

## Переглянуті показники моніторингу ефективності

Показники орієнтовані на розвиток цілі Проекту																			
Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірюва ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методол огія	Відповід альність за збір даних	Комент арі					
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7									
1 Кількість поломок на реабілітованих підстанціях (ПС) зменшена																			
1. ПС 330 кВ «Повокиївська»			35	35	35	35	35	35	35	35	8								
2. ПС 330 кВ «Нивки»			23	23	23	23	23	23	23	23	5								
3. ПС 330 кВ «Кременчук»			37	37	37	37	37	37	37	37	9								
4. ПС 330 кВ «Житомирська»			28	28	28	28	28	28	28	28	7								
5. ПС 330 кВ «Черкаська»			12	12	12	12	12	12	12	12	3								
6. ПС 330 кВ «Суми»			27	27	27	27	27	27	27	27	7								
7. ПС 220 кВ «Калуш»			18		18	18	18	18	18	18	4	Піврічний звіт про хід виконання. Середньос троковий аналіз та Завершенн я	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВН	Показник для Компонен та 1 Річні показник и				
8. ПС 330 кВ «Богородчани»			15		15	15	15	15	15	15	4								
9. ПС 220 кВ «Борислав»			6		6	6	6	6	6	6	1								
10. ПС 330 кВ «Рівне»		Кількість	21		21	21	21	21	21	21	5								
11. ПС 330 кВ «Івано-Франківськ»			17		17	17	17	17	17	17	4								
12. ПС 330 кВ «Ковель»			14		14	14	14	14	14	14	3								
13. ПС 750 кВ «Північноукраїнська»			3		3	3	3	3	3	3	1								
14. ПС 330 кВ «Конотоп»			6		6	6	6	6	6	6	1								
15. ПС 330 кВ «Полтава»			22		22	22	22	22	22	22	5								
16. ПС 330 кВ «Досвіт»			26		26	26	26	26	26	26	6								
17. ПС 330 кВ «Білоперківська»			25		25	25	25	25	25	25	6								
18. ПС 330 кВ «Поляна»			16		16	16	16	16	16	16	4								
19. ПС 330 кВ «Чернігівська»			17		17	17	17	17	17	17	4								
20. ПС 330 кВ «Нижинська»			16		16	16	16	16	16	16	4								
21. ПС 330 кВ «Славутич»			15		15	15	15	15	15	15	3								
2) Зменшення використання електроенергії для власних потреб підстанцій, які були реконструйовані:																			
1. Центральний регіон		МВтг	8951	8951	8951	8951	8823	8823	8823	8324						Піврічний звіт про хід виконання. Середньос троковий аналіз та	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВН	Показник для Компонен та 1 Річні показник и
			3863	3863	3863	3863	3735	3735	3735	3546									

Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірова ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методоло гія	Відповід альність за збір даних	Комент а рі	
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7					
1.1 ПС 330 кВ «Новокиївська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Черкаська», ПС 330 кВ «Житомирська»			5088	5088	5088	5088	5088	5088	5088	5088	4778	Завершен я			
1.2 ПС 330 кВ «Білоцерківська», ПС 330 кВ «Поляна», ПС 330 кВ «Чернігівська», ПС 330 кВ «Піжницька», ПС 330 кВ «Славутич»			9946	9946	9946	9946	9877	9877	9877	9877	9280				
2. Північний регіон			3299	3299	3299	3299	3230	3230	3230	3230	3091				
2.1 ПС 330 кВ «Кременчук», ПС 330 кВ «Суми».			6647	6647	6647	6647	6647	6647	6647	6647	6189				
2.2 ПС 750 кВ «Північноукраїнська», ПС 330 кВ «Козогол», ПС 330 кВ «Полтава», ПС 330 кВ «Лосеве»			5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5132				
3. Західний регіон												Піврічний звіт про хід виконання, Середньос роковий аналіз та Завершенн я	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник для Компоне нта 2.3 Річні показник и
ПС 220 кВ «Калуш», ПС 330 кВ «Богородчани», ПС 220 кВ «Борислав», ПС 330 кВ «Рівне», ПС 330 кВ «Івано-Франківськ», ПС 330 кВ «Ковель»															
3) Частка електроенергії, що торгується на двосторонній основі і на ринку на добу наперед на ОРЕ України		%	0	0	0	0	40	40	40	40	50				
Показники проміжних результатів															

Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірюва ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методоло гія	Відповід альність за збір даних	Комент арі	
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7					
<p>1) Хід виконання реабілітації ПС</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ПС 330 кВ «Новокіівська»</li> <li>2. ПС 30 кВ «Нивки»</li> <li>3. ПС 330 кВ «Кременчук»</li> <li>4. ПС 330 кВ «Житомирська»</li> <li>5. ПС 330 кВ «Черкаська»</li> </ol>		стаєи	0	Тендерн ий докумен т готовий	Контракт підписан ий	Підрядн ик підготув ав робочу докумен тацію та схваленн ий експертн ий аналіз	Підрядн ик підготув ав робочу докумен тацію та схваленн ий експертн ий аналіз	Початок робіт на високово льтних установк ах 110 – 150 кВ	Продовже ння робіт на високово льтних установк ах 110-150 кВ	Продовже ння робіт на високово льтних установк ах 110-150 кВ	Продовже ння робіт на високово льтних установк ах 330 кВ / Контракти завершені	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник проміжни х результа тів для Компонен та 1

Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірюва ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методоло гія	Відповід альність за збір даних	Комент арі
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7				
6. ПС 330 кВ «Суми» 7. ПС 220 кВ «Калуш» 8. ПС 330 кВ «Богородчани» 9. ПС 220 кВ «Борислав» 10. ПС 330 кВ «Рівне» 11. ПС 330 кВ «Івано-Франківськ» 12. ПС 330 кВ «Ковель» 13. ПС 750 кВ «Північноукраїнська» 14. ПС 330 кВ «Конотоп» 15. ПС 330 кВ «Полтава» 16. ПС 330 кВ «Лосеве» 17. ПС 330 кВ «Білоцерківська» 18. ПС 330 кВ «Поляна» 19. ПС 330 кВ «Чернівецька» 20. ПС 330 кВ «Ніжинська» 21. ПС 330 кВ «Славутич»						Підприєм підготу вав робочу докумен тацію та схваленн й експертн й аналіз	Початок робіт на високово льтних установк ах 110 – 150 кВ	Продовже ння робіт на високовол ьтних установк ах 110-150 кВ	Продовже ння робіт на високовол ьтних установк ах 110-150 кВ					
2) Зменшені операційно-експлуатаційні витрати на реабілітованих ПС 1. ПС 330 кВ «Новоківецька» 2. ПС 330 кВ «Нивки»			0	0	0	0	25	25	25	50	Кожного року	Піврічні звіти про хід	ГУП ВП	Показник



Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірюва ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методоло гія	Відповід альність за збір даних	Комент арі
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7				
														Базова лінія – мВтг щороку
5) Напруга на шинах 35кВ на реабілітованих ПС в межах експлуатаційних лімітів +/-5%		V										Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП Компоне нта 2.1 Річні показник и
1. ПС 330 кВ «Нововолинська» 2. ПС 220 кВ «Луцьк Південна» 3. ПС 330 кВ «Ковель» 4. ПС 330 кВ «Шенетівка» 5. ПС 330 кВ «Кам'янець-Подільська»			40 000 40 000 40 000 41 000 42 000	40 000 40 000 40 000 41 000 42 000	40 000 40 000 40 000 41 000 42 000	39 000 39 000 39 000 40 000 40 000	39 000 39 000 39 000 40 000 40 000	39 000 39 000 39 000 40 000 40 000	39 000 39 000 39 000 40 000 40 000	35 000 35 000 36 000 36 000 36 000				
6) Хід управління розумної мережі		етапи	ТЕО заверше не	Підгото вка тендерної докумен тації	Підготов ка тендерної документ ації	Готова тендерна докумен тація, тендерна процеду ра розпочат а	Контрак т підписан ий	Контракт виконуєть ся	Контракт виконуєть ся	Робоча документа ція готова	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник проміжних результаті в для Компоне нта 2.2
7) Впровадження балансуєчого ринку		етапи	ТЕО заверше не		Підготов ка тендерної документ ації	Підписан ий контракт на програм не забезпеч ення	Підписан ий контракт на апаратне забезпеч ення. Програм не забезпеч ення налаштво ване для запуску	Контракт на апаратне забезпеч ення виконуєть ся Контракт на програмне забезпеч ення	Контракт на апаратне забезпеч ення виконуєть ся Контракт на програмне забезпеч ення	Зміни балансуєч ого ринку (програми с забезпеч ення) / Балансуєч ий ринок функціону с / Балансуєч ий ринок функціону с	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник проміжних результаті в для Компоне нта 2.3

