

Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу				
Найменування ОСР	АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО"			
Звітний період	з	01.01.2020	до	31.12.2020
Прогнозний період	з	2020	до	2024

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу АТ "ЧЕРНІГІВОВЕЛЕНЕРГО"

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на 2020-2024 роки, тис. грн (без ПДВ)	3	4	Профінансовано за 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування від плану на 2020 рік	Відсоток фінансування від плану на 2020-2024 роки
I	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання	836 533,85	3	4	5	6-4-5	7=5/4	8=5/3
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	162 502,00		28 842,80	19 359,55	9 483,25	67%	12%
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДК)	23 200,00		433,00	468,27	-35,27	108%	2%
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	37 135,00		6 335,00	5 958,49	376,51	94%	16%
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	12 296,00		1 965,00	610,86	1 354,14	31%	5%
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	47 776,00		10 765,00	10 107,92	657,08	94%	21%
VII	Інше	6 680,00		1 850,00	1 715,40	134,60	93%	26%
Усього		1 126 122,85		183 374,80	150 548,31	32 826,49	82%	13%

Голова Правління

Фінансовий директор

" 05 " 02 2021 року

М.В. Ільницький

І.В. Сорока



2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу АТ "ЧЕРНІТВОЕНЕРГО"

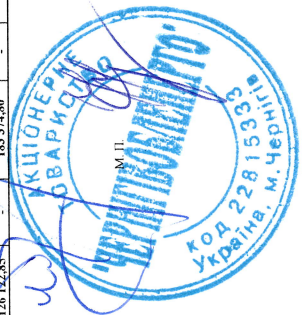
№ з/п	Найменування заводу ПРСР	Одиниця виміру	Задлямовано на 2020-2024 роки				Профінансовано за 2020 рік				Задлямовано профінансовано	Джерело фінансування*	Статуси окремих профінансованих робіт	Примітки щодо виконання запланованих заходів у 2020 році з об'єктуваннями. Проміжки щодо виконання невиконаних заходів до ПРСР на майбутній період
			кількість		вартість, тис. грн (без ПДВ)		кількість		вартість, тис. грн (без ПДВ)					
			кількість	кількість	кількість	кількість	кількість	кількість	кількість	кількість				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1. Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електролиній, мереж та обладнання														
1.1. Нове будівництво об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:														
1.1.1.	Підстанції різної напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:			0,00		0,00	4,12	7 166,71	4,12	-7 166,71				
1.2.	Підстанції різної напруги 35 (27,35; 20) кВ, усього, у т.ч.:													
1.3.	Лінії електропередачі різної напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:													
1.4.	Лінії електропередачі різної напруги 35 (27,35; 20) кВ, усього, у т.ч.:													
1.4.1.	КЛ 33 кВ Нижнява-Ч.Партизан - ПС Жервовабілг	км												
2.	Ремонтні роботи, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:		12											
2.1.	Підстанції різної напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:													
