

РОЗВИТОК РОЗПОДІЛЕНОЇ ГЕНЕРАЦІЇ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РІВНІ ЛОКАЛЬНОГО ПРОМИСЛОВОГО СПОЖИВАЧА КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ



12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



БУДІВНИЦТВО СЕС – ПЕРШИЙ КРОК ДО ЕНЕРГЕТИЧНОЇ НЕЗАЛЕЖНОСТІ КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ»



Результати реалізації проекту :

- ⚡ 2,3 МВт встановленої потужності СЕС на 13 об'єктах підприємства
- 📉 До 12 млн грн щорічної економії за рахунок власної сонячної генерації
- 💰 Економія: 7,4 млн грн у 2025 році завдяки використанню сонячної енергії
- 💰 Прогноз економії в 2026 році – 15 млн. грн.



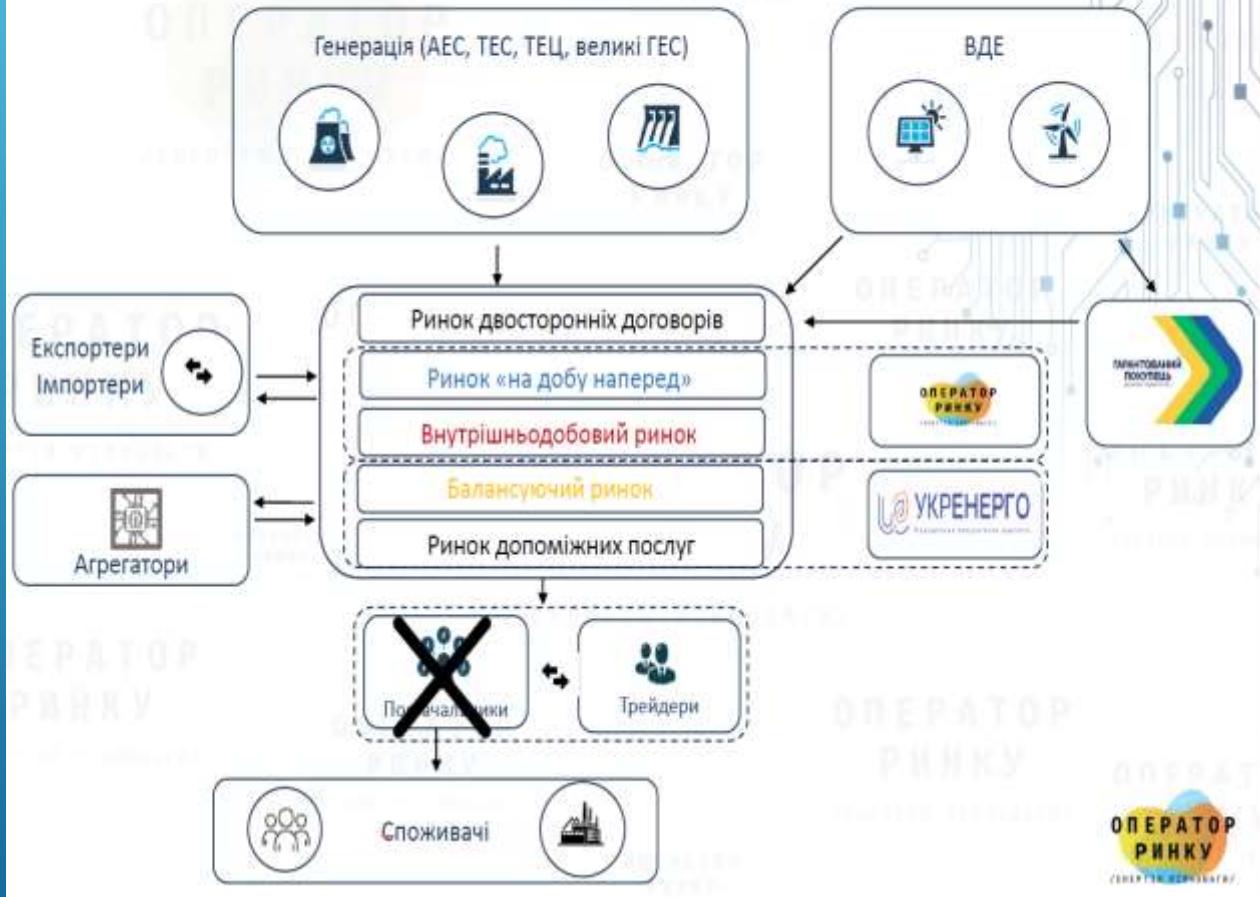
EXPO CONFERENCE
ENERGY

12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



ЗАКУПІВЛЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА ОРГАНІЗОВАНИХ СЕГМЕНТАХ РИНКУ

МОДЕЛЬ РОБОТИ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ УКРАЇНИ



