



Порівняльна таблиця ПРСР АТ "Укрзалізниця" на 2022-2026 роки, схваленого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 №2827 та проекту ПРСР АТ "Укрзалізниця" на 2022-2026 роки (скоригований)

План розвитку систем розподілу АТ "Укрзалізниця" на 2022-2026 роки, схвалений Постановою НКРЕКП від 22.12.2021 №2827														План розвитку систем розподілу АТ "Укрзалізниця" на 2022-2026 роки (коригування)																
Регіональна філія "Донецька залізниця"																														
	Найменування заходів		К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026рік		Найменування заходів		К-сть*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026рік	Обґрунтування включення до ПРСР (вказати сторінку ПЗ)		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		2	20 787					0	20 787	0	0	0		2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		2	36 345					21 145	15 200	0	0	0		
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	1	20 787	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2023	4 кв. 2023	0	20 787	0	0	0	2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	1	20 787	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	20 787	0	0	0	0	
2.1.2.	ПС 110 кВ «Шевченко тягова»	шт	1	20 787	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2023	4 кв. 2023		20 787				2.1.2.	ПС 110 кВ «Шевченко тягова»	шт	1	20 787	так	2 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	20 787					ст.4 ПЗ
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	1	0					0	0	0	0	0		2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	1	15558					358	15200	0	0	0		ст.27 ПЗ
2.2.1	ЦРП 18 ст.Хлібодарівка	шт	1	0	ні										2.2.1	ЦРП 18 ст.Хлібодарівка	шт	1	15558	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	358	15 200				
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4		7,86	19 301					0	0	4 639	14 562	100		4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4		7,86	48 501				20 301	4 300	23 900	0	0			
4.1.	ТП	шт	6	19301					0	0	4639	14562	100		4.1.	ТП	шт	6	45901				#ЗНАЧ!	20001	4300	21600	0	0		
Харківська область														Харківська область																
4.1.1	ПС 10 кВ «Близньокі тягова»		1	14 562	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2025	4 кв. 2025			14562			4.1.1	ПС 10 кВ «Близньокі тягова»		1	14 562	так	1 кв. 2020	4 кв. 2020	1 кв. 2022	4 кв. 2022	14562					ст.26 ПЗ
Луганська область														Луганська область																
4.1.2	ТП-24 «ст. Лисичанськ»		1	100	ні	2 кв. 2026	5 кв. 20226						100		4.1.2	ТП-24 «ст. Лисичанськ»		1	7 000	ні	2 кв. 2022	5 кв. 2022	2 кв. 2023	1 кв. 2023	200			6800		ст.30 ПЗ
4.1.3	ТП АБ №1 Сватова		1	0	ні										4.1.3	ТП АБ №1 Сватова		1	10 700	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	200			10500		ст.31 ПЗ
Донецька область														Донецька область																
4.1.9	ТП-Компресорна ст. Удачна		1	4 639	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2024	4 кв. 2024		4639				4.1.9	ТП-Компресорна ст. Удачна		1	4 639	так	1 кв. 2019	4 кв. 2019	1 кв. 2022	4 кв. 2022	4639					ст.33 ПЗ
4.1.14	ТП-23 ст. Волноваха		1	0	ні										4.1.14	ТП-23 ст. Волноваха		1	4 500	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200			4300		ст.31 ПЗ
4.1.15	ТП-7 ст. Волноваха		1	0											4.1.15	ТП-7 ст. Волноваха		1	4 500	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	4300				ст.35 ПЗ
4.2.	ЛЕП	км	1,86	0	ні	0	0	0	0	0	0	0	0		4.2.	ЛЕП	км	1,86	2600	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	300	0	2300	0	0	
Донецька область														Донецька область																
