

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

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на 2020-2024 роки, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на 2020 рік, тис. грн (без ПДВ)	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
1	2	3	4	5	6=4-5	7=5/4	8=5/3
I	Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання	1 289 523,67	220 563,57	147 912,08	72 651,49	67,06%	11,47%
II	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	257 754,80	43 501,10	29 464,17	14 036,93	67,73%	11,43%
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	46 574,97	3 724,23	3 291,12	433,11	88,37%	7,07%
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	41 576,62	5 829,67	5 297,58	532,09	90,87%	12,74%
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку	24 146,87	2 822,00	2 406,45	415,55	85,27%	9,97%
VI	Модернізація та закупівля колісної техніки	40 567,95	5 197,00	348,01	4 848,99	6,70%	0,86%
VII	Інше	18 213,59	8 362,80	7 313,95	1 048,85	87,46%	40,16%
Усього		1 718 358,47	290 000,37	196 033,36	93 967,01	67,60%	11,41%

Заступник Голови Правління

В.В. Костюк

" 11 " 02 2021 року



2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру	Заплановано на 2020-2024 роки		Заплановано на 2020 рік		Профінансовано за 2020 рік		Залишилось не профінансовано		Джерело фінансування	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у 2020 році з обґрунтуванням. Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8	11=7-9	12	13	14
I. Будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання													
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:												
1.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.2.	Підстанцій рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.	2	78770		53470		40747,43		12722,57			
1.2.1.	ПС Полянці 35 кВ	шт.	1	53470	1	53470	1	40747,43	0	12722,57	амортизація, інші (ТВЕ, перебої реактивної е/е)	Будівництво ПС 35 кВ "Полянці" с.Полянці, Яремчанської міськради, Івано-Франківської області	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
1.2.2.	ПС Яблуниця 35 кВ	шт.	1	25300	0	0	0	0	0	0	прибуток		
1.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154) кВ, усього, у т.ч.:	км.	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:		24,4	28420		14210		22767,87		-8557,87			
1.4.1.	ПЛ 35 кВ Ворохта - Полянці	км.	24,4	28420	12,2	14210	27,4	22767,87	-15,2	-8557,87	прибуток	Технічне переоснащення ЛЕП-10 кВ "ТП-266" від ПС "Ворохта" із переведенням їх на клас напруги 35 кВ	ПРСР було передбачено на 2020 рік технічне переоснащення ЛЕП-10 кВ "ТП-266" від ПС "Ворохта" із переведенням її на клас напруги 35 кВ. Технічне переоснащення ЛЕП-10 кВ "Магурки" від ПС "Ворохта" було передбачено на 2021 рік. Дані заходи передбачалося виконати за 28420,00 тис. грн. без ПДВ, натомість обидва цих заходи виконано у 2020 році за 22767,87 тис. грн. без ПДВ. При цьому ЛЕП-10 кВ "Магурки" залишається працювати на класі напруги 10 кВ (так як до неї приєднано діючі ТП-10/0,4 кВ). Повноцінне переведення ЛЕП-10 кВ "Магурки" на клас напруги 35 кВ відбудеться після будівництва ПС35/10 кВ "Яблуниця" із переазначенням від неї даних ТП-10/0,4 кВ.
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу, усього, у т.ч.:												
2.1.	Підстанцій рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:			424603	4,4	44710	3,29	29379,23	1,11	15330,77			
2.1.1.	ПС Буриштин-110 кВ	шт.	1	25540	1	3000	1	2389	0	611	амортизація	Технічне переоснащення із заміною акумуляторної батареї, зарядного пристрою та щита постійного струму	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.1.2.	ПС Рогатин-110 кВ	шт.	1	22510	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.3.	ПС Опорна-110 кВ	шт.	1	25050	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.4.	ПС Тлумач-110 кВ	шт.	1	2370	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.5.	ПС Ринь-110 кВ	шт.	1	45300	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.6.	ПС Радіозавод-110 кВ	шт.	1	24810	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.7.	ПС Долина-110 кВ	шт.	1	960	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.8.	ПС Височанка-110 кВ	шт.	1	28620	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.9.	ПС Калущ-110 кВ	шт.	1	17590	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.10.	ПС Перегінськ-110 кВ	шт.	1	2683	1	2683	1	3339,32	0	-656,32	амортизація	Заміна масляних вимикачів 110 кВ на слезазовні (СВ-110 кВ)	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.1.11.	ПС Коломия-110 кВ	шт.	1	24410	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.12.	ПС Сільмаш-110 кВ	шт.	1	55110	0,03	1350	0,03	836,09	0	513,91	амортизація	Заміна масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні (Зшт)	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.1.13.	ПС Загайнілля-110 кВ	шт.	1	710	1	710	0	0	1	710	інші (ТВЕ, перебої реактивної е/е)	Заходи із телемеханізації підстанції, які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі за кошти розділу ІІІ.	
2.1.14.	ПС Надвірня-110 кВ	шт.	1	31000	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.15.	ПС Богородчани-110 кВ	шт.	1	22220	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.16.	ПС Ворохта-110 кВ	шт.	1	51460	0,45	22967	0,34	14420	0,11	8547	амортизація	Монтаж КРПЗ-35 кВ, переведення двох ПЛ-35 кВ на новоомонтовані портали 35 кВ, захід КЛ-35 кВ в КРПЗ-35 кВ, монтаж і налаштування ШОС-1 та ШОС-2, монтаж огорожі підстанції в межах РУ 35 кВ.	Інвестиційною програмою товариства на 2020 рік було передбачено фінансування даного заходу у розмірі 41975,00 тис. грн. без ПДВ, виконано робіт на суму 14420,00 тис.грн. без ПДВ із фактичним недофінансуванням 26097,70 тис. грн. без ПДВ. Більш детально причини невиконання даного заходу наведені у пояснювчій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонуються до реалізації у майбутні періоди.
2.1.17.	ПС Городенка-110 кВ	шт.	1	15160	0,92	14000	0,92	8394,82	0	5605,18	амортизація	Модернізація (технічне переоснащення) ПС з заміною масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні (8 шт.)	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.1.18.	ПС Снятин-110 кВ	шт.	1	17940	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.19.	ПС Заболотів-110 кВ	шт.	1	4160	0	0	0	0	0	0	амортизація		
2.1.20.	ПС Косів-110 кВ	шт.	1	7000	0	0	0	0	0	0	амортизація		

