Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90

форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2020 год

ТОО "Кокшетау Энерго". Передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций.

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*, тыс.тг	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				План	Факт							Амортизация	За счет увеличения кредиторской задолженности перед поставщиками			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Региональная электросетевая компания, Акмолинская и Северо-Казахстанская области, 82,796 тыс. кв. км	**Строительство и реконструкция электросетей РС-10/0,4 кВ, ВЛ-35 и выше**				**2020 год**	**22 997**				4									17,59	17,58	81	107	Снижение износа, повышение надежности работы, уменьшение аварийных отключений и обеспечение бесперебойного эл. снабжения потребителей. Снижение износа, повышение надежности работы оборудования	Улучшились технико-экономические показатели по предприятию. Реконструкция сетей и подстанций привела к снижению потерь. Приобретение новой техники привело к более оперативному устранению аварий и поиска мест повреждения кабельных линий.
2		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с СИП от ТП № 307 в г. Кокшетау до фасада домов	км	5,75	5,75			33 226	28 390	4 837		28 390		-	-			100	0/-100		-0,04				
3		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №215 с применением СИП в г. Кокшетау	км	4,65	4,65			28 004	24 344	3 660		24 344		-	-			100	0/-100		-0,04				
4		Реконструкция КЛ-0,4 кВ в г. Кокшетау:												-	-			100	0/-100						
11		от ТП № 310 к дому Боровской,74	км		0,33				1 616	-1 616		1 616		-	-			100	0/-100		-0,03				
12		от ТП № 327 к дому Б.Ашимова,217	км		0,12				830	-830		830		-	-			100	0/-100		-0,03				
13		от ТП № 335 к дому Саина,27	км		0,26				1 325	-1 325		1 325		-	-			100	0/-100		-0,03				
14		от ТП № 139 к дому Есенбердина,56	км		0,06				608	-608		608		-	-			100	0/-100		-0,03				
15		от ТП № 139 к домам ул. Калинина 48	км		0,20				1 116	-1 116		1 116		-	-			100	0/-100		-0,03				
16		от ТП № 139 к домам ул. Калинина 59	км		0,07				652	-652		652		-	-			100	0/-100		-0,03				
17		от ТП № 322 к дому Васильковский м-н,23	км		0,26				1 291	-1 291		1 291		-	-			100	0/-100		-0,03				
18		от ТП № 176 к домам Пушкина 22	км		0,18				1 053	-1 053		1 053		-	-			100	0/-100		-0,03				
19		от ТП № 176 к домам Пушкина 24	км		0,06				635	-635		635		-	-			100	0/-100		-0,03				
20		Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП № 176 до ПС 110/10 кВ "ПГВ" в г. Кокшетау	км		0,45				5 420	-5 420		5 420		-	-			100	0/-100		-0,01				
21		Реконструкция КЛ-10 кВ ТП № 266 - ТП № 380 в г. Кокшетау	км		0,44				3 210	-3 210		3 210		-	-			100	0/-100		-0,01				
22		Реконструкция ЛЭП-10 кВ ПС"Западная": "яч.10 - РП-1", "яч. 16 - РП-1"; на пересечении ул.Ауельбекова - ул.Биржан Сала (КЛ-10 кВ - 340 м - с применением ГНБ)	км		0,34				5 846	-5 846		5 846		-	-			100	0/-100		-0,01				
23		Реконструкция ЛЭП-10 кВ ТП-2-ТП-106 на пересечении ул.Ауельбекова - ул.Биржан Сала (КЛ-10 кВ - 170 м - с применением ГНБ)	км		0,17				2 491	-2 491		2 491		-	-			100	0/-100		-0,01				
24		**Щучинские городские ЭС**																							
25		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 82, ф. "Фабричная" в г. Щучинск с применением СИП до фасада домов	км		0,95				6 559	-6 559		6 559		-	-			100	0/-100		-0,04				