4.2.11	ПЛ-0,4кВ від ТП-23 ст. Волноваха	км	1,86	0	ні										4.2.11	ПЛ-0,4кВ від ТП-23 ст. Волноваха	км	1,86	2 600	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	300			2300		ст.41 ПЗ
Регіональна філія «Львівська залізниця»																														
№ з/п	Найменування заходів	шт./к м*	К-сть*	Усього Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	К-сть*	Усього Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)	Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (газ/ні)	Стан виконання ПНР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Обґрунтування включення до ПРСР (вказати сторінку ПЗ)
						початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік							2022 рік	2023 рік	2024 рік	2025 рік	2026 рік					
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		30	39 700						1 800	36 550	0	0	0	2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу		30	41 550					3 700	34 850	3 000	0	0		
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	10	38 650						1 800	35 500	0	0	0	2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	10	40 425					3 625	33 800	3 000	0	0		
2.1.2.	ПС 110/27,5/10 кВ "Підбірці тягова"	шт	1	5 550	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		5 550		0	0	2.1.2.	ПС 110/27,5/10 кВ "Підбірці тягова"	шт	1	5 850	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	300	5 550		0	0	ст.50 ПЗ
2.1.5.	ПС 110/35/10 кВ "Рудки"	шт	1	3 800	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		3800				2.1.5.	ПС 110/35/10 кВ "Рудки"	шт	1	4 000	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	3800				ст.52 ПЗ
2.1.7.	БЧЕ-23 ПС 110/35/10кВ «Старий Самбір»	шт	1	4 200	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		4 200				2.1.7.	БЧЕ-23 ПС 110/35/10кВ «Старий Самбір»	шт	1	4 400	ні	1 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	4 200				ст.54 ПЗ
2.1.10.	ПС/110/10кВ «Турка»	шт	1	7 000	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		7 000				2.1.10.	ПС/110/10кВ «Турка»	шт	1	7 350	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	350	7 000				ст.56 ПЗ
2.1.11.	ПС/110/10кВ «Сокільники»	шт	1	1 500	ні	1 кв. 2022	2кв. 2022	3 кв. 2022	4 кв. 2022		1500		0	0	2.1.11.	ПС/110/10кВ «Сокільники»	шт	1	2 000	ні	1 кв. 2022	2кв. 2022	3 кв. 2022	4 кв. 2022	2000			0	0	ст.57 ПЗ
2.1.16.	ПС 110/10 кВ Ширець	шт	1	6 800	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		6500				2.1.16.	ПС 110/10 кВ Ширець	шт	1	6 800	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	300	6500				ст.60 ПЗ
2.1.17.	ПС 110/10 кВ «Любечі»	шт	1	6 500	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		6 500				2.1.17.	ПС 110/10 кВ «Любечі»	шт	1	3 550	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	150	3 400				ст.61 ПЗ
2.1.32.	ПС 110/35/10 кВ «Вовчий»	шт	1	1 950	ні	1 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023		1950		0	0	2.1.32.	ПС 110/35/10 кВ «Вовчий»														

4.2.	ЛЕП	км	119,456	31938						0	7 844	12 905	6 189	5 000	4.2.	ЛЕП	км	119,456	31938							0	7 844	12 905	6 189	5 000	
4.2.2.	Інше		119,456	31 938							7844	12 905	6 189	5000	4.2.2.	Інше		119,456	31 938								7844	12 905	6 189	5000	
Регіональна філія «Придніпровська залізниця»																															
№ з/п	Найменування заходів	шт./к м*	Усього		Наявність проектної документа ції на початок прогнозног о періоду	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					№ з/п	Найменування заходів	шт./км*	Усього		Наявність проектної документації на початок прогнозного періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР		обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Обґрунтування включення до ПРСР (вказати сторінку ПЗ)	