4												
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:			207900	8,08	37570	3,8	11117,99	4,28	26452,01		
2.2.1.	ПС Рожнів-35 кВ	шт.	1	2000	1	2000	0	0	1	2000	амортизація	Даним заходом передбачено реконструкцію ПС із монтажем БСК-10 кВ. Інвестиційною програмою товариства на 2020 рік для виконання даного заходу передбачено фінансування у розмірі 1596,00 тис. грн. без ПДВ, однак захід не виконано у зв'язку із введенням на території України карантинних заходів, які унеможливили закупівлю обладнання та виконання робіт у встановлені терміни. Причини невиконання даного заходу наведені у пояснюючій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонуються до включення у майбутні періоди.
2.2.2.	ПС Підпечари-35 кВ	шт.	1	6080	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.3.	ПС Хуторна фабрика-35 кВ	шт.	1	730	1	730	0	0	1	730	амортизація	Даним заходом передбачено виконання телемеханізації ПС, однак його не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Захід пропонується до включення у майбутні періоди.
2.2.4.	ПС Тисмениця-35 кВ	шт.	1	4510	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.5.	ПС Струтин-35 кВ	шт.	1	13900	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.6.	ПС Брочків-35 кВ	шт.	1	5380	1	5380	0	0	1	5380	амортизація	Даним заходом передбачено модернізацію ПС з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні. Інвестиційною програмою для виконання даного заходу у 2020 році було передбачено 1 740,87 тис. грн. без ПДВ, однак захід не виконано у зв'язку із введенням на території України карантинних заходів, які унеможливили закупівлю обладнання та виконання робіт у встановлені терміни. Причини невиконання даного заходу наведені у пояснюючій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонуються до включення у майбутні періоди.
2.2.7.	ПС Металозавод-35 кВ	шт.	1	7470	1	7470	1	2486,95	0	4983,05	амортизація	Модернізація (технічне переоснащення) ПС з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні (10 шт.). Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.2.8.	ПС Печеніжин-35 кВ	шт.	1	12410							амортизація	
2.2.9.	ПС Товмачик-35 кВ	шт.	1	9060	0,08	750	0	0	0,08	750	інші (ТВЕ, перетоки реактивної е/е)	Заходи із телемеханізації підстанції, які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі за кошти розділу III.
2.2.10.	ПС Коршів-35 кВ	шт.	1	5020	1	5020	0,8	1492,17	0,2	3527,83	амортизація, інші (ТВЕ, перетоки реактивної е/е)	Модернізація (технічне переоснащення) ПС з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні (6 шт.). Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті. Разом з тим заходи із телемеханізації підстанції, які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі за кошти розділу III.
2.2.11.	ПС Лісна Слобідка-35 кВ	шт.	1	650	1	650	0	0	1	650	інші (ТВЕ, перетоки реактивної е/е)	Заходи із телемеханізації підстанції, які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі за кошти розділу III.
2.2.12.	ПС Пасічна-35 кВ	шт.	1	57550							амортизація	
2.2.13.	ПС Старури-35 кВ	шт.	1	8570	1	8570	1	4079,17	0	4490,83	амортизація	Модернізація (технічне переоснащення) ПС з заміною масляних вимикачів 35 кВ на вакуумні (4 шт.). Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.2.14.	ПС Двинич-35 кВ	шт.	1	2790	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.15.	ПС Верховина-35 кВ	шт.	1	31630	1	7000	1	3059,7	0	3940,3	амортизація	Технічне переоснащення ПС-35/10 кВ "Верховина" із встановленням конденсаторної установки для компенсації реактивних навантажень. Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
2.2.16.	ПС Устеріки-35 кВ	шт.	1	9610	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.17.	ПС Розтока-35 кВ	шт.	1	12560	0	0	0	0	0	0	амортизація, ТВЕ	
2.2.18.	ПС Ісаків-35 кВ	шт.	1	4330	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.19.	ПС Кулачини-35 кВ	шт.	1	7470	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.2.20.	ПС Будівців-35 кВ	шт.	1	6180	0	0	0	0	0	0	амортизація, ТВЕ	
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:			км.	0,8	2360	0	0	0	0		
2.3.1.	ПЛ 110 кВ Бурштин - БуТЕС	км.	0,8	2360	0	0	0	0	0	0	амортизація	
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього, у т.ч.:			км.	5,5	15540	0	0	0	0		
2.4.1.	ПЛ 35 кВ Озерна - Височанка	км.	5,5	15540	0	0	0	0	0	0	амортизація	
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:											
3.1.	м.Івано-Франківськ, усього			73694		18930		1941,76		737,84		
3.1.1.	ТП (РП)	шт.	8	5398	1	2680	1	1941,76	0	737,84	амортизація	Розвант. БКТП 10/0,4 кВ на вул. Валовій для розвантаження ТП-291, ТП-91, ТП-126 м.Івано-Франківськ. Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.1.2.	ЛЕП	км.	32,19	68296	7	16250	0	0	0	0	амортизація	Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням та зміною запланованих кошторисних вартостей. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.2.	Богородчанський район, усього			3400		680		369,33		310,67		