Результати реалізації проєкту:

- **₴ 3,1 млн грн економії** за 6 місяців 2025 року (за рахунок відсутності оплати послуг постачальника електроенергії)
- **Потенціал додаткового доходу** сформовано умови для внутрішнього арбітражу (за умови встановлення систем накопичення енергії)

НАСТУПНИЙ ЕТАП ЕНЕРГОСТРАТЕГІЇ: ВПРОВАДЖЕННЯ СИСТЕМ НАКОПИЧЕННЯ ЕНЕРГІЇ



МЕТА ПРОЄКТУ:

- **Енергонезалежність:** зменшення залежності від централізованої енергомережі.
- **Стійкість:** забезпечення безперебійної роботи насосних станцій та очисних споруд під час блекаутів.
- **Балансування:** накопичення надлишків сонячної генерації для використання в години пікового навантаження.
- **Економічна вигода:** зниження витрат на електроенергію завдяки механізму «внутрішнього арбітражу».



12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ

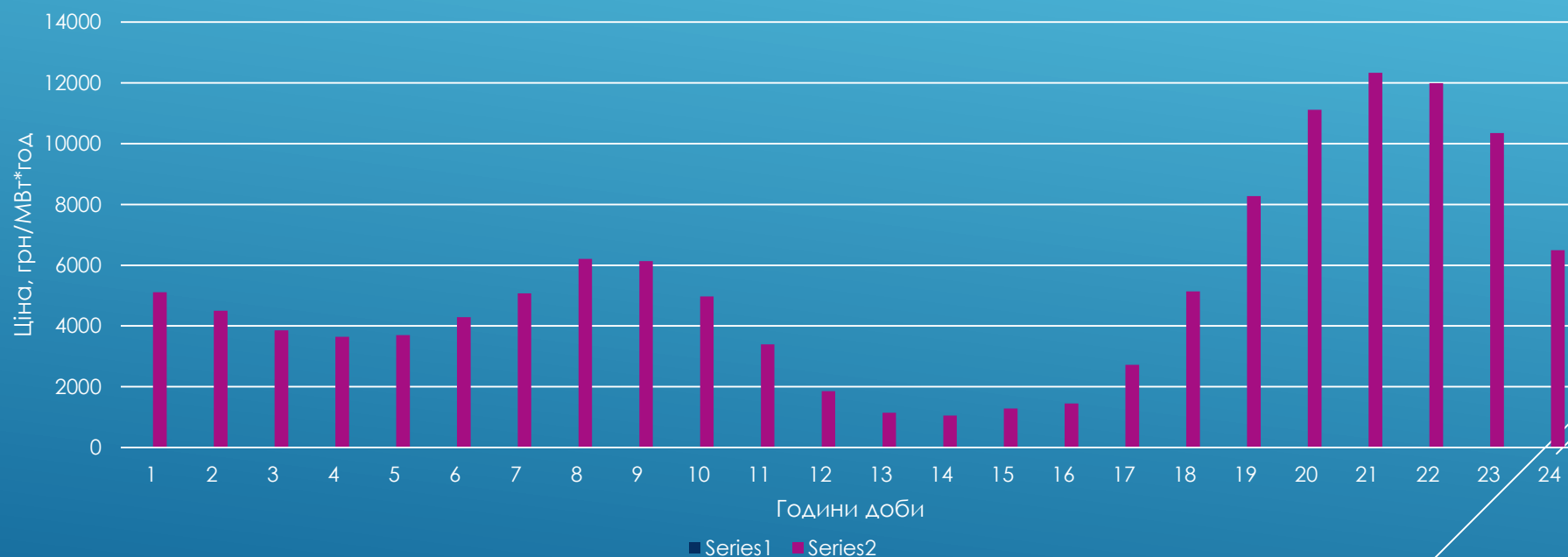


ВНУТРІШНІЙ АРБІТРАЖ

Як це працює:

