



**Отчет перед
потребителями об
исполнении
инвестиционной
программы, тарифной
сметы за второй
регуляторный период:
2025-2026 годы**

23 апреля 2026 года



ТОО «Жезказганская РЭК», является региональной электросетевой компанией, специализированной на эксплуатации подстанций и электрических сетей 0,4-220 кВ, предназначенных для электроснабжения промышленных, сельскохозяйственных, социально-бытовых групп потребителей и населения.

Основной деятельностью ТОО «Жезказганская РЭК» является:

- передача и распределение электрической энергии;
- обеспечение надежной работы оборудования и бесперебойное электроснабжение потребителей;
- поддержание напряжения в соответствии с ГОСТ на шинах подстанций;
- обеспечение максимальной экономичности работы электросетей и распределение электроэнергии.

Объем обслуживания электросетей ТОО «Жезказганская РЭК» по состоянию на 01.07.2025 г. составляет 24 424,59 условных единиц, при этом в эксплуатации находится:

Линии электропередачи всего – 7 767,83 км

из них ВЛ-220кВ – 1 612,43 км

ВЛ-110кВ – 1 931,78 км

ВЛ-35кВ – 3 725,37 км

ВЛ-6/10кВ – 301,41 км

ВЛ-0,4кВ – 90,36 км

КЛ-10/0,4 кВ – 106,483 км

Подстанций всего – 51, общей мощностью 940,330 МВА

из них ПС-220кВ – 6 шт./368,500 МВА

ПС-110кВ – 24 шт./490,300 МВА

ПС-35кВ – 23 шт./81,530 МВА

КТП, ЦРП 6/10/0,4кВ – 103 шт./50,183 МВА



Наим-ие показател ей	Утверждено уполномоченным органом (без НДС), тг. кВтч					
	на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года		на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
		С 1.07.2025 г.	с 20.08.2025 г.			
Тариф	5,22	5,34	6,54	6,24	6,37	6,50

Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Ылытау от 11 августа 2025 года №60-ОД

Метод тарифного регулирования: стимулирующий

Исполнение инвестиционной программы ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы, млн. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								
	Наименование мероприятий	Ед.изм	Количество в натуральных показателях		План	Факт	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		
			план	факт			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года	
69.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 35-1В без лестниц, оцинк.	компл.	5	5	0,536	0,536									
69.3	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт	5	5	0,250	0,250									
69.4	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт	5	5	0,058	0,058									
70	ВЛ-35 кВ «Жайрем-Кызыл-Жар»				2,684	2,684									
70.1	СВ 164-12 стойка ж/б вибрированная с/стойка с гидроизоляцией.	шт	5	5	1,840	1,840									
70.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 35-1В без лестниц, оцинк.	компл.	5	5	0,536	0,536									
70.3	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт	5	5	0,250	0,250									
70.4	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт	5	5	0,058	0,058									
71	ВЛ-35 кВ «Жана-Арка-Интумак»				2,761	2,761									
71.1	СК 22 1-2.3 стойка ж/б коническая с/стойкая с гидроизоляцией	шт.	2	2	1,880	1,880									
71.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 110-11 без лестниц, оцинк.	комп-т.	2	2	0,522	0,522									
71.3	АР-5 анкерный ригель ж/б	шт.	2	2	0,176	0,176									
71.4	Деталь крепления ригеля КР-5 оцинк.	шт.	2	2	0,043	0,043									
71.5	Узел крепления КПП-7-2Б (в комплекте с серьгой)	шт.	6	6	0,011	0,011									
71.6	Изолятор ПС-70	шт.	18	18	0,061	0,061									
71.7	Гасители вибрации ГПГ-0,8-9,1	шт.	12	12	0,056	0,056									
71.8	Зажим поддерживающий ПГН-2-6	шт.	6	6	0,012	0,012									
72	ВЛ-35 кВ «Жайрем-Тузкольский водозабор»				0,069	0,069									
72.1	Портландцемент М-400	тн	0,8	0,8	0,069	0,069									
	Материалы для замены ж/б опор на ВЛ-35 кВ, г.Балхаш, в том числе:				22,874	22,874									
73	ВЛ-35кВ №49 "Аксу-Аюлы - Н.Кайракты":				2,134	2,134									
73.1	СВ 164-12 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт.	4	4	1,468	1,468									
73.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 35-1В без лестниц, оцинк.	шт.	4	4	0,420	0,420									
73.3	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт.	4	4	0,200	0,200									
73.4	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт.	4	4	0,046	0,046									
74	перезавод линии ВЛ-35кВ ПС Аксу-Аюлы - ПС Акшоки №58				7,388	7,388									
74.1	СВ 164-12 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт	3	3	1,101	1,101									
74.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 35-1В без лестниц, оцинк.	к-т	3	3	0,315	0,315									
74.3	СВ 164-2 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт	2	2	0,760	0,760									
74.4	Металлоконструкции к стросстойкой опоре УБ 35-1В в комплекте с оттяжками, клин коушем.оцинкованные	к-т	2	2	1,974	1,974									
74.5	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт	5	5	0,250	0,250									

