

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
9 месяцев за 2024 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 области Жетісу от "16"мая 2024 года № 25 -ОД, от "24" июня 2024 года " №44-ОД.

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

№ П/Л	Информация о планируемых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях 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				Различные причины отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка выполнения качества и надежности и предоставления регулируемых услуг и эффективности деятельности						
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях, тыс.кВт/час		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	Причины отклонения	собственные средства		Земельные средства	Бюджетные средства	Деятельность, 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"	шт/км	4/46.45		01.01.24-30.09.24г	0	1 336 975.80	540 963.69	-796 012.11	-	540 963.69	367 568	-	-	367 568											
		Модернизация ВЛ-10 кВ "с Жайнак-баттыра", Кербулакского района	км	2.392				17 230.11	17 039	-	191		17 039														
		Модернизация ВЛ-6/0.4 кВ, ВЛ-6 кВ №6303 от ПС-163 г"Текели", "Кордон-2"	км	14.158				179 948.61	132 588	-	47 361		132 588														
		Модернизация распределительных сетей 6/0.4 кВ, ВЛ-6 кВ №6802 от ПС-168 г "Текели"	км	13.526				165 650.23	120 111	-	45 539		120 111							87.2%	85.2%	12.72	12.7	538	537		
		Модернизация КЛ-10 кВ №51, №68, №104, №3, №12, №17 "г. Талдыкорган"	км	4.577				93 477.17	92 411.20	-	1 066		92 411														
		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №183 "Саркан"	шт	1				27 764.87	27 529.79	-	235		27 530														
		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №134 "Жаркент"	шт	1				339 923.78	1 250	-	338 674		1 250														
		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №151 "г. Улгобе"	шт	1				309 829.17	1 200	-	308 629		1 200														
3		Модернизация ПС-110/35/10 кВ №181 "г. Кабанбай"	шт	1			66 176.06	66 176.06	-			66 176															
4		Модернизация ВЛ-6 кВ №7 и ВЛ -0.4 кВ от ПС -110/35/10 №130 "Коксу" п.Рудничный Кербулакский р/п	км	11.8			136 975.80	82 659	-	54 317		82 659															
Дополнительная инвестиционная программа																											
1		Модернизация ВЛ-10 кВ №7601 от "с. Байзерек до с. Лепсинск" с отпайкой до "с. Жуңжурек"	км	19.87								-	160 216.0			160 216.0											
2		Модернизация ВЛ-10 кВ №7602 от ПС-35/10 кВ №176 "Ашны"	км/шт	12.56/2								-	113 164.7			113 164.7											
3		Модернизация ВЛ-10 кВ №7603 от ПС-176 "Ашны"	км	13.30								-	94 187.28			94 187.28											
5												-															

Управляющий директор по производству

Аугабаяв А.Б.

Управляющий директор по экономике и финансам

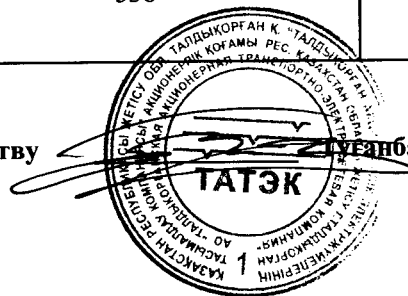
Адамбекова Г.Е.



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%	1 336 976	40.0%	-60.0%	
Снижение износа(физического)основных фондов(активов), %,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	87.2%		85.2%	-2.0%	
Снижение потерь,%,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	12.72%		12.7%	-0.02%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)	538		537	-1.0	

Управляющий директор по производству

Туганбаев А.Б.



ОТЧЕТ
о ходе исполнения инвестиционной программы по АО «ТАТЭК»
за 9 месяцев 2024 года.

План модернизации региональных электрических сетей на 2024 год составил **1 336 976 тенге** (без учета НДС), а также дополнительные инвестиционные средства в размере **367 568 тенге** (без учета НДС).

