

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
за 9 мес 2025 г.

Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания"

(наименование субъекта)

Распределение и передача электроэнергии

(вид деятельности)

Приложение №5 к приказу руководителя Департамента Комитета
по регулированию естественных монополий

Министерства национальной экономики Республики Казахстан,
Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

по области Жетісу от "03" июля 2025 года №55-ОД, от "03" июля 2025 года № 87-ОД

(кем утверждена программа проекта,(дата, номер приказа))

Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ),								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 (проекте)				Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности и предоставления регулируемых услуг и эффективности деятельности			
№ П/П	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях.		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках* тыс.тг	План	Факт	отклонение	Причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Действительность, не относящаяся к регулируемым услугам	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			Снижение аварийности,шт по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		
				План	Факт							Амортизация	Прибыль				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	19	20	21	22	23	24	25		
1	Передача и распределение электроэнергии	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	км	148.60	69.29	01.01.25-30.09.25 г	0	2 996 902.86	1 068 253.01	- 1 928 649.85	-	1 068 253.01	-	-	-	-	85.0%	83.0%	12.72	12.72	518	449	На оценку повышения качества и надежности и АО "ТАТЭК" выявлен показатель потерь и аварийности за отчетный период отмечена положительная динамика данных показателе	
			км	84.14	63.42			1 200 000.00	903 654.83	- 296 345.17	-	903 654.83	-	-	-									
		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ №6802 от ПС-168 г.Текели	км	18.62	15.63			218 680.74	183 516.97	- 35 163.77	-	183 516.97	-	-	-									
		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ №6301 от ПС-163 г.Текели	км	6.84	5.62			94 971.42	78 057.31	- 16 914.11	-	78 057.31	-	-	-									
		Модернизация ВЛ-10/0.4 кВ №46 от ПС-134 г.Жаркент	км	28.26	21.58			486 204.50	371 190.48	- 115 014.02	-	371 190.48	-	-	-									
4	Модернизация ВЛ-10/0.4 кВ №49 от ПС-134 г.Жаркент	км	30.420	20.590	400 143.34	270 890.07	- 129 253.27	-	270 890.07	-	-	-												
5	Дополнительная инвестиционная программа на 2025 год																							
6	Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0.4 кВ №48-06 в п.Карабулак Ескельдского района	км	16.40	1.43	01.01.25-30.09.25 г		357 390.63	31 145.08	- 326 245.55		31 145.08	-	-	-	-									
7	Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0.4 кВ №126-06 в п.Сарыолек Кербулакского района	км	14.60	1.11			409 758.31	31 123.97	- 378 634.34		31 123.97	-	-	-	-	-								
8	Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0.4 кВ №128-06 в п.Сарыолек Кербулакского района	км	33.46	3.33			1 029 753.92	102 329.13	- 927 424.79		102 329.13	-	-	-	-	-								
9	Итого:		64.46	5.87			1 796 902.86	164 598.18	- 1 632 304.68		164 598.18	-	-	-	-	-								

Технический директор



Илимбаев Д.Ш.

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%	2 996 903	36%	-64.4%	
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)	518		449	-69.0	

Технический директор



Илипбаев Д.Ш.

ОТЧЕТ
о ходе исполнения инвестиционной программы по АО «ТАТЭК»
за 9 месяцев 2025 года.

План модернизации региональных электрических сетей на 2025 год составил **2 996 902,864 тенге** (без учета НДС), в том числе дополнительная инвестиционная программа в размере **1 796 902,864 тенге** (без учета НДС).

По инвестиционной программе включены 4 объекта:

1. Модернизация ВЛ-6/04 кВ №6802 от ПС -168 г.Текели , области Жетісу.
2. Модернизация ВЛ-6/04 кВ №6301 от ПС -163 г.Текели , области Жетісу
3. Модернизация ВЛ-10/04 кВ №46 от ПС -134 г.Жаркент , области Жетісу
4. Модернизация ВЛ-10/04 кВ №49 от ПС -134 г.Жаркент , области Жетісу

По дополнительной инвестиционной программе включены 3 объекта:

1. Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №4806 в п.Бактыбай Ескельдинского района.
2. Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №126-06 в п.Сарыозек Кербулакского района.
3. Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №128-06 в п.Сарыозек Кербулакского района.

Строительно-монтажные работ идут в соответствии с утвержденным графиком работ. Отклонений от графика нет.

Работы будут закончены в установленный договором срок, не позднее 31 декабря 2025 года.

