ТОО «Қарағандыэнерго саласы»

Отчет по итогам 1 полугодия 2026 года 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 по виду деятельности передача электроэнергии.

ТОО «Қарағандыэнерго саласы» (далее - Товарищество) во исполнение **ст.25 Закона РК «О естественных монополиях»**, а также в соответствии **главы 7 «Правила осуществления деятельности субъектами естественных монополий»,** утвержденых приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 представляет **Отчет по итогам 1 полугодия 2026 года** 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.

1.Общая информация о субъекте естественной монополии.

ТОО «Қарағандыэнерго саласы » осуществляет свою деятельность с начала **2004 года**. Учредителем предприятия является акимат города Караганды, в лице органа государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Караганды». Товарищество состоит в местном разделе Государственного регистра субъектов естественных монополий по Карагандинской области по виду деятельности **оказание услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии** на основании Приказа Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Карагандинской области № 55-ОД от 29.06.2009г.

Услугу по передаче электрической энергии предприятие оказывает юридическим лицам. За отчётный период регулируемую услугу оказывало по тарифу, утверждённому Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Карагандинской области:

№ п/п	Приказ ДКРЕМ МНЭ РК по Кар.обл. (№,дата)		Тариф за 1кВтч. (без НДС)	Дата ввода (действия)	Примечание
1	67-ОД	02.07.2024г.	4,34	с 01.09.2024г. (на 2024-2029гг.)	Тариф на 2024-2029гг.
2	04-ОД	12.01.2026г.	3,80	с 01.03.2026-01.07.2027гг.	ВКТ по результатам исполнения ИП и ТС за 2024г.
3	46-ОД	05.05.2026г.	4,44	с 01.06.2026г.	Тариф на 2024-2029гг.

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 01 июля 2026года (1-ое полугодие 2026года).

На 2026 отчётный год сумма инвестиционной программы составляет **72 256,26 тыс. тенге**, в соответствии утверждённой Инвестиционной программе на 2024-2029 годы по Приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Карагандинской области №39-ОД от 15.04.2024г., согласованный с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области».

Мероприятия выполнены частично, основная часть заложено на 2-ое полугодие 2026 года.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2026год по итогам 1полугодия 2026года.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	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							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	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	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Передача электрической энергии г.Караганда	Капитальный ремонт ТП-1 (магазин "Удача") (ЖБИ Узенка)	шт	1	1	2026г.		16 551,82	8 027, 96	-8 523,86	Ведутся работы, на этапе завершения. Освоение оставшихся средств будет осуществлено по мере завершения работ.	16 551,82				*	*	35	0	5,6	5,6	85	15	Ведутся работы, на этапе завершения.	**Обеспечение качества передоваемой потребителям электрической энргии, и безаварийность работы электросетевогоообор удования и объекта в целом**
2		Капитальный ремонт ТП-3 "Библиотечная" (ЖБИ Узенка)	шт	1	1	2026г.		16 185,78	5 476,30	-10 709,48	Ведутся работы, на этапе завершения. Освоение оставшихся средств будет осуществлено по мере завершения работ.	16 185,78				*	*	38	0	5,6	5,6	82	18	Ведутся работы, на этапе завершения	Обеспечение качества передоваемой потребителям электрической энргии, и безаварийность работы электросетевогоообор удования и объекта в целом
6		Реконструкция электросетей КЛ 6 кВ от ВЛ-6 кВ на ТП-1, ТП-2, ТП-3 ЖБИ Узенка)	км	0,507	*	2026г.		7 497,77	*	*	Работы запланированы на 2 полугодие 2026г., на этапе проведения процедур государственных закупок.	7 497,77				*	*	*	*	*	*	*	*	Работы запланированы на 2 полугодие 2026г., на этапе проведения процедур государственных закупок.	
4		Капитальный ремонт (замена) КЛ-10 кВ от ПС «Дина» в сторону КТП-Поликлиника №3 (участок от КТП-д/с "Балакай" – КТП-Поликлиника №3)	км	0,28	*	2026г.		3 474,02	3 156,31	-317,71	Ведутся работы, на этапе завершения. Освоение оставшихся средств будет осуществлено по мере завершения работ.	3 474,02				*	*	24	0	*	*	76	24	Ведутся работы, на этапе завершения	Обеспечение качества передоваемой потребителям электрической энргии, и безаварийность работы электросетевогоообор удования и объекта в целом
5		Приобретение спецтехники. Ямобур	ед	1	*	2026г.		28 546,88	*		Работы запланированы на 2 полугодие 2026г., на этапе проведения процедур государственных закупок.	28 546,88				*	*	*	*	*	*	*	*	Работы запланированы на 2 полугодие 2026г., на этапе проведения процедур государственных закупок.	
							-170 839	72 256,26				72 256,26													

3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на 01 июля 2026 года (за 1-ое полугодие 2026года).

Показатели	ед.изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за 1 полугодие	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Откл.%
Затраты на производство товаров и предоставление услуг	тыс.тенге	418 648,35	494 062,18	18,01
Расходы периода	тыс.тенге	65 644,57	104 715,33	59,52
Всего затрат	тыс.тенге	484 292,92	598 777,51	23,64
Необоснованный доход	тыс.тенге	2 648,13	2 648,13	
Всего затрат с учётом необоснованного дохода	тыс.тенге	481 644,79	598 777,51	24,32
Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	111 319,58	123 951,38	
Тариф (без НДС)	тенге	4,33	4,83	11,92

Анализ исполнения тарифной сметы за 1-ое полугодие 2026 года показывает, что при объёме предоставленных услуг ***123 951,38тыс. кВтч.*** на сумму ***506 737,41 тыс. тенге*** затраты предприятия составляют ***598 777,51 тыс.тенге***, при этом **тариф за 1 кВтч.** составил ***4,83 тенге без учёта НДС.***

Увеличение объёма предоставленных услуг на 12 631,8 тыс.кВтч (11,35%) не привело к снижению тарифа, поскольку затраты на предоставление услуг также увеличились. Основной причиной увеличения расходов являются повышение стоимости электроэнергии, материальных ресурсов, топлива, а также других товаров и услуг, используемых при оказании услуг. Кроме того, произошло увеличение среднемесячной номинальной заработной платы работников, обусловленное необходимостью сохранения квалифицированного персонала, выполнением требований трудового законодательства и компенсацией влияния инфляции.