По инвестиционной программе включены 9 объектов:

1. Модернизация ВЛ-10кВ в с.Жайнак батыра, Кербулакского района, области Жетісу.
2. Модернизация ВЛ-6,0/0,4кВ и ВЛ-6кВ №6303 от ПС -163 г.Текели, Кордон-2, области Жетісу.
3. Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ, ВЛ-6кВ №6802 от ПС-168 г.Текели, области Жетісу.
4. Модернизация КЛ-10кВ №51, №68 №104, №3, №12, №17 в г.Талдыкорган, области Жетісу.
5. Модернизация ПС 110/35/10 кВ №183 "Саркан" в г.Саркан, области Жетісу.
6. Модернизация ПС 110/35/10 кВ № 134 "Жаркент" в г.Жаркент, области Жетісу.
7. Модернизация ПС 110/35/10 кВ №151 «Уштобе», в г.Уштобе, области Жетісу.
8. Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Кабанбай" в с.Кабанбай, Алакольского района, области Жетісу.
9. Модернизация распределительных сетей ВЛ-6кВ №7 и ВЛ-0,4кВ от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Коксу" п.Рудничный, г.Текели, области Жетісу.

По капитальному строительству включены 3 объекта:

1. Модернизация ВЛ-10кВ №7601 от с.Байзерек до с.Лепсинск с отпайкой до с.Жунжурек, Алакольского района, области Жетісу.
2. Модернизация ВЛ-10кВ №7602 от ПС-35/10кВ № 176 "Ашим", Алакольского района, области Жетісу.
3. Модернизация ВЛ-10кВ №7603 от ПС-176 "Ашим", Алакольского района, области Жетісу.

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

Работы будут закончены в установленный договором срок, не позднее 31 декабря 2024 года.

На данный момент выполнены следующие работы:

Модернизация ВЛ-10кВ в с.Жайнак батыра, Кербулакского района, области Жетісу.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	51 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	51	
2.	Провод ВЛ -10кВ АС -50мм ²	7,604 км	100%
	ИТОГО проводниковой продукции:	7,604км	

Модернизация ВЛ-6,0/0,4кВ и ВЛ-6кВ №6802 от ПС-168 и №6303 от ПС -163 г.Текели, Кордон-2.

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	361 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-5	232 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-3,5	94 шт	100%
4.	Стойки ж/б СВ-164-12	3 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	690	
5.	Провод ВЛ -6кВ СИП-3 1x50мм ²	61,739 км	0
6.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x70мм ²	5,113 км	0
7.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x50мм ²	2,269 км	0
8.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x16мм ²	0,2 км	0
9.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 2x16мм ²	3,888 км	0
	ИТОГО проводниковой продукции:	73,209км	

Модернизация КЛ-10кВ №51, №68 №104, №3, №12, №17 в г.Талдыкорган, области Жетысу

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Кабель АПВП 3x120мм2	4,577 км	100%
	ИТОГО кабельной продукции:	4,577 км	

Модернизация распределительных сетей ВЛ-6кВ №7 и ВЛ-0,4кВ от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Коксу" п.Рудничный, г.Текели

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-95-2	289 шт	100%
2.	Стойки ж/б СВ-105-5	119 шт	100%
3.	Стойки ж/б СВ-110-3,5	6 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	414 шт	
4.	Провод ВЛ -6кВ СИП-3 1x50мм2	11,059 км	100%
5.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x50мм2	5,477 км	0
6.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x35мм2	2,135 км	0
7.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x25мм2	0,36 км	0
8.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x16мм2	0,38 км	0
9.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 2x16мм2	3,26 км	0
	ИТОГО проводниковой продукции:	22,671км	

Модернизация ВЛ-10кВ №7601 от с.Байзерек до с.Лепсинск с отпайкой до с.Жунжурек, Алакольского района

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	448 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	448 шт	
2.	Провод ВЛ -10кВ АС -50мм2	63,2504 км	100%
	ИТОГО проводниковой продукции:	63,2504 км	

Модернизация ВЛ-10кВ №7602 от ПС-35/10кВ № 176 "Ашим", Алакольского района

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	243 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	243 шт	
2.	Провод ВЛ -10кВ АС -50мм2	29,23 км	100%
3.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x50мм2	2,261 км	100%
4.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 4x16мм2	0,24 км	100%
5.	Провод ВЛ-0,4кВ СИП-4 2x16мм2	0,98 км	100%
	ИТОГО проводниковой продукции:	32,711 км	