3.2.1.	ТП (РП)	шт.	8	2350	1	470	1	369,33	0	100,67	амортизація	Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-126, с. Іванківка, Богородчанського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованого ТП 10/0,4 кВ	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.2.2.	ЛЕП	км.	1	1050	0,2	210	0	0	0,2	210	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.3.	Верховинський район, усього			7064		1628		0		1628,2			
3.3.1.	ТП (РП)	шт.	15	5904	4	1628	0	0	4	1628,2	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.3.2.	ЛЕП	км.	0	1160	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.4.	Галицький район, усього			3399		0		0		0			
3.4.1.	ТП (РП)	шт.	8	2259	0	0	0	0	0	0	амортизація		
3.4.2.	ЛЕП	км.	0	1140	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.5.	Городенківський район, усього			3400		680		0		679,6			
3.5.1.	ТП (РП)	шт.	8	2559,6	2	679,6	0	0	2	679,6	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.5.2.	ЛЕП	км.	0	840	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.6.	Долінський район, усього			9701		1030		1183,02		-153,42			
3.6.1.	ТП (РП)	шт.	11	4507	2	680	2	1183,02	0	-503,42	амортизація	Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-73, с. Ст. Мізунь, Долінського району, розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-69, с. Велика Туря, Долінського району	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.6.2.	ЛЕП	км.	2,29	5194,4	0,15	350	0	0	0,15	350	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.7.	Калуський район, усього			18298		1120		909,2		210,4			
3.7.1.	ТП (РП)	шт.	9	3827	2	680	2	909,2	0	-229,6	амортизація	Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-134, с. Сер. Утринів, Калуського району, розвантажувальна ТП-6/0,4 для розвантаження ТП-472, м. Калущ, Калуського району	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.7.2.	ЛЕП	км.	7,62	14470,3	0,2	440	0	0	0,2	440	амортизація, прибуток		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.8.	Коломийський район, усього			20753		3218		1013,78		2203,42			
3.8.1.	ТП (РП)	шт.	15	7116	2	1959	2	1013,78	0	945,42	амортизація	Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-219, в с. Л.Хлібичин та ТП-129, с.Турка Коломийського району	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.8.2.	ЛЕП	км.	7,94	13637,0	0,7	1258	0	0	0,7	1258	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.9.	Косівський район, усього			13031		5239		2257,77		2981,83			
3.9.1.	ТП (РП)	шт.	12	4957	3	680	3	2257,77	0	-1578,17	амортизація	Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-186, с. Космач, ТП-20, с. Вербовець та ТП-364, с. Н.Березів Косівського району (3 шт.)	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.9.2.	ЛЕП	км.	2,15	8073,5	1,2	4560	0	0	1,2	4560	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.10.	Надвірнянський район, усього			10301		680		569,07		110,93			
3.10.1.	ТП (РП)	шт.	11	4378	2	490	2	569,07	0	-79,07	амортизація	Розвантажувальна ТП-6/0,4 для розвантаження ТП-457, в с. Пнів, Надвірнянського району	Даним заходом передбачено також будівництво розвантажувальної ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-105, ТП-183, ТП-104 та ТП-491, в с. Красне, Надвірнянського району. Інвестиційною програмою для виконання даного заходу у 2020 році було передбачено 2255,95 тис. грн. без ПДВ, однак захід не виконано у зв'язку із введенням на території України карантинних заходів, які унеможливили закупівлю обладнання та виконання робіт у встановлені терміни. Причини невиконання даного заходу наведені у пояснюючій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонується до включення у майбутні періоди.
3.10.2.	ЛЕП	км.	3,015	5923	0	190	0	0	0,1	190	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.11.	Рогатинський район, усього			2720		0		0		0			
3.11.1.	ТП (РП)	шт.	6	1960	0	0	0	0	0	0	амортизація		
3.11.2.	ЛЕП	км.	0	760	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.12.	Рожнятівський район, усього			2720		0		0		0			
3.12.1.	ТП (РП)	шт.	6	1880	0	0	0	0	0	0	амортизація		
3.12.2.	ЛЕП	км.	0	840	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.13.	Снятинський район, усього			5831		935		3336,97		-2402,37			