- **Накопичення (Заряд):** УЗЕ заряджається під час мінімальних цін на ринку «на добу наперед» (РДН) або від власної сонячної генерації
- **Використання (Розряд):** підприємство споживає накопичену енергію в періоди пікових цін, мінімізуючи витрати

Погодинні ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за квітень 2026



12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Розрахункові показники впровадження СНЕ

Місце розташування об'єкту	Потужність СЕС, кВт	Середнє споживання, кВт/год	Необхідна ємність УЗЕ, кВт*год	Час заряд-розряд, год.	Очікуваний економічний ефект за рахунок «внутрішнього арбітражу», тис. грн./рік
ВНС I, х. Побитівка	300	325	1300	8	4 745 ₴
ВНС II, м. Житомир	400	400	1600	8	5 840 ₴
ГКНС, м. Житомир	300	300	1200	8	4 380 ₴
ОСК-2, м. Житомир	800	900	4000	8	13 140 ₴
Всього			8100		28 105 ₴



EXPO CONFERENCE
ENERGY

12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Енергоострів

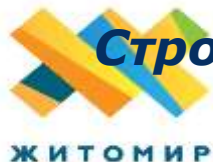
Мета проєкту:

Забезпечення надійного електроживлення ключових об'єктів КП «Житомирводоканал»:

- ОСК-1, ОСК-2 (очисні споруди каналізації)
- Головної каналізаційної насосної станції (ГКНС) з можливістю резервного живлення від районної котельні РК-6 КП «Житомиртеплокомуненерго»

Ключові заходи, що потребують впровадження:

- 🔧 Реконструкція ПС 35/6 «КНС» (ОСК-1)
- ⚡ Будівництво ЛЕП 10 кВ:
 - ПС «КНС» → ОСК-2 (1150 кВт)
 - ПС «КНС» → ГКНС (1500 кВт)
- ☀️ Будівництво СЕС 1,5 МВт
 - 🔋 система накопичення енергії — 6 МВт·год



Строк окупності — 3 роки



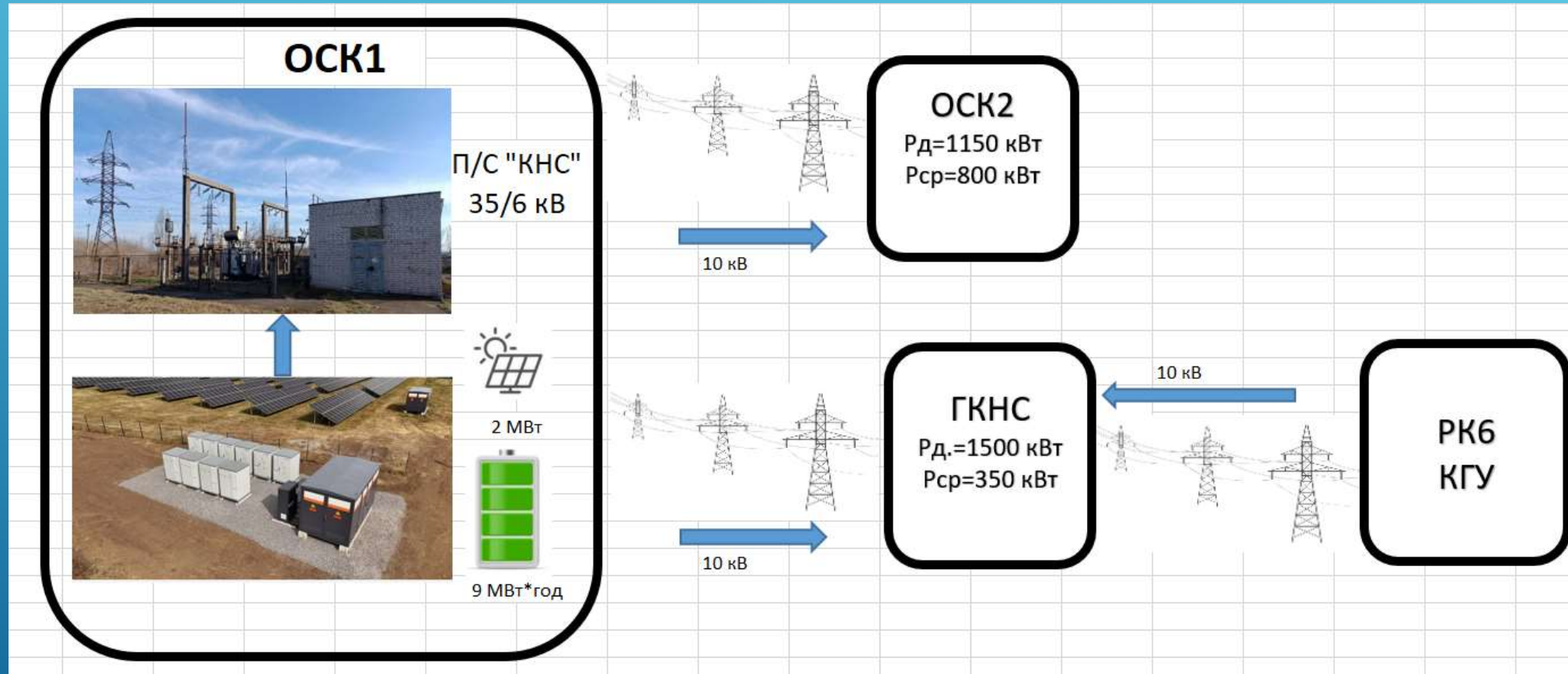
12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Енергоострів