2,21%

3,4%*

6,87%

6,70%*

1180

1240

Исполнение инвестиционной программы ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы, млн. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**									
	Наименование мероприятий	Ед.изм.	Количество в натуральных показателях		План	Факт	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
			план	факт			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
74.6	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт	5	5	0,058	0,058										
74.7	Анкер цилиндрический АЦ-1	шт	6	6	0,335	0,335										
74.8	U-образный болт Д-21	шт	10	10	1,640	1,640										
74.9	Зажим натяжной клиновой НКК-1-16	шт	2	2	0,006	0,006										
74.10	Сталь круглая ф12	тн	0,070	0,070	0,024	0,024										
74.11	Изолятор ПС-70	шт	108	108	0,366	0,366										
74.12	Зажим натяжной болтовой НБ-2-6	шт	12	12	0,055	0,055										
74.13	Поддерживающий зажим ПГН-2-6	шт	15	15	0,029	0,029										
74.14	Плшечный зажим ПА-2-2А	шт	12	12	0,005	0,005										
74.15	Провод АС-70	тн	0,200	0,200	0,341	0,341										
74.16	Узел крепления КГП-7-1	шт	15	15	0,016	0,016										
74.17	Скоба СК 7-1А	шт	12	12	0,018	0,018										
74.18	Зажим серьга СР-7-16	шт	54	54	0,038	0,038										
74.19	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт	27	27	0,040	0,040										
74.20	Скоба СДК 10-1	шт	12	12	0,015	0,015										
74.21	Зажим ЗПС-50-3	шт	2	2	0,001	0,001										
74.22	Звено промежуточное ПР 7-6	шт	2	2	0,001	0,001										
75	ВЛ-35кВ №59 "Аксу-Аюлы - Кенчоки":				2,134	2,134										
75.1	СВ 164-12 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт.	4	4	1,468	1,468										
75.2	Металлоконструкции к опоре ПБ 35-1В без лестниц, оцинк.	шт.	4	4	0,420	0,420										
75.3	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт.	4	4	0,200	0,200										
75.4	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт.	4	4	0,046	0,046										
76	перезавод линии ВЛ-35кВ №59 "Аксу-Аюлы - Кенчоки"				2,650	2,650										
76.1	СВ 164-2 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт	1	1	0,380	0,380										
76.2	Металлоконструкции к стросстойкой опоре УБ 35-1В в комплекте с оттяжками, клин коушем.оцинкованные	к-т	1	1	0,987	0,987										
76.3	АР-7 анкерный ригель ж/б	шт.	1	1	0,050	0,050										
76.4	Деталь крепления ригеля КР-7 оцинк.	шт.	1	1	0,012	0,012										
76.5	U образный болт Д-21	шт	5	5	0,820	0,820										
76.6	Анкер АЦ-1	шт	3	3	0,167	0,167										
76.7	Зажим ЗПС-50-3	шт	2	2	0,001	0,001										
76.8	Зажим натяжной болтовой НБ-2-6	шт	6	6	0,028	0,028										
76.9	Поддерживающий зажим ПГН 2-6	шт	3	3	0,006	0,006										
76.10	Зажим натяжной клиновой НКК-1-16	шт	2	2	0,006	0,006										
									2,21%		3,4%*			6,87%		6,70%*
															1180	1240