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів систем розподілу		2	27110	0	0	0	0	0	19222	7888	0	0	0	2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів систем розподілу		2	20387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	1	25945						19 222	6 723	0	0	0	2.1.	Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього	шт	1	19222							19 222	0	0	0	0	
2.1.5.	ПС 150/10 кВ Угінша (ВРП-150/10 кВ)	шт	1	25 945	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2023	19 222	6 723	0		0	2.1.5.	ПС 150/10 кВ Угінша (ВРП-150/10 кВ)	шт	1	19 222	Так	2 кв 2018	4кв 2018	1 кв. 2022	4 кв. 2023	19 222			0		ст.208 ПЗ	
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	1	1 165						0	1 165	0	0	0	2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього	шт	1	1 165						1 165	0	0	0	0		
2.2.5.	ПС 35/10 кВ Ізарионове (АБ)	шт	1	1 165	так	2 кв 2021	3кв 2021	3 кв. 2023	4 кв. 2023		1 165	0	0	0	2.2.5.	ПС 35/10 кВ Ізарионове (АБ)	шт	1	1 165	так	2 кв 2021	3кв 2021	3 кв. 2022	4 кв. 2022	1 165		0	0	0	ст.229 ПЗ	
3.2.	Будівництво ЛЕП -10(6), 35 кВ	км	1,2	0	ні	0		0		0	0	0	0	0	3.2.	Будівництво ЛЕП -10(6), 35 кВ	км	1,2	2640	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026	0	0	0	240	2400		
3.2.1.	Будівництво КЛ 6 кВ "ТП1-5 - ТП-24" ст. НД-Вузол	км	1,2	0	ні										3.2.1.	Будівництво КЛ 6 кВ "ТП1-5 - ТП-24" ст. НД-Вузол	км	1,2	2640	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				240	2 400	ст.243 ПЗ	
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів систем розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4			0						0	0	0	0	0	4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів систем розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4			43 724						2 254	9 200	11 805	11 865	8 600		
4.1.	ТП	шт	8	0						0	0	0	0	0	4.1.	ТП	шт	8	18 700							800	3 400	6 600	4 900	3 000	
Дніпропетровська область																															
4.1.1.	Реконструкція ЦРП-1 6/0,6 кВ ст.Батуринська	шт	1	0	ні										4.1.1.	Реконструкція ЦРП-1 6/0,6 кВ ст.Батуринська	шт	1	3400	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2024	4 кв. 2024		400	3 000			ст.243 ПЗ	
4.1.2.	Реконструкція ТП-2 6/0,4кВ ст. Нікополь	шт	1	0	ні										4.1.2.	Реконструкція ТП-2 6/0,4кВ ст. Нікополь	шт	1	1700	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026			200	1 500		ст.243 ПЗ	
4.1.3.	Реконструкція ТП-Лощкарівка 308км 10/0,4кВ	шт	1	0	ні										4.1.3.	Реконструкція ТП-Лощкарівка 308км 10/0,4кВ	шт	1	1700	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026			200	1 500		ст.244 ПЗ	
4.1.4.	Реконструкція КТП-9ВМ 1x180/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.4.	Реконструкція КТП-9ВМ 1x180/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			200	1 500		ст.244 ПЗ	
4.1.5.	Реконструкція КТП-19 1x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.5.	Реконструкція КТП-19 1x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			200	1 500		ст.245 ПЗ	
4.1.6.	Реконструкція ТП-29 2x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.6.	Реконструкція ТП-29 2x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	2 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	200		1 500			ст.245 ПЗ	
4.1.7.	Реконструкція ТП-30 1x400+1x315/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.7.	Реконструкція ТП-30 1x400+1x315/6/0,4 ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	шт	1	1700	ні	2кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2024	4 кв. 2024	200		1 500			ст.246 ПЗ	
4.1.8.	Реконструкція ТП-28 2x630/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.8.	Реконструкція ТП-28 2x630/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			200	1 500		ст.246 ПЗ	
