

## Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2021 год

## ТОО "Оутсутик 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	Передача электрической энергии	Реконструкция и модернизация				2016-2022 гг.	Прирастает																								
		ВЛ-110 кВ	км.	32,929	48,309																										
		ВЛ-35 кВ	км.	30,766	79,387																										
		ПС-110 кВ	шт.	9	9																										
		ПС-35 кВ	шт.	5	6																										
		ВЛ-6-10 кВ	км.	154,666	327,667																										
		ВЛ-0,4 кВ	км.	209,76	250,578																										
		КЛ-6-10 кВ	км.	4,923	5,098																										
		КЛ-0,4 кВ	км.	2,215	2,215																										
		РП, ТП, КТП 6-10/0,4 кВ	шт.	120	130																										
		ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км.	148,357	190,862																										
		2		Новое строительство	км.шт.			58,2	58,369																						
		Строительство ПС -35/10, ВЛ -35-10 кВ в с/о Арыс, Шубарсу, ЛЭП-6 кВ ПС - 220 Шымкентская-Телецентр	км.шт.		15,512																										
4		Внедрение АСКУЭ		ОРЭ ПС - 10 шт 178 ПУ РРЭ КТП - 22 шт.4514 ПУ	ОРЭ ПС - 10 шт 178 ПУ РРЭ КТП - 22 шт.4514 ПУ																										
5		Тех.первооружение ОС																													
		ВСЕГО:						5 894 370,1	6 197 084,9	302 714,8	-	2 276 238,8	3 920 846,1	-	-	90 052,7	145 413,5														

Показатели все выполнены, по аварийности изменена методика учета отказов II степени