Исполнение инвестиционной программы ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы, млн. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								
	Наименование мероприятий	Ед.изм	Количество в натуральных показателях		План	Факт	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		
			план	факт			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года	
	Материалы для замены ж/б опор на ВЛ-0,4 кВ, г.Жезказган:				8,742	8,742									
84	ВЛ-0,4 кВ пос.Кенгир, в том числе:				8,742	8,742									
84.1	СВ 105-3,5 стойка ж/б вибрированная с/стойкая с гидроизоляцией	шт	47	47	4,563	4,563									
84.2	СИП-5 4х70	м	1650	1650	3,795	3,795									
84.3	Зажим анкерный SO 275s	шт	18	18	0,065	0,065									
84.4	Зажим поддерживающий SO 270	шт	46	46	0,046	0,046									
84.5	Зажим прокалывающий SLIP 12.1	шт	74	74	0,069	0,069									
84.6	Кронштейн У-1	шт	20	20	0,205	0,205									
	Материалы для замены КЛ-10 кВ распредел.сетей г.Приозёрск, в том числе:				13,095	13,095									
85	Материалы для замены участка кабеля 10кВ от ПС 10-110 до опоры №1 фидера №16 г.Приозёрск:				2,373	2,373									
85.1	Кабель АСБл-3х120	м	340	340	2,23	2,23									
85.2	Муфта соединительная 10 СТП-3х(70-120) с болт соед.	шт	1	1	0,030	0,030									
85.3	Гильза ГА-120мм	шт	3	3	0,001	0,001									
85.4	Концевая муфта 10 КВТП-3х(70-120)	шт	1	1	0,012	0,012									
85.5	Концевая муфта 10 КНТП-3х70-120	шт	1	1	0,018	0,018									
85.6	Наконечники алюминиевые ГА-120-10	шт	6	6	0,002	0,002									
85.7	Труба асбестовая ф100 мм	м	8	8	0,063	0,063									
85.8	Ножовочное полотно по металлу	шт	4	4	0,001	0,001									
85.9	Изолента ПВХ	шт	4	4	0,001	0,001									
85.10	Металлический короб для кабеля 100х100х3000х0,7мм	шт	1	1	0,011	0,011									
86	Материалы для замены участка кабеля 10кВ от ПС 10-110 до опоры №1 фидера №30 г.Приозёрск:				2,373	2,373									
86.1	Кабель АСБл-3х120	м	340	340	2,23	2,23									
86.2	Муфта соединительная 10 СТП-3х(70-120) с болт соед.	шт	1	1	0,030	0,030									
86.3	Гильза ГА-120мм	шт	3	3	0,001	0,001									
86.4	Концевая муфта 10 КВТП-3х(70-120)	шт	1	1	0,012	0,012									
86.5	Концевая муфта 10 КНТП 3х70-120 10кВ	шт	1	1	0,018	0,018									
86.6	Наконечники алюминиевые ГА-120-10	шт	6	6	0,002	0,002									
86.7	Труба асбестовая ф100мм	м	8	8	0,063	0,063									
86.8	Ножовочное полотно по металлу	шт	4	4	0,001	0,001									
86.9	Изолента ПВХ	шт	4	4	0,001	0,001									
86.10	Металлический короб для кабеля 100х100х3000х0,7мм	шт	1	1	0,011	0,011									

2,21%

3,4%*

6,87%

6,70%*

1180

1240

Исполнение инвестиционной программы ТОО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»



