

ТОО «Қарағандыэнерго саласы»

Отчет по итогам 1 полугодия 2025 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.

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»**, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 представляет **Отчет по итогам 1 полугодия 2025 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» *(ранее ГУ «Отдел 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 за №67-ОД от 02.07.2024г.в размере 4,34 тенге за 1 кВтч.без учёта НДС.

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 01 июля 2025 года (1-ое полугодие 2025года).

На 2025 отчётный год утвержденная сумма инвестиционной программы составляет **110,77 тыс. тенге** (*приобретение спец.техники Электролаборатории*), в соответствии 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».

Мероприятие заложено на 2-ое полугодие 2025 года.

3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на 01 июля 2025 года (за 1-ое полугодие 2025года).

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	431 168,25	1 937 493,46	349,36
Расходы периода	тыс.тенге	66 170,27	134 185,59	102,79
Всего затрат	тыс.тенге	497 338,52	2 071 679,05	316,55
Необоснованный доход	тыс.тенге	625,86	625,86	
Всего затрат с учётом необоснованного дохода	тыс.тенге	496 712,67	2 071 679,05	316,55
Объем оказываемых услуг	тыс.кВтч	111 297,53	248 976,59	123,70
Тариф (без НДС)	тенге	4,46	8,32	86,44

Анализ исполнения тарифной сметы за 1-ое полугодие 2025 года показывает, что при объёме предоставленных услуг **248 976,59 тыс. кВтч.** на сумму **1 080 558,42 тыс. тенге** затраты предприятия составляют **2 071 679,05 тыс.тенге.** при этом **тариф за 1 кВтч. составил 8,32 тенге без учёта НДС.**

Увеличение объёма предоставленных услуг на 137 679,06 тыс.кВтч (123,70%) за счёт принятие на доверительное управление энергетических сетей и оборудования г.Темиртау, п.Актау. не повлиял на уменьшение тарифа. Так как затраты предприятия на оказание услуг по передаче электроэнергии в связи с ростом тарифа на закуп и транспортировку электроэнергии, закупочных цен на материалы и услуги, с увеличением количества персонала и средней номинальной заработной платы, действующей в аналогичной отрасли по региону(по данным статистики) выросли. Финансово-хозяйственный результат от деятельности за отчётный период составило -991 120,63 тыс.тенге.

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по результатам 1-ого полугодия 2025года.

Показатель качества и надежности	Факт года (2024 год), предшествующего отчетному периоду	План (на 2025 год)	Факт текущего года (полугодия с 01.01.2025г. по 30.06.2025г.)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества
Средний показатель количества отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIFI)	0,25	Не более 3,7	0,26	Отсутствует превышение нормативных значений.
Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI)	1	Не более 3,7	0,85	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 2025года составил 0,26 (при плане на 2025 год не более 3,7), по факту за 2024 год средний показатель количества отключений на одного потребителя составил 0,25;

- Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за 1-ое полугодие 2025 года составил 0,85 (при плане на 2025 год не более 3,7), по факту за 2024 год средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя составил 1;

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности по итогам 1-ого полугодия 2025года.

№ п/ п	Показатель эффективнос ти	Факт года (2024год), предшеств. отчетному периоду	План на 2025 год	Факт текущего года (1-го полугодия 2025 года)	Оценка соблюдения показателей эффективности	Причины (обоснование) несоблюдения показателей эффективности
1	Снижение износа основных средств (общий износ)	24,76%	24,76%	43%	Показатели средние по предприятию, переданные в доверительное управление объекты энергопередач г.Темиртау, п.Актау старые, износ составляет 62%.	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)
2	Уменьшение потерь электрическ ой энергии	4,73%	4,45%	12,54%	Показатели средние по предприятию, переданные в доверительное управление объекты энергопередач старые, изношенные, по ним потери составили г.Темиртау 18,42%, п.Актау 9,78%. По Караганде потери 4,19%, что в пределах утверждённые в тарифной смете.	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)

6.Основные финансово-экономические показатели деятельности.

Показатели	Ед. измер.	Отчётный период.
Доход от основной деятельности	тыс. тенге	1 080 558,42
Себестоимость	тыс. тенге	1 937 493,46
Валовая прибыль	тыс. тенге	- 856 935,04
Расходы периода (Административные)	тыс. тенге	134 185,59
Прибыль (+), Убыток (-)	тыс. тенге	-991 120,63

7. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг.