На данный момент выполненные следующие работы:

Модернизация ВЛ-6/0,4 кВ №6802 от ПС-168 г.Текели, области Жетісу.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	653 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	47шт	100%
3.	ИТОГО стоек ж/б:	700 шт	
4.	Провод ВЛ -04 кВ СИП -4 4*35-06/1,2	6319 м	100%
5.	Провод ВЛ -04 кВ СИП -4 4*50-06/1,3	13785 м	100%
6.	ИТОГО проводниковой продукции:	20 104 м	

Модернизация ВЛ-6,0/0,4кВ №6301 от ПС-163 г.Текели области Жетісу.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	279 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	16 шт	100%
3.	ИТОГО стоек ж/б:	295 шт	
5.	Провод ВЛ -04 кВ СИП -4 4*35-06/1,2	1134 м	100%
6.	Провод ВЛ -04 кВ СИП -4 4*50-06/1,3	6249 м	100%
7.	ИТОГО проводниковой продукции:	7 383 м	

Модернизация ВЛ-10/0,4кВ №46 от ПС-134 г.Жаркент области Жетісу.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	649 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	157 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-5	179 шт	100%
4.	ИТОГО стоек ж/б:	985 шт	
5.	Провод ВЛ -10 кВ СИП -3 1*50	23 135 м	50 %
6.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*35	2 208 м	50 %
7.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*50	19 761 м	50 %
8.	ИТОГО проводниковой продукции:	45 104 м	

Модернизация ВЛ-10/0,4кВ №49 от ПС-134 г.Жаркент области Жетісу.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	686 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	184 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-5	144 шт	100%
4.	ИТОГО стоек ж/б:	1014 шт	
5.	Проеод ВЛ -10 кВ СИП -3 1*50	22 683 м	50 %
6.	Проеод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*35	2 928 м	50 %
7.	Проеод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*50	21 459 м	50 %
8.	ИТОГО проводниковой продукции:	47 070 м	

Реконструеция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №4806 п.Бактыбай Ескельдинского района.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	467 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	130 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-5	61 шт	100%
4.	Стойки ж/б СВ-164-12	4 шт	100%
5.	ИТОГО стоек ж/б:	662 шт	
6.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*70	11 894 м	50 %
7.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -3 1*50	13 491 м	50 %
8.	Провод ВЛ- 0,4 кВ СИП -4 4*50	1 369 м	50 %
9.	ИТОГО проводниковой продукции:	26 754 м	

Реконструкция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №12606 п.Сарыозек Кербулакского района

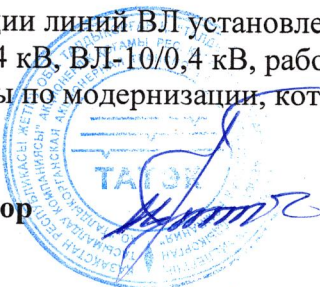
№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	260 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	325 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-5	25 шт	100%
4.	ИТОГО стоек ж/б:	610 шт	
5.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*70	5 156 м	50 %
6.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -3 1*50*20	39 933 м	50 %
7.	Провод ВЛ- 0,4 кВ СИП -4 4*50	1 119 м	50 %
8.	ИТОГО проводниковой продукции:	46 208 м	

Реконструеция сетей электроснабжения ВЛ-10/0,4 кВ №12806 п.Сарыозек Кербулакского района

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2А	797 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	426 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-5	74 шт	100%
4.	ИТОГО стоек ж/б:	1297 шт	
5.	Провод ВЛ -10 кВ СИП -3 1*50	60 568,12 м	50 %
6.	Провод ВЛ -0,4 кВ СИП -4 4*50	3 775,02 м	50 %
7.	Провод ВЛ- 0,4 кВ СИП -4 4*70	18 891,42 м	50 %
8.	ИТОГО проводниковой продукции:	83 234,56 м	

По всем объектам модернизации линий ВЛ установлены 100% опор, ведутся работы по подвесу проводниковой продукции ВЛ-6/0,4 кВ, ВЛ-10/0,4 кВ, работы по подключению абонентов. В настоящее время проводятся работы по модернизации, которые будут завершены до конца текущего года.

Технический директор



Илимбаев Д.Ш.

Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ №6301 от ПС-163 г.Текели, области Жетісу

До модернизации



Существующая линия ВЛ-6/0,4кВ №6301 от ПС-163 выполнена на деревянных стойках с подвеской неизолированного провода.

Линия введена в эксплуатацию в 1960 году.

Износ на данный момент составляет 153%.

Общая протяженность линии составляет 6,84 км

За многолетний период эксплуатации проводились лишь профилактические работы и текущий ремонт для поддержания работоспособности линии. Деревянные опоры физически и морально изношены, опоры трухлявые, крюки изоляторов не держатся на месте, приставки сломаны или повреждены, провода имеют многочисленные скрутки, явные следы коррозии на поверхности.