3.13.1.	ТП (РП)	шт.	8	2769	4	680	4	3336,97	0	-2657,37	амортизація	Розвантажувальні ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-395, м. Снятин, ТП-51 с. Русів, ТП-235 с. Залуччя та ТП-428 с. Стецева, Снятинського району	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.13.2.	ЛЕП	км.	0,9	3062	0	255	0	0	0	255	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.14.	Тисменицький район, усього			4758		680		1069,97		-389,97			
3.14.1.	ТП (РП)	шт.	11	3150	2	450	2	1069,97	0	-619,97	амортизація	Розвантажувальні ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-248, с. Побережжя, та ТП-65, с. Чернів, Тисменицького району	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.14.2.	ЛЕП	км.	0	1608	0	230	0	0	0	230	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
3.15.	Тлуманський район, усього			2719		0		0		0			
3.15.1.	ТП (РП)	шт.	6	1860	0	0	0	0	0	0	амортизація		
3.15.2.	ЛЕП	км.	0	859	0,00	0	0	0	0	0	амортизація		
3.16.	Яремчанська міська рада, усього			25798		6111		957,69		5152,91			
3.16.1.	ТП (РП)	шт.	9	3888	2	680	2	957,69	0	-278,09	амортизація	Розвантажувальні ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-146, 107 в смт. Делятин та ТП-106, в смт. Делятин, Яремчанської міськради	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
3.16.2.	ЛЕП	км.	8,64	21910	2	5431	0	0	2	5431	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
4.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,38 кВ, усього, у т.ч.:												
4.1.	м.Івано-Франківськ, усього			8867		636		7469,52		-7469,52			
4.1.1.	ТП (РП)	шт.	48	8867	3	636	0	0	0	0	амортизація		
4.1.2.	ЛЕП	км.	0	0	0	0	4,75	7469,52	-4,75	-7469,52	амортизація	Технічне переоснащення КЛ-0,4-10 кВ у м. Івано-Франківськ	
4.2.	Богородчанський район, усього			21448		285		256,68		27,92			
4.2.1.	ТП (РП)	шт.	24	3351	4	285	4	256,68	0	27,92	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
4.2.2.	ЛЕП	км.	27,375	18097	0	0	0	0	0	0	амортизація		
4.3.	Верховинський район, усього			35686		10098		9176,61		921,39			
4.3.1.	ТП (РП)	шт.	60	9274	8	1212	0	0	8	1212	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
4.3.2.	ЛЕП	км.	37,845	26412	10	8886	10,01	9176,61	-0,01	-290,61	амортизація	Технічне переоснащення ПЛ 10 кВ пр. Яблунця Верховинського району (II черга)	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
4.4.	Галицький район, усього			6973		643		0		643			
4.4.1.	ТП (РП)	шт.	41	6973	4	643	0	0	4	643	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
4.4.2.	ЛЕП	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизація		
4.5.	Городенківський район, усього			9939		606		335,23		270,77			
4.5.1.	ТП (РП)	шт.	36	5923	5	606	5	335,23	0	270,77	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.
4.5.2.	ЛЕП	км.	7,05	4016	0	0	0	0	0	0	амортизація		
4.6.	Долинський район, усього			24909		606		1270,137		-664,14			
4.6.1.	ТП (РП)	шт.	41	6466	4	606	12	1270,14	-8	-664,14	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, збільшення вартості по відношенню до планового значення зумовлене різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті, а також додатковим фінансуванням 8-ми об'єктів, що були заплановані на наступні періоди та виконані у 2020-му році у зв'язку із переведенням м. Долина з 6 кВ на 10 кВ.
4.6.2.	ЛЕП	км.	30,15	18443	0	0	0	0	0	0	амортизація		
4.7.	Калузький район, усього			15814		1262		366,74		295,26			
4.7.1.	ТП (РП)	шт.	45	7789	5	927	0	0	5	327	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.
4.7.2.	ЛЕП	км.	13,83	8025	0,50	335	0,26	366,74	0,24	-31,74	амортизація	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Добровляни від ПС 35 кВ "Новица" (відновлення пошкодженого переходу через р. Чечва)	Заплановані заходи не виконано у повному обсязі у зв'язку із фінансуванням відновлення пошкодженого під час стихійних явищ переходу ЛЕП через р. Чечва. Невиконані заходи пропонується до включення у майбутні періоди.
4.8.	Коломийський район, усього			37489		8522		4900,84		3620,16			

