

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 год
АО "Атырау Жарык", передача электрической энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы тыс.тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы , тыс. 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				План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации 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 (проект) (отказ II степени)				
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого 2022 года	факт текущего 2023 года	факт прошлого 2022 года	факт текущего 2023 года	план	факт	факт прошлого 2022 года			факт текущего 2023 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, Атырауская обл.	Модернизация понизительных подстанций 110/35/10-6кВ	шт	1	1			273 605	269 026	4 579			-	-	-											
1.1		Понизительная подстанция 110/35/10кВ №145 "Каратон-2", 1 этап	шт	1	1	2023г.	прилагается	273 605	269 026																	Аварийность за отчетный год: аварий 1 и отказов 1-й степени - нет, отказов 2-й степени -69 , в том числе на ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-10кВ и ВЛ-6кВ. На кабельных линиях аварийных повреждений не зафиксировано.
2.		Модернизация физически изношенных сетей 0,4-10кВ в г.Атырау и Атырауской области	шт	ТП-3, КТП-29	ТП-3, КТП-29			583 488	560 164	23 324																
2.1.		КТПН-143/14, мкр.Атырау (с заменой оборудования 630кВА на 630кВА)	шт	1	1	2023г.		8 398	8 318																	
2.2.		ТП-267/1, мкр.Привокзальный (с заменой оборудования 2х630кВА на 2х1000кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		56 694	59 554																	
2.3.		ТП-264/2, мкр.Привокзальный (с заменой оборудования 250 и 400кВА на 2х630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		46 048	46 200																	
2.4.		ТП-83/1, мкр.Балыкши (с заменой оборудования 2х400кВА на 2х630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		50 632	50 619																	
2.5.		КТПН-656/13, п.Жумыскер (с заменой оборудования 630кВА на 630кВА)	шт	1	1	2023г.		8 995	8 379																	
2.6.		КТПН-441/9, быт п.Еркинкала (с заменой оборудования 250кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		10 200	10 468																	
2.7.		КТПН-11/13, ул.Менделеева,13 (с заменой оборудования 100кВА на 160кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		5 883	5 831																	
2.8.		КТПН-2/9, Индерский РЭС, п.Индербор (с заменой оборудования 160кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		18 487	17 956																	
2.9.		КТПН-9/7, Жылыойский РЭС(с заменой оборудования 400кВА на 630кВА)	шт	1	1	2023г.		8 799	10 013																	
2.10.		КТПН-5/3, Макатский РЭС, (с заменой оборудования 250кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		24 029	22 038																	
2.11.	КТПН-329/15, ул.Грибоедова-Тайманова, (с заменой оборудования 630кВА на 1000кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		12 282	14 826																		
2.12.	КТПН-8/19, Курмангазинский РЭС (с заменой оборудования 160кВА на 250кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		5 475	6 362																		
2.13.	КТПН-5/12, Индерский РЭС (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		19 310	18 750																		

