



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59

факс: +38 056 373 50 23

18.12.2023 № **63368/1001**

На № _____ від _____

Керівнику підприємства

ПОВІДОМЛЕННЯ про проведення зимових режимних вимірів

Листом від 14.12.2023 №01-1/68640 РДЦ ДНІПРОВСЬКОГО РЕГІОНУ НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі до факсограми НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.12.2023 №01/68416, згідно з Порядком організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 15.01.2008 № 7 (далі – Порядок) **днем** для проведення добового режимного виміру навантажень та рівнів напруги **визначено 17 січня 2024 року (середа)**.

Ваше підприємство зобов'язане:

1) провести в зазначений день виміри погодинного (з 0 до 24 год) активного та реактивного навантаження від усіх джерел живлення для **площадок вимірювання** з приєднаною потужністю 150 кВт та середньомісячним споживанням електроенергії за підсумками минулого року 50 тис.кВт * год і вище та **на підстанціях 10-35 кВ та вище і блок-станціях** незалежно від режиму роботи електроустановок, величини навантаження, виникнення аварійної та інших непередбачених ситуацій, які привели до зниження електроспоживання.

Періодами максимального навантаження енергосистеми України є: ранок з 08:00 до 10:00; вечір з 17:00 до 21:00;

2) оформити та надати результати вимірів нашому Товариству, як оператору системи розподілу, у протоколах і відомостях відповідно до додатків до цього повідомлення.

За наявності територіально відокремлених об'єктів, не пов'язаних спільною внутрішньою електромережею, результати вимірів електричного навантаження оформлюються щодо кожного об'єкта в окремих протоколах вимірів.

За наявності декількох точок обліку електричної енергії на одній площадці вимірювання величини погодинного електричного навантаження підсумовуються по всіх точках обліку за кожну годину.

У разі, коли **розрахункові засоби обліку** електричної енергії субспоживача з приєднаною потужністю 150 кВт і більше **розташовані на об'єктах основного споживача**, режимні **виміри** електричного навантаження **виконуються основним споживачем**, який при цьому окремо зазначає власне електричне навантаження і навантаження кожного субспоживача в протоколах вимірів, добових графіках, з подальшою передачею відповідних протоколів вимірювань субспоживачам.

Якщо **розрахункові засоби обліку** електричної енергії розташовані на **об'єктах АТ "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"**, до яких відсутній доступ, для отримання результатів вимірювань необхідно звернутися до відділу по роботі з договорами Товариства. Контактні телефони (056) 373-46-94, (056) 373-46-51, 097-166-73-52.

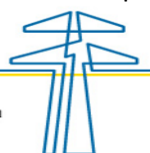
За наявності власної блок-станції, що працює паралельно з ОЕС України, скласти сумарний добовий графік електричного навантаження підприємства. До сумарного графіка включається вся електроенергія, яка отримана від ОЕС України і від власної блок-станції, крім того власні потреби блок-станції, зазначаються на сумарному графіку окремо;

3) пояснити у письмовому вигляді причини:

- зниження або збільшення добового електроспоживання або споживання активної електричної потужності в години максимуму навантаження енергосистеми більше 10% у порівнянні з добовим режимним виміром навантажень аналогічного періоду минулого року;

- споживання електричної потужності нижче рівня технологічної броні;

- можливу невідповідність схеми електропостачання підприємства в день проведення вимірів нормальному режиму роботи.



4) скорегувати однолінійні схеми підстанцій та блок-станцій згідно з положенням комутаційної апаратури на день виміру. У разі зміни фіксації обладнання зробити пояснювальний запис.

5) надати звітну інформацію до нашого Товариства **в електронному та паперовому** вигляді протягом 10 робочих днів з дня проведення вимірювань, але не пізніше 30 січня 2024 року.

Поштова адреса для направлення у паперовому вигляді: **шосе Запорізьке, 22, м. Дніпро, 49107.**

За формами додатків **1-8** до цього повідомлення згрупувати в 1 примірнику з позначкою «Для ВРД», а **9-14** відомості контрольних вимірів по підстанціям 35кВ та вище, відомості АЧР, ГАВ, СГАВ, САВН та **однолінійні схеми** підстанцій та блок-станцій – у **двох** примірниках, з позначкою «Для ЦДС».

