

Порівняльна таблиця ПРСР АТ Хмельницькобленерго на 2021 - 2025 роки, схваленого постановою НКРЕКП від 09.12.2021 року № 2348 до і після корегування, Сценарій 1

№ з/п	Цільові програми	Запропоновано на прогнозний період	Запропоновано на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)	Запропоновано на прогнозний період	Запропоновано на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)	Запропоновано на прогнозний період	Запропоновано на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)	Запропоновано на прогнозний період	Запропоновано на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)	Запропоновано на прогнозний період	Запропоновано на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)
		2021 рік			2022 рік			2023 рік			2024 рік			2025 рік		
		тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)	тис.грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу	24 966,65	212 056,88	187 090,23	77 378,14	16 853,14	-60 525,00	65 450,00	5 900,00	-59 550,00	22 213,58	2 713,58	-19 500,00	19 650,00	19 650,00	0,00
2	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу	167 469,85	476 802,44	309 332,59	377 555,98	194 913,98	-182 642,00	407 562,32	400 612,32	-6 950,00	270 365,47	262 765,47	-7 600,00	210 624,28	205 624,28	-5 000,00
3	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	37 100,18	37 100,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ	271 642,25	271 684,95	42,70	356 649,14	356 684,14	35,00	296 805,73	296 805,73	0,00	412 811,01	412 811,01	0,00	519 659,66	519 659,66	0,00
5	Заходи із розвитку систем обліку, телемеханіки та АСДТК,	256 374,59	256 374,59	0,00	145 276,10	145 276,10	0,00	134 199,59	134 199,59	0,00	123 202,31	123 202,31	0,00	155 111,08	155 111,08	0,00
6	Інші заходи, Всього	31 228,39	33 178,39	1 950,00	36 628,05	41 628,05	5 000,00	39 401,00	44 401,00	5 000,00	47 948,15	52 948,15	5 000,00	50 540,48	55 540,48	5 000,00
	Всього:	788 781,91	1 287 197,43	498 415,52	993 487,40	755 355,40	-238 132,00	943 418,63	881 918,63	-61 500,00	876 540,52	854 440,52	-22 100,00	955 585,50	955 585,50	0,00

Перелік змін до ПРСР АТ «Хмельницькобленерго» на 2021 - 2025 роки, схваленого постановою НКРЕКП від 09.12. 2020 року № 2348, Сценарій 1

Table with columns: № п/п, Найменування заходів, шт./км, Усього, Наявність проєкційної документації, Стан виконання ПВР, Стан виконання БМР, Створений резерв, Джерело фінансування, Критерій, Обґрунтування, Службовий опис робіт, Примітки. Rows include projects like 'Підстанційна лінія напруги 110 (154, 220) кВ, усього', 'Реконструкція ліній електропередачі', 'Реконструкція ПС-110/35/10 кВ "Дубова"', etc.

1.4.3	Будівництво новоюлової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Микоти-Кутівка-ФЕС	км	0,500	0,00	625,00	Так	-	-	Іюл, 2021р/к	ІВск, 2021р/к	625,00							Здійнято виконання ОСП ТУ №49 від 22.03.2019 року та ТЗ №44 від 22.03.2019 року.	Будівництво новоюлової повітряної ЛЕП-35кВ від ПЛ-Микоти-Кутівка-ФЕС довжиною 0,5км	Зайня року виконання заходу
2.	Реконструкція та зміна параметрів області системи розподілу																			
2.1.	Підстанцій різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього																			
2.1.3	Реконструкція ПС-110/10 кВ «Дубово»										0,00	9 512,30	1 503,00	13 400,00	5 589,00	30,20	Амортизаційні відрахування; Додаток до доступу до елементів інфраструктури	Невласний технічний стал обладнання ВРП-110, силових трансформаторів, ПСА. Прогнозований ріст навантаження та необхідність резервування в аварійних режимах та сорційних споживачів, зменшення від інших категорій споживачів в нормальному режимі. Підвищення надійності та якості розподілу електроенергії. Наявно у Схемі перспективного розвитку розподільчих мереж 35-110 кВ ПАТ «Хмельницькобленерго» на 2016 рік з перспективою до 2026 року. Стат.10,14,28,32,36,40,55,106,114,116,156,158,201,212,241,256,338,375,413,433,503,616,624,629,644,646,650,659.	Реконструкція однофазної підстанції зміни ОДКЗ на елементарні вимикачі, ПСА, зміна силових трансформаторів Т-1 (16МВА) на Т-2(16МВА) на два силових трансформатори потужністю 25МВА кожен та відповідних комутаційних апаратів.	Перехідний об'єкт, збільшення терміну експлуатації робіт