2.14.	КТПН-4/14, Махамбетский РЭС (с заменой оборудования 100кВА на 250кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		16 918	14 763		с экономией тендерных процедур													
2.15.	КТПН-2/8, Махамбетский РЭС (с заменой оборудования 160кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		24 806	23 994		с экономией тендерных процедур													
2.16.	КТПН-8/5, Жылыойский РЭС, с.Шокпартогай (с заменой оборудования 160кВА на 250кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		23 012	20 279		с экономией тендерных процедур													
2.17.	КТПН-5/2, Макатский РЭС п.Доссор, (с заменой оборудования 250кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		6 813	7 032		увеличение в связи с подорожанием оборудования и материалов													
2.18.	КТПН-6/1, Жылыойский РЭС, Майкумген (с заменой оборудования 63кВА на 100кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		13 518	10 532		с экономией тендерных процедур													
2.19.	КТПН-1/9, Исатайский РЭС (с заменой оборудования 160кВА на 250кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		15 918	16 727		увеличение в связи с подорожанием оборудования и материалов													
2.20.	КТПН-6/2, Жылыойский РЭС, Майкумген (с заменой оборудования 100кВА на 160кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		15 218	12 553		с экономией тендерных процедур													
2.21.	КТПН-5/5, Макатский РЭС, п.Доссор, (с заменой оборудования 400кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности и замена опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		26 905	23 507		с экономией тендерных процедур													
2.22.	КТПН-102/5, мкр.Центральный (с заменой оборудования 400кВА на 1000кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		12 282	13 075		увеличение в связи с подорожанием оборудования и материалов													
2.23.	КТПН-1/12, Кзылкогинский РЭС, п.Миялы, (с заменой оборудования 250кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности и замена опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		31 339	30 869		с экономией тендерных процедур													
2.24.	КТПН-20/1, Макатский РЭС, п.Доссор, (с заменой оборудования 400кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности и замена опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		23 717	20 749		с экономией тендерных процедур													
2.25.	КТПН-1/1, Жылыойский РЭС (с заменой оборудования 250кВА на 400кВА и увеличением пропускной способности, с заменой опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		27 430	27 051		с экономией тендерных процедур													
2.26.	КТПН-216/5, с.Томарлы (с заменой оборудования 160кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 482	8 098		с экономией тендерных процедур													
2.27.	КТПН-143/18, мкр.Атырау (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 731	7 970		с экономией тендерных процедур													
2.28.	КТПН-656/15 п.Жумыскер быт (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности и замена опор и провода на СИП)	шт	1	1	2023г.		13 135	10 837		с экономией тендерных процедур													
2.29.	КТПН-441/29, п.Жумыскер, жил.массив (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 499	8 435		с экономией тендерных процедур													
2.30.	КТПН-146/8, ул.Попова (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 559	8 162		с экономией тендерных процедур													
2.31.	КТПН-155/5, р-н Черной речки, колбасный цех (с заменой оборудования 160кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 426	8 055		с экономией тендерных процедур													

2.32.	КТПН-216/8, п.Томарлы, котельная, теплица (с заменой оборудования 400кВА на 630кВА и увеличением пропускной способности)	шт	1	1	2023г.		9 550	8 162		с экономией тендерных процедур													
3.	Обновление активов спец.автотранспорта	шт	8	8			346 377	339 506	6 871														
3.1.	Автокран на шасси Камаз 25тн	шт	1	1	2023г.		83 304	83 304															
3.2.	Бортовой автомобиль фургон-мастерская ГАЗ	шт	1	1	2023г.		12 321	13 800	-1 479	увеличение в связи с подорожанием автотранспорта													
3.3.	Автогидроподъемник	шт	1	1	2023г.		76 852	74 107	2 745	с экономией тендерных процедур													
3.4.	Экскаватор-погрузчик	шт	1	1	2023г.		39 000	39 000															
3.5.	Седельный тягач-полуприцеп кран-манипулятор	шт	1	1	2023г.		89 500	86 295	3 205	с экономией тендерных процедур													
3.6.	Автотранспорт фургон с металлическим кузовом	шт	2	2	2023г.		27 600	25 200	2 400	с экономией тендерных процедур													
3.7.	Пассажирский автобус 15+1	шт	1	1	2023г.		17 800	17 800															
4.	Модернизация средств противоаварийной диагностики и РЗА	шт	1	1			108 350	108 350															
4.1	Электротехническая лаборатория "АНГСТРЕМ-3"	шт	1	1	2023г.		108 350	108 350															
5.	Выполнение плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности						5 200	5 188	12	с экономией тендерных процедур													
	Всего						1 317 020	1 282 234	34 786		1 136 733	-	-	-	100,0	104,5	39,9	39,85	12,99	14,16	23	70	расчеты и справки прилагаются

Руководитель организации: Губашев М.У. _____
(Ф.И.О., подпись, дата)