2.1.1.	ПС 110(154) кВ "Бакланівка" 1х16	шт						588,53	0	-588,53				
2.1.2.	ПС 110(10) кВ "Виноградів" 2х6,3	шт	1					6 501,53	0	-2 001,53				
2.1.3.	ПС 110(10) кВ "Т.Тород" 2х2,5	шт						1 084,13		-1 084,13				
2.1.4.	ПС 110(35/10) кВ "Львів" 1х2,5+1х1,0	шт	1						0	0,00				
2.1.5.	ПС 110(10/20) кВ "Коч" 1х40+1х16	шт	1					203,07	0	-203,07				
2.1.6.	ПС 110(35/10) кВ "Соловйків" 2х16	шт	1					7 013,00	0	0,00				
2.1.7.	ПС 110(10) кВ "Львівський" 2х16	шт	1					25 555,00	0	0,00				
2.1.8.	ПС 110(10) кВ "М.Ковбиль" 2х2,5	шт	1					28 740,00	1	1 227,84				
2.1.9.	ПС 110(35/10) кВ "Львівський" 1х2,5	шт	1					47 627,00	0	0,00				
2.1.10.	ПС 110(10) кВ "ПРЗ" 2х6,3	шт	1					27 000,00	1	27 000,00				
2.1.11.	ПС 110(35/10) кВ "Піщарів" 2х16	шт	1					20 912,00	0	0,00				
2.1.12.	ПС 110(35/10) кВ "Трипучів" 2х40	шт	1					18 953,00	1	15 156,00				
2.1.13.	ПС 110(35/10) кВ "Римів" 2х16	шт	1					4 500,00	1	4 500,00				
2.1.14.	ПС 110(35/10) кВ "Севелицька" 2х16	шт	1					19 446,00	0	0,00				
2.2.	Підстанції різної напруги 35 (27,35; 20) кВ, усього, у т.ч.:		42											
2.2.1.	ПС 35/10 кВ "Варязь" 2х4	шт	1					8 867,00						
2.2.2.	ПС 35/10 кВ "Варязь" 1х1,8+1х2,5	шт	1					4 553,00						
2.2.3.	ПС 35/10 кВ "Вересок" 1х2,5+1х1,6	шт	1					816,00						
2.2.4.	ПС 35/10 кВ "Варязь" 2х2,5	шт	1					9 889,00						
2.2.5.	ПС 35/10 кВ "Високе" 2х1,6	шт	1					9 107,00						
2.2.6.	ПС 35/10 кВ "Ворооб'їва" 1х1,6	шт	1					4 553,00						
2.2.7.	ПС 35/10 кВ "Талиця" 1х1,6	шт	1					5 158,00						
2.2.8.	ПС 35/10 кВ "Талиця" 2х1,6	шт	1					4 553,00						
2.2.9.	ПС 35/10 кВ "Журавка" 2х2,5	шт	1					9 889,00						
2.2.10.	ПС 35/10 кВ "Зиманів" 1х1,6	шт	1					5 111,00						
2.2.11.	ПС 35/10 кВ "Іванівка" 1х2,5+1х1,6	шт	1					3 922,00						
2.2.12.	ПС 35/10 кВ "Іванівка" 1х2,5+1х1,6	шт	1					4 944,00						
2.2.13.	ПС 35/10 кВ "Іванівка" 1х2,5+1х1,8	шт	1					5 278,00						
2.2.14.	ПС 35/10 кВ "Корсаків" 1х1,6	шт	1					3 147,00						
2.2.15.	ПС 35/10 кВ "Корсаків" 2х2,5	шт	1					5 231,00						
2.2.16.	ПС 35/10 кВ "Корсаків" 2х2,5	шт	1					9 889,00						
2.2.17.	ПС 35/10 кВ "Корсаків" 2х2,5	шт	1					6 112,00	1	5 014,69				
2.2.18.	ПС 35/10 кВ "Корсаків" 1х4+1х2,5	шт	1											
2.2.19.	ПС 35/10 кВ "Кушівська" 1х1,6+1х1	шт	1					9 553,00						
2.2.20.	ПС 35/10 кВ "Львівський" 1х2,5	шт	1					4 944,00						
2.2.21.	ПС 35/10 кВ "Львівський" 1х2,5	шт	1					4 413,00						
2.2.22.	ПС 35/10 кВ "Львівський" 1х1,6	шт	1					4 552,00						
2.2.23.	ПС 35/10 кВ "Львівський" 1х1,6	шт	1					9 889,00						
2.2.24.	ПС 35/10 кВ "М.Дубина" 2х2,5	шт	1					7 303,00						
2.2.25.	ПС 35/10 кВ "Макіївська" 1х1,6	шт	1					7 771,00						
2.2.26.	ПС 35/10 кВ "Макіївська" 1х2,5	шт	1					4 944,00						
2.2.27.	ПС 35/10 кВ "Мир" 2х2,5	шт	1					4 944,00						
2.2.28.	ПС 35/10 кВ "Н.Басань" 1х2,5	шт	1					4 553,00						
2.2.29.	ПС 35/10 кВ "Нісанів" 2х1,6	шт	1					10 024,00						
2.2.30.	ПС 35/10 кВ "Олександрів" 1х2,5	шт	1					1 538,00						