		шт	1	0,00	52 032,00	Так	-	-	Іюл, 2021р/к	ІВск, 2021р/к								1; 2; 3; 5;		
2.1.4	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Городок"										13 811,38	70 266,70	9 276,96	0,00	0,00	0,00	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничі інвестиції;	Невласний технічний стал обладнання ВРП-110, РП-10кВ, ПСА. Підвищення надійності та якості розподілу електроенергії. Наявно у Схемі перспективного розвитку розподільчих мереж 35-110 кВ ПАТ «Хмельницькобленерго» на 2016 рік з перспективою до 2026 року. Стат.10,14,27,32,35,40,45,105,115,157,166,197,205,215,235,237,296,329,345,381,400,562,609,589,600,602,609,615,626,641,649,659.	Реконструкція однофазної підстанції із зміною ОДКЗ на елементарні вимикачі, реконструкція ВРП-110кВ, колірні 110кВ та 10кВ. Зміна області проектування у комплексі із ПСА відповідно до вимог СОУ МВБ ЕЕ 40.1-00100227-01-2016.	Перехідний об'єкт, зміна сум фінансування
		шт	1	0,00	93 355,04	Так	-	-	Іюл, 2021р/к	ІВск, 2021р/к								1; 2; 3; 5;		
2.1.27	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Городська"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №416 від 22.11.2019 року.	Замінити масляний вимикач В-110 Т-1 типу МГ-110 на елементарні вимикач 110 кВ з комплексом трансформаторів струму 110 кВ.	Зайня року виконання заходу
		шт	1	0,00	5 500,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	5 500,00							1; 2; 3; 5;		
2.1.32	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Бориньці"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №16 від 21.01.2019 року.	Заміна існуючого МВ на придбанні 10кВ 3-ФЗ ПС 110/10 кВ "Бориньці" на ВВ в комплексі з блоком релеційного захисту на мікропроцесорних пристроях	Зайня року виконання заходу
		шт	1	0,00	300,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	300,00							1; 2; 3; 5;		
2.1.33	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Бориньці"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №18 від 21.01.2019 року.	Заміна існуючого МВ-10кВ на придбанні 10кВ 3-ФЗ ПС 110/10 кВ "Бориньці" на ВВ в комплексі з блоком релеційного захисту на мікропроцесорних пристроях	Зайня року виконання заходу
		шт	1	0,00	300,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	300,00							1; 2; 3; 5;		
2.1.41	Реконструкція ПС 110/10 "Слободські"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №492 від 28.12.2018 року та ТУ №6 від 03.01.2019 року.	Заміна Т-2 потужністю 2,5МВА на 10МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із резервним перемикачем.	Зайня року виконання заходу
		шт	1	0,00	3 500,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	22 000,08							1; 2; 3; 5;		
2.1.42	Реконструкція ПС 110/35/10 "Ярмоліниці"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №400 від 06.11.2018 року та ТУ №359 від 10.10.2018 року.	Заміна Т-2 потужністю 10МВА на 16МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із резервним перемикачем.	Зайня року виконання заходу
		шт	1	0,00	3 500,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	24 000,00							1; 2; 3; 5;		