Передумови реалізації:

- 20 га вільної території (внаслідок закриття ОСК-1)
- Наявність КГУ на РК-6, що може забезпечити резервне електроживлення ГКНС



Блочно-модульна котельня

Мета проєкту:

Економічність: зниження витрат на опалення.

Автономність: можливість незалежного теплопостачання, що усуває залежність від центральних мереж, аварій та сезонних відключень.

Ключові заходи, що потребують впровадження:

Підключення проєктних інженерних мереж котельні до існуючих систем: теплопостачання; водопостачання; електропостачання.


Строк окупності – 2 сезони



12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Блочно-модульна котельня

	Існуюча	Котельня (на трісці)	Одиниця вимірювання
Назва			
Вихідні дані:			
Максимальна теплова потужність	700	700	кВт
Середня теплова потужність (к = 0,45)	315	315	кВт
Опалювальний період	4 224	4 224	год/рік
Вид палива/джерело	ТЕЦ	Тріска	
Кращий ККД блоку	100%	70%	%
Вартість обладнання (приблизно)	0	6 000 000	ГРН з ПДВ
Оператори	1	5	працівників
Зарплата обслуговуючого персоналу	120 000	600 000	ГРН. всього/сезон
Вартість теплової енергії	3 407,53	222,22	ГРН з ПДВ /МВ год
Витрати на теплову енергію:	5 712 747	2 049 062	ГРН/рік
Загальні річні витрати	5 882 747	2 574 902	ГРН з ПДВ / рік
Економічний ефект:	-	3 307 844	ГРН з ПДВ / рік
Орієнтовний термін окупності	-	2	сезони



EXPO CONFERENCE
UA ENERGY

12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Будівництво ВЕС на водонапірній насосній станції I-го підйому та ОСК



МЕТА ПРОЕКТУ:

- **Енергонезалежність:** зменшення залежності від централізованої енергомережі.
- **Стійкість:** забезпечення безперебійної роботи насосної станції під час блекаутів.
- **Балансування:** накопичення надлишків вітрової генерації для використання в години пікового навантаження.
- **Генеруємо електроенергію там, де споживаємо.**