Таким образом, увеличение объёма реализации услуг не обеспечило снижения себестоимости и не оказало влияние на уменьшение тарифа, поскольку рост производственных затрат компенсировал эффект от увеличения объёмов оказания услуг. Финансово-хозяйственный результат от деятельности за отчётный период, убыток в размере-92 040,10 тыс.тенге.

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по результатам 1-ого полугодия 2026года.

Показатель качества и надежности	Факт года (2025 год), предшествующего отчетному периоду	План (на 2026 год)	Факт текущего года (полугодия с 01.01.2026г. по 30.06.2026г.)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества
Средний показатель количества отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIFI)	0,42	Не более 3,7	0,04	Отсутствует превышение нормативных значений.

Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI)	1,11	Не более 3,7	0,041	Отсутствует превышение нормативных значений.

Оценкой соблюдения показателей надежности и качества, является отсутствие - превышения нормативных значений, выше указанных показателей.

- Средний показатель количества отключений на одного потребителя за 1-ое полугодие 2026года составил 0,04 (при плане на 2026 год не более 3,7), по факту за 2025 год средний показатель количества отключений на одного потребителя составил 0,42;

- Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за 1-ое полугодие 2026 года составил 0,041 (при плане на 2026 год не более 3,7), по факту за 2025 год средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя составил 1,11;

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности по итогам 1-ого полугодия 2026года.

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (2025год), предшеств. отчетному периоду	План на 2026 год	Факт текущего года (1-го полугодия 2026 года)	Оценка соблюдения показателей эффективности	Причины (обоснование) несоблюдения показателей эффективности
1	Снижение износа основных средств (общий износ)	26,73%	28,73%	27,73%	Износ основных средств не превышает запланированных величин. Полный эффект будет достигнут после завершения запланированных работ в 2026 году	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)
2	Уменьшение потерь электрической энергии	10,39%	4,43%	4,18%	Не превышает утвержденных ДАРЕМ норм	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)

6.Основные финансово-экономические показатели деятельности.

Показатели	Ед. измер.	Отчётный период.
Доход от основной деятельности	тыс. тенге	506 737,41
Себестоимость	тыс. тенге	494 062,18
Валовая прибыль	тыс. тенге	12 675,23
Расходы периода (Административные)	тыс. тенге	104 715,33
Прибыль (+), Убыток (-)	тыс. тенге	-92 040,10

7. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг.

Показатели	Объём регулируемых услуг в тыс.кВтч.	Тариф за 1 кВтч. без НДС	Реализации в тыс. тенге
1 полугодие 2026г., всего	**123 951,38**		**506 737,41**
Январь-Февраль	45 996,95	4,34	199 626,77
Март-Май	60 948,45	3,80	231 604,11
Июнь	17 005,97	4,44	75 506,52

8. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Территория обслуживания: город Караганда (район А.Бокейха́нова и Казыбек би). Предприятие оснащено круглосуточным диспетчерским пунктом, а также организованно круглосуточное дежурство **аварийно-ремонтного персонала энергослужбы** предприятия. Ежедневно операторы диспетчерской службы принимают обращения потребителей информационного и аварийного характера по (тел. 8 (7212) 33-52-90.

Количество технологических нарушений на сетях электроснабжения предприятия за отчётный период, составило – 4 тех. нарушение:

№	Виды работ	1 полугодие 2026год
1	Сети электроснабжения 6/10 кВ	4
2	Сети электроснабжения 0,4 кВ	-

9. Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

В **2026 году** ТОО «Қарағандыэнерго саласы» запланировало выполнение работ, по капитальным и текущим ремонтам, а также согласно мероприятий по производству работ, в рамках подготовки электрических сетей, находящихся на балансе, а также на оперативном техническом обслуживании, нашего предприятия, к отопительному сезону *2026 – 2027 годов*, за счет собственных средств, на сумму производства работ, которая составляет **в тарифной смете 97 311,3 тыс.тенге** *(из них мероприятия по ИП 72 256,26 тыс.тенге, на текущий ремонт 25 055,04 тыс.,тенге)*. Мероприятия по текущему ремонту:

1) Текущий ремонт ТП «ОАЗИС-1».
2) Текущий ремонт КТП "ГОЛУБЫЕ ПРУДЫ», дом 4.
3) Текущий ремонт ТП "СЕЛЬМАШ".
4) Текущий ремонт ТП "ЩОРСА, 70".
5) Текущий ремонт ТП-60 пр. Шахтеров, 25.
6) Текущий ремонт КТП "ЧНФ".
7) Текущий ремонт КТП-1 "КУНГЕЙ".
8) Замена участков кабельных линий КЛ-0,4/10 кВ – 860 м.
9) Установка приборов учета в количестве - 54 шт.

На основании пп.5)) п.1 ст.22 Закона РК «О естественных монополиях» Товарищество, предоставила заявку на изменение тарифа и тарифной сметы.

Генеральный директор: Искаков М.Т.