№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг				Сумма инвестиционной программы, млн. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								
	Наименование мероприятий	Ед.изм	Количество в натуральных показателях		План	Факт	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		
			план	факт			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года	
95	От ТП-57 до ул. Балхашская 2-2				0,456	0,456									
95.1	Кабель АВБ6Шв-3х95+1х70	м	90	90	0,324	0,324									
95.2	Муфта концевая 1 КВТП-4х70-120	шт	2	2	0,024	0,024									
95.3	Наконечники алюминиевые ТА-70-10	шт	2	2	0,000	0,000									
95.4	Наконечники алюминиевые ТА-95-10	шт	6	6	0,001	0,001									
95.5	Труба асбестовая ф100мм	м	12	12	0,094	0,094									
95.6	Изоленга ПВХ	шт	2	2	0,001	0,001									
95.7	Металлический короб для кабеля 100х100х3000х0,7мм	шт	1	1	0,011	0,011									
96	Услуги по авторскому и техническому надзору ПС-220 кВ "Каражалская"				32,925	32,925									
96.1	Услуги по авторскому в течение всего периода строительства за исполнением проектно-сметной документации "Строительство совмещенного здания ОПУ, ЗРУ и административного комплекса на ПС-220 кВ Каражалская"	работа	1	1	18,225	18,225									
96.2	Технический надзор ПС-220 кВ Каражалская	работа	1	1	14,700	14,700									
97	Работа по проведению проверки и наладки устройств релейной защиты и автоматики филиала АО "Жез.РЭК" "Балхашские электрические сети"				44,000	44,000			2,21%	3,4%*	6,87%	6,70%	1100	1240	
97.1	г.Приозерск: ПС 2-110 кВ, ПС 3-110 кВ, ПС 4-110 кВ, ЦРП №1,2,3	работа	1	1	22,000	22,000									
97.2	г.Балхаш: ПС 5-110 кВ, ПС 7-110 кВ "Жамши", ПС 9-110 кВ "Актогай", ПС 51-35 кВ "Алгазы"	работа	1	1	22,000	22,000									
	ПЕРЕНОС с 2024 года на 2025 год:				1 217,785	1 204,908									
2	Автотранспорт, в том числе:				123,308	128,288									
2.1	Автобус малого класса (ГАЗ А65R33)	шт	1	1	15,027	17,70									
2.2	Автомобиль 6*4 с КМУ г/п 8т	шт	1	1	45,293	45,47									
2.3	Автомобиль Пикап	шт	1	1	14,270	16,49									
2.5	Автомобиль бортовой (Газ А22R33)	шт	1	1	13,618	14,61									
2.6	Бортовой автомобиль (Камаз бортовой)	шт	1	1	35,100	34,020									
90	Строительство совмещенного здания ОПУ, ЗРУ и административного комплекса по ПС 220/110/35/6 кВ Каражалская" г. Каражал, в том числе:				1 094,478	1 076,620									
90.1	"Строительство совмещенного здания ОПУ, ЗРУ и административного комплекса по ПС 220/110/35/6 кВ Каражалская" г. Каражал"	работа	1	1	1 094,478	1 076,62									

* оперативные данные, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будут предоставлены итоговые сведения

Исполнение тарифной сметы: 9 месяцев второго регуляторного периода: с 01.07. 2025 г.-30.06.2026 г.



Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы: **факт 9 месяцев** второго регуляторного периода с 01.07. 2025 г.-30.06.2026 г.
ТОО "Жезказганская РЭК", услуги передачи электрической энергии