4.8.1.	ТП (РП)	шт.	53	7963	2	1212	2	128,34	0	1083,66	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.8.2.	ЛЕП	км.	51,8325	29526	8,55	7309	8,55	4772,5	0	2536,5	амортизація	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від КТП-79 с. Товмачик	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.9.	Косівський район, усього			70212		1570		1231,45		338,75				
4.9.1.	ТП (РП)	шт.	48	7419	8	1570	4	271,06	4	1299,14	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Захід виконано не в повному обсязі у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.	
4.9.2.	ЛЕП	км.	62,115	62793	0	0	0,46	960,39	-0,46	-960,39	амортизація	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ "ЗТП-301-ЗТП-484" пр. Косів		
4.10.	Надвірнянський район, усього			13928		1570		0		1570,3				
4.10.1.	ТП (РП)	шт.	51	8716	9	1570	0	0	9	1570,3	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.	
4.10.2.	ЛЕП	км.	9,15	5212	0	0	0	0	0	0	амортизація			
4.11.	Рогатинський район, усього			5317		321		71,36		250,04				
4.11.1.	ТП (РП)	шт.	32	5317	1	321	1	71,36	0	250,04	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.11.2.	ЛЕП	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизація			
4.12.	Рожишівський район, усього			11432		1737		746,56		990,74				
4.12.1.	ТП (РП)	шт.	32	5317	2	321	0	0	2	321,3	амортизація		Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.	
4.12.2.	ЛЕП	км.	8,595	6116	2	1416	0,295	746,56	1,705	669,44	амортизація	Технічне переоснащення ПЛ-10 кВ Перегіньськ від ПС 35 кВ "Перегіньськ" (відновлення пошкодженого переходу через р.Лімниця)	Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Дані заходи пропонується до включення у майбутні періоди.	
4.13.	Снятинський район, усього			12200		927		297,29505		630,10				
4.13.1.	ТП (РП)	шт.	41	6887	4	927	4	297,30	0	630,10	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.13.2.	ЛЕП	км.	6,75	5313	0	0	0	0	0	0	амортизація			
4.14.	Тисменинський район, усього			15494		285		128,34		156,26				
4.14.1.	ТП (РП)	шт.	39	5935	2	285	2	128,34	0	156,26	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.14.2.	ЛЕП	км.	12,915	9559	0	0	0	0	0	0	амортизація			
4.15.	Тлумачський район, усього			4031		321		0		321,4				
4.15.1.	ТП (РП)	шт.	26	4031	2	321	0	0	2	321,4	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Захід не виконано у зв'язку із недостатнім фінансуванням. Даний захід пропонується до включення у майбутні періоди.	
4.15.2.	ЛЕП	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизація			
4.16.	Яремчанська міська рада, усього			30607		285		2145,61		-1861,01				
4.16.1.	ТП (РП)	шт.	35	5243	1	285	1	64,17	0	220,43	амортизація	Заміна силового трансформатора на ТП	Заходи які було заплановано на 2020 рік виконано у повному обсязі, залишок коштів зумовлений різницею між плановою сумою, яка передбачена у ПРСР та фактичною, яка визначається після виготовлення проектно-кошторисної документації та виконання робіт на об'єкті.	
4.16.2.	ЛЕП	км.	26,85	25364	0	0	0,98	2081,44	-0,98	-2081,44	амортизація	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ пр.ТП-15 м.Яремче		
5	Розробка ПКД та експертиза ПЛ(КЛ, ПС) 0,4-110 кВ:			км./шт.			1,65/20	1894,63		0	прибуток, перетоки е/с	Проектування ПЛ, КЛ (0,4-110кВ), розвантажувальних ТП, виконання ТЕО		
Усього по розділу І:					1 289 523,67		220 563,57		147 912,08		72651,49			
Заходи із нового будівництва, реконструкцій мереж 35-110 кВ що були профінансовані поза ПРСР														
1	ПС Заболотів-110 кВ	шт.	0	0	0	0	1	979,05	-1	-979,05	Плата за приєднання	Встановлено в РП-10 кВ на ПС 110/10 кВ «Заболотів» лінійну комірку 10 кВ та вакуумний вимикач 10 кВ для підключення проектноі ЛЕП-10 кВ для заживлення нежитлових споруд ТОВ "Берг Фруд"		

8											
2	ПС Одай-110 кВ	шт.	0	0	0	0	2	1846,65	-2	-1846,65	Плата за прислання Встановлено лінійну комірку 10 кВ з вакуумним вимикачем для прислання СЕС ТОВ "Західно-Українське Інноваційне Агентство", виконано ретрофіт резервної комірки 10 кВ із встановленням вакуумного вимикача для прислання СЕС ТОВ "Сонячний порт"
3	ПС Вербівш-35 кВ	шт.	0	0	0	0	1	449,96	-1	-449,96	Плата за прислання В РП-10 кВ ПС "Вербівш" встановлено дві лінійні комірки 10 кВ з вакуумними вимикачами 10 кВ для підключення проектних ЛЕП-10 кВ, для прислання СЕС ТОВ "Хутір енергоінвест"
4	ПС Тисмениця-35 кВ	шт.	0	0	0	0	1	355,97	-1	-355,97	Плата за прислання В РП-10 кВ ПС кВ «Тисмениця» на прислання «Погоня» виконано заміну існуючого масляного вимикача 10 кВ на вакуумний вимикач 10 кВ з адаптацією до телемеханіки, для прислання СЕС ТОВ "Зелена Еко Планета"
5	ПС ЗБВК-35 кВ	шт.	0	0	0	0	1	578,9	-1	-578,9	Плата за прислання В РП-6 кВ ПС 35/6 кВ «ЗБВК» встановлено лінійну комірку 6 кВ з вакуумним вимикачем, для прислання СЕС ТОВ "Коломия енерго" (I-ша черга)
6	ПС Пасічна-35 кВ	шт.	0	0	0	0	1	1100,59	-1	-1100,59	Плата за прислання Встановлено на I та II секціях шин 6 кВ ПС 35/6 кВ "Пасічна" комірки 6 кВ з вакуумними вимикачами 6 кВ, для прислання компресорної станції АТ "Укргазвидобування"
7	ПЛ-35 кВ Міжгір'я-Пороги	шт.	0	0	0	0	1	9517,53	-1	-9517,53	Плата за прислання Побудовано КРП-35 кВ із заживленням від ПЛ-35 кВ "Міжгір'я-Пороги" для прислання СЕС ТОВ "Інвестмен енерджі компанії"
Усього по заходах із нового будівництва, реконструкції мереж 35-110 кВ що були профінансовані поза ПРСР:								14828,65			
II. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії											
Усього по розділу II:			257 754,8		43 501,1		29 464,17		14 036,9	за переток реактивної е/с Побудова АСКОВ на ТП 10/0,4 кВ, побудова АСКОВ на ПС 110/35 кВ та модернізація вимірювальних комплексів, встановлення трифазних багатофункціональних приладів обліку електроенергії, впровадження обліку споживання електричної енергії населенням (АСКОВ), придбання магазину навантаження СА5018, джерела струму та напруги МТ500, універсальної автоматизованої стаціонарної системи для повірки 3-фазних засобів обліку електричної енергії та реле Тестер - 05.	Інвестиційною програмою товариства на 2020 рік було передбачено фінансування даного заходу у розмірі 35672,62 тис. грн. без ПДВ, виконано робіт на суму 29464,17 тис. грн. без ПДВ із фактичним недофінансуванням 6208,45 тис. грн. без ПДВ. Більш детально причини невиконання даного заходу наведені у пояснюючій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонуються до реалізації у майбутні періоди.