4.1.9.	Реконструкція ТП-3 3x560/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.9.	Реконструкція ТП-3 3x560/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	2 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	1 500				ст.247 ПЗ	
4.1.10.	Реконструкція ТП-12 1x320+1x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	0	ні										4.1.10.	Реконструкція ТП-12 1x320+1x400/6/0,4 ст. НД-Вузол	шт	1	1700	ні	2 кв. 2022	3 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	200	1 500				ст.247 ПЗ	
4.2.	ЛЕП	км	19	0						0	0	0	0	0	4.2.	ЛЕП	км	19	25024							1454	5800	5205	6965	5600	
Дніпропетровська область																															
4.2.1.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЦРП-1 0,4кВ Ф11 ВЧД-2 котельня ст.Батуринська	км	0,27	0	ні										4.2.1.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЦРП-1 0,4кВ Ф11 ВЧД-2 котельня ст.Батуринська	км	0,27	330	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025			30	300		ст.248 ПЗ	
4.2.2.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЦРП-1 0,4кВ Ф 12 буд. №18,19 ст. Батуринська	км	0,77	0	ні										4.2.2.	Реконструкція КЛ 0,4 кВ ЦРП-1 0,4кВ Ф 12 буд. №18,19 ст. Батуринська	км	0,77	880	ні	1 кв. 2023	3 кв. 2023	1 кв. 2025	4 кв. 2025			80	800		ст.248ПЗ	
4.2.3.	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПЕ-1 Батуринська - Новоблачна	км	0,98	0	ні										4.2.3.	Реконструкція ПЛ-10 кВ ПЕ-1 Батуринська - Новоблачна	км	0,98	2700	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				200	2 500	ст.249 ПЗ	
4.2.4.	Реконструкція КЛ/ПЛ-6кВ Фр4 "ЕС" від ПС-150/35/6кВ "Батуринська" до ЦРП-1	км	0,76	0	ні										4.2.4.	Реконструкція КЛ/ПЛ-6кВ Фр4 "ЕС" від ПС-150/35/6кВ "Батуринська" до ЦРП-1	км	0,76	910	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			110	800		ст.249 ПЗ	
4.2.5.	Реконструкція КЛ-6кВ на ТП-6 ст. НД-Вузол	км	0,98	0	ні										4.2.5.	Реконструкція КЛ-6кВ на ТП-6 ст. НД-Вузол	км	0,98	1250	ні	3 кв. 2022	4 кв. 2022	1 кв. 2023	4 кв. 2023	250	1 000				ст.249 ПЗ	
4.2.6.	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-6 -КТП ПЧ-8 ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	0,1	0	ні										4.2.6.	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-6 -КТП ПЧ-8 ст. НД-Вузол	км	0,1	330	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			30	300		ст.250 ПЗ	
4.2.7.	Реконструкція КЛ-6кВ на ТП-ЦРП ф-2 ст. НД-Вузол	км	0,62	0	ні										4.2.7.	Реконструкція КЛ-6кВ на ТП-ЦРП ф-2 ст. НД-Вузол	км	0,62	990	ні	1 кв. 2024	3 кв. 2024	1 кв. 2025	4 кв. 2025			90	900		ст.250 ПЗ	
4.2.8.	Реконструкція КЛ 6 кВ на ТП-9 ст. НД-Вузол	км	1,598	0	ні										4.2.8.	Реконструкція КЛ 6 кВ на ТП-9 ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	1,598	1640	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				240	1 400	ст.251 ПЗ	
4.2.9.	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-3-ТП-1320 ВАТ ЕК "Дніпрообленерго" ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	0,35	0	ні										4.2.9.	Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-3-ТП-1320 ВАТ ЕК "Дніпрообленерго" ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	0,35	550	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				50	500	ст.251 ПЗ	
4.2.10.	Реконструкція ПЛ 6 кВ "ТП-ЦРП - ТП-17" ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	1,1	0	ні										4.2.10.	Реконструкція ПЛ 6 кВ "ТП-ЦРП - ТП-17" ст. НД-Вузол (ЕЧ-2)	км	1,1	1365	ні	1 кв. 2025	3 кв. 2025	1 кв. 2026	4 кв. 2026				165	1 200	ст.251 ПЗ	
4.2.11.	РеконструкціяПЛ 6 кВ від ЦРП Л18 "Водокачка" ст. Верхівцеве (ЕЧ-3)	км	1,22	0	ні										4.2.11.	РеконструкціяПЛ 6 кВ від ЦРП Л18 "Водокачка" ст. Верхівцеве (ЕЧ-3)	км	1,22	1680	ні											