Модернизация ВЛ-10кВ №7603 от ПС-176 "Ашим", Алакольского района

№ п/п	Наименование	По проекту	Выполнено по факту
1.	Стойки ж/б СВ-105-3,5	262 шт	100%
	ИТОГО стоек ж/б:	262 шт	
2.	Провод ВЛ -10кВ АС -50мм2	42,4414 км	100%
	ИТОГО проводниковой продукции:	42,4414 км	

По всем объектам модернизации линий ВЛ установлены 100% опор, ведутся работы по подвесу проводниковой продукции ВЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ, работы по подключению абонентов.

По работам на подстанциях № 134 "Жаркент", №151 «Уштобе» заключены договора на поставку оборудования.

Завершены работы по модернизации ПС 110/35/10 кВ "Кабанбай" и ПС 110/35/10 кВ №183 "Саркан".

Модернизация ВЛ-10 кВ в селе Жайнак батыра, Кербулакского района, область Жетісу



Настоящим проектом предусмотрено строительство неизолированной воздушной линии ВЛ-10кВ от с.Жайнак батыра до с.Жаналык, Кербулакского района области Жетісу. Воздушная линия введена в эксплуатацию в **1970 годах** и износ составляет **119 %**.

Общая протяженность проектируемой трассы - **2,39 км**. По плану предусмотрено установка железобетонных опор в количестве **51 шт**, неизолированного провода - **7,53 км** и разъединителей РЛНД- **2 шт**. Работы выполнены на **100 %**.

Модернизация проводится для обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей данного участка.

До модернизации



После модернизации

Модернизация распределительных сетей ВЛ-6/0,4кВ №6303 и №6802 г.Текели

До модернизации



Настоящим проектом предусмотрено строительство воздушной линии ВЛ-6/0,4 кВ №6303, №6802 протяженностью - **27,69 км.** Линия ВЛ-6 кВ введена в эксплуатацию в **1960 году.** Износ составляет **130%.** Действующая линия на деревянных опорах, заменяется ВЛЗ-6 кВ на железобетонных стойках. По плану предусмотрено установка железобетонных опор в количестве **692 штук,** работы по установке опор выполнены на **100%.** В дальнейшем предстоит выполнение работ по подвеске провода СИП-3 -**61,74 км.,** СИП-4 - **11,46км.** В общем работы исполнены на **74%.**

После модернизации



Модернизация ВЛ-6кВ №7 и ВЛ-0,4кВ от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Коксу" г. Текели,

До модернизации

п.Рудничный



Линия введена в эксплуатацию **1986** году, общей протяженностью **11,8** км. Износ сетей составляет **121%**. Модернизация распределительных сетей ВЛ-6кВ и ВЛ-0,4кВ осуществляется с целью увеличения пропускной способности электроэнергии, повышения надежности и бесперебойного электроснабжения потребителей. Существующая линия ВЛ-6/0,4кВ выполнена на деревянных опорах и подлежит замене на железобетонные опоры, с неизолированным проводом марки АС/А на марку АС сечением 50мм. В поселке Рудничный предусмотрена установка железобетонных опор в количестве **414** шт, а фактически установлена **218** шт.