2.1.43	Реконструкція ПС 110/35/10 "Нова Ушиця"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №44 від 22.03.2019 року; ІНДАН ЕНЕРГО ТОВ, Філія «Хмельницька електротрансмісія ФЕС», Векторизаційна сім'яська рада Новоушицького району Хмельницької області потужністю 7МВт	Заміна Т-2 потужністю 10МВА на 16МВА із встановленням ВВ-110кВ з захистами на мікропроцесорних пристроях із резервним перемикачем.	Зайня року виконання заходу
		шт	1,000	1 200,00	17 500,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	18 700,00							1; 2; 3; 5;		
2.1.44	Реконструкція ПС-110/10 кВ "Прибузька"																	Здійнято виконання ОСП ТУ №344 від 11.12.2017 року, №3 від 15.01.2018 року, №157 від 20.04.2018 року, №227 від 27.06.2018 року	Реконструкція однофазної підстанції для встановлення колірні 10кВ 3-4 секційного вимикача та роз'єднувача, колірні ТВИ та ТН, а також 2-ох лінійних колірних.	Зайня року виконання заходу
		шт	1,000	0,00	9 100,00	Так	-	-	Іюл, 2021р/к	ІВск, 2021р/к	9 100,00							1; 2; 3; 5;		
	Реконструкція ПС 110/10 кВ «ХТП»	шт	1	965,330	5236,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	5236,00							Здійнято виконання ОСП ТУ №68 від 24.02.2021 року	На 1 секції в РУ-110кВ ПС-110/10кВ «ХТП» встановити елементарні вимикач 110 кВ з блоком трансформаторів струму 110 кВ, блокми роз'єднувачі 110 кВ (шпальні та лінійні), блок ОПН-110 кВ в сторону КЛ-110 кВ, релеційний захист вимикача на мікропроцесорних пристроях.	Включення нового заходу
	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Стара Синьва»	шт	1,000	789,210	3321,00	Ні			Іюл, 2021р/к	Іюл, 2021р/к	4 110,210							Здійнято виконання ОСП ТУ №251 від 30.12.2019 року	Заміну масляного вимикача 35 кВ придбання Адамків роз'єднувача 35 кВ на блок вакуумного вимикача 35 кВ з роз'єднувачем та трансформаторами струму 35 кВ і релеційним захистом на мікропроцесорних пристроях	Включення нового заходу

Реконструкція ПС-110/10 кВ "Красна-Ілія"	шт	1,000	1 268,000	9951,00	Ні													Згідно постанови ОСП ТУ №4040/20.03.2020 року	Виконати зміну МВ (типу МКП-110) СВ-110 з роз'єднувачами 110 кВ СР-110 Іс і СР-110 2с, на елементарні вимкачі 110 кВ роз'єднувачами та трансформаторами струму та панелями захисту і автоматика на мікропроцесорних пристроях. Виконати ретрофіт резервної кофрри 10 кВ на І с 10 кВ (типу КРУ К-11 першої кофрри ТН-10 І с) з елементами вакуумного вимкача 10 кВ, трансформаторі струму, ОПН-10 і релеїним захистом на мікропроцесорних пристроях. Виконати ретрофіт резервної кофрри 10 кВ на 2 с 10 кВ (типу КРУ К-11 першої кофрри ТН-10 2с) з елементами вакуумного вимкача 10 кВ, трансформаторі струму, ОПН-10 і релеїним захистом на мікропроцесорних пристроях. Виконати зміну масляного вимкача 10 кВ В-10 Т-1 (типу ВК-10) з трансформаторами струму на вакуумний вимкач 10 кВ з трансформаторами струму, комплектом адекватної до кофрри (КРУ К-11) та релеїним захистом на мікропроцесорних пристроях. Виконати зміну масляного вимкача 10 кВ СВ-10 (типу ВК-10) з трансформаторами струму на вакуумний вимкач 10 кВ з трансформаторами струму, комплектом адекватної до кофрри (КВІ-10) та релеїним захистом і автоматикою на мікропроцесорних пристроях.	Включення нового захочу
Реконструкція ПС 110/10 кВ "Ігунали"	шт	1,000	1 654,000	12300,00	Ні													Згідно постанови ОСП ТУ №15540/21.09.2020 року	Защитити масляні вимкачі 110 кВ приєднання СВ-110 І-2с та СВ-110 2-5с (типу МКП-110) на елементарні вимкачі 110 кВ, з блоком трансформаторі струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту і автоматика на мікропроцесорних пристроях. Встановити елементарні вимкачі 110 кВ приєднання "ІІІІ" з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту і автоматика на мікропроцесорних пристроях. Встановити на Іс — 110 кВ ТН-110 і ОПН-110. Для оперативного струму встановити ШОТ-01 з двома зарядними пристроями	Відновлено к. 2.1.29 ПРСР 2021-2023 роки
Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Остронілля"	шт	1,000	1 169,000	8657	Ні													Згідно постанови ОСП ТУ №15540/21.09.2020 року	Встановити елементарні вимкачі 110 кВ приєднання СВ-110 з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту і автоматика, які вмонтовані на мікропроцесорних пристроях. Встановити на І та 2 секції 110 кВ ТН-110 кВ з ОПН-110. Для оперативного струму встановити ШОТ-01 з двома зарядними пристроями.	Відновлено к. 2.1.31 ПРСР 2021-2023 роки
Реконструкція ПС-110/10 кВ "Красна-Ілія"	шт	1,000	1 698,000	12357	Ні													Згідно постанови ОСП ТУ №15540/21.09.2020 року	Защитити масляні вимкачі 110 кВ приєднання СВ-110 (типу МКП-110) на елементарні вимкачі 110 кВ, з блоком трансформаторі струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту і автоматика та АВР-110 кВ на мікропроцесорних пристроях. Защитити на Іс та 2с 110 кВ ТН-110 кВ та встановити ОПН-110 для ТН. Для оперативного струму встановити ШОТ-01 з двома зарядними пристроями	Відновлено ТУ №155 40/21.09.2020 року
Реконструкція ПС 110/10 кВ "ІІІІ"	шт	1,000	1 400,000	22568,47	Так													Згідно постанови ОСП ТУ №15440/21.09.2020 року	Защитити масляні вимкачі В-110 кВ "Старокостянтинів" та В-110 кВ "Бутівці" (типу МКП-110) на елементарні вимкачі 110 кВ, з блоком трансформаторі струму та роз'єднувачами 110 кВ з панелями захисту і автоматика, які вмонтовані на мікропроцесорних пристроях. Защитити масляні вимкачі 110 кВ приєднання СВ-110 (типу МКП-110) на елементарні вимкачі 110 кВ з блоком трансформаторі струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту та автоматика, які вмонтовані на мікропроцесорних пристроях. Встановити на 2с-110 кВ елементарні вимкачі 110 кВ приєднання "Старокостянтинівський озійноекстракційний завод" з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, з панелями захисту і автоматика які вмонтовані на мікропроцесорних пристроях. Для оперативного струму встановити ШОТ-01 з двома зарядними пристроями. На першій фазі встановити 110кВ встановити ДІВР- 110кВ.	Відновлено к. 2.1.31 ПРСР 2021-2023 роки

	Реконструкція ІС 110/35/10 кВ "Старокостянтинів"	шт	1,000	1 600,000	29504,5	Так													Згідно пасажів ОСП ТУ №154 від 21.09.2020 року	Замінити масивні вимикачі 110 кВ на придбанні В-110 "Острів" , СВ-110 (типу ВМТ-110) на елегаційні вимикачі 110 кВ, знизити напругу і встановити, які встановити на мікропроцесорних пристроях. Встановити об'єднані елегаційні вимикачі 110 кВ з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, захист та автоматизму виконати на мікропроцесорних пристроях. Встановити на 2х-110 кВ елегаційні вимикачі 110 кВ придбанні "Старокостянтинівський озійноекстракційний завод" з трансформаторами струму та роз'єднувачами 110 кВ, з низькою напругою і автоматиками, які встановити на мікропроцесорних пристроях. Для оперативного струму встановити ПЛОТ-01 з двома зарядними пристроями. Вести зміни в схему нормального режиму і виконати В-110 кВ на придбанні «Острів» на ІС 110/35/10 кВ «Старокостянтинів» нормально виключення, в СВ-110 кВ нормально відключення. Для захисту секції 110 кВ встановити ДЗШ 110. Замінити ПГ-110 кВ на 1, 2 та об'єднані секції шит та встановити ОПН-110 для ТН.	Відповідно к. 2.1.28 ПРСР 2021-2023 роки
	Реконструкція ІС-110/35/10кВ "Білозір'я":	шт	1,000	856,000	8564	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №164 від 30.09.2020 року	Виконати зміну масивного вимикача 110кВ СВ-110 з трансформаторами струму роз'єднувачами 110кВ на елегаційні вимикачі 110кВ з трансформаторами струму 110кВ, роз'єднувачами 110кВ та релеїним захистом на мікропроцесорних пристроях. Встановити шифр оперативного струму.	Виконання нового заходу
