

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год  
ТОО "Карагандинская региональная энергетическая компания", передача электрической энергии  
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о приростах и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых 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 (проекта)		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	Прибыль			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	передача электрической энергии Нуринский, Осакаровский, Каркаралинский районы	Капитальные ремонты приводящие к росту стоимости основных средств, в т.ч.:		13.35	1.32	2022 год	итоговый убыток 384 124 тыс. тенге	67,604.3	14,760.7	-52,843.6	Рост цен на приобретаемые материалы и оборудование, их транспортировка увеличила планируемые затраты на ремонты	14,760.7												Утвержденные мероприятия инвестиционной программы 2022 года не были выполнены по причине снижения объема оказываемых услуг, а также роста цен на приобретаемые материалы и оборудование, их транспортировку, что увеличило затраты на ремонтные работы. Доходная часть предприятия - отсутствует.	На оценку повышения качества и надежности ТОО "КРЭК" влияют показатели потерь и аварийности. За отчетный период отмечается положительная динамика уменьшения потерь. Имеется тенденция роста износа основных фондов.
1.1		Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ "Куйбышева-Есентуба"	км	1.07	1.02			8,710.8	3,710.8	-5,000.0		3,710.8	-	-	-										
1.2		Капитальный ремонт ВЛ 10 кВ Л-3 от ЦРП 10 кВ "Осакаровка"	км	4.91	0			19,917.6	0.0	-19,917.6		0.0	-	-	-										
1.3		Капитальный ремонт ВЛ 10 кВ Л-5 от ЦРП 10 кВ "Осакаровка"	км	4.23	0.3			9,823.4	405.0	-9,418.4		405.0	-	-	-										
1.4		Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ от ПС 110/35/10кВ "Каргайлы"	км	3.14	0			18,507.5	0.0	-18,507.5		0.0	-	-	-										
1.5		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-1022-160 кВА от ПС 110/35/10 "Каркаралинск"	шт	1	1			1,255.6	1,255.6	0.0		1,255.6													
1.6		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-1044-630 кВА от ПС 110/35/10 "Каркаралинск"	шт	1	1			60.4	60.4	0.0		60.4													
1.7		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-1073-160 кВА от ПС 110/35/10 "Каркаралинск"	шт	1	1			1,568.0	1,568.0	0.0		1,568.0													
1.8		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-5450-250 кВА от ПС 110/35/10 "Каркаралинск"	шт	1	1			943.0	943.0	0.0		943.0													
1.9		Капитальный ремонт КТП 6/0,4-11-320 кВА Заречная-Н-Долника	шт	1	1			2,548.3	2,548.3	0.0		2,548.3													
1.10		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-240-100 кВА Репродуктор/БР-1	шт	1	1			635.4	635.4	0.0		635.4													
1.11		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-193-160 кВА от ПС 35/10кВ "Весна"	шт	1	1			792.4	792.4	0.0		792.4													
1.12		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-2007-160 кВА Егидыбулак/Школа	шт	1	1			574.5	574.5	0.0		574.5													
1.13		Капитальный ремонт КТП 6/0,4-80-160 кВА Комплексная/РММ	шт	1	1			542.5	542.5	0.0		542.5													
1.14	Капитальный ремонт СКТП 6/0,4-296-100 кВА от ПС 35/6 кВ "Молодежная"	шт	1	1	406.7	406.7	0.0	406.7																	

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения								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 измерени я	Количество в натуральных показателях			Период предоставл ения услуги в рамках инвестици онной 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 (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт							Амортизаци я	Прибыль												факт прошлого года
				1	2							3	4			5	6	7	8	9	10	11			12
1.15	передача электрической энергии Нурынский, Оскаровский, Каркаралинский районы	Капитальный ремонт КТП 10/0,4-11-100 кВА от ПС 110/35/10 "Казгородок"	шт	1	1	2022 год		243.7	243.7	0.0		243.7													
1.16		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-47-63 кВА Путь Ильича ф.1/д.Рыбака	шт	1	1			498.7	498.7	0.0		498.7													
1.17		Капитальный ремонт КТП 10/0,4-2154-б/п кВА Егіндыбулак-Комсомол/Караколь	шт	1	1			575.8	575.8	0.0		575.8													
2		Приобретение трансформаторов напряжения:	шт	29	29			10,925.4	12,018.0	1,092.6		12,018.0													
2.1		НТМИ - 10 кВ	шт	27	27			10,212.9	11,234.2	1,021.3		11,234.2													
2.2		НТМИ - 6 кВ	шт	1	1			330.4	363.4	33.0		363.4													
2.3		ЗНОМ - 35 кВ	шт	1	1			382.1	420.4	38.3		420.4													
		ВСЕГО						78,529.7	26,778.7	-51,751.0		26,778.7													

\* - приложена форма "Отчет о прибылях и убытках"