2.1.31	ПС 35/10 кВ "Узюмск" 1х4	шт.	1	6 768,00	1	4 995,00	1	4 317,35	0	677,65	Техническое перевооружение ПС-35 кВ, замена старого трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1957) на новый тип ТМ-160035-25А.
2.1.32	ПС 35/10 кВ "Павловск" 1х4	шт.	1	4 995,00	1	4 995,00					
2.1.33	ПС 35/10 кВ "Парфювка" 2х1,6	шт.	1	8 842,00							
2.1.34	ПС 35/10 кВ "Перевальце" 2х1,6	шт.	1	6 748,00							
2.1.35	ПС 35/10 кВ "Севениши-П" 2х2,5	шт.	1	9 889,00							
2.1.36	ПС 35/10 кВ "Сертвиш" 1х1,6	шт.	1	3 378,00							
2.1.37	ПС 35/10 кВ "Сюм" 1х1	шт.	1	2 423,00							
2.1.38	ПС 35/10 кВ "Сюрино" 2х2,5	шт.			1	274,12	0				Техническое перевооружение ПС-35 кВ, замена трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1963), ТТ 2-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1977) на новый тип ТМ-160035-25А.
2.1.39	ПС 35/10 кВ "Талалайка-2" 2х2,5+1х1,8	шт.	1	14 802,00	1	14 802,00	1	13 481,12	0	1 320,89	Техническое перевооружение ПС-35 кВ, замена трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1963), ТТ 2-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1977) на новый тип ТМ-160035-25А. Замена трансформатора ТТ 2-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1963) на новый тип ТМ-160035-25А. Замена трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1957) на новый тип ТМ-160035-25А.
2.1.40	ПС 35/10 кВ "Центральная" 2х1,0	шт.	1	11 089,00							
2.1.41	ПС 35/10 кВ "Ч. Партизан" 2х1,6	шт.	1	9 107,00	1	9 107,00	1	8 051,43	0	1 055,57	Техническое перевооружение ПС-35 кВ, замена трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1977) на новый тип ТМ-160035-25А.
2.1.42	ПС 35/10 кВ "Желтушная" 1х2,5+1х1,8	шт.	1	8 880,00	0	0,00	1	330,96	-1	-330,96	Техническое перевооружение ПС-35 кВ, замена трансформатора ТТ 1-го ТМ-160035 (пр. мощ. 1977) на новый тип ТМ-160035-25А.
2.1.43	ПС 35/10 кВ "Ястреб" 2х1,6	шт.	1	4 533,00							
2.3.	Линейно-распределительная линия напряжением 110 (154, 220) кВ, условия, у т.ч.:										
2.4.	Линейно-распределительная линия напряжением 35 (27,5, 30) кВ, условия, у т.ч.:										
3.	Линейно-распределительная система напряжением 10 (6), 0,38 кВ, условия, у т.ч.:										
4.	Распределительная, осветительная и другие системы распределения электроэнергии 10 (6), 0,38 кВ, условия, у т.ч.:			337 475,85		46 285,00	41 788,55	0,00			
4.1.	Черный металл РЕМ, условия, у т.ч.:			36 290,00		14 213,00	16 390,04	-2 177,04			
4.1.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	26	6 760,00	26	6 760,00	8 741,74	-1 981,74			
4.1.2	ЛЭП, условия	км	38,18	29 530,00	8,28	7 453,00	7 648,30	-195,30			
4.1.2.1	ЛЭП 10-4 кВ, Л-1, Л-2, воЛ КТП-2, с. Супра	км	4,18	3 286,50	4,2	3 255,75	4 002,00	785,25			
4.1.2.2	ЛЭП 10-4 кВ, Л-1, Л-2, Л-3, воЛ КТП-1, с. Супра	км	4,10	3 269,50	4,83	3 574,72	4 002,00	632,22			
4.1.2.3	ЛЭП 10-4 кВ, КТП 68, Л-1, Л-2, Л-3, с. Облив	км	300,00	300,00	300,00	323,84	323,84				
4.1.2.4	ЛЭП 10-4 кВ, КТП 69, Л-1, Л-2, Л-3, с. Облив	км	300,00	300,00	300,00	325,34	325,34				
4.1.2.5	ЛЭП 10-4 кВ, КТП 371, Л-1, Л-2, с. Облив	км	155,00	155,00	155,00	188,65	188,65				
4.2.	Корпусный РЕМ, условия, у т.ч.:			33 148,00		10 551,00	5 457,87	5 093,13			
4.2.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	16	4 160,00	16	4 160,00	5 457,87	1 297,87			
4.2.2	ЛЭП, условия	км	32,62	28 988,00	6,94	6 391,00	6 391,00				
4.3.	Никельсодержащий РЕМ, условия, у т.ч.:			87 762,95		6 681,00	8 177,07	-1 496,07			
4.3.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	7	2 778,00	5	1 550,00	1 714,29	-164,29			
4.3.2	ЛЭП, условия	км	73,31	84 984,95	6,61	5 131,00	6 462,78	-1 331,78			
4.3.2.1	ЛЭП 10-4 кВ, Л-1, Л-2, Л-3, воЛ КТП-2,28, с. Ковжыча	км	73,31	84 984,95	6,61	5 131,00	6 462,78	-1 331,78			
4.4.	Балластирующий РЕМ, условия, у т.ч.:			13 052,58		6 159,00	4 002,00	2 157,00			
4.4.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	12	3 120,00	12	3 120,00	4 002,00	882,00			
4.4.2	ЛЭП, условия	км	12,15	9 932,58	3,14	3 039,00	3 039,00				
4.5.	Прицепный РЕМ, условия, у т.ч.:			80 438,44		7 271,00	5 674,55	1 596,45			
4.5.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	17	4 760,46	17	4 760,00	5 674,55	914,55			
4.5.2	ЛЭП, условия	км	83,00	75 677,98	3,24	2 511,00	2 511,00				
4.6.	Черный металл МЕМ, условия, у т.ч.:			86 783,88		1 410,00	2 087,02	-677,02			
4.6.1	ТЛ (ФД), условия	шт.	25	24 814,00							