Настоящим проектом предусмотрено замена существующей воздушной линии ВЛ-0,4кВ 6103. 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. Действующая линия ВЛ-0,4кВ выполнена деревянными опорами и неизолированным проводом АС/А. 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.

Ведутся работы по замене вводов абонентов. Работы завершатся до 31.12.2025 года.

После модернизации



Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ №6802 от ПС-168 г.Текели, области Жетісу

До модернизации



Существующая линия ВЛ-6/0,4кВ №6802 от ПС-168 в г.Текели, выполнена на деревянных стойках с подвеской неизолированного провода.

Линия введена в эксплуатацию в 1960 году.

Износ на данный момент составляет 153%.

Общая протяженность линии составляет 18,62 км

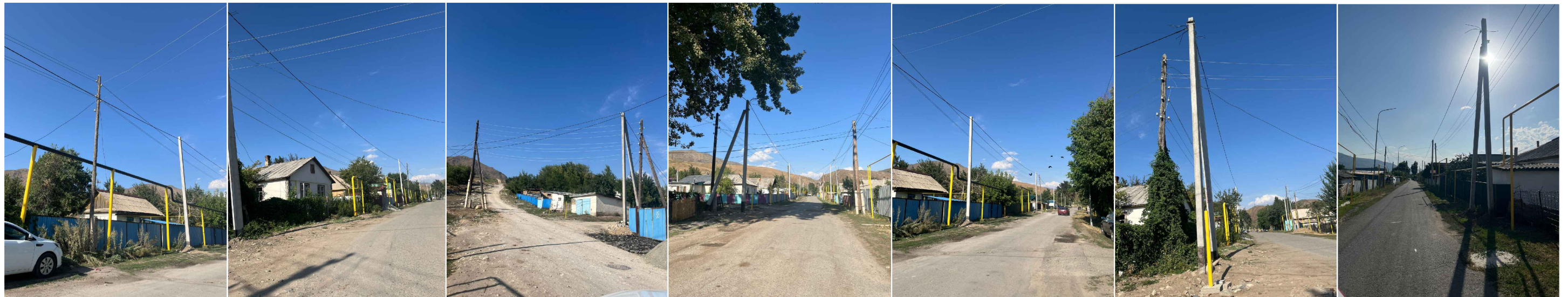
За многолетний период эксплуатации проводились лишь профилактические работы и текущий ремонт для поддержания работоспособности линии. Деревянные опоры физически и морально изношены, опоры трухлявые, крюки изоляторов не держатся на месте, приставки сломаны или повреждены, провода имеют многочисленные скрутки, явные следы коррозии на поверхности.

Проектом предусмотрено замена распределительной воздушной линии №6802 ВЛ-0,4кВ на ВЛИ-0,4кВ с изолированными проводами марки СИП-4 сечением провода от СИП-4 2x16мм² до СИП-4 4x50мм². Действующая линия ВЛ-0,4кВ выполнена деревянными опорами и неизолированным проводом АС/А. 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.

В данном проекте использована линейная арматура ведущей финской фирмы ENSTO.

Ведутся работы по замене вводов абонентов. Работы завершатся до 31.12.2025 года.

После модернизации



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

До модернизации



Существующая линия ВЛ-10/0,4кВ №46 от ПС-134 г.Жаркент выполнена на деревянных стойках с подвеской неизолированного провода.

Линия введена в эксплуатацию в 1979 году.

Износ на данный момент составляет 106%.

Общая протяженность линии составляет 28,26 км

За многолетний период эксплуатации проводились лишь профилактические работы и текущий ремонт для поддержания работоспособности линии. Деревянные опоры физически и морально изношены, опоры трухлявые, крюки изоляторов не держатся на месте, приставки сломаны или повреждены, провода имеют многочисленные скрутки, явные следы коррозии на поверхности.

Настоящим 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.

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

Ведутся работы по установке опор и подвеске провода, по замене вводов абонентов. Работы завершатся до 31.12.2025 года.

После модернизации



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

До модернизации



Существующая линия ВЛ-10/0,4кВ №49 от ПС-134 г.Жаркент выполнена на деревянных стойках с подвеской неизолированного провода.

Линия введена в эксплуатацию в 1967 году.

Износ на данный момент составляет 135%.

Общая протяженность линии составляет 30,42 км

Настоящим 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.

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.

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.

Ведутся работы по установке опор и подвеске провода, по замене вводов абонентов. Работы завершатся до 31.12.2025 года.

После модернизации