	Реконструкція ІС-110/35/10кВ "Волоцьк":	шт	1,000	766,000	9543	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №164 від 30.09.2020 року	Виконати зміну масивного вимикача типу МКП-110кВ В-110кВ "Жуків" з роз'єднувачами 110кВ на елегаційні вимикачі 110кВ з трансформаторами струму 110кВ, роз'єднувачами 110кВ та релеїним захистом і автоматизацією АВР на мікропроцесорних пристроях. Встановити блок трансформаторів напруги 110кВ роз'єднувачами та ОПН-110 в сторону ПЛ-110кВ "Жуків".	Виконання нового заходу
	Реконструкція ІС-110/35/10кВ "ІТО"	шт	1,000	622,000	4258	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №164 від 30.09.2020 року	Виконати зміну полюса масивного вимикача типу ВМТ-110 придбанні СВ-110.	Виконання нового заходу
	Реконструкція ІС 110/10 "Западніц"	шт	1,000	455,000	3597	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №273 від 28.12.2019 року	В РЗ-110кВ ІС-110/10кВ "Западніц" замінити існуючий ОД-110, КЗ-110 Т-1 на блок елегаційного вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релеїного захисту на мікропроцесорних.	Відповідно к. 2.1.40 ПРСР 2021-2023 роки
	Реконструкція ІС 110/35/10кВ "Стара Сивяна"	шт	1,000	520,000	3759,11	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №273 від 28.12.2019 року	В РЗ-110кВ ІС-110/35/10кВ "Стара Сивяна" на придбанні ЛЕП-110кВ «Маломовини» замінити існуючий ОД-110, КЗ-110 Т-2 на блок елегаційного вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релеїного захисту на мікропроцесорних.	Відповідно к. 2.1.37 ПРСР 2021-2023 роки
	Реконструкція ІС-110/10 кВ "Красків"	шт	1,000	680,000	7544	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №273 від 28.12.2019 року	В РЗ-110кВ ІС-110/10кВ «Красків» замінити існуючий масивний вимикач 110кВ СВ-110 (типу МКП-110) на блок елегаційного вимикача з блоком трансформаторів струму і блоком релеїного захисту на мікропроцесорних.	Відповідно к. 2.1.38 ПРСР 2021-2023 роки
2.2.	Надстанційні лінії напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																				
2.2.11	Реконструкція ІС 35/10 кВ "Шмирил"	шт	1	0,00	1 800,00	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №30 від 28.02.2019 року.	Заміна відносно вимикача 10 кВ придбанні Т-1 типу ВК-10 на вакуумний вимикач 10 кВ, з відстанієм до комірця КРМ-4-16, замінити РВН-10 Т-1 на ОПН-10, замінити РВС-35 Т-1 на ОПН-35, замінити МВ 35 кВ В-35 Т-1 (типу ВТ-35) на блок ВВ 35 кВ та роз'єднувачами 35 кВ	Зміна року виконання заходу
2.2.12	Реконструкція ІС 35/10 кВ "Макови"	шт	1	0,00	1 200,00	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №49 від 22.03.2019 року та ТЗ №44 від 22.03.2019 року.	Заміна роз'єднувача 35 кВ придбанні ЛР-35 «Острів» на блок ВВ 35 кВ, встановлення блоку ТН-35.	Зміна року виконання заходу
	Реконструкція ІС 35/10 кВ «Кременчук»	шт	1,000	658,000	3245	Ні													Згідно пасажів ОСП ТУ №91 від 14.03.2021 року	Встановити на 2 секції РЗ-35 кВ блок вакуумного вимикача 35 кВ з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами 35 кВ, релеїний захист виконати на мікропроцесорних пристроях для придбанні новообудованої ІС. Пристрій релеїного захисту розробити в мережі створити шифр напруги і блоком вимикача. Встановити на 2 секції РЗ-35 кВ блок трансформатора напруги 35 кВ з роз'єднувачем та ОПН-35.	Виконання нового заходу