III. Впровадження та розвиток АСДТК									
Усього по розділу III:	46 574,97		3 724,23		3 291,12		433,11	інші (ТВЕ, перетоки реактивної е/о)	Телемеханізація ПС 110/10кВ Загайпіль, ПС 35/10кВ Товмачик, ПС 35/10кВ Лісна Слобідка, ПС 35/10кВ Коршів, розробка проектно-кошторисної документації по телемеханізації ПС
IV. Впровадження та розвиток інформаційних технологій									
Усього по розділу IV:	41 576,62		5 829,67		5 297,58		532,09	прибуток на виробничі інвестиції	Закупівля нових робочих станцій з ОС Windows, Закупівля моніторів з діагоналлю 24". Закупівля обладнання для мережевого модуля ЦОД, моно-лазерних багатофункціональних принтерів А4, прикладного програмного забезпечення, у т.ч. білінгових систем, модулів та підсистем програмно-інформаційного комплексу білінгових систем, модулів та підсистем програмно-інформаційного комплексу АСТОР
V. Впровадження та розвиток систем зв'язку									
Усього по розділу V:	24 146,87		2 822,0		2 406,45		415,55	прибуток на виробничі інвестиції	Закупівля програмно-апаратного комплексу AVAYA AURA у філії. Модернізація наявних видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейні тощо), будівництво каналів передачі даних з ПС за технологією ВОЛЗ
VI. Модернізація та закупівля колісної техніки									
Усього по розділу VI:	40 567,95		5 197,0		348,01		4 848,99	прибуток на виробничі інвестиції	Куплено автомобіль бригадний Citroen Berlingo Worker
VII. Інше									
Усього по розділу VII:	18 213,59		8 362,8		7 313,95		1 048,85	прибуток на виробничі інвестиції	Будівництво цеху по ремонту обладнання
Усього по ПРСР	1 718 358,47	-	290 000	-	196 033,36	-	93967,01	-	Невиконання пов'язане у зв'язку із введенням на території України карантинних заходів, які унеможливили закупівлю підйомника АГП-18 на базі Iveco Daily (4x4) та шасі автомобіля Iveco Daily (4x4) загальною вартістю 3910,00 тис. грн. без ПДВ, у встановлені терміни. Причини невиконання даних заходів наведені у пояснюючій записці до цього звіту. Невиконані заходи пропонуються до виключення у майбутні періоди.

«11» 02 2021 року

Заступник Голови Правління



Костюк В.В.

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.	1 802,2	2 074,20	2 121,2	1843,9
1.1	для міських населених пунктів	918,2	987,1	987,0	877,5
1.2	для сільських населених пунктів	2 498,8	2 870,9	3 051,2	2552,0
2	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI), усього	13,06	13,40	13,39	12,3
1.1	для міських населених пунктів	8,76	8,54	8,45	7,91
1.2	для сільських населених пунктів	15,38	15,97	16,51	14,79
3	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:	11295	11182	12901	11065
3.1	220-20 кВ	183	180	175	165
3.2	10(6) кВ	3648	3612	4269	3600
3.3	0,38 кВ	7464	7390	8457	7300
4	Витрати електричної енергії, %	11,75	11,36	10,80	11,1
5	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:	1316	1325	1340	1361
5.1	ПС 110 (154, 220) кВ	250	240	245	231
5.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ	139	150	146	155
5.3	ТП(РП) 10 (6) кВ	927	935	949	975
6	Резерв пропускної здатності, МВт, усього, у т.ч.:	3211	3210	3200	3226
6.1	ЛЕП 110 (154, 220) кВ	358	355	348	334
6.2	ЛЕП 35 (27,5; 20) кВ	981	996	989	1050
6.3	ЛЕП 10 (6)-0,38 кВ	1872	1859	1863	1842

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
щодо причин неповного виконання
"Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго"
на 2020-2024 роки", за період з 01.01.2020 р. по 31.12.2020 р.

Частина заходів, що передбачені "Планом розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2020-2024 роки" у звітному періоді з 01.01.2020 до 31.12.2020 які були включені до Інвестиційної програми товариства на 2020 рік виконані не в повному обсязі.

Інвестиційна програма АТ «Прикарпаттяобленерго» профінансована в розмірі 196,03 тис. грн. (без ПДВ) відповідно виконання Інвестиційної програми 2020 року складає 82,43%.

В звітному періоді, по об'єктах, щодо яких проведені тендерні процедури і укладені угоди на виконання робіт, компанією було проведено фінансування в розмірі авансових платежів за роботи, що виконуються підрядними організаціями згідно ІП-2020. У зв'язку із запровадженням карантину на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoM-2, закриттям кордонів, припиненням пасажирських перевезень і заборонаю масових зібрань, підрядні організації не виконали роботи та не закупили обладнання в повному обсязі, передбачені авансовими платежами, тому подальше фінансування не проводилося.