Код	Назва	кв. км.	кв. км.	49,69	61 969,88	1,40	1 410,00	1,44	2 087,02	-0,04	-677,02	амортизація	Розрахунок ПДВ (в т.ч. з включенням операцій, проведених в межах ГЗП на виконання об'єктів електроенергетики на фінансову допомогу)
4.6.2.1	ПДВ (в т.ч. з включенням операцій, проведених в межах ГЗП на виконання об'єктів електроенергетики на фінансову допомогу)	км.	км.			1,40	1 410,00	1,44	2 087,02	-0,04	-677,02	амортизація	
	Усього по розділу I:				836 533,85		133 184,00		112 227,82		20 856,18		
III. Заходи зі зниження нестачивних витрат електричної енергії													
1.	Випливання інтегрального об'єкту в мережах 0,4 кВ	шт.	шт.	15 681	39 320,00	3 612	7 080,00	2 570	3 861,50	1 042	3 218,50	реактив	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
2.	Модернізація системи об'єкту шляхом встановлення ТС	шт.	шт.	479	2 300,00	276	378,00	276	383,88	0	-5,88	ТВЕ	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
3.	Ваштування інтегрального об'єкту в мережах 10-110 кВ	шт.	шт.	1420	4 150,00	700	2 430,00	672	2 067,90	28	362,10	ТВЕ	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
4.	Виведення артезіанського об'єкту на фронт	шт.	шт.	10 906	19 600,00	2 380	3 098,00	2 000	2 500,00	380	598,00	ТВЕ/реактив	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
5.	Придбання лінійного для лінійної протермінованих артезіанського об'єкту та приладів об'єкта класу напруги 2,37	шт.	шт.	95 010	39 092,45	19 350	6 125,00	19 000	5 890,00	350	235,00	ТВЕ/реактив	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
6.	Придбання обладнання і пристроїв	шт.	шт.	185	58 039,55	38	9 731,80	38	4 656,27	0	5 075,53	реактив	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
	Усього по розділу III:				162 802,00	26 376	28 842,80	24 576	19 350,55	1 800	9 483,25		
III. Впровадження та розвиток АС ДТК													
	Усього по розділу III:				23 200,00		433,00		468,27		-35,27		
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій													
1.	Придбання комплектних технічних та серверного обладнання	шт.	шт.	18 595,00			1 795,00		2 312,34		-517,34	прибуток	Застосування інформаційних технологій та інших засобів
2.	Модернізація мережі передачі даних та придбання активного мережевого обладнання	шт.	шт.	3 931,00			1 931,00		1 500,00		431,00	реактив	Застосування інформаційних технологій та інших засобів
3.	Впровадження програмного забезпечення	шт.	шт.	14 609,00			2 609,00		2 146,16		-462,84	реактив	Застосування інформаційних технологій та інших засобів
	Усього по розділу IV:				37 135,00		6 335,00		5 958,49		376,51		
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку													
1.	Впровадження корпоративного зв'язку	шт.	шт.	8 831,00			1 500,00		0,00		1 500,00	амортизація	У зв'язку з об'єктами фінансуванням реалізації дана кошти перенесені на 2021-2022 роки згідно складного ПРСР 2021-2025.
2.	Модернізація внутрішньої мережі зв'язку	шт.	шт.	1 020,00			465,00		610,86		-145,86	амортизація	
3.	Придбання обладнання	шт.	шт.	2 465,00			1 965,00		610,86		1 354,14	реактив	
	Усього по розділу V:				12 296,00	0,0	1 965,00		610,86		1 354,14		
VI. Модернізація та закупівля колійної техніки													
1.	Купівля-введення в експлуатацію установок з бурових обладнання та дозволеними для перевезення широкими коліями вагонів підприємств промисловості	шт.	шт.	1	4 060,00							амортизація	
2.	Бригадний автомобіль на базі автомобіля підприємств промисловості	шт.	шт.	2	2 340,00							амортизація	
3.	Бригадний автомобіль на базі Toyota Dokker	шт.	шт.	20	7 565,00	19	1 187,00	19	8 220,67	0	-1 033,67	реактив	У зв'язку з об'єктами фінансуванням реалізації дана кошти перенесені на 2021-2022 роки згідно складного ПРСР 2021-2025.
4.	Бригадний автомобіль підприємств промисловості	шт.	шт.	18	17 521,00	2	1 480,00	0	1 480,00	2	1 480,00	амортизація	
5.	Автодроздильник телекомунікацій 18 м	шт.	шт.	4	10 490,00	1	2 098,00	1	1 887,25	0	2 102,75	реактив	
6.	Автодроздильник телекомунікацій 28 м	шт.	шт.	1	5 800,00							амортизація	
	Усього по розділу VI:				47 776,00	22	10 765,00	20	10 107,92	2	657,08		
VII. Інше													
1.	Заступляя приладів, інструменту, устаткування	шт.	шт.	108	6 680,00	25	1 850,00	22	1 715,40	3	134,60	реактив	Проблема та З-фазних електричних лінійних ліній з ПЛС замкнутих та "мертвих" лінійних ліній для КС
	Усього по розділу VII:				6 680,00	25	1 850,00	22	1 715,40	3	134,60		
	Усього по ПРСР				1 126 122,85		183 374,80		150 548,31				

