

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год
 ТОО "Онгүстік Жарык 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	Реконструкция и модернизация	ВЛ-110 кВ	км.	20,21	20,21	01.03.2023-01.03.2028-г.	Прилагается	100 764	71 100	- 29 664,2	Согласно проведенным тендерам	25 408,6	45 691,6													
		ВЛ-35 кВ	км.	46,295	46,295			227 399	198 578	- 28 821,0		70 964,4	127 613,4													
		ПС-110 кВ	шт.	5	5			942 085	969 780	27 694,4		346 563,6	623 215,9													
		ПС-35 кВ	шт.	3	3			220 381	164 292	- 56 088,7		58 711,9	105 580,0													
		ВЛ-6-10 кВ	км.	88,317	91,507			257 212	216 005	- 41 207,7		77 192,1	138 812,5													
		ВЛ-0,4 кВ	км.	151,065	151,065			467 697	364 756	- 102 941,1		130 350,5	234 405,7													
		КЛ-6-10 кВ	км.	3,215	3,535			55 439	56 148	709,6		20 065,4	36 083,0													
		КЛ-0,4 кВ	км.	2,905	2,905			37 228	32 529	- 4 699,4		11 624,5	20 904,1													
		РП, ТП, КТП 6-10/0,4 кВ	шт.	112	121			594 492	601 817	7 325,4		215 067,5	386 750,0													
		2	ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км.	136,146			140,638	1 966 264	1 957 519		- 8 744,8	699 545,5	1 257 973,7												
3	ВЛ-6-10 кВ с применением СИП	км.	24,923	24,99	244 156	242 284	- 1 872,5	86 583,3	155 700,3																	
4	Передача электрической энергии	Внедрение АСКУЭ	шт.			386 377	339 618	- 46 759,3	121 367,0	218 251,1						57,6	57,3	0,123	1,8	2043	1912			хорошо		
5	Строительство подстанций-110 кВ мощностью 2х40 мВа с кабельной линией-110 кВ в г. Шымкент	шт.	1	1	2 300 386	2 308 200	7 813,7	824 866,0	1 483 334,1																	
6	Реконструкция ВЛ-110 кВ Л. 103,104 замена участка на КЛ-110 кВ в сторону ПС-110/6 №3 (2 нитки)			0,217		208 409	208 408,5	74 477,6	133 931,0																	
7	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС-110/6кВ №3 яч. №5,22,23,24 замена участка на КЛ-6кВ			0,872			56 031,3	20 023,5	36 007,8																	
8	Тех.переворужение ОС ВСЕГО:					7 799 881	8 339 271	539 390,3	2 801 646,4	5 038 125,0																

Генеральный директор

Махамбет А.К.