У зв'язку із вищенаведеним не виконано в повному обсязі наступні заходи в розрізі контрагентів:

ТОВ "ІМС -Україна" – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договори на виконання наступних заходів ІП 2020 року, а саме: «Встановлення реклоузера на ЛЕП-10кВ пр. Красне від ПС 110кВ "Перегінськ"» на суму 508,14 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 508,14 тис. грн. без ПДВ), «Встановлення реклоузера на ЛЕП-10кВ пр. Погорілець від ПС 35кВ "Струтин"» на суму 508,14 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 508,14 тис. грн. без ПДВ), «Модернізація (технічне переоснащення) ПС 35-110 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні: ПС Брочків 35 кВ» на суму 1 740,87 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 1 740,87 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю закупівлі обладнання, ТОВ "ІМС-Україна" повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначених заходів до кінця поточного року (Додаток № 1 – лист ТОВ "ІМС –Україна №2020/12/04 від 04.12.2020).

ПП "Альфа Енерго Груп" – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договір на виконання заходу ІП 2020 року, а саме: «Розвантажувальна ТП-10/0,4 для розвантаження ТП-105, ТП-183, ТП-104 та ТП-491, в с. Красне, Надвірнянського району, ПЛ-10 кВ, ПЛ-0,4 кВ для підключення побудованого ТП 10/0,4 кВ» на суму 2 255,95 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 2 255,95 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю закупівлі обладнання, ПП "Альфа Енерго Груп" повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначеного заходу до кінця поточного року (Додаток № 2 – лист ПП "Альфа Енерго Груп" № 1802-12/20 від 04.12.2020).

ТОВ "Новітні енергетичні програми" – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договір на виконання заходу ІП 2020 року, а саме, а саме: «Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ворохта", смт. Ворохта Яремчанської міської ради Івано-Франківської області» на суму 41 975,00 тис. грн. без ПДВ (Затверджено

НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 40 517,70 тис. грн. без ПДВ (95% від вартості проекту).

Внаслідок надзвичайної ситуації, що сталась на території Івано-Франківської області 12-24 червня 2020 року, АТ «Прикарпаттяобленерго» 27 липня 2020 року розпочало процедуру внесення змін до ІП 2020 року, де проект «Технічне переоснащення ПС 110/35/10 кВ "Ворохта", смт. Ворохта Яремчанської міської ради Івано-Франківської області» був зазначений в ролі джерела фінансування для можливості реалізації заходів з ліквідації наслідків надзвичайної ситуації. Проект змін до Інвестиційної програми 2020 року було направлено на погодження в НКРЕКП листом №50010460/105 від 23.09.2020 та листом №50010460/133 від 21.10.2020 товариство зверталось до комісії із проханням про продовження терміну розгляду змін до ІП 2020, у зв'язку з тривалим процесом розгляду та погодження змін до інвестиційної програми Державною інспекцією Енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України. Погодження Міністерства енергетики України відбулося 27.10.2020 року листом № 26/1.1-4.2-22632.

На початок грудня, процедура розгляду та затвердження проекту змін до ІП 2020 не розпочалась, а на весь процес (проведення відкритого обговорення, оприлюднення проекту постанови та її затвердження) необхідно близько 3 тижнів. Враховуючи, що схвалення проекту змін ІП 2020 року відбулось би наприкінці року і на виконання робіт час відсутній, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до НКРЕКП листом № 50010460/162 від 03.12.2020 з проханням не розглядати подані товариством зміни до Інвестиційної програми 2020 року. Після цього, товариство звернулось до підрядної організації стосовно відновлення фінансування та продовження запланованих в 2020 році об'ємів робіт. У відповідь, ТзОВ "Новітні енергетичні програми" повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» що термін виготовлення обладнання необхідного для реалізації проекту становить від 3 до 6 місяців, а тому завершення реалізації проекту можливе тільки в першому півріччі 2021 року (Додаток №3 – лист ТзОВ "Новітні енергетичні програми" № 2020/12/07-1 від 07.12.2020)

ПП "Інтеренергоінвест" – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договори на виконання наступних заходів ІП 2020 року, а саме: «Технічне переоснащення ПС 35/10 кВ "Рожнів"» на суму 1 573,12 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 1 596,00 тис. грн. без ПДВ) та «Побудова АСОЕ в центральній частині м. Івано-Франківськ (підрядним способом)» на суму 7 853,33 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 7 599,20 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю закупівлі обладнання, ПП "Інтеренергоінвест" повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначених заходів в повному обсязі до кінця поточного року (Додаток № 4 – лист ПП "Інтеренергоінвест" №226 від 21.10.2020 та додаток № 5 лист № 04/01 від 04.12.2020).

ТОВ "ЗАХІДНІ ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ" – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договір на виконання заходу ІП 2020 року, а саме: «Побудова АСКОВЕ на ТП 10/0,4 кВ на базі багатофункціональних електролічильників з вбудованим GSM модемом на території Івано-Франківської області (підрядним способом)» на суму 4 765,00 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 4 765,04 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю закупівлі обладнання, ТОВ "ЗАХІДНІ ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ" повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначеного заходу в повному обсязі до кінця поточного року (Додаток № 6 – лист ТзОВ "ЗАХІДНІ ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ" № 14-10 від 13.10.2020).

