

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
1 полугодие за 2025 г.

Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания"
(наименование субъекта)

Распределение и передача электроэнергии
(вид деятельности)

Приложение №5 приказу руководителя Департамент Комитета
по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики Республики Казахстан
по Алматинской области от "23"мая 2025 года № 41 -ОД
(кем утверждена программа проекта,(дата, номер приказа))

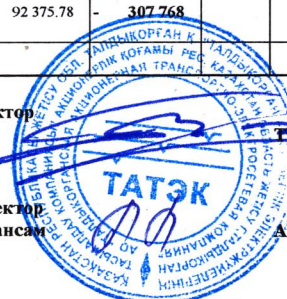
№ П/П	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ),						Отчет о прибыли и убытках* тыс.тг	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс.тг				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе						Разъяснение причины отклонения достигнутых показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности и предоставля- емых регулируем- ых услуг и эффективно- сти деятельнос- ти	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерени- я	Количество в натуральных показателях, тыс. кВт/час		Период предоставлен- ия услуги в рамках инвестицион- ной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	Причины отклонени- я	собственные средства		Заемные средства	Бюджет- ные средства	Деятельнос- ть, не относящаяся к регулируем- ым услугам	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %		Снижение аварийности, шт			
				План	Факт							факт прошлого года	факт текущего года				план	факт	факт прошлого года	факт текущего года				
																					Амортизация			Прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	19	20	21	22	23	24	25	
	Передача и распределение электроэнергии	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	км	84.14	19.88	01.01.25-30.06.25 г	0	1 200 000.00	276 032.54	-923 967.46	-	276 032.54	-	-	-	-	85.0%	83.0%	12.72	12.72	315	305	На оценку повышения качества и надежности и АО "ТАТЭК" влияют показатели потерь и аварийности за отчетный период отмечена положительная динамика данных показателей	
1		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ №6802 от ПС-168 г.Текели	км	18.62	5.22			218 680.74	61 314.40	-	157 366	61 314.40												
2		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ №6301 от ПС-163 г.Текели	км	6.84	2.72			94 971.42	37 754.82	-	57 217	37 754.82												
3		Модернизация ВЛ-10/0.4 кВ №46 от ПС-134 Жаркент	км	28.26	4.92			486 204.50	84 587.54	-	401 617	84 587.54												
4		Модернизация ВЛ-10/0.4 кВ №49 от ПС-134 Жаркент	км	30.42	7.02			400 143.34	92 375.78	-	307 768	92 375.78												

Управляющий директор
по производству

Туганбаев А.Б.

Управляющий директор
по экономике и финансам

Адамбекова Г.Е.



Показатели эффективности, надежности и качества	факт года, предшествующего отчетному периоду	план (год) тыс.тг	факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	100%	1 200 000	23.0%	-77.0%	
Снижение износа(физического)основных фондов(активов), %,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	85.0%		83.0%	-2.0%	
Снижение потерь,%,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	12.72%		12.72%	0.0%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)	315		305	-10.0	

Управляющий директор по производству

Туганбаев А.Б.



Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ №6301, №6802 в городе Текели, области Жетісу

До модернизации



Настоящим проектом предусмотрено замена существующей воздушной линии ВЛ-0,4кВ 6103,6802 в городе Текели, области Жетісу. Проектом предусмотрено замена распределительной воздушной линии ВЛ-0,4кВ на ВЛИ-0,4кВ с изолированными проводами марки СИП-4 сечением провода от СИП-4 4x25мм² до СИП-4 4x50мм² общей протяженностью **24 501** м. Воздушная линия 0,4кВ №6802, №6301 введена в эксплуатацию в **1960** году. Износ составляет **130%**.

Действующая линия ВЛ-0,4кВ выполнена деревянными опорами и неизолированным проводом АС/А. Для строительства предусмотрены железобетонные стойки вибрированные СВ 105-3,5, СВ 110-5 и СВ 95-2. Также существующая линия проходит по территории потребителя, огородам и тд.. После окончания работ по распределительным сетям, действующая линия ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах с неизолированными проводами марки АС/А подлежит демонтажу.

Модернизация распределительных сетей ВЛ-10/0,4кВ №46, №49 в городе Жаркент, Панфиловском районе, области Жетісу

До модернизации



Настоящим проектом предусмотрено замена существующей воздушной линии ВЛ-10/0,4кВ №46, №49 от ПС-134 в городе Жаркент .

Проектом предусмотрена замена воздушной линии ВЛ-10кВ с неизолированными проводами на ВЛЗ-10кВ с защищенными проводами марки СИП-3 с сечением провода 1х50мм². Также проектом предусмотрена замена воздушной линии ВЛ-0,4кВ на ВЛИ-0,4кВ с изолированными проводами марки СИП-4 с сечением проводов 4х35мм², 4х50мм² с применением арматуры ENSTO. а так же замена морально и технологический устаревших ТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ современного/ компактного/ закрытого типа наружной установки. Воздушная линия 0,4кВ №6802, №6301 введена в эксплуатацию в **1969 году**. Износ составляет **120%**

Существующая линия ВЛ-10/0,4кВ выполнена на деревянных опорах с неизолированным проводом марки Ас/А. По окончания работ по модернизации распределительных сетей, действующая линия ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах с неизолированным проводом АС/А подлежит демонтажу.

До модернизации