	Реконструкція ПС 35/10 кВ «Сатанів»	шт	1,000	1 260,000	12364	Ні							13 624,000			Плата за придбання.	Згідно повноважень ОСП ТУ №89 від 12.03.2021 року та ТУ №88 від 12.03.2021	Встановити блок вакуумного вимикача В-35 кВ приєднання СВ-35 з роз'єднувачами та трансформаторами струму, захист автоматичного вимикача на мікропроцесорних пристроях на змінному оперативному струмі. Встановити силовий трансформатор Т-2 потужністю 4,МВА . Встановити блок вакуумного вимикача В-35кВ Т2 з трансформаторами струму 35 кВ та роз'єднувачами, захист трансформатора виконати на мікропроцесорному пристрої на змінному оперативному струмі. Захист встановити в окремій стовій шафі. Встановити відому комірчу 10 кВ Т-2 з вакуумним вимикачем трансформаторами струму, ОПН-10 в релейним захистом на мікропроцесорних пристроях. Провідити будівництво 2 секцій 10 кВ з установочним СВ-10кВ, СР-10 кВ, ТН-10 2с., ТВП-2 та необхідну кількість змінних комірць з трансформаторами струму та ОПН-10 кВ для можливості відвіди потужності від СЕС, а також чині технічним контрактом з релейним захистом на мікропроцесорних пристроях. Виконати АВР-10 кВ на СВ-10кВ. Приєднати ПЛ-35кВ "Кривецькі - Сатанів" до напівторної 2 секції РУ-35кВ ПС-35/10кВ "Сатанів". Встановити ОПН-35 кВ Т-2. Встановити ОПН-10 Т-2. Заміну АВ 35 кВ з роз'єднувачем приєднання "Кривецькі" та роз'єднувач 35 кВ (СР-35кВ "Кривецькі").	Включення нового заходу		
	Реконструкція ПС 35/10 кВ «Адамові»	шт	1,000	1 260,000	6852	Ні							8 112,000			Плата за придбання.	Згідно повноважень ОСП ТУ №251 від 06.12.2021 року	Виконати зміну масивного вимикача 35 кВ СВ-35 (типу С-35) з роз'єднувачами 35 кВ на блок вакуумного вимикача 35 кВ з роз'єднувачами та трансформаторами струму 35 кВ і релейним захистом на мікропроцесорних пристроях та автоматикам АВР-35 кВ. Пристрої релейного захисту розмістити в окремій стовій шафі поряд з блоком вимикача. Встановити на 1с-35 та на 2с-35 кВ ПС-35 кВ "Адамові" блок вакуумного вимикача 35 кВ з роз'єднувачами та трансформаторами струму 35 кВ і релейним захистом на мікропроцесорних пристроях для приєднання трансформаторної підстанції. Пристрої релейного захисту розмістити в окремій стовій шафі поряд з блоком вимикача. Встановити на 1с-35кВ та 2с-35кВ ПС-35 кВ "Адамові" блок трансформатори струму 35 кВ з роз'єднувачами 35 кВ та ОПН-35 кВ. Виконати зміну роз'єднувача 35кВ приєднання «Стара Сатанів» на блок вакуумного вимикача 35кВ і релейним захистом на мікропроцесорних. Пристрої релейного захисту розмістити в окремій стовій шафі поряд з блоком вимикача.	Включення нового заходу		
	Реконструкція ПС 35/10 кВ «Меджибжеськ»	шт	1,000	549,000	4203	Ні							4 752,000			Плата за придбання.	Згідно повноважень ОСП ТУ №243 від 18.12.2021 року	Виконати зміну масивного вимикача 35кВ Б35 Т-2 (типу ВМ-35) з роз'єднувачами на блок вакуумного вимикача 35кВ з трансформаторами струму 35кВ, роз'єднувачами 35кВ та релейний захист виконати	Включення нового заходу		
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
2.3.6	Реконструкція ПЛ-110 кВ "Ярмолинці - Дунайці - 2"	км	5,800	1 700,00	42 500,00	Так							17 400,00			Плата за придбання.	Згідно повноважень ОСП ТУ №492 від 28.12.2018 року та ТУ №6 від 03.01.2019 року.	Реконструйованою відвіями ПЛ-110кВ від опори №57 в двох колодах ПЛ-110кВ "Ярмолинці - Дунайці - 1" та "Ярмолинці - Дунайці - 2"	Зміна року виконання заходу		
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																				
2.4.6	Реконструкція ПЛ-35кВ "Стара Ушиця - Крушнівка"	км	10,310	0,00	30 657,00	Так	-	-					30 657,00			Плата за придбання.	Згідно повноважень ОСП ТУ №44 від 22.03.2019 року.	Реконструйованою відвіями ПЛ-35кВ із зміною проводу АС-70 на АС-120	Зміна року виконання заходу		
4.9.	Хмельницький РЕМ, усього																				
4.9.1.	ПІ (ПІ)	шт	14	567,77	19 974,84	-	-	-	-	-	-	-	107,54	5 135,00	6 800,00	5 100,00	3 400,00	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничій території;	1; 2; 3; 5;	Індикація захід із реконструкції ПІ-10кВ/4 кВ (встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності) від ПЛ-10 кВ Л-22, 25 ПС 110/35/10 "Ч. Освітлю" у Хмельницькому р-н, Хмельницької області	Включення нового заходу