ТОВ «Торговий дім Техкомплект» – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договори на виконання наступних заходів ІП 2020 року, а саме: «Підйомник

АГП-18 на базі Iveco Daily (4x4)» на суму 2 260,00 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 2 260,00 тис. грн. без ПДВ), «Шасі автомобіля Iveco Daily (4x4)» на суму 1 650,00 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 1 650,00 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю закупівлі обладнання, ТОВ «Торговий дім Техкомплект» повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначених заходів. У відповідь на це, АТ «Прикарпаттяобленерго» ініціювало зміни до ІП 2020 року, які успішно пройшли громадські обговорення та отримали погодження Міністерства енергетики України 27.10.2020 року листом № 26/1.1-4.2-22632. (Додаток № 7 – лист ТОВ «Торговий дім Техкомплект» № 0033 від 26.06.2020, Додаток № 8 – Протокол №2 від 07.08.2020 року, щодо розгляду наданих пропозицій та зауважень, які надійшли у період проведення відкритого обговорення проекту змін до Інвестиційної програми АТ «Прикарпаттяобленерго» на 2020 рік).

Проект змін до Інвестиційної програми 2020 року було направлено на погодження в НКРЕКП листом №50010460/105 від 23.09.2020 та листом №50010460/133 від 21.10.2020 товариство зверталось до Вас із проханням про продовження терміну розгляду змін до ІП 2020 у зв'язку з тривалим процесом розгляду та погодження змін до інвестиційної програми Державною інспекцією Енергетичного нагляду України та Міністерством енергетики України.

На початок грудня, процедура розгляду та затвердження проекту змін до ІП 2020 не розпочалась, а на весь процес (проведення відкритого обговорення, оприлюднення проекту постанови та її затвердження) необхідно близько 3 тижнів. Враховуючи, що затвердження проекту змін до ІП 2020 року відбулось би наприкінці року, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до НКРЕКП листом № 50010460/162 від 03.12.2020 з проханням не розглядати подані товариством зміни до Інвестиційної програми 2020 року.

ТОВ «ЕНКО» – в результаті проведених закупівельних процедур було заключено договори на виконання наступних заходів ІП 2020 року, а саме: «Модернізація вимірювальних комплексів (Вимірювальні трансформатори струму типу CTSO 38 кл. точн. 0,5S)» на суму 164,40 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 164,40 тис. грн. без ПДВ), «Реле Тестер - 05» на суму 580,00 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 580,00 тис. грн. без ПДВ), «Система пошуку пошкодження кабельної оболонки MFM 10 в комплекті з приладом пошуку замикань на землю ESG NT» на суму 320,11 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 320,11 тис. грн. без ПДВ) та «Вимірювач трифазний СА 540 в комплекті» на суму 161,46 тис. грн. без ПДВ (Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 161,46 тис. грн. без ПДВ). Враховуючи введені на території України карантинні заходи та неможливістю вчасної поставки обладнання (не раніше ніж 15 березня 2021 року), ТОВ «ЕНКО» повідомило АТ «Прикарпаттяобленерго» стосовно неможливості реалізації вищезазначених заходів в рамках поточного року. (Додаток № 9 – лист №пр-101 від 07.10.2020)

Інвестиційними програмами АТ «Прикарпаттяобленерго» 2018-2020 років було передбачене фінансування в сумі 20 117,050 тис. грн. без ПДВ об'єкта «Будівництво цеху по ремонту обладнання» (виконавець - ТзОВ "Новітні енергетичні програми, Затверджено НКРЕКП на поточний захід в 2020 році 7 502,80 тис. грн. без ПДВ (37% від вартості проекту).

У процесі будівництва став очевидним факт, що у кошторисній документації проектною організацією (проектант ТОВ «Ательє архітектури плюс») були допущені суттєві помилки, а саме не враховані усі обсяги будівельно-монтажних робіт, які були передбачені проектом, відсутні розділи проекту «Водопостачання», «Водовідведення», «Зовнішні

мережі», не враховані вимоги ДБН щодо облаштування ліфтів із ліфтовою шафою, вхідних пандусів, не передбачено гідроізоляцію фундаменту, виготовлення рандбалки для укріплення фундаменту, необхідності здійснення водовідливу, оскільки у ґрунтах велика кількість ґрунтових вод та мазуту, не передбачена щебенева основа під фундаментом. (Про це було повідомлено НКРЕКП листом №000000058/447 від 18.11.2020). Після тривалого процесу по доопрацюванню робочого проекту та отримання висновку держекспертизи, АТ «Прикарпаттяобленерго» включила в проєкт ІП 2021 року продовження робіт по проєкту «Будівництво цеху по ремонту обладнання», які успішно пройшли громадські слухання та отримали погодження від Державної інспекції Енергетичного нагляду України та Міністерства енергетики України. В результаті опрацювання проєкту інвестиційної програми фахівцями НКРЕКП даний захід було виключено із проєкту ІП-2021 року.

Зважаючи на обставини, що спричинили невиконання Інвестиційної програми товариства на 2020 рік і як наслідок "Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго" на 2020-2024 роки" у звітному періоді з 01.01.2020 до 31.12.2020, вважаємо за доцільне виконати зазначені вище заходи у майбутні періоди із відповідною актуалізацією "Плану розвитку системи розподілу АТ "Прикарпаттяобленерго".

Заступник Голови Правління



Костюк В.В.