п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 1.07.2025 г - 30.06.2026 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2025 г - 01.04.2026 г. *	Отклонение, в %	Причины отклонения
1.	Контролируемые расходы	тыс. тенге	4 061 511	3 585 612	88%	Сложились согласно фактическим потребностям предприятия. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. тенге	5 990 708	5 047 243	84%	
3.	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	1 625 509	1 250 458	77%	
3.1.	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	1 625 509	1 250 458	77%	
4.	Регулируемая база активов (РБА)	тыс. тенге	29 838 542	29 838 542		
5	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	3 078 262	1 484 297	48%	
5.1.	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	1 381 508	663 596	48%	
5.2.	вознаграждение за эффективность	тыс. тенге	1 696 754	820 700	48%	
6.	Всего доходов	тыс. тенге	14 755 991	11 388 850	77%	
6.1.	<i>корректировка в сторону снижения в связи с переходом на стимулирующий метод тарифообразования и наличием утвержденной инвестиционной программы</i>	тыс. тенге	300 180	230 920	77%	
6.2.	<i>Необоснованный доход согласно приказу от 03 апреля 2024 года № 27-ОД, с учетом возмещения ущерба</i>	тыс. тенге	104 851	80 659	77%	
6.3.	<i>сумма сверхполученного дохода, сложившаяся в результате применения средневзвешенного утвержденного тарифа при затратном методе тарифного регулирования</i>	тыс. тенге	42 284	32 528	77%	
6.4.	<i>сумма сверхполученного дохода за 2024 год (соц.налог,соц.отчисления, ОСМС)</i>		8 693	6 687	77%	
6.5.	<i>Недополученный доход, согласно Правил формирования тарифов пункт 602 в случае возникновения фактических расходов или доходов за предыдущий законченный период (год), полученных из-за разницы цены купли-продажи электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.</i>		937 144	720 918	77%	
7.	Всего доходов, с учетом необоснованного дохода	тыс. тенге	15 237 127	11 388 850	75%	
8.	Объем предоставленных услуг	тыс. кВтч	2 331 398,12	1 793 477,99	77%	
9.	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	6,33			
	Тариф с учетом возмещения необоснованного дохода и обязательств инвестиционной программы (без НДС)	тенге/кВтч	6,54	5,34/6,54		

Исполнение тарифной сметы: Расшифровка контролируемых затрат, 9 месяцев второго регуляторного периода с 01.07. 2025 г.-30.06.2026 г.



Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на второй регуляторный период с 1.07.2025 г. по 30.06.2026 г. (факт 9 м.)

ТОО "Жезказганская РЭК", услуги передачи электрической энергии

п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 1.07.2025 г. - 30.06.2026 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2025 г. - 31.03.2026 г. *	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	7	8
1.	Контролируемые расходы, в том числе:	тыс. тенге	4 061 511,34	3 585 612,27	-12%	Сложились согласно фактическим потребностям предприятия. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.
	Затраты на производство товаров и предоставление услуг всего, в том числе:	тыс. тенге	4 001 924,53	3 513 709,37	-12%	
	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	228 184,79	192 930,66	-15%	
	эксплуатационные материалы	тыс. тенге	60 452,02	62 655,05	4%	
	ГСМ	тыс. тенге	131 695,78	87 017,64	-34%	
	энергия на СН	тыс. тенге	36 036,99	43 257,97	20%	
	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	3 282 030,74	2 941 651,72	-10%	
	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	3 041 086,68	2 671 355,94	-12%	
	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	240 944,06	270 295,77	12%	
	Ремонт, всего	тыс. тенге	158 883,60	165 136,87	4%	
	ремонт хозяйственным способом, не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс. тенге	158 883,60	165 136,87	4%	
	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	59 424,75	50 965,56	-14%	
	услуги связи	тыс. тенге	18 487,09	14 629,66	-21%	
	поверка приборов	тыс. тенге	25 812,21	21 209,71	-18%	
	услуги водоснабжения и канализации	тыс. тенге	1 911,21	4 880,17	155%	
	обслуживание подстанций	тыс. тенге	11 917,70	10 202,98	-14%	
	транспортировка грузов сторонними потребителями	тыс. тенге	1 296,55	43,05	-97%	
	Прочие затраты	тыс. тенге	273 400,64	163 024,57	-40%	
	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и др. коммунальные расходы	тыс. тенге	1 402,28	1 462,58	4%	
	командировочные затраты производственные	тыс. тенге	93 053,57	65 774,91	-29%	
	охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	96 776,67	61 132,93	-37%	
	подготовка кадров	тыс. тенге	2 347,03	4 212,19	79%	
	услуги технической экспертизы	тыс. тенге	37 288,70	10 548,10	-72%	
	проектно-изыскательские услуги	тыс. тенге	42 532,38	19 893,87	-53%	
	Расходы периода, всего	тыс. тенге	59 586,81	71 902,90	21%	
	командировочные затраты АУП	тыс. тенге	2 581,70	3 492,43	35%	
	оплата консульт., маркет. и пр. услуг	тыс. тенге	24 342,30	44 604,63	83%	
	услуги банка	тыс. тенге	4 562,31	3 925,55	-14%	
	оплата аудиторских услуг	тыс. тенге	2 264,21	-	-100%	
	- типографские, почтово-типографские и канцелярские	тыс. тенге	6 911,57	1 436,67	-79%	
	- техосмотр и обслуживание транспортных средств	тыс. тенге	17 447,88	12 165,17	-30%	
	- оплата информационных услуг	тыс. тенге	1 476,84	6 278,44	325%	