Показатели	Объём регулируемых услуг в тыс.кВтч	Тариф за 1 кВтч. тенге (без НДС)	Доход от реализации в тыс. тенге
1 полугодие 2025г.	248 976,59	4,34	1 080 558,42

8. Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Территория обслуживания: город Караганда (район А.Бокейханова и Казыбек би), город Темиртау, посёлок Актау.

Предприятие оснащено круглосуточным диспетчерским пунктом, а также организовано 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 – 8 тех. нарушение:

№	Виды работ	1 полугодие 2025 год
1	Сети электроснабжения 6/10 кВ	8
2	Сети электроснабжения 0,4 кВ	-

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

В 2025 году ТОО «Қарағандыэнергo 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 **2025 – 2026** годов, за счет собственных средств, на сумму производства работ, **которая составляет в тарифной смете 137 291,49 тыс.тенге (из них на текущий ремонт 26 516,49 тыс.,тенге, мероприятия по ИП 110 775 тыс.тенге).** Так же помимо мероприятия, предусмотренных при утверждении тарифной сметы, запланированы работы по устранению последствий от непредвиденных обстоятельств.

В связи с чем, запланировано выполнение следующих работ:

- прокладка кабельных линий КЛ-0,4/10 кВ – **1 577 метров;**
- ремонт кровли на распределительных подстанциях РП – **2 шт.;**
- ремонт кровли на ПС 110/10 кВ «Трудовая» - **1 шт.;**
- установка приборов учета эл. энергии – **47 шт.;**
- необходимо произвести текущий ремонт трансформаторных подстанций **ТП, КТП** – в количестве **7 шт.**

Работы, согласно плана по капитальным и текущим ремонтам, а также в рамках подготовки предприятия к отопительному сезону 2025 – 2026 годов, по объектам электроснабжения, необходимо выполнить по следующим улицам и районам города Караганды:

1. «Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП - 83 квартал, фидер №5» (Стоимость производства работ – 1 424 271 тенге (с учетом НДС), провод СИП-4 – 200 метров).
2. «Капитальный ремонт участка кабельных линий 2хКЛ-10 кВ, отходящих от ПС 110/10 «Дина» в сторону ЦРП-28 (по ул. Сатыбалдина)». (Стоимость производства работ – 7 233 334 тенге (с учетом НДС), кабель протяженность – 280 метров).
3. «Капитальный ремонт участка кабельных линий 2хКЛ-10 кВ, отходящих от ПС 110/10 «Дина» в сторону ЦРП-27 (по ул. Сарыарка)». (Стоимость производства работ – 8 512 012 тенге (с учетом НДС), кабель протяженность – 350 метров).

Данные сети находятся в крайне неудовлетворительном состоянии, до передачи в собственность нашей организации, подвергалась частым механическим повреждениям, при производстве работ сторонними организациями вблизи охранной зоны данных кабелей, в связи с чем, требуется замена участков кабельной линии, что в свою очередь позволит свести до нуля объемы аварийно-восстановительных работ на сетях электроснабжения предприятия, а также увеличить надежность и обеспечить бесперебойное снабжение потребителей качественной электрической энергией.

4. Текущий ремонт кровли (одна сторона, (металлочерепица – 154,5 м.п.)) на распределительной подстанции РП-10 (Трудовая) – стоимость производства работ 1 219 120 тенге с НДС.
5. Текущий ремонт кровли (одна сторона, (металлопрофиль – 160,0 м.п.)) на распределительной подстанции РП-5 (Панель Центр) – стоимость производства работ 1 237 600 тенге с НДС.
6. Капитальный ремонт кровли ПС 110/10 кВ «Трудовая» (мягкая кровля – 1 352 м²), (стоимость производства работ – 13 480 113 тенге с НДС).
7. Текущий ремонт 7-ми трансф. подстанций:
 - 1) Текущий ремонт КТП – «Б.Михайловка 3».
 - 2) Текущий ремонт КТП – Жануя-2.
 - 3) Текущий ремонт КТП – «Б.Михайловка 4».
 - 4) Текущий ремонт КТП - «Б.Михайловка 5».
 - 5) Текущий ремонт КТП – «Компанейск 1».
 - 6) Текущий ремонт КТП - «Компанейск 2».
 - 7) Текущий ремонт КТП – «Кемеровская».
8. Замена участков кабельных линий КЛ-0,4/10 кВ, (общая протяж. кабеля – 747 метров).
9. Установка приборов учета: в количестве - 47 шт.