Назва показника	Осно ва	Одиниця вимірюва ння	Базовий	Сукупні цільові показники							Регулярні сть	Джерело даних / Методоло гія	Відповід альність за збір даних	Комент арі
				Рік 1	Рік 2	Рік 3	Рік 4	Рік 5	Рік 6	Рік 7				
									виконує ся	виконує ся				
8) Хід управління ІСУ		етапи	ТЕО заверше не	Підгото вка тендер ної докумен тації на програ мне та апарати е забезпеч ення	Тендерна документ ація для апаратно го забезпече ння готова. Тендерна документ ація для програми ого забезпече ння готова.	Підписа ний контракт на програ мне забезпеч ення.	Підписа ний контракт на апаратне забезпеч ення. Заверше на робоча докумен тація для програ много забезпеч ення.	Контракт виконує ся	Контракт виконує ся	ІСУ функціону є	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник проміжни х результаті в для Компонен та 2.4
9) Тон викидів ПГ, яких було скорочено чи уникнено		Тон/рік	0	344 199	734 427	1 000 464	1 579 257	1 579 257	1 579 257	2 804 407	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник ФЧТ
10) Річна економія електроенергії		мВт/рік	0	1 500	8 000	47 000	220 000	220 000	220 000	430 000	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник ФЧТ
11) Збільшена встановлена потужність ВЕ в Українській електроенергетичній системі		мВт	0	180	395	500	680	680	680	1.100	Кожного року	Піврічні звіти про хід виконанн я УЕ	ГУП ВП	Показник ФЧТ

<b>Показники орієнтованої на розвиток цілі проекту</b>	
Назва показника	Опис (визначення показника, тощо)
Кількість поломок обладнання на реабілітованих ІС зменшена	Цей показник вимірює покращення надійності системи передачі електроенергії за скороченням кількості поломок на реабілітованих ІС.
Зменшення використання електроенергії для власних потреб підстанцій, які були реконструйовані	Цей показник вимірює зменшення електроенергії, що використовується для власних потреб підстанцій. УЕ проводить моніторинг та веде записи стосовно внутрішнього споживання електроенергії на ІС.
Частка електроенергії, що торгується на двосторонній основі на ОРЕ України	Частка електроенергії, що торгується на двосторонній основі на оптовому ринку електроенергії України.
<b>Показники проміжних результатів</b>	
Назва показника	Опис (визначення показника, тощо)
Хід виконання реабілітації ІС	Цей показник відображає моніторинг ходу реабілітації ІС.
Зменшені операційно-експлуатаційні витрати на реабілітованих ІС	Цей показник показує зменшення операційних та експлуатаційних витрат реабілітованих ІС.
Скорочення обсягів непоставленої електроенергії	Скорочення непоставленої електроенергії вимірюється по відношенню до базового рівня, який обчислюється за минулі 5 років непоставленої електроенергії в кожному електроенергетичному регіоні (Центральний, Північний та Західний регіони).
Втрати електроенергії за рік в області проекту	Цей показник вимірює втрати електроенергії в двох областях проекту (Центральний, Північний та Західний регіони електричної мережі України) та обчислюється на основі обсягу електроенергії, переданої в регіон, поділеної на обсяг загальних витрат, та представляє непрямі втрати (електроенергії, що використовується для власних потреб підстанцій).
Напруга на шинах 35кВ на реабілітованих ІС в межах експлуатаційних лімітів $\pm 5\%$	Цей показник вимірює напругу на шинах 35кВ в межах лімітів після встановлення шунтуючих реакторів і розраховується на основі моделювання напруги на шинах розподілу.
Хід упровадження технологій розумної мережі	Цей показник вимірює хід упровадження програми розумної мережі, що фінансується в рамках Проекту.
Хід упровадження системи балансуючого ринку електричної енергії	Цей показник відображає хід упровадження системи балансуючого ринку електричної енергії.
Хід упровадження ІСУ	Цей показник відображає хід упровадження встановлення нової ІСУ в УЕ.



Тон викидів ПГ, яких було зменшено чи уникнено	Цей показник вимірює обсяги викидів ПГ, яких уникнено за рік завдяки збільшенню виробництва електроенергії існуючими ВДЕ та новими генеруючими установками ВДЕ за допомогою інвестицій в розумну мережу
Річна економія електроенергії	Цей показник вимірює річну економію електроенергії унаслідок скорочення технічних втрат в передавальній мережі, що досягається завдяки встановленню елементів розумної мережі
Збільшена встановлена потужність відновлювальної енергетики в Українській електроенергетичній системі	Цей показник вимірює розгортання додаткових 1 100 МВт встановленої потужності вітрових/сонячних відновлювальних джерел енергії в Об'єднаній електроенергетичній системі України