форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год

ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит", передача электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	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	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	Реконструкция и модернизация				01.03.2023-01.03.2028г.г.	Прилагается				Согласно проведенным тендерам							57,6	57,3	0,123	1,8	2043	1912		хорошо
		ВЛ-110 кВ	км.	20,21	20,21			100 764,3	71 100,0	- 29 664,3		25 407,8	45 692,2			9 333,9									
		ВЛ-35 кВ	км.	46,295	46,3			227 398,9	198 578,0	- 28 820,9		70 962,5	127 615,5			2 780,5									
		ПС-110 кВ	шт.	5	5			942 085,1	969 394,0	27 308,9		346 416,2	622 977,8			1 249,7									
		ПС-35 кВ	шт.	3	3			220 380,5	164 292,0	- 56 088,5		58 710,3	105 581,7			624,9									
		ВЛ-6-10 кВ	км.	88,317	91,51			257 212,3	216 005,0	- 41 207,3		77 190,1	138 814,9			23 129,0									
		ВЛ-0,4 кВ	км.	151,065	151,07			467 697,2	364 756,0	- 102 941,2		130 346,8	234 409,2			6 772,5									
		КЛ-6-10 кВ	км.	3,215	3,54			55 438,8	56 148,0	709,2		20 064,7	36 083,3			2,61									
		КЛ-0,4 кВ	км.	2,905	2,91			37 228,0	32 529,0	- 4 699,0		11 624,3	20 904,7			11 490,5									
		РП, ТП,КТП 6-10/0,4 кВ	шт.	112	30			594 492,0	601 817,0	7 325,0		215 061,3	386 755,7			470,0									
2		ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км.	136,146	140,64			1 966 264,0	1 957 519,0	- 8 745,0		699 526,0	1 257 993,0												
3		ВЛ-6-10 кВ с применением СИП	км.	24,923	24,99			244 156,1	242 284,0	- 1 872,1		86 581,0	155 703,0												
4		Внедрение АСКУЭ	шт.	ОРЭ ПС-12шт; ПУ-75шт; РРЭ-ПУ-2021шт	ОРЭ ПС-12шт; ПУ-85шт; РРЭ-КТП-16 шт., ПУ-2036шт			386 377,4	339 618,0	- 46 759,4		121 363,6	218 254,4												
5		Строительство подстанций-110 кВ мощностью2х40 мВа с кабельной линией-110 кВ в г. Шымкент	шт.	1	1			2 300 386,0	2 308 200,0	7 814,0		824 843,0	1 483 357,0			8 341,2									
6		Реконструкция ВЛ-110кВ Л-103,104 замена участка на КЛ-110 кВ в сторону ПС-110/6кВ №3			0,2				208 409,0			74 475,7	133 933,3												
7		Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС-110/6кВ №3 яч.№5,22,23,24 замена участка на КЛ-6кВ			1				56 031,0			20 022,9	36 008,1												
5		Тех.перевооружение ОС							53 309,0	53 309,0		19 050,2	34 258,8												
		ВСЕГО:						**7 799 880,7**	**7 839 989,0**	**40 108,3**		**2 801 646,4**	**5 038 342,6**			64 194,8									