Форми додатків також можна взяти на веб-сайті Товариства

dtek-dnem.com.ua, у розділі Клієнтам/Корисна інформація/Режим споживання/ Процедура проведення вимірів електричного навантаження в режимний день

Електронні адреси для надання інформації за формами додатків до цього повідомлення:

додатки 1-8 – ***BeazovichLY@dtek.com, TrigubVP@dtek.com;***

додатки 9-14 – ***OnofriychukTA@dtek.com, PetrovskayaLL@dtek.com***

А також у разі наявності блок-станції, не пізніше наступного дня після виміру організувати передачу інформації згідно з додатком 9 по телефону **(056) 373-55-96** на 03:00, 09:00, 17:00.

У разі невідповідності фактичного навантаження нормального режиму електроспоживання у режимний день споживач після надання звіту може звернутися з обґрунтуванням до Товариства для узгодження дати проведення додаткового погодинного добового виміру навантажень в інший робочий день у січні – березні 2024 року і в триденний термін результати виміру надати до Товариства.

Враховуючи наслідки воєнної агресії з боку Російської Федерації та ведення бойових дій в Дніпропетровській області, **споживачі, що здійснюють діяльність на зазначеній території**, проводять виміри за умови забезпечення безпеки та здоров'я персоналу та **надають відповідні звіти за зимовий режимний день 2024 року за можливістю, про що повідомляють у встановленому порядку.**

Додатки:

1. Протоколи вимірів добового активного електричного навантаження. (Протоколи заповнюються на підставі показів розрахункових засобів обліку. Виміри за контрольними засобами обліку електричної енергії не приймаються). За наявності розрахункових АСКОВЕ погодинні електричні навантаження в протоколах вимірів заповнюються за даними, зафіксованими цими системами обліку. (Додаток 5 до Порядку)
2. Зведена відомість результатів вимірювань активного електричного навантаження. (У графі «Погодинне активне навантаження» при наявності декількох приладів обліку електроенергії показувати сумарну величину потужності споживача в цілих числах (Додаток 6 до Порядку)
3. Добовий графік активного електричного навантаження (по площадкам вимірювань) (Додаток 11 до Порядку)
4. Протокол вимірів добового споживання та генерації реактивної потужності (Додаток 7 до Порядку).
5. Зведена відомість результатів вимірів споживання та генерації реактивної потужності (Додаток 8 до Порядку).
6. Протокол вимірів фактичної потужності увімкнених компенсуювальних установок (Додаток 9 до Порядку).
7. Зведена відомість результатів вимірів фактичної реактивної потужності увімкнених батарей статичних конденсаторів (Додаток 10 до Порядку).
8. Відомість потужностей компенсуювальних установок споживачів (Додаток 12 до Порядку).





За наявністю підстанцій 10-35кВ та вище і блок-станцій результати вимірювань оформити відповідно додатків:

9. Таблиця використання реактивної потужності генеруючих джерел (Форма 1)
10. Відомість контрольного виміру по підстанції (Форма 2)
11. Відомість контрольного виміру по підстанції (Форма 3)
12. Відомість контрольного виміру нагрузок на приєднаннях заведених під АЧР (Форма 4)

Для усіх приєднань, указати навантаження у (МВт) або (А) на на 3⁰⁰, 9⁰⁰, 13⁰⁰, 17⁰⁰ годин, уставки з частоти та часу АЧР і ЧАПВ.

13. Відомість контрольного виміру навантажень на приєднаннях, задіяних у ГАВ, СГАВ, САВН (Форма 5)

Для всіх приєднань указати навантаження у (МВт) або (А) на на 3⁰⁰, 9⁰⁰, 13⁰⁰, 17⁰⁰ години.

14. Протокол вимірювань рівнів напруги та навантажень підстанцій 35кВ та вище у режимний робочий день (Додаток 3 до Порядку).

Керівник департаменту з клієнтських операцій
АТ "ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

