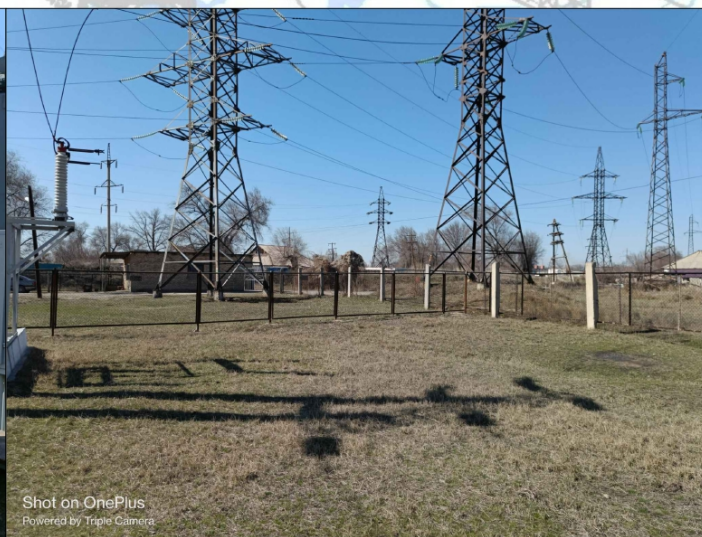


№1: Модернизация ПС-110/35/10кВ №151 "Уштобе"

До модернизации



Заменить устаревшие и выработавшие свой ресурс оборудования на новые для повышения надежности и качества электроснабжения, увеличения пропускной способности электроэнергии.



Заменить масляный выключатель 110кВ на линии ЛЭП №102, №103, СОВ-110кВ на элегазовый выключатель - 3 шт, установить ТФЗМ - 12 шт, ОПН - 6 шт. Установить блочно-модульное здание ОПУ для размещения оборудования релейной защиты и автоматики подстанции: шкаф защиты линии 110кВ - 2 шт, шкаф защиты обходного выключателя - 1 шт, шкаф секционного выключателя 110кВ - 1 шт, шкаф постоянного тока ШОТ - 1 шт, шкаф переменного тока 0,4кВ с АВР - 1 шт, ящик зажимов ЯЗ-60 - 9 шт, шкаф наружной установки распределения постоянного тока (DC) - 3 шт, шкаф наружной установки распределение переменного тока (AC) - 3 шт, шкаф центральной сигнализации - 1 шт.

№2: Модернизация двухцепной ЛЭП 110 кВ №102, №103 "Талдыкорган-Уштобе"

До модернизации

Двухцепная линия электропередач 110 кВ построено и введено в эксплуатацию 1968-1981 годах. Применены двухцепные промежуточные, анкерные и анкерно-угловые опоры 110 кВ (железобетонные и металлические стойки). Подвешенный провод марки АС-120 имеет признаки износа наружных токоведущих частей, без особой потери несущей способности. Также присущи места расщепления проводов и места установки шунтов. Двухцепная воздушная линия 110 кВ берет свое начало от подстанции 220/110/10 кВ №152.

В связи с ростом потребления электроэнергии в городе Талдыкорган и интенсивным развитием города, а также физическим и моральным износом провода, необходимо частично заменить существующий провод марки АС-120 мм² на марку АС-150 мм², на участке проходящий в черте города.



№3: Модернизация распределительных сетей 6/0,4кВ ВЛ-6кВ №6703, №6705 от ПС-167 г.Текели

До модернизации



Распределительные сети 6/0,4 от ВЛ 6 кВ №6703, 6705 от ПС-167 в г. Текели введен в эксплуатацию 1960 году. Электрические сети морально и физически изношены, деревянные опоры из-за долгого срока эксплуатации и воздействия климатических условий обветшали, ж/б приставки сломаны либо имеют трещины и сколы; провода имеют многочисленные скрутки, имеются участки расщепления провода; изоляторы сколоты, трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ в неудовлетворительном состоянии, корпус, шкафы высокого и низкого напряжения проржавели, двери шкафов поведенные, коммутационные аппаратуры в неудовлетворительном состоянии.

