Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год

ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит", передача электрической энергии

№ п/п	Информа	ция о плановых и фактически	я регулируемь	іх услуг		C	Сумма инвестицион	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге																	
	Наименование регулируемых услут (товаров, работ) и обслуживаема я территория	Наименование мероприятий	Единица измерени я	Количество в натуральных показателях		ния услуги в рамках инвестицион	Отчет о прибы лях и убытка х*	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	, ,	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энертии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		реализации в		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		, Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей в утвержденной	Оценка повышения качества и надежности предоставляем ых регулируемых услуг и
				План	Факт	ной программы						Амортизация	Прибыль			Факт прошлого года	Факт текущего года	программы Факт Факт прошлого текуще	аммы Факт текущего	План	Факт	Факт Фак прошлого текуш	Факт текущего	инвестиционно й программе	
-	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		.,		1.0	•	18	года	года	21	22	года 23	года 24	25	26
1	2	,	4	5	6	1	- 8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Реконструкция и модернизация																					'	i '	
		ВЛ-110 кВ	KM.	70,88	70,88			79 732,0	42 781,8	- 36 950,2	929,9 179,5 035,0 336,6 835,0	15 401,4	27 380,3			9 333,9	9 333,9								
		ВЛ-35 кВ	KM.	30,5	33,283			157 132,7	130 202,8	- 26 929,9		46 873,0	83 329,8			1 923,4	2 780,5								
		ПС-110 кВ	IIIT.	8	10			1 323 856,2	1 780 035,8	456 179,5		640 812,9	1 139 222,9			3 496,9	4 746,6								
		ПС-35 кВ	IIIT.	7	8			387 160,6	376 125,7	- 11 035,0		135 405,2	240 720,4			4 892,4	5 517,3								і , , Хорошо
1		ВЛ-6-10 кВ	KM.	179,268	185,388			438 608,6	442 945,2	4 336,6		159 460,3	283 484,9			21 650,0	23 129,0							В доверительное управление были приняты объекты ЖКХ, в связи с чем произошло увеличение нормативных технических потерь и выросло количество отключений 2- ой степени	
		ВЛ-0,4 кВ	KM.	218,622	248,144			661 537,0	597 682,0	- 63 855,0		215 165,5	382 516,5			27 254,4	34 026,8								
		КЛ-6-10 кВ	KM.	3,975	4,275			53 863,9	37 050,3	- 16 813,6		13 338,1	23 712,2			619,6	679,71								
		КЛ-0,4 кВ	KM.	1,967	1,98			10 358,6	10 490,8	132,2	-	3 776,7	6 714,1			571,1	573,74								
		РП, ТП,КТП 6-10/0,4 кВ	IIIT.	129	140			468 107,3	394 843,8	- 73 263,5		142 143,8	252 700,0			9 278,8	11 490,5		57,6		16,21				
		ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	KM.	125,057	127,106			1 365 188,4	1 529 301,5	164 113,1		550 548,6	978 753,0			29 025,9	29 495,9	57,9							
2	Передача электрической	Новое строительство	км.шт.	ЛЭП-56,5 км, КТПН-13 шт.	ЛЭП-66,607 км, КТПН-23 шт.		илагается	675 414,2	768 119,8	92 705,6	Согласно	276 523,1	491 596,7												
	энергии	Строительство ВЛ-35 кВ (второе питание) в сторону ПС-35/10 кВ «Шорнак» отпайкой от ВЛ-35 кВ Л-41 в с.Шорнак, Реконструкция ВЛ-35 кВ Л-40А от ПС-110/35/6 кВ «ЖБИ» до ПС-35/10 кВ «Шорнак» в с.Шорнак	КМ		47,523 km.		Пр		429 220,6	429 220,6	тендерам	154 519,4	274 701,2							16,20		1889	2043		
		Строительство ПС-35/10 кВ в н.п. Шубарсу	шт.		1				108 538,5	108 538,5		39 073,8	69 464,6												
4	4	Внедрение АСКУЭ						350 000,0	356 028,8	6 028,8		128 170,4	227 858,4			8 341,2	8 341,2								
5		Тех.перевооружение ОС							42 345,3	42 345,3		15 244,3	27 101,0		1										
		ВСЕГО:						5 970 959,7	7 045 712,6	1 074 753,0	-	2 536 456,5	4 509 256,1	-	-	116 387,7	130 115,2								