

ОККО GROUP

ПЕРШИЙ ПРОЄКТ УЗЕ:
БАЛАНС ЕФЕКТИВНОСТІ І ШВИДКОСТІ

ЛИСТОПАД 2025



КЛЮЧОВІ ЗДОБУТКИ ОККО

- ОККО ЛІДЕР ПАЛИВНОГО РІТЕЙЛУ В УКРАЇНІ З МЕРЕЖЕЮ 405 АЗС (6.5%) ТА ЧАСТКОЮ РИНКУ 19.4%
- ІНВЕСТИЦІЇ З 2004 – БЛИЗЬКО 1 МІЛЬЯРДА ДОЛАРІВ БІЛЬШЕ 9 ТИС. ПРАЦІВНИКІВ
- ІНВЕСТИЦІЇ ЗДІЙСНЕНІ ПЕРЕВАЖНО ІЗ ЗАЛУЧЕННЯМ МІЖНАРОДНОГО ФІНАНСУВАННЯ (МФК, ЄБРР, ЧБТР, та ін)
- З 2024 ГРУПА СПЛАТИЛА 21.2 МЛРД. ГРН. ПОДАТКІВ (63% ПОДАТКУ НА ПРИБУТОК та 45% ВСІХ ІНШИХ ПОДАТКІВ ІЗ ГАЛУЗІ ТОРГІВЛІ НП)



ПЕРЕДУМОВИ

- ПОТРЕБА В ПІДТРИМЦІ ЕНЕРГОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ
- ФІНАНСОВА СПРОМОЖНІСТЬ ТА СТРАТЕГІЧНЕ РІШЕННЯ ІНВЕСТУВАТИ В ЕНЕРГЕТИКУ
- ЗАКОНОДАВЧО ВРЕГУЛЬОВАНО МОЖЛИВІСТЬ ФУНКЦІОНУВАННЯ УЗЕ В ЕНЕРГОСИСТЕМІ УКРАЇНИ
- ПРАКТИЧНО ВІЛЬНИЙ РИНОК ВІЛЬНИЙ РДП
- БАЖАННЯ ОТРИМАТИ ДОСВІД У ВІДНОСНО НОВІЙ ТЕХНОЛОГІЇ



ВНУТРІШНІ ОБМЕЖЕННЯ

- ВІДСУТНІСТЬ ВЛАСНОЇ ЕКСПЕРТИЗИ В ГАЛУЗІ
- ВІДСУТНІСТЬ СУПУТНЬОЇ ІНФРАСТРУКТУРИ
(ДЕСПЕТЧЕРЕЗАЦІЯ, СЕРВІСНЕ ОБСЛУГОВУВАННЯ)
- ДЕФІЦИТ ПЕРСОНАЛУ В ПІДРЯДНИКІВ



ПЕРСПЕКТИВИ



СПІЛЬНЕ
ВИКОРИСТАННЯ
ІЗ ГЕНЕРАЦІЄЮ

ТРЕЙДИНГ:

- АРБІТРАЖНА ТОРГІВЛЯ
- БАЛАНСУЮЧИЙ РИНОК

ДОПОМІЖНІ ПОСЛУГИ:

- РПЧ, аРВЧ
- BLACK START
- інші

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ ПРОЕКТУ

ЛОКАЦІЯ – **ЗАХІДНА УКРАЇНА**



ЗЕМЕЛЬНА ДІЛЯНКА – **7.0 га**
ЗАПЛАНОВАНО ДОБУДОВУ **СЕС**



ЧЕРГИ – **2**



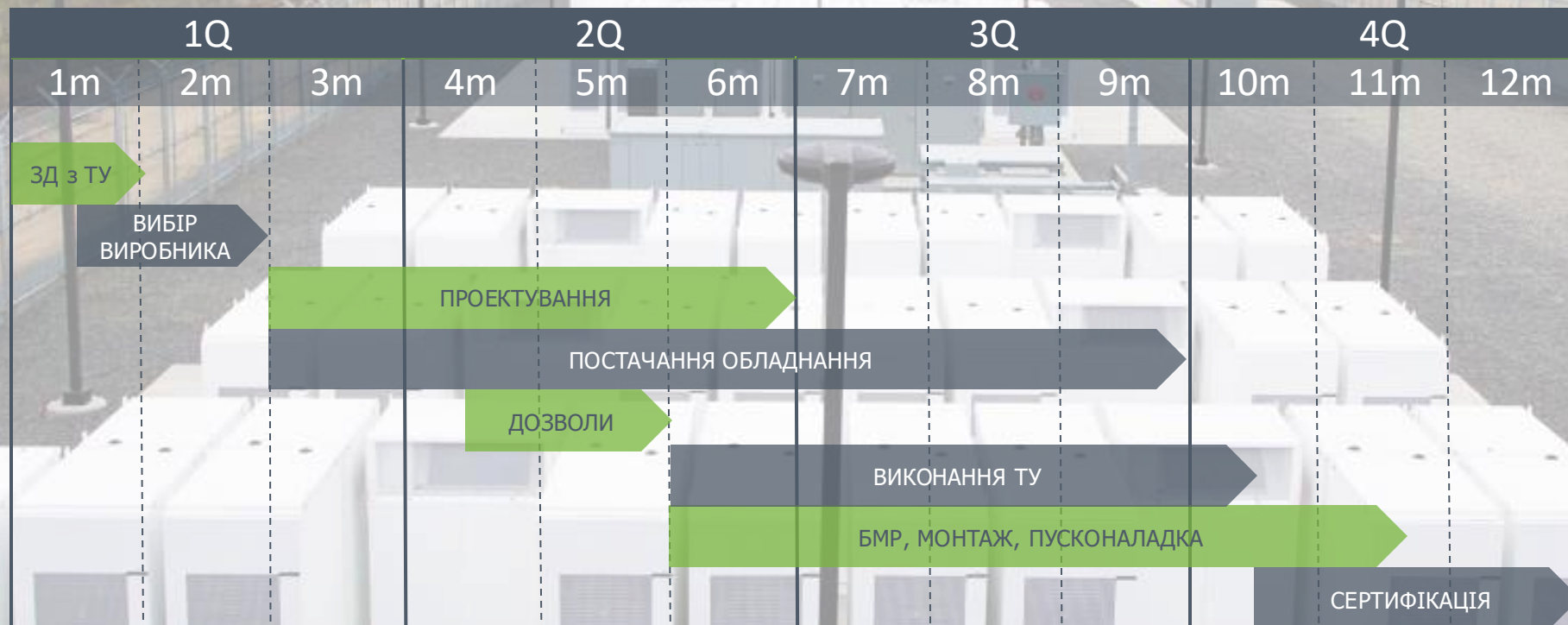
ЄМНІСТЬ – **44 MWh + 50 MWh**
ПОТУЖНІСТЬ – **22 MW + 22MW**



НАПРУГА – **110 кВ**

ПРОФІНАНСОВНО СПІЛЬНО ІЗ **УКРЕКСІМБАНК**

ЕТАПИ РЕАЛІЗАЦІЇ (І ЧЕРГА)





ОСНОВНІ ВИКЛИКИ ПРОЄКТУ

НАДІЙНІСТЬ І ЕФЕКТИВНІСТЬ:

- ВИБІР ПОСТАЧАЛЬНИКА ТА КОНФІГУРАЦІЇ ОБЛАДНАННЯ
- ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПУСКОНАЛАДКИ ТА СЕРВІСУ В ПЕРІОД ВІЙНИ
- ЛОГІСТИКА – НЕБЕЗПЕЧНИЙ І ВОДНОЧАС НЕГАБАРИТНИЙ ВАНТАЖ

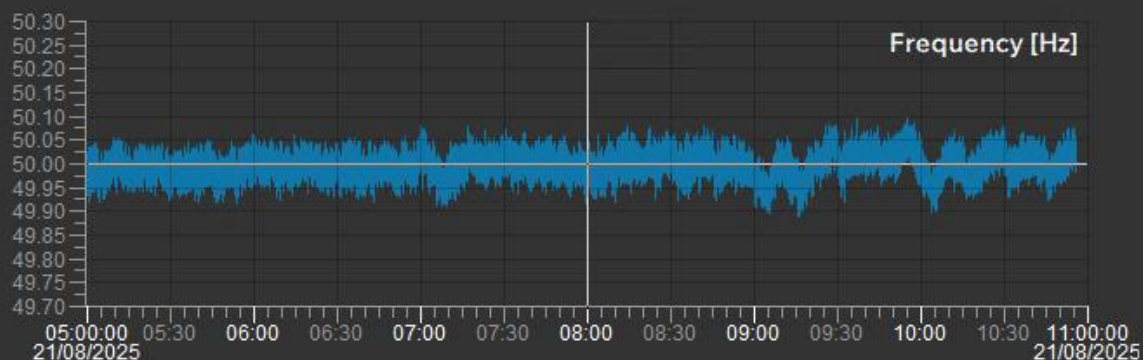
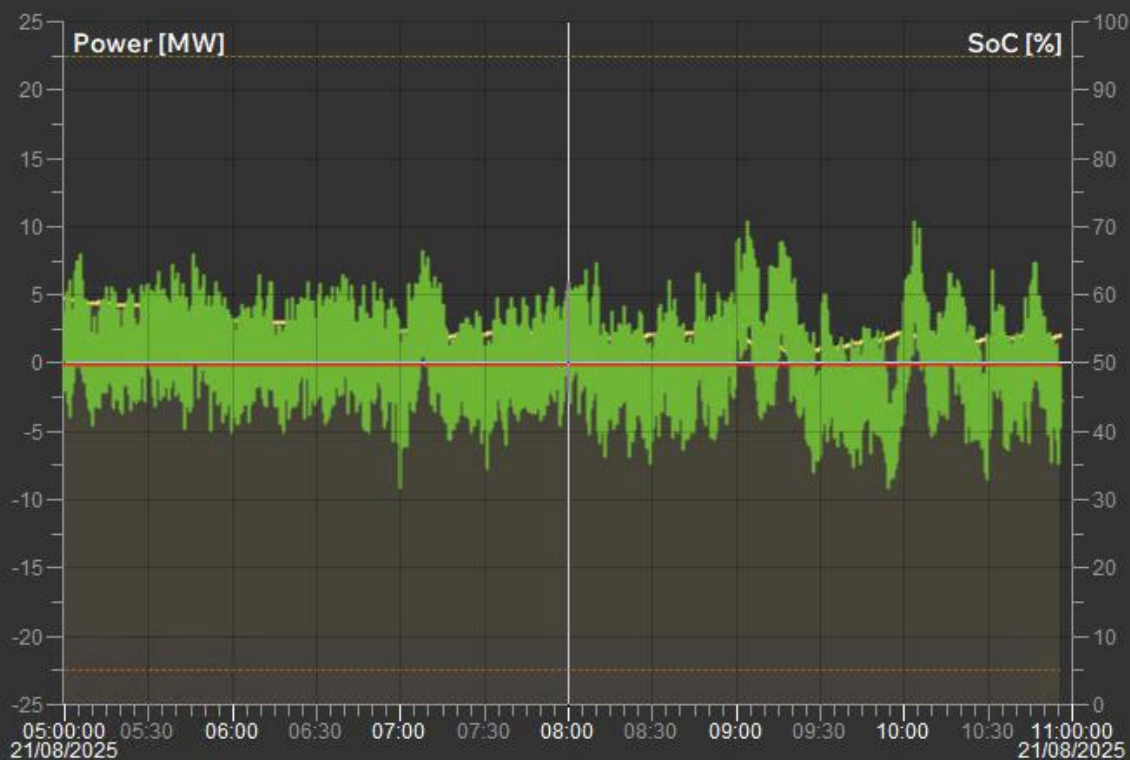
МАКСИМАЛЬНА АВТОМАТИЗАЦІЯ ТА ГНУЧКІСТЬ:

- НАПИСАННЯ EMS ДЛЯ УПРАВЛІННЯ ТА БАЛАНСУВАННЯМ УЗЕ НА РІВНІ ВСІХ БЛОКІВ
- ІНТЕГРАЦІЯ ІЗ ОСП ТА МОЖЛИВІСТЬ НАДАННЯ ОДНОЧАСНО ОДНІЄЮ УЗЕ ПОСЛУГ РПЧ, аРВЧ ТА ЗАРЯДУ/РОЗРЯДУ В МЕЖАХ ОПТОВОГО РИНКУ ЕЕ
- ІНТЕГРАЦІЯ ІЗ ОПЕРАТОРОМ РИНКУ ДЛЯ М2М ТОРГІВЛІ ЕЕ БЕЗ УЧАСТІ ДИСПЕТЧЕРА ЧИ ТРЕЙДЕРА

РОЗПОДІЛ РИЗИКІВ

- ФІНАНСУВАННЯ
- СТРАХУВАННЯ





◀ 21.08.2025 05:00 - 21.08.2025 11:00 ▶

Local

Battery state



54.1 %
READY



P net 0.00 MW

SATEC 335 -2.77 MW

Power BESS -1.37 MW

ALL BESS sum -2.20 MW

SATEC 130 sum -5.11 MW

BEES Q act 0.05 MVar

Manual

Battery

SoC Min 5.0 %

SoC Max 95.0 %

SoH 100.0 %

Base power 0.00 MW

Act. power condition. 19.20

FCR



State of FCR Activated

Market plan 22.00 MW

Frequency 50.005 Hz

Act. power FCR -4.90 MW

P base corr 0.00 MW

P max 22.00 MW

P min -22.00 MW

Deadband setpoint 10 mHz

Droop coefficient 0.4 %

MMS Act. power -0.24 MW

Step up 3.00 MW/s

Step down 3.00 MW/s

Auto

Control

TSO remote control Deactivated

EMS remote control Activated

Avail. charging power -22.06 MW

Avail. discharg. power 22.50 MW

Availab. char. energy 20.19 MWh

Availab. dischar. energy 23.83 MWh

aFRR

State of aFRR Deactivated

Market plan aFRR+ 0.00 MW

Market plan aFRR- 0.00 MW

P set aFRR TSO —

P set aFRR TSO 0.00 MW

P set loopback 0.00 MW

P max -2.10 MW

P min -2.10 MW

P base corr 0.00 MW

SP Virtual zero 22.00

Load./Unload. speed 11.00 MW/m

Ramp time 2.00 min

**BE BRAVE^{🇺🇦}
LIKE UKRAINE**