На основании пп.1) 5) 9-1) 9-2) п.1 ст.22 Закона РК «О естественных монополиях» Товарищество, планирует предоставить заявку на изменение тарифа и тарифной сметы.

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы ТОО "Қарағандыэнерго саласы" по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2025 года.

п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Един. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на год	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за 1 полугодие	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Откл., в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т. ч.	тыс. тенге	862,336.51	431,168.25	1,937,493.46	349.36%	
1	Материальные затраты, всего, в т.ч.		302,114.51	151,057.26	1,309,190.03	766.68%	
1.1	Сырье и материалы	-"	2,136.28	1,068.14	15,695.09	1369.38%	Отклонение в связи с ростом покупной стоимости ТМЦ, а также с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау.
1.2	горюче-смазочные материалы	-"	17,527.75	8,763.88	12,458.48	42.16%	Отклонение в связи с ростом покупной стоимости ГСМ, а также с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау.
1.3	Энергия	-"	282,450.48	141,225.24	1,281,036.46	807.09%	Отклонение с ростом стоимости покупной электроэнергии, утверждено в тарифной смете 13,84тенге за 1 кВтч., по факту средний тариф за отчетный период составил 28,51 тенге без учёта НДС. Рост тарифа на передачу электроэнергии ТОО ҚарағандыЖарық-в тарифной смете утверждено 8,87 тенге за 1 кВтч.по факту за отчетный период составил 10,00 тенге без учёта НДС. Рост тарифа на передачу электроэнергии АО НК КТЖ в тарифной смете утверждено 2,46 тенге за 1 кВтч.по факту за отчетный период составил 4,03 тенге без учёта НДС. Рост тарифа на использование нац.сети АО «KEGOC»-в тарифной смете утверждено1,958 тенге за 1 кВтч.по факту за отчетный период составил 2,13тенге без учёта НДС. Рост тарифа на балансирования электроэнергии АО «KEGOC»-в тарифной смете утверждено 0,060 тенге за 1 кВтч.по факту за отчетный период составил 0,065тенге без учёта НДС. А также увеличением объёма потерь с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау, п.Актау.
2	Расходы на оплату труда, всего, в т. ч.	- " -	411,707.53	205,853.77	490,948.30	138.49%	
2.1	заработная плата производственного персонала	-"	361,591.01	180,795.51	432,679.70	139.32%	Отклонение в связи с индексацией средней заработной платы персонала, действующее в аналогичной отрасли по региону по данным статистики. А также увеличение количества персонала в связи с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау,п.Актау.
2.2	социальный налог	- " -	30,229.01	15,114.51	40,713.48	169.37%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
2.3	ОСМС	- " -	10,847.73	5,423.87	10,498.37	93.56%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
2.4	ОПВР	- " -	9,039.78	4,519.89	6,908.49	52.85%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
2.5	ОППВ	- " -			148.27	1000.00%	В тарифной смете не включены затраты (с 01 мая 2024г.)
3	Амортизация	- " -	110,775.00	55,387.50	7,177.63	-87.04%	На этапе закупа, приобретение спец.техники Электроработы предусмотрено на 2-ое полугодие 2025года.
4	Ремонт, всего в т.ч	- " -	26,516.49	13,258.25	106,515.70	703.39%	Отклонение в связи с ростом покупной стоимости ТМЦ, а также с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау. Износ сетей и оборудования по г.Темиртау составляет 62%. В целях бесперебойной подачи электроэнергии, проведены необходимые мероприятия по ремонту и устранению аварии на линиях электропередач,на электрооборудованиях.
4.1	Текущий ремонт и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	- " -	26,516.49	13,258.25	106,515.70	703.39%	
5	Прочие затраты (расшифровать)	- " -	11,222.98	5,611.49	23,661.80	321.67%	
5.1	услуги связи на ПС	- " -	359.41	179.71	274.04	52.49%	По результатам гос.закупок.
5.2	услуги по снабжению водой на ПС	- " -	0.00	0.00	92.52	1000.00%	По результатам гос.закупок.