№4: Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10/6кВ №130 "Рудник" Кербулакский район, с.Рудничный

До модернизации



ВЛ-10 кВ №1 от ПС-110/35/10/6 кВ №130 «Рудник» Кербулакский район, с Рудничный введен в эксплуатацию 1967 году. Электрические сети морально и физически изношены, деревянные опоры из-за долгого срока эксплуатации и воздействия климатических условий обветшали, ж/б приставки сломаны либо имеют трещины и сколы; провода имеют многочисленные скрутки, имеются участки расщепления провода; изоляторы сколоты. Некоторые участки ВЛ 10 кВ расположены в пахатных землях в отдалении от ближайших автодорог, что делает невозможным обслуживание в зимнее и весеннее время из-за обильного снежного покрова нет прохода для спец. техники.

Информация
субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы
за I полугодие 2023 г.
Акционерное общество "Талдыкорганская акционерная транспортно-энергетическая компания"
(наименование субъекта)
Распределение и передача электроэнергии
(вид деятельности)
Приложение №5 приказу руководителя Департамента Комитета
по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики Республики Казахстан
по Алматинской области от "20" ноября 2020 года № 175 -ОД
(кем утверждена программа проекта, дата, номер приказа))

Информация о планируемых и фактически оказанных регулируемых услугах (товарах, работах)							Отчет о прибылях и убытках* тыс.тг	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактически использованных и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс.тг				Информация о выполнении фактически показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с количественными, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)						Реализация других утвержденных фактически показателей показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)		
№ ПП	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемых территорий	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество и натуральные показатели тыс. кВтч		Период предоставления услуг в соответствии с программой (проектом)		План	Факт	отклонение	Примечание	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Совокупные затраты (фактически) до начала (факт) до начала реализации и изменения в ходе реализации утверждаемой инвестиционной программы (проекта)		Совокупные затраты, % по годам (реализация) в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (проекта)		Совокупные инвестиции, % по годам (реализация) в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (проекта)			Совокупные инвестиции, % по годам (реализация) в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (проекта)	
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			факт начального года	факт текущего года	план	факт	факт начального 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	Передаточные и распределение электроснабжения	Инвестиционная программа модернизации региональных электрических сетей АО "ТАТЭК"	комплекс/кв.м		0	01.01.23-31.12.23 г	0	700 000	5 540	-	694 460	5 240	-	-	-	87,2%	87,2%	14,55	13	139	272	На данный момент исполнены экспертные заключения объектов. Исполнение модернизации и электрических сетей не производится, так как тендер состоялся 13.06.2023г с 27.06.2023 г. будет определен подрядчик		
		Модернизация ПС 110/35/10кВ №151 "Уштобе"	кв.км.	1				282 361	300	-	282 061,4	300												
		Модернизация двухцепной ЛЭП 110 кВ №162,163 "Талдыкорган-Уштобе"	км	3				34 029	100	-	33 928,6	100												
		Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ В.Б. 6 кВ №6763, №6765 от ПС-167 г.Текля	км	23,5				305 471	3 040	-	302 431,0	3 040												
4		Модернизация ВЛ-10кВ №1 от ПС-110/35/10кВ №130 "Рузское" Корбуласский район, с. Рузильский	км	11			78 139	2 100	-	76 039,0	2 100	-	-	-										

Управляющий директор
по производству

Джолдыбаев С.Б.

Управляющий директор
по экономике и финансам

Азамбекова 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%	700	100%	0,0%	
Снижение износа(физического)основных фондов(активов), %,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	87,2%		87,2%	0,0%	
Снижение потерь,%,по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы(проекта)	14,55%		13%	-1,6%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)(шт)	139		272	133,0	

Управляющий директор по производству
(Ф.И.О. дата.подпись)



Джельдыбаев С.Б.