Исполнение тарифной сметы: Расшифровка неконтролируемых затрат, факт 9 месяцев второго регуляторного периода с 01.07. 2025 г.-30.06.2026 г.



Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на второй регуляторный период с 1.07.2025 г. по 30.06.2026 г. (факт 9 м.)
ТОО "Жезказганская РЭК", услуги передачи электрической энергии

п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на период с 1.07.2025 г - 30.06.2026 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за период с 1.07.2025 г - 31.03.2026 г. *	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	7	8
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. тенге	5 990 708,22	5 047 242,97	-16%	
	Расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, в том числе:	тыс.тенге	703 332,97	645 335,40	-8%	
	социальный налог	тыс. тенге	177 229,66	172 478,72	-3%	
	социальные отчисления	тыс. тенге	147 691,38	112 121,23	-24%	
	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	98 460,92	73 520,01	-25%	
	ОПВР	тыс. тенге	-	56 398,12	-	
	ОППВ	тыс. тенге	-	2 216,77		
	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	236 635,00	189 531,89	-20%	
	обязательные виды страхования	тыс. тенге	43 316,00	39 068,68	-10%	
	Затраты на стратегические товары, в том числе	тыс. тенге	5 287 375,25	4 401 907,57	-17%	
	Покупка электрической энергии на компенсацию потерь	тыс. тенге	4 419 369,62	3 807 451,09	-14%	
	объем	кВтч	179 066 840,38	120 331 259,0	-33%	
	цена	тенге/кВтч	24,68	31,64	28%	
	Оплата услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций и услуг ОРЭМЭ, рынок мощности	тыс. тенге	868 005,63	594 456,48	-32%	
	АО "KEGOC" за транспортировку и диспетчеризация	тыс. тенге	413 586,36	334 254,68	-19%	
	объем	кВтч	168 673 066,00	121 501 527,00	-28%	
	цена	тенге/кВтч	2,45	2,75	12%	
	АО "KEGOC" услуги за балансировку эл.эн.	тыс. тенге	11 979,00	9 800,13	-18%	
	объем	кВтч	181 500 010,00	121 501 527,00	-33%	
	цена	тенге/кВтч	0,07	0,08	22%	
	ТОО "Расчетно-финансовый центр, рынок мощности	тыс. тенге	406 193,32	235 416,06	-42%	
	объем	Мв	282,20	158,60	-44%	
	цена	тенге/мв	1 439 381,00	1 484 338,32	3%	
	Передача по сетям сторонних организаций		36 246,95	14 985,61	-59%	
	ТОО Вест 2001	тыс. тенге	562,59	296,46	-47%	
	объем	кВтч	325 196,00	171 363,00	-47%	
	цена	тенге/кВтч	1,73	1,73	0%	
	ТОО Караганда Жарык	тыс. тенге	11 580,21	5 663,73	-51%	
	объем	кВтч	1 014 029,00	495 948,00	-51%	
	цена	тенге/кВтч	11,42	11,42	0%	
	Филиал АО "НК КТЖ "Карагандинское отделение магистральной сети"	тыс. тенге	900,42	705,93	-22%	
	объем	кВтч	166 437,00	130 487,00	-22%	
	цена	тенге/кВтч	5,41	5,41	0%	
	ТОО "Казахмыс Дистрибьюши" БРП "ЭнергоСети"	тыс. тенге	2 774,65	2 078,02	-25%	
	объем	кВтч	740 696,00	553 731,00	-25%	
	цена	тенге/кВтч	3,75	3,75	0%	
	ТОО "Казахмыс Дистрибьюшин" ПЭС	тыс. тенге	20 429,08	6 241,47	-69%	
	объем	кВтч	3 501 728,00	1 076 514,00	-69%	
	цена	тенге/кВтч	5,83	5,80	-1%	
	ВСЕГО ЗАТРАТ	тыс. тенге	10 052 219,55	8 632 855,25	-14%	

