

**Отчет за 1 полугодие 2024 года
о деятельности АО «ТАТЭК» об исполнении утвержденной тарифной сметы,
об исполнении утвержденной инвестиционной программы,
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении
показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
перед потребителями и иными заинтересованными лицами
(26 июля 2024 год в 15:00 часов в АО «ТАТЭК»)**

Общая информация АО «ТАТЭК»

Руководствуясь Правилами АО «ТАТЭК» проводит отчет о деятельности за 1 полугодие 2024 года перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

АО «ТАТЭК» является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Талдыкорганского региона по области Жетісу.

Передача и распределение электроэнергии до потребителей осуществляется по линиям электропередачи общей протяженностью 12 309 км, 108 подстанций и 2 018 трансформаторных подстанций. Объем электросетевого актива – 49 563 условных единиц. Площадь зоны обслуживания – 119 тысяч квадратных километров, 323 населенных пункта.

Численность работающего персонала – 1 452 человек.

Количество потребителей – 199 744 абонентов.

Объем оказанных услуг потребителям составило – 448 970 тыс.кВт*ч.

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом
инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 год
«Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК»**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Жетісу (далее – Департамент) от 16.05.2024 года №89-ОД была утверждена инвестиционная программа «Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «ТАТЭК» на 2024 г.» на сумму 1 336 975,8 тыс. тенге без учета НДС. Источником финансирования являются собственные средства. Согласно Правилам произведена корректировка инвестиционной программы.

Не смотря на проводимые мероприятия по обновлению и реконструкций сетей, высоким остается уровень износа, старения электрических сетей и оборудования идет более быстрыми темпами, чем восстановительные работы при обновлении.

По оценке специалистов износ сетей электроснабжения составляет более 85,2%. В балансе компании имеются распределительные оборудования, кабельные и воздушные линии построенные в 60-70-х годах, которые полностью выработали свой ресурс и угрожают надежности электроснабжения потребителей, хотя срок службы линий, трансформаторов и электрооборудования ПС составляет 25 лет. Свыше 30 лет эксплуатируются линии электропередач, износ на 64%, ПС и трансформаторы эксплуатируются также свыше 30 лет, износ на 74%.

Тендерная процедура по мероприятиям инвестиционной программы, проведена 15 марта 2024 года. Проведены инженерно-геодезические и экологические работы.

Реконструкция и модернизация электрических сетей, позволяет повышать надежность электроснабжения потребителям, улучшает техническое состояния реконструируемых участков, увеличивая пропускную способность, снижая аварийность.

**Исполнение
Программы модернизации региональных электрических сетей
АО "ТАТЭК" за 1 полугодие 2024 год**

№	Наименование статьи программы	Ед. изм	План 2024 год		Факт за 1 пол.год 2024 год		откл	%
			Кол-во	сумма, тыс.тг без НДС	Кол-во	сумма, тыс.тг без НДС		
1	Модернизация ВЛ-10 кВ « с.Жайнак-батыра» Кербулакский район	км	2,39	17 230,11	2,39	16 167,25	-1 062,86	100
2	Модернизация ВЛ-6/0,4 кВ,ВЛ-6 кВ №6303 от ПС-163 г.Текели,Кордон-2	км	14,16	179 948,61	5,24	67 311,95	-112 636,66	37
3	Модернизация распределительных сетей 6/0,4 кВ,ВЛ-6 кВ №6802 от ПС-168 г.Текели	км	13,53	165 650,23	9,60	118 249,11	-47 401,12	71
4	Модернизация КЛ-10 кВ №51,№68,№104,№3,№12,№17 г.Талдыкорган	км	4,58	93 477,17	3,39	68 842,86	-24 634,31	74
5	Модернизация ПС 110/35/10 кВ №183 «Саркан»	шт	1	27 764,87			-27 764,87	
6	Модернизация ПС 110/35/10 кВ №134 «Жаркент»	шт	1	339 923,78			-339 923,78	
7	Модернизация ПС 110/35/10 кВ №151 «Уштобе»	шт	1	309 829,17			-309 829,17	
8	Модернизация ПС 110/35/10 кВ №181 «Кабанбай» (телеметрия)	шт	1	66 176,06			-66 176,06	
9	Модернизация ВЛ-6 кВ №7 и ВЛ-0,4 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ №130 «Коксу» г.Текели п.«Рудничный»	км	11,8	136 975,80			-136 975,80	
	Итого:		46,46км 4 шт	1 336 975,80	20,62км	270 571,16	1 066 404,63	

**Капитальный ремонт
эл.сетей АО "ТАТЭК" приводящей к росту стоимости ОС на 2024 г**

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Источник финансирования						Примечание	
		Ед. изм	Кол-во	Капитальный ремонт приводящий к росту стоимости ОС	Кол-во	Капитальный ремонт приводящий к росту стоимости ОС	отклонение		
			План			Факт			
						сумма	%		
1	Модернизация ВЛ-10 кВ №7601 от "с.Байзек до с.Лепсинск" с отпайкой до "с.Жунжурек"	км	19,865	160 216,0	13,9	144 194,43	- 16 021,6	90	ВЛ-10 кВ-19.865 км (в т.ч.-отпайка до Жунжурек
2	Модернизация ВЛ-10 кВ №7602 от ПС-35/10 кВ №176 "Ашим"	км/шт	12.561/2	113 164,7	12,56	113 164,70	-	100	ВЛ-10 кВ-9.188 км, ВЛ-0.4 кВ-2.153 км, (+ответвления к 61 дому-1.22 км). Замена ТП-10/0.4 кВ-100 кВА-2 шт
3	Модернизация ВЛ-10 кВ №7603 от ПС-176 "Ашим"	км	13,3	94 187,28	13,3	94 187,28	-	100	ВЛ-10 кВ -13.3 км
	ИТОГО:		45.73/2	367 568,0	39,76	351 546,40	- 16 021,6		
	ВСЕГО:		92.19 км/4 ПС	1 704 543,80	60,38	622 117,56	-1 082 426,2		

**Исполнение утвержденной уполномоченным органом
тарифной сметы за 1 полугодие 2024 год АО «ТАТЭК»**

На основании Приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Жетісу с 1 января 2024 года действующий тариф был в размере – 9,42 тенге за 1 кВт*ч без НДС. В связи с увеличением стоимости стратегических товаров (электроэнергии), согласно Закона РК от 30.08.2023г №204 – VI «О естественных монополиях» ст.22 п.1 п.п.1 с 1 февраля 2024г тариф составил в размере – 10,68 тенге за 1 кВт*ч без НДС. С 1 июня 2024 года тариф составил – 10,9 тенге за 1 кВт*ч без НДС, в связи с изменением утвержденной инвестиционной программы, согласно ст.22 п.1 п.п.4.

**Тарифная смета на оказание услуг по передаче и распределению
электроэнергии за 1 полугодие 2024 года исполнено следующим образом**

<i>тыс.тенге без НДС</i>					
№	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические сложившиеся показатели тарифной сметы	откл в %
1	2	3	4	5	7
I.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в том числе:	тыс.тенге	9 016 705.01	4 478 120.8	49.7
1.	Материальные затраты, всего в том числе:	тыс.тенге	3 274 768.0	1 577 719.3	48.2
1*1	сырье и материалы	тыс.тенге	25 272.9	12 131.0	48.0
1*2	покупные изделия(эл.энергия потери) в т.ч.	тыс.тенге	3 178 849.8	1 528 852.8	48.1
1*3	ГСМ	тыс.тенге	70 645.3	36 735.6	52.0
2.	Затраты на оплату труда производ.персонала, в том числе	тыс.тенге	3 916 719.98	1 991 964.03	50.9
3.	Амортизация	тыс.тенге	1 336 975.80	655 118.1	49.0
4.	Ремонт, всего	тыс.тенге	375 989.38	195 514.5	52.0
5.	Прочие затраты	тыс.тенге	112 251.83	57 804.8	51.5
II.	Расходы периода,всего	тыс.тенге	463 033.50	228 171.24	49.3
6.	Общие и административные расходы,в.т.ч.	тыс.тенге	401 104.81	196 841.39	49.1
6.1	Затраты на оплату труда с отчис. админ. персонала	тыс.тенге	358 576.58	177 065.76	49.4
6.2	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	42 528.23	19 775.63	46.5
7	прочие расходы	тыс.тенге	32 489.0	16 086.23	49.5
8	Другие расходы всего в том числе	тыс.тенге	29 439.70	15 243.63	51.8
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	9 479 738.51	4 706 292.00	49.6
У	Всего доход	тыс.тенге	9 479 738.51	4 706 292.00	49.6
УII	Объем оказываемых услуг реализации	тыс.кВт*ч	870 000.0	448 970.2	51.6
УIII	нормативные потери	тыс.кВт*ч	161 377.0	93 598.7	58.0
		%	14.50	12.72	87.7
IX	Тариф за 1кВт/ч без НДС	тенге	10.90	10.48	

Исполнение тарифной сметы в целом на предоставляемые услуги характеризуются положительно.

Закуп материалов, работ и услуг, утвержденных в действующей тарифной смете, осуществляется в соответствии с действующим антимонопольным законодательством.

Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «ТАТЭК» за 1 полугодие 2024 года

По итогам 1 полугодие 2024 года финансово-экономические показатели составили:

- Доход – 4 706 292 тыс.тг.
- Затраты реализованных услуг – 4 706 292 тыс.тг.
- Средний тариф за отчетный период за 1 кВт*ч – 10,48 тенге без учета НДС

Объемы предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2024 г.

В тарифной смете за 2024 год утвержден объем передачи электрической энергии в размере 870 000 тыс. кВт*ч., фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2024г. составил общий объем передачи – 448 970 тыс. кВт*ч.

В общем объеме потребления услуг основным потребителем является ТОО «Жетысу Энерготрейд» с долей 89,5% .

№	Потребитель	1 пг.2023 г. тыс.кВт/ч	1 пг.2024 г. тыс.кВт/ч	Доля
				потребления в %
1	ТОО "Жетысу Энерготрейд"	375 425	401 662	89,46%
2	ТОО "Alfa Power"	14 249	113	0,03%
3	ТОО МК "KazSilicon"	20 995	65	0,01%
4	ГКП "Талдыкоргантеплосервис"	6 863	6 610	1,47%
5	ЭЧ-20 (потери) (АО "НК КТЖ")	8 743	17 987	4,01%
6	ТОО ТГПК	0,24		0,00%
7	ТОО "Темиржолэнерго"	119	163	0,04%
8	ТОО "Silk-WayEnergy"	1 473	1 774	0,40%
9	ГГКП "Жетысу-Водоканал"	678	699	0,16%
10	ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"	1 635	1 494	0,33%
11	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	296	273	0,06%
12	ТОО "Rapid Power"	1 554	967	0,22%
13	ТОО "Мангыстау энерго сату"	159	106	0,02%
14	АО УК СЭЗ "Хоргос-Восточные ворота"	170	1	0,00%
15	ТОО "Хоргос-Энерго"	197	2	0,00%
16	Филиал АО "KEGOK" Алматинские МЭС	9	37	0,01%
17	ТОО "АСПМК-519"	8	0,49	0,00%
18	ТОО «ENERCO Asia»	44 065		0,00%
19	ТОО «АВ-Энерго»	14 450	9 852	2,19%
20	ТОО «Энергокомпания «Qaz Energy»	7 410	4 281	0,95%
21	ТОО «Praim Energy Resources»	1 524	898	0,20%
22	ТОО «КазЭкотранс»	15	8	0,00%
23	ТОО "КазЭнергоцентр"		77	0,02%
24	ТОО "ЭнерджиКоммерц"		127	0,03%
25	ТОО "Samga Development"		235	0,05%
26	ТОО "ЖарыкЭнергоТрейд"		355	0,08%
27	ТОО "Qamqor energy"		1 183	0,26%
	ВСЕГО	500 037	448 970	100,00%

О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

За 1 полугодие 2024 год общее количество выданных технических условий составляет 1 078 шт, из них: 363 шт выдано юридическим лицам, 715 шт выдано физическим лицам. Данные анализируются на платформе «Геопортал».

№ п/п	Наименование РЭС	Кол-во выданных технических условий юр. лицам		Кол-во выданных технических условий физ. лицам		Общее количество выданных технических условий	
		2023 год	2024 год	2023 год	2024 год	2023 год	2024 год
1	Талдыкорганский	94	68	294	364	388	432
2	Алакольский	25	26	61	19	86	45
3	Жаркентский	71	57	180	135	251	192
4	Коксуский	31	27	18	22	49	49
5	Аксуский	19	26	12	11	31	37
6	Сарканский	32	32	22	24	54	56
7	Сарыозекский	52	61	26	29	78	90
8	Карабулакский	24	29	40	36	64	65
9	Текелийский	30	16	11	12	41	28
10	Уштобинский	21	17	9	25	30	42
11	Уйгентасский	10	4	4	38	14	42
Итого:		409	363	677	715	1086	1078

Перспективы работы компании

1. Продолжить освоение программы по модернизации и реконструкции электрических сетей на 2024 год.
2. Выполнить работы по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электрических сетей в полном объеме. Подготовить сети региона к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок 2025 г.
3. Улучшать индикатор «Качества электроснабжения» с потребителями.

Выводы:

о проведение публичного слушания по отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2024 года.

1. Тарифная смета за 1 полугодие 2024 года исполнена.
2. В соответствии с планом проводятся ремонтно -эксплуатационные работы
3. Инвестиционная программа за 2024 год на исполнении.

Согласно п.6 ст.25 Закона РК «О естественных монополиях» от 27.12.2018 № 204-VI, проводятся публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной инвестиционной программы, об исполнении утвержденной тарифной сметы по предоставлению регулируемых услуг за 1 полугодие 2024 г. В соответствии с п.11 ст.25, пп 24 п.2 ст.26 Закона РК «О естественных монополиях» информация по отчету АО «ТАТЭК» размещена на Интернет-ресурсе компании www.tatek.kz, а также в СМИ.

Управляющий директор
по производству



Туганбаев А.Б.

Управляющий директор
по экономике и финансам



Адамбекова Г.Е.