5.3	услуги энергонадзора к подготовке на осенне-зимний период (выдача заключения)	- " -	503.24	251.62	0.00	-100.00%	На этапе закупки, в соответствии срокам интервального прохождения.
5.4	услуги по проверке,экспертизе приборов учёта	- " -	118.50	59.25	134.25	126.58%	Отклонение в связи с ростом стоимости услуг.
5.5	услуга пассажирского транспорта	- " -	1,139.40	569.70	1,852.50	225.17%	Отклонение в связи с ростом стоимости проезда,а также увеличением количества персонала по обслуживанию (контролёров по снятию показателей приборов учёта) в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау.
5.6	услуга по охране объектов РП и ТП	- " -	1,771.34	885.67	3,480.49	292.98%	По результатам государственных закупок с увеличением объектов охраны, в связи с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау.
5.7	услуга по обучению персонала	- " -	148.12	74.06	155.50	109.96%	По результатам гос.закупок,отклонение в связи с ростом стоимости услуг и количества персонала.
5.8	услуга по страхованию ГПО работодателя	- " -	1,489.75	744.88	0.00	-100.00%	На этапе закупки, в соответствии срокам интервального прохождения.
5.9	ОТ и ТБ	- " -	3,410.18	1,705.09	6,787.60	-100.00%	По результатам государственных закупок.Отклонение в связи с ростом стоимости ТМЦ, а также увеличением производственного персонала с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау,п.Актау.
5.10	услуга по техническому осмотру автотранспорта	- " -	46.42	23.21	0.00	-100.00%	На этапе закупки, в соответствии срокам интервального прохождения.
5.11	услуга страхование ГПО владельцев автомобильного транспорта	- " -	463.53	231.77	654.94	182.59%	По результатам гос.закупок.Отклонение в связи с ростом стоимости услуг.
5.12	содержание автотранспортных средств	- " -	1,773.08	886.54	10,229.97	1053.92%	Отклонение в связи с ростом покупной стоимости ТМЦ и услуг (изношенные автотранспортные средства, с большим сроком эксплуатации). При утверждении ТС, затраты утвердили меньше чем расчётные.
II	Расходы периода всего, в т.ч.	- " -	132,340.55	66,170.27	134,185.59	102.79%	
6	Общие и административные расходы, всего в том числе:	- " -	62,278.94	31,139.47	130,729.96	319.82%	
6.1	Зарботная плата административного персонала	- " -	54,070.97	27,035.49	67,743.93	150.57%	Увеличение связано с индексацией среднемесячной заработной платы в аналогичной отрасли по данным статистики, а также увеличением персонала с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау,п.Актау.
6.2	социальный налог	- " -	5,234.07	2,617.04	6,518.43	149.08%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
6.3	ОСМС	- " -	1,622.13	811.07	1,647.77	103.16%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
6.4	ОПВР	- " -	1,351.77	675.89	1,185.44	1000.00%	Отклонение в связи с увеличением фонда заработной платы, от облагаемого оборота.
6.5	налоги	- " -	66,050.17	33,025.09	53,634.40	62.41%	Отклонение по налогу на имущество, платежи за временное использование земельных участков, за принятое на баланс имущество ПС Мерей.
7	Прочие расходы (расшифровать)	- " -	4,011.44	2,005.72	3,455.62	72.29%	
7.1	коммунальные услуги	- " -	1,290.40	645.20	656.36	1.73%	Отклонение в связи с ростом стоимости услуг.
7.2	услуги связи,интернет	- " -	1,172.74	586.37	1,032.64	76.11%	По результатам государственных закупок.Отклонение в связи с ростом стоимости услуг.
7.3	услуги банка	- " -	410.46	205.23	461.00	124.63%	Отклонение в связи с ростом стоимости услуг и объёма суммы перечислений.
7.4	услуги СМИ	- " -	207.01	103.51	92.00	-11.12%	По результатам гос.закупок.
7.5	услуги по страхованию ГПО работодателя	- " -	222.77	111.39	0.00	-100.00%	На этапе закупки, в соответствии срокам интервального прохождения.
7.6	услуги почты	- " -	171.25	85.63	74.41	-13.10%	Отклонение в связи с ростом стоимости услуг.
7.7	канцелярские расходы,бумага и бланки	- " -	536.80	268.40	1,139.20	324.44%	По результатам государственных закупок,при утверждении ТС, затраты снизили.
III	Всего затрат на предоставление услуг	- " -	994,677.05	497,338.52	2,071,679.04	316.55%	На увеличения затрат влияет факт повышения тарифа на электроэнергию, передачу электроэнергии, закупочных цен материалы и услуги, индексация заработной платы.
IV	Необоснованный доход за 2023г.	- " -	1,251.72	625.86	625.86		
V	Доход (РБА*СП)	- " -	0.00	0.00	0.00		
VI	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	- " -					