Сложились согласно фактическим потребностям предприятия. Данные являются оперативными, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.

Информация о соблюдении показателей качества и надежности на регулируемые услуги: факт 9 месяцев второго регуляторного периода с 01.07. 2025 г.-30.06.2026 г.



№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года, предшествующего отчетному периоду	План второго регуляторного периода с 1.07.2025 г. - 30.06.2026 г.	Факт по итогам 2025 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	SAIFI (средний показатель количество отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,0004	0,00132	0,0016	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
2	SAIDI (средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год), час	0,000009	0,013	0,0013	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
3	Снижение износа основных фондов (активов) (текущий показатель 59,58%), %	2,40%	2,21%	3,40%	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
4	Своевременное завершение ремонта (реконструкции, модернизации, замены), %	100%	100%	100%	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
5	Реализация инвестиционной программы	100%	100%	100%	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
6	Снижение уровня нормативных потерь (текущий показатель 7,25%), %	6,87%	7,21%	6,80%	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
		0,004	0,03%	0,32%		
7	Время устранения аварий в сетях (текущий средний показатель 9,742), час	0,05	9,6	0,85	ожидается исполнение в полном объеме до конца отчетного периода	
* оперативные данные, при предоставлении ежегодного отчет в соответствии с п.п. 17. п.2 статьи 26 Закона РК "О естественных монополиях" будет сформирован итоговый отчет.						

Наименование показателей	За 2025 год, тыс. тенге	За 1 квартал 2026 года, тыс. тенге
Выручка	13 205 004	3 875 237
Себестоимость реализованных товаров	11 540 356	2 839 975
Валовая прибыль	1 664 649	1 035 262
Административные расходы	1 017 121	239 995
Прочие расходы	145 241	96 042
Прочие доходы	402 471	111 053
Прибыль (убыток) до налогообложения	904 757	810 279
Расходы по подоходному налогу	- 127 207	- 28 877
Прибыль (убыток) после налогообложения	777 550	781 402