| | | |

58	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 20 "Город" от ПС "Красноармейская" в г. Тайынша	км	4	4	57 000	51 592	5 407	51 592		-	-								
59	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 117-14 в г. Тайынша с применением СИП до фасада домов	км		2,48		16 638	-16 638	16 638		-	-			100	0/-100		-0,04		
60	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 11-02 в г. Тайынша с применением СИП до фасада домов	км		3,04		14 970	-14 970	14 970		-	-			100	0/-100		-0,04		
61	**Зерендинские ЭС**																		
62	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 5 в с. Красный Яр с применением СИП до фасада домов	км		2,52		14 876	-14 876	14 876		-	-			100	0/-100		-0,04		
63	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 6 в с. Красный Яр с применением СИП до фасада домов	км		1,32		7 197	-7 197	7 197		-	-			100	0/-100		-0,04		
64	**ИТОГО:**			**79,30**		**464 761**													
65	**Замена устаревшего оборудования ПС, ОРУ, ЗРУ**																		
66	Реконструкция ОРУ-110 кВ с установкой тр-ра 25 мВА на ПС 110/10 кВ "ПГВ" в г. Кокшетау	шт.	1	1	154 121	154 498	-377	154 498		-	-			100	0/-100		-0,01		
67	Реконструкция I и II СШ-10 кВ КРУН-10 кВ ПС 35/10 кВ "МК-57" с заменой МВ-10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ в г. Кокшетау	шт.	1	1	56 646	51 481	5 165	51 481		-	-			100	0/-100		-0,01		
68	Реконструкция КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ кВ "Володарская" с заменой МВ-10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ кВ в с. Саумалколь	сек.	2	2	170 051	178 371	-8 320		178 371	-	-			100	0/-100		-0,01		
69	Реконструкцией КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ "Алексеевка"заменой ячеек 6 кВ на ВВ	сек.	1	1	37 293	37 887	-594		37 887	-	-			100	0/-100		-0,01		
70	**ИТОГО:**			**2 шт/3сек**		**422 237**													
71	**Реконструкция оборудования ТП-10/0,4 кВ (замена трансформаторов)**																		
72	**Кокшетауские ГЭС**																		
73	Реконструкция ТП № 58 с заменой на ТП проходного типа (без коридора обслуживания), с 2-мя тр-ми 400 кВА в г. Кокшетау	шт.	1	1	25 665	25 380	285	25 380		-	-			100	0/-100		-0,001		
74	Реконструкция ТП № 30 с заменой на ГКТП 10/0,4 кВ проходного типа, с коридорами обслуживания, с 2-мя тр-ми 250 кВА в г. Щучинск	шт.	1	1	18 007	16 814	1 192		16 814	-	-			100	0/-100		-0,001		
75	Реконструкция ТП № 250 на КТПГ с тр-рами 630 кВа, проходного типа, с коридорами обслуживания в г. Кокшетау	шт.		1		31 107	-31 107		31 107	-	-			100	0/-100		-0,001		
76	Реконструкция ТП № 257 на КТПГ с тр-рами 1000 кВа, проходного типа, с коридорами обслуживания в г. Кокшетау	шт.		1		47 239	-47 239		47 239	-	-			100	0/-100		-0,001		
77	**Щучинские МЭС**																		
78	Реконструкция ТП № 375 в с. Зеленый Бор с тр-ром 250 кВа на КТПГ с тр-ром 400 кВа, тупикового типа	шт.		1		5 812	-5 812		5 812	-	-			100	0/-100		-0,001		
79	**Щучинские городские ЭС**						0												
80	Реконструкция КТП № 3 с тр-ром 250 кВа на КТПГ с тр-ром 400 кВа, тупикового типа	шт.		1		4 926	-4 926		4 926	-	-			100	0/-100		-0,001		
81	Реконструкция КТП № 11 с тр-ром 250 кВа на КТПГ с тр-ром 400 кВа, тупикового типа	шт.		1		4 926	-4 926		4 926	-	-			100	0/-100		-0,001		
82	**Акжарские ЭС**																		
83	Реконструкция КТП № 9-6 в с . Талшик на КТПГ с тр-ром 250 кВа, тупикового типа	шт.		1		4 346	-4 346		4 346	-	-			100	0/-100		-0,001		
84	Реконструкция КТП № 9-4 в с . Талшик на КТПГ с тр-ром 400 кВа, тупикового типа	шт.		1		5 278	-5 278		5 278	-	-			100	0/-100		-0,001		
85	**Енбекшильдерские ЭС**									-	-								