6.4.1	Закупівля та модернізація програмного забезпечення																				
6.4.1.10	Система Outage Management System (OMS)	шт.	1		21 950,00	-	-	-	-	-	-	-	1 950,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	Прибуток на виробничій території;	1; 2; 3; 5;	Включення нового заходу системи управління аваріями та плановими відключеннями	Включення нового заходу
6.3.1	Придбання машин та механізмів																				
6.3.1.1	Мобільний Автопідіймач 18 м IVECO DAILY 70S18 W 4X4	шт.	5		18 927,32	-	-	-	-	-	-	-	0,00	7 033,59	3 716,79	4 088,47	4 088,47	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничій території;	1; 2; 3; 5;		
6.3.1.14	Покашкочувальник Mitsubishi L200, або аналог	шт.	12		13 704,58	-	-	-	-	-	-	-	3 316,79	1 756,67	1 932,34	3 864,68	2 834,10	Амортизаційні відрахування; Прибуток на виробничій території;	1; 2; 3; 5;		

Порівняльна таблиця (за джерелами фінансування) ПРСР АТ Хмельницькобленерго на 2021 - 2025 роки, схваленого постановою НКРЕКП від 09.12.2021 року № 2348 до і після корегування, Сценарій 1

План інвестицій за джерелами фінансування																
№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	Запропонова но на прогнозний період	Запропонова но на прогнозний період згідно оптимізовани х цін	Різниця (+, -)	Запропонова но на прогнозний період	Запропонова но на прогнозний період згідно оптимізованих цін	Різниця (+, -)	Запропонова но на прогнозний період	Запропонова но на прогнозний період згідно оптимізовани х цін	Різниця (+, -)	Запропонова но на прогнозний період	Запропонова но на прогнозний період згідно оптимізовани х цін	Різниця (+, -)	Запропонова но на прогнозний період	Запропонова но на прогнозний період згідно оптимізовани х цін	Різниця (+, -)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Власні кошти:	435 870,00	934 285,52	498 415,52	606 007,49	367 876,25	-238 131,24	719 054,38	657 554,38	-61 500,00	779 112,50	757 012,50	-22 100,00	802 937,50	802 937,50	0,00
1.1	амортизаційні відрахування	106 207,50	106 207,50	0,00	170 691,25	170 691,25	0,00	313 278,13	313 278,13	0,00	293 061,25	293 061,25	0,00	324 703,75	324 703,75	0,00
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	159 225,00	159 225,00	0,00	153 917,50	153 917,50	0,00	298 368,75	298 368,75	0,00	415 243,75	415 243,75	0,00	426 555,00	426 555,00	0,00
1.3	за перетоки реактивної е/е	29 062,50	29 062,50	0,00	31 387,50	31 387,50	0,00	33 302,50	33 302,50	0,00	35 333,75	35 333,75	0,00	37 488,75	37 488,75	0,00
1.4	плата за приднання	130 375,00	628 790,52	498 415,52	238 131,24	0,00	-238 131,24	61 500,00	0,00	-61 500,00	22 100,00	0,00	-22 100,00	0,00	0,00	0,00
1.5	інші (дохід від небалансу технологічних витрат електричної енергії*)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	інші (Дохід від доступу до елементів інфраструктури)	11 000,00	11 000,00	0,00	11 880,00	11 880,00	0,00	12 605,00	12 605,00	0,00	13 373,75	13 373,75	0,00	14 190,00	14 190,00	0,00
2	Залучені кошти:	352 911,91	352 911,91	0,00	387 479,15	387 479,15	0,00	224 364,26	224 364,26	0,00	97 428,02	97 428,02	0,00	152 648,00	152 648,00	0,00
2.1	кредити	352 911,91	352 911,91	0,00	387 479,15	387 479,15	0,00	224 364,26	224 364,26	0,00	97 428,02	97 428,02	0,00	152 648,00	152 648,00	0,00
2.2	фінансова допомога	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	інші (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Усього	788 781,91	1 287 197,43	498 415,52	993 486,64	755 355,40	-238 131,24	943 418,63	881 918,63	-61 500,00	876 540,52	854 440,52	-22 100,00	955 585,50	955 585,50	0,00