После модернизации

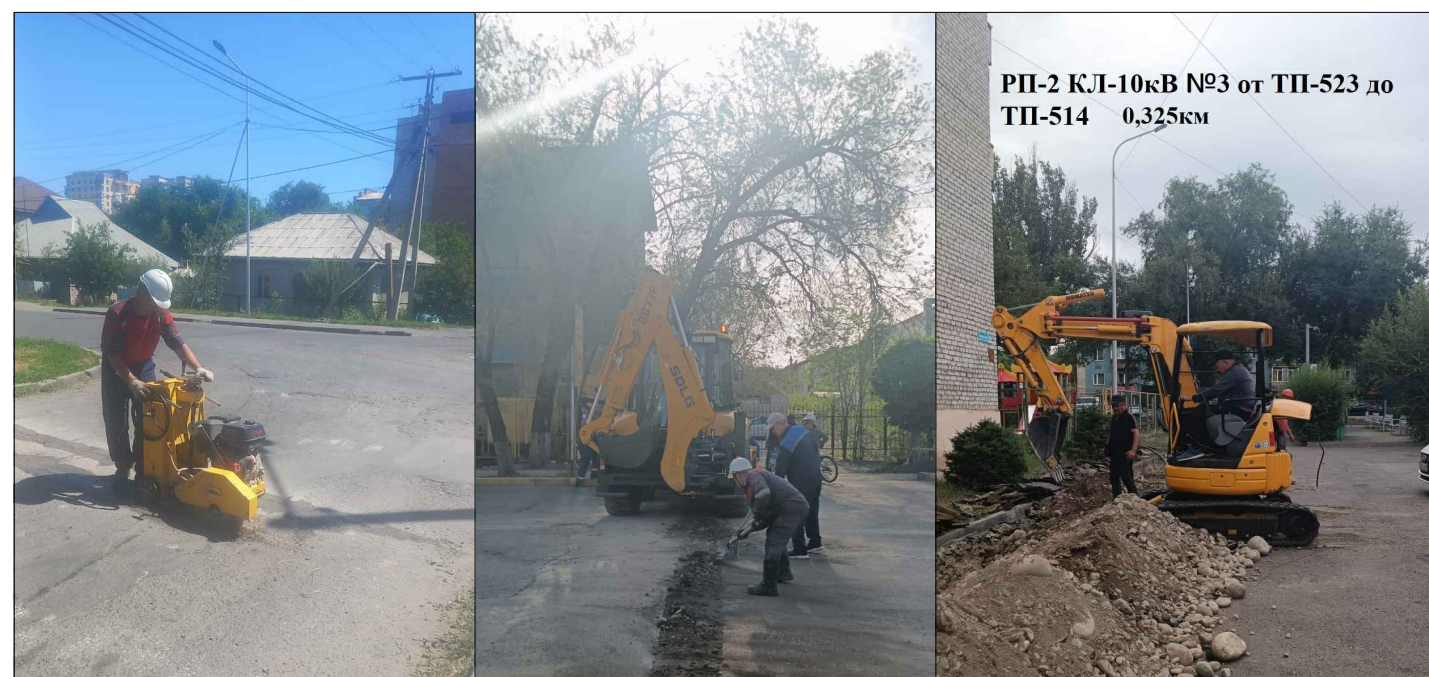


Модернизация КЛ-10кВ №12, №51, №68, №104, №17, №3 г.Талдыкорган

Модернизация КЛ 10 кВ №12, №17, №3, №51, №68, №104 по "г.Талдыкорган".

По городу Талдыкорган замена перегруженных и отработавших нормативный срок службы КЛ-10кВ введены в эксплуатацию в 1963-1985 годах и износ составляет 126%.

Общая протяженность нового строительства КЛ-10кВ составляет 4,57 км. Во время модернизации производилось замена кабеля марки АСБ сечением 3х95/16мм на АПвП сечением 3х120/16мм. Программа модернизации направлена для обеспечения надежности и повышения пропускной способности электроэнергии.



После модернизации



Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Кабанбай" в селе Кабанбай, Алакольского района, области Жетысу



Подстанция введена в эксплуатацию в 1967 году. На текущий момент износ составляет **108%**.

Целью настоящего проекта является разработка технического решения, обеспечивающего оперативно-диспетчерский контроль и управление выключателей ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ "Кабанбай", а также обеспечивающих сбор информации для обработки и передачи ТИ (технич. инфор.) в диспетчерский пункт АО "ТАТЭК".

Целью управления электрическими сетями посредством СМиУ (система мониторинга и технологического управления) является обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей при минимальных трудовых и материальных затратах.

Проектом предусмотрено установка шкафов СМиУ в количестве 3 комплекта. На текущий момент работы выполнены на 100%.



---- ОБОРУДОВАНИЕ
УСТАНОВЛЕННАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ
ПОДСТАНЦИИ №181

ОБОРУДОВАНИЕ
УСТАНОВЛЕННАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ
ЦЕНТРАЛЬНОЙ
ДИСПЕТЧЕРСКОЙ
АО "ТАТЭК"----