Голова Грамадства
Фінансовий директор

М.В. Ільницький
І.В. Сорока



2021 року

3. Аналіз досягнення основних показників

№ з/п	Показник	Фактичне значення показника за 2019 рік	Прогнозне значення показника на 2020 рік	Фактичне значення показника за 2020 рік	Прогнозне значення показника на 2024 рік
1	2	3	4	5	6
1	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), усього, хв.	1 831,70	1 122,90	2 642,90	994,10
1.1	для міських населених пунктів	541,00	321,00	732,00	394,70
1.2	для сільських населених пунктів	1 136,70	607,00	1 588,00	913,50
2	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI), усього	12,40	9,60	15,55	8,50
1.1	для міських населених пунктів	6,25	3,70	7,63	3,10
1.2	для сільських населених пунктів	8,98	5,90	13,28	5,40
3	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:	12724	10 315	17 269	9115
3.1	220-20 кВ	136	105	120	93
3.2	10(6) кВ	4236	3 874	6 682	3317
3.3	0,38 кВ	8352	6 336	10 467	5705
4	Витрати електричної енергії, %	13,54	13,60	13,43	13,13
5	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:	1 716,95	1 690,44	1 823,92	1 651,78
5.1	ПС 110 (154, 220) кВ	384,86	376,77	399,96	455,83
5.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ	269,96	264,29	280,11	244,28
5.3	ТП(РП) 10 (6) кВ	1 062,13	1 049,38	1 143,85	951,67
6	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:	2 659,47	2 604,76	2 700,53	2 398,07
6.1	ЛЕП 110 (154, 220) кВ	1 486,75	1 456,17	1 509,70	1 340,62
6.2	ЛЕП 35 (27,5; 20) кВ	1 172,72	1 148,59	1 190,83	1 057,45
6.3	ЛЕП 10 (6)-0,38 кВ	-	-	-	-

Примітка:

1. Резерв пропускної здатності ЛЕП 10 кВ та 0,38 кВ АТ "ЧЕРНІПВОбЛЕНЕРГО" не розраховується. Надати інформацію по даному пункту не можливо через відсутність вихідних даних
2. Прогнозні значення резерву потужності та резерв пропускної здатності визначалися з урахуванням збільшення навантаження та будівництва нових об'єктів електричних мереж згідно схваленого ПРСР 2020-2024

Голова Правління

Фінансовий директор

"05" 02 2021 року

М.В. Гльницький

І.В. Сорока