VII	Всего доходов с учётом вычета необнованного дохода	- " -	993,425.33	496,712.67	-991,120.62	-299.54%	Финансовый результат за 1 полугодие 2025г.- <u>Убыток</u> При объёме предоставленных услуг в кол/ве 248 976.59 тыс. кВтч. на сумму 1 080 558,42 тыс.тенге. Затраты составили 2 071 679,05 тыс.тенге.
VIII	Объем оказываемых услуг (товаров,работ)	тыс кВтч.	222,595.06	111,297.53	248,976.59	123.70%	Увеличение за счёт принятие на доверительное управление энергетических сетей и оборудования г.Темиртау, п.Актау.
X	Нормативные технические потери	%	4.45	4.45	12.54	181.74%	За отчётный период потери составляют 35 688,16тыс.кВтч.(12,54%) при общем объёме эл.энергии поступившей в сеть 284 664,76тыс.кВтч.
		тыс кВтч.	10,376.13	5,188.07	35,689.30	587.91%	
XI	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	4.46	4.46	8.32	86.44%	

	Справочно:						
8	Среднесписочная численность персонала, в т.ч.	чел.	107	107	253	136.45%	Увеличение количества персонала в связи с расширением зоны обслуживания в связи с принятием на доверительное управление электрических сетей г.Темиртау,п.Актау.
8.1	производственного	-//-	96	96	228	137.50%	
8.2	административного	-//-	11	11	25	127.27%	
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в т. ч.	тенге	323,724.28	323,724.28	329,659.83	1.83%	
9.1	производственного персонала	-//-	313,881.09	313,881.09	316,286.33	0.77%	Увеличение связано с индексацией среднемесячной заработной платы в аналогичной отрасли по данным статистики.
9.2	административного персонала	-//-	409,628.56	409,628.56	451,626.19	10.25%	

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по 1 полугодия 2025года.

ТОО "Қарағандыэнерго саласы"

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности

Передача электрической энергии

регулируемая услуга

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (2024 год), предшествующ его отчетному периоду	План (на 2025год)	Факт текущего года (полугодия с 01.01.2025г. по 30.06.2025г.)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Средний показатель количества отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIFI):	0.25	Не более 3,7	0.26	Отсутствует превышение нормативных значений.	*
	$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)}}{Cs},$					
2	Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI): $SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)} \times t_{(i)}}{Cs},$	1	Не более 3,7	0.85	Отсутствует превышение нормативных значений.	*

Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 1 полугодия 2025 года.

ТОО "Қарағандыэнерго саласы"

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности

Передача электрической энергии

регулируемая услуга

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (2024год), предшеств. отчетному периоду	План на 2025 год	Факт текущего года (1-го полугодия 2025года)	Оценка соблюдения показателей эффективности	Причины (обоснование) несоблюдения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение износа основных средств (общий износ)	25.2%	24.76%	43.00%	Показатели средние по предприятию, переданные в доверительное управление объекты энергопередач г.Темиртау, п.Актау старые, износ составляет 62%.	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)
2	Уменьшение потерь электрической энергии	4.73%	4.45%	12.54%	Показатели средние по предприятию, переданные в доверительное управление объекты энергопередач старые, изношенные, по ним потери составили г.Темиртау -18,42%, п.Актау-9,78%. По Караганде потери 4,19%, что в пределах утверждённые в тарифной смете.	Работы не закончены (производятся, согласно плана, графика)

Информация о технологических нарушениях за 1 полугодие 2025г.
по состоянию на 01.07.2025г.

За отчётный период приняты и отработаны заявки от потребителей, а также устранено количество технологических нарушений на сетях электроснабжения предприятия, которое составило:

№	Виды работ	Январь-Июнь 2025год
1	Сетях электроснабжения 6/10 кВ	8