**Выступление**
**директора ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на слушании по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2026 года по виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии**

10.00 часов 29 июля 2026 года

Уважаемые потребители!

ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) (далее - ТОО) включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Карагандинской области по виду деятельности: услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии приказом Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Карагандинской области от 16.07.2012 г. № 248-ОД.

С 16.07.2012 г. ТОО оказывает услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии своим потребