

# 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 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», 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 *Электроработатории*), 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 принятия 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 эффективности                       | 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 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 утверждённых 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<br>в тыс.кВтч | Тариф за<br>1 кВтч.<br>тенге (без НДС) | Доход от<br>реализации в тыс.<br>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 «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 **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 м<sup>2</sup>), (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.



Генеральный директор  
ТОО «Карагандыэнерго саласы»:

Искаков М.Т.



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

| п/п      | Наименование показателей тарифной сметы                                                                         | Един. измерения   | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на год | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за I полугодие | Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы | Откл., в %     | Причины отклонения                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1        | 2                                                                                                               | 3                 | 4                                                  | 5                                                          | 6                                                | 7              | 8                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| <b>I</b> | <b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т. ч.</b>                                   | <b>тыс. тенге</b> | <b>862 336,51</b>                                  | <b>431 168,25</b>                                          | <b>1 937 493,46</b>                              | <b>349,36%</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 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 КарагандыЖарык-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.                                                                      |
| <b>II</b>  | <b>Расходы периода всего, в т.ч.</b>                                          | - " - | <b>132 340,55</b> | <b>66 170,27</b>  | <b>134 185,59</b>   | <b>102,79%</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 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 перечислении.                                                                                                                                                                                           |
| 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.                                                                                                                                                                                        |
| <b>III</b> | <b>Всего затрат на предоставление услуг</b>                                   | - " - | <b>994 677,05</b> | <b>497 338,52</b> | <b>2 071 679,05</b> | <b>316,55%</b> | На увеличения затрат влияет факт повышения тарифа на электроэнергию, передачу электроэнергии, закупочных цен материалы и услуги, индексация заработной платы.                                                                                                      |
| <b>IV</b>  | Необоснованный доход за 2023г.                                                | - " - | <b>1 251,72</b>   | <b>625,86</b>     | <b>625,86</b>       |                |                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <b>V</b>   | Доход (РБА*СП)                                                                | - " - | 0,00              | 0,00              | 0,00                |                |                                                                                                                                                                                                                                                                    |



|      |                                                      |                   |            |            |             |          |                                                                                                                                                                                                                        |
|------|------------------------------------------------------|-------------------|------------|------------|-------------|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| VI   | Регулируемая база задействованных активов (РБА).     | - " -             |            |            |             |          |                                                                                                                                                                                                                        |
| VII  | Всего доходов с учётом вычета необоснованного дохода | - " -             | 993 425,33 | 496 712,67 | -991 120,63 | -299,54% | Финансовый результат за 1 полугодие 2025г. - <b>Убыток</b><br>При объёме предоставленных услуг в кол/ве <b>248 976,59 тыс. кВтч. на сумму 1 080 558,42 тыс.тенге.</b> Затраты составили <b>2 071 679,05 тыс.тенге.</b> |
| VIII | Объём оказываемых услуг (товаров, работ)             | тыс кВтч.         | 222 595,06 | 111 297,53 | 248 976,59  | 123,70%  | Увеличение за счёт принятия на доверительное управление энергетических сетей и оборудования г. Темиртау, п. Актау.                                                                                                     |
| X    | Нормативные технические потери                       | %                 | 4,45       | 4,45       | 12,54       | 181,73%  | За отчётный период потери составляют <b>35 688,16 тыс.кВтч. (12,54%)</b> при общем объёме эл. энергии поступившей в сеть <b>284 664,76 тыс.кВтч.</b>                                                                   |
|      |                                                      | тыс кВтч.         | 10 376,13  | 5 188,07   | 35 688,16   | 587,89%  |                                                                                                                                                                                                                        |
| XI   | Тариф (без НДС)                                      | тенге/<br>1 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%   | Увеличение связано с индексацией среднемесячной заработной платы в аналогичной отрасли по данным статистики.                                                       |
| 9.1 | производственного персонала                     | -//-  | 313 881,09 | 313 881,09 | 316 286,33 | 0,77%   |                                                                                                                                                                    |
| 9.2 | административного персонала                     | -//-  | 409 628,56 | 409 628,56 | 451 626,19 | 10,25%  |                                                                                                                                                                    |

Наименование организации

Адрес

Телефон

Адрес электронной почты

Фамилия и телефон исполнителя

Руководитель

10.07.2025г. «ТОО "Қарағандыэнерго  
саласы»

М.П.

ТОО "Қарағандыэнерго саласы"

г.Қарағанда, Юго-Восток, ул.Муқанова, 59

8 (7212) 335288

[karagandyenergo@mail.ru](mailto:karagandyenergo@mail.ru)

Токбергенова Г.Т. 8 (7212) 335286

Искаков М.Т.

(Ф.И.О. подпись)





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), предшествующего 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):<br><br>$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)}}{Cs},$                       | 0,25                                                    | Не более 3,7      | 0,26                                                          | Отсутствует превышение нормативных значений.        | *                                                                    |
| 2     | Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI):<br><br>$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n Ca_{(i)} \times t_{(i)}}{Cs},$ | 1                                                       | Не более 3,7      | 0,85                                                          | Отсутствует превышение нормативных значений.        | *                                                                    |

Руководитель: Исаков М.Т.



*(Handwritten signature)*  
(подпись)



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

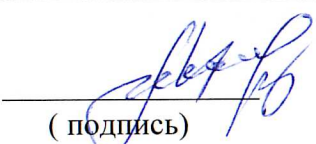
ТОО "Қарағандыэнерго саласы"

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности

Передача электрической энергии

регулируемая услуга

| №<br>п/п | Показатель<br>эффективности                          | Факт года<br>(2024год),<br>предшеств.<br>отчетному<br>периоду | План на<br>2025 год | Факт текущего года<br>(1-го полугодия<br>2025года) | Оценка соблюдения показателей эффективности                                                                                                                                                                                                                            | Причины (обоснование)<br>несоблюдения показателей<br>эффективности |
|----------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| 1        | 2                                                    | 3                                                             | 4                   | 5                                                  | 6                                                                                                                                                                                                                                                                      | 7                                                                  |
| 1        | Снижение износа<br>основных средств (общий<br>износ) | 25,2%                                                         | 24,76%              | 43,00%                                             | Показатели средние по предприятию, переданные<br>в доверительное управление объекты<br>энергопередач г.Темиртау, п.Ақтау старые, износ<br>составляет 62%.                                                                                                              | Работы не закончены<br>(производятся, согласно плана,<br>графика)  |
| 2        | Уменьшение потерь<br>электрической энергии           | 4,73%                                                         | 4,45%               | 12,54%                                             | Показатели средние по предприятию, переданные<br>в доверительное управление объекты<br>энергопередач старые, изношенные, по ним<br>потери составили г.Темиртау -18,42%, п.Ақтау-<br>9,78%. По Қарағанде потери 4,19%, что в<br>пределах утверждённые в тарифной смете. | Работы не закончены<br>(производятся, согласно плана,<br>графика)  |

Руководитель: Исаков М.Т.   
(подпись)





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                   |

Руководитель: Искаков М.Т.



(подпись)