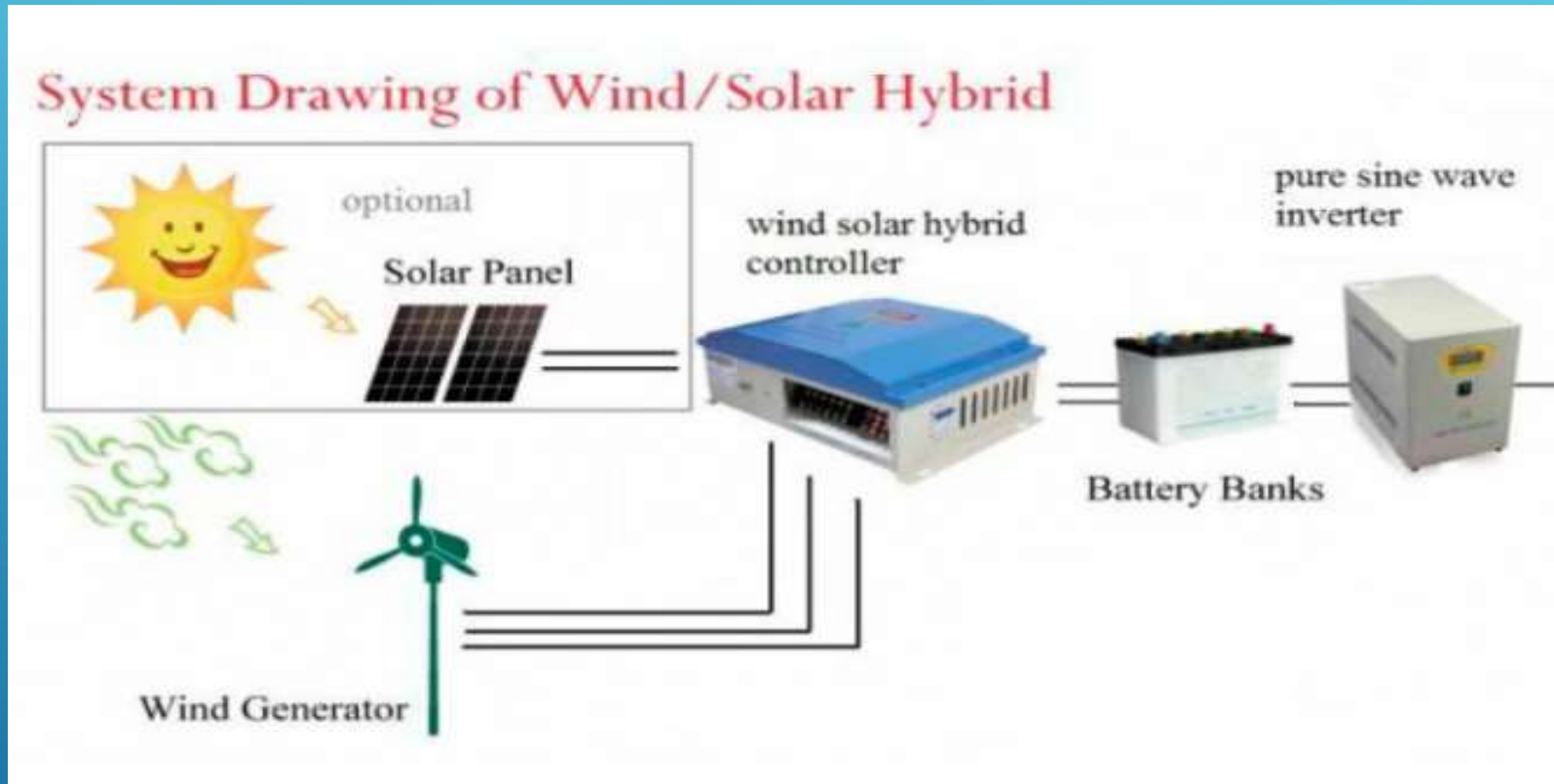
EXPO CONFERENCE
ENERGY

12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Будівництво ВЕС на водонапірній насосній станції I-го підйому та ОСК

Як це працює:



Проект на стадії розроблення ТЕО



EXPO CONFERENCE
ENERGY

12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ



Дякую за увагу!

З готовністю до подальшої комунікації та співпраці,

Роман ІЛИК

Директор КП «Житомирводоканал»

email: zhytomyrvoda@gmail.com



12-14 ТРАВНЯ 2026
УКРАЇНА | КИЇВ | МВЦ