86		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 14-3 с силовым трансформатором 100 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 100 кВа тупикового типа в с. Макинка	шт.		1		4 428	-4 428		4 428	-	-			100	0/-100		-0,001				
87		**Уалихановские ЭС**																				
88		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 22-13 с силовым трансформатором 250 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВа тупикового типа в с. Кишкенеколь	шт.		1		5 734	-5 734		5 734	-	-			100	0/-100		-0,001				
89		**Айыртауские МЭС**																				
90		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № Ї9-15 с силовым трансформатором 100 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 160 кВа тупикового типа в с. Саумалколь	шт.		1		4 027	-4 027		4 027	-	-			100	0/-100		-0,001				
91		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 4-15 с силовым трансформатором 250 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 400 кВа тупикового типа в с. Саумалколь	шт.		1		4 965	-4 965		4 965	-	-			100	0/-100		-0,001				
92		**Целининые ЭС**																				
93		Реконструкция КТП -10/0,4 кВ № 6-4,6-5 на ГКТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором 400 кВа и 250 кВа в с.Новоишимское.	шт.	2	2	8 837	9 757	-920		9 757	-	-			100	0/-100		-0,001				
94		**Рузаевские ЭС**																				
95		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 05-15 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВа в с.Рузаевка	шт.	1	1	3 898	4 878	-981		4 878	-	-			100	0/-100		-0,001				
96		**Тайыншинские ЭС**																				
97		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 117-06 (бывшая 20-06) на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВа в г. Тайынша	шт.	1	1	3 937	4 264	-327		4 264	-	-			100	0/-100		-0,001				
98		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 11-02 с силовым трансформатором 160 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВа тупикового типа в г. Тайынша	шт.		1		4 376	-4 376	3 227	1149	-	-			100	0/-100		-0,001				
99		**Зерендинские ЭС**																				
100		Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 5 в с. Красный Яр с силовым трансформатором 400 кВа на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 400 кВа, тупикового типа	шт.		1		6 581	-6 581	6 581		-	-			100	0/-100		-0,001				
101		**ИТОГО:**			**18**		**194 841**															
102		**Оборудование и техника**																				
103		Модернизация АТС на АТС "Протон" на базе ТОО "Кокшетау Энерго"	**шт.**	1	1	45 000	43 214	1 786		43 214	-	-										
104		Автокран гп.25т	**шт.**	1	1	64 674	63 300	1 374		63 300	-	-										
105		Автомобиль УАЗ "Фермер"	**шт**		3		16 731	-16 731		16 731	-	-										
106		Niva Chevrolet LC	**шт**		2		10 800	-10 800		10 800	-	-										
107		Комплект колесно-гусеничных модулей «TrackNGo AD Boivin»	**шт**		1		8 839	-8 839		8 839	-	-										
108		Вольтамперфазометр ВАФ	**шт**		20		7 386	-7 386		7 386	-	-										
109		Гидромолот CAT	**шт**		1		1 254	-1 254		1 254	-	-										
110		Буровая установка	**к-т**		1		2 121	-2 121		2 121	-	-										
111		Компьютеры и комплектующие					1 518	-1 518		1 518	-	-										
112		МФУ - 1 шт. и компьюеры в сборе - 4 шт.	**шт**		4		1 542	-1 542		1 542	-	-										
113		Струйный принтер EPSON L 1300	**шт**		1		223	-223		223	-	-										
114		**ИТОГО:**					**156 929**															
115		**Инструменты ИП-2020**					4 728	-4 728		4 728	-	-										
116		**Проведение экспертизы Инвестиционной программы-2020**	**шт**		1		700	-700		700	-	-										
117		**ВСЕГО ЗА 2020 год**				**842 378**	**1 244 195**	**-401 817**	**705 928**	**538 267**							17,59	17,58				

Зам. генерального директора по коммерческим вопросам
ТОО "Кокшетау Энерго" **ПРЖАНОВА Г.А.**