Объем и тарифный доход предоставленных услуг

Потребители	Утверждено в тарифной смете, тыс кВтч	Объём за отчетный период, тыс. кВтч		Отклонения		Всего тарифный доход, млн. тенге
		июль-декабрь 2025 года	январь-март 2026 год	тыс. кВтч		
ТОО "Корпорация Казахстан" №196-П	14 514	5 112,16	1 433,83	-	7 968,05	41,54
ТОО "Корпорация Казахстан" недр.№197-П	371 107	57 264,63	20 156,43	-	293 685,67	484,12
АО "ПетроКазКумк.Ресорсиз"	125 926	45 531,75	23 309,65	-	57 084,93	435,77
ТОО "Темиржолэнерго"	5 596	-	-	-	5 596,45	-
КТП "Балхашэнерго"	9 275	5 455,76	3 315,86	-	502,92	55,41
ТОО "Анкил"	513	-	-	-	512,73	-
ЖНУ ВФ "КазТрансОйл"	25 714	-	-	-	25 713,79	-
КНУ ВФ "КазТрансОйл"	30 087	-	-	-	30 087,39	-
АО "КЕГОК"	10 939	108 997,33	32 297,73	-	130 356,18	913,26
ЦМЭС АО "КЕГОК" с/н	57	25,14	12,12	-	19,41	0,23
ЦМЭС АО "КЕГОК" х/н	19	11,00	6,97	-	1,07	0,11
ТОО "Электржабдықтау"	39 683	-	-	-	39 682,89	-
ТОО "Казахмыс дистрибьюшин"	63 560	13 276,78	6 009,53	-	44 274,03	124,29
ТОО "Карагандинская РЭК" №182	0	1 774,57	1 100,18	-	2 874,75	18,46
ТОО "Карагандинская РЭК" (энергоснабж.)	6 514	5 485,08	3 026,77	-	1 997,87	53,97
ТОО "Казахмыс Smelting"	181 780	30 492,01	-	-	151 287,87	186,77
АО НК "Казахстан темир жолы"	29 665	14 382,96	12 147,14	-	3 134,51	171,03
ТОО "АВ Энерго" (АБ Энерго)	267 003	-	-	-	267 002,53	-
ТОО "Промснаб Астана"	87 381	-	-	-	87 380,66	-
ТОО "Мангыстау Энерго сату"	360	-	-	-	359,55	-
ТОО "Уранэнерго"	3 253	647,54	349,27	-	2 256,33	6,22
ТОО "ДП Орталык"	4 424	3 070,86	1 668,39	-	315,06	29,45
ТОО "QR Энерго"	10 711	-	-	-	10 710,64	-
ТОО "Энергопоток"	36	-	-	-	35,72	-
ТОО "ОрдаЭнергосбыт"	78 361	-	-	-	78 361,39	-
ТОО СП "ЮГХК"рудник Акдала	25 863	8 602,57	5 076,43	-	12 183,55	86,22
ТОО Казатомпром-SaUran"	28 101	5 983,81	3 335,69	-	18 781,50	58,57
ТОО КТЖ-Грузовые перевозки	262 714	152 959,29	82 740,64	-	27 013,72	1 498,62
ТОО КТЖ-Пассажирские локомотивы	18 800	9 391,03	4 302,57	-	5 106,49	86,08
РГП на ПХВ "Казводхоз" КВР МЭГ и ПР РК канал Сатпаева	4 303	1 932,84	1 131,63	-	1 238,62	19,30
ТОО "Оркен"	58 193	30 999,99	18 717,65	-	8 475,39	316,57
ТОО "Жайремский ГОК"	117 012	133 054,71	68 810,55	-	84 853,43	1 276,34
ТОО "Energo Global"	2 734	-	-	-	2 733,74	-
ТОО КТЖ-Пассажирские перевозки-Пригородные перевозки"	17	-	-	-	17,37	-
ТОО "Baisel BV"	719	-	-	-	719,02	-
ТОО СП Акбастау	78	-	-	-	77,86	-
ТОО Каратау	156	-	-	-	156,02	-
ТОО СП Инкай	221	-	-	-	220,61	-
ТОО "Аппак"	531	-	-	-	530,98	-
АО "Шубарколь комир" 203-П (монопольный вид)	0	167,96	93,81	-	261,77	1,67
АО "Шубарколь комир" 179-П (недр.)	0	39 671,81	19 543,51	-	59 215,31	375,24
ТОО "Жамбылские электрические сети"	0	31 747,25	24 010,90	-	55 758,15	364,66
ТОО "Онтүстік Жарык Транзит"	0	447,36	477,68	-	925,03	5,86
АО АК "Алтыналмас"	17 228	13 637,76	-	-	3 590,65	75,76
ТОО Предприятие теплоэнергетики (ТВС)	0	-	1 161,16	-	1 161,16	7,59
филиал "Энергоснабжение"(ТОО "Казэнергоцентр")	428 253	480 810,14	258 307,88	-	310 865,20	4 695,72
Всего:	2 331 398,12	1 200 934,04	592 543,95	-	537 920,13	11 388,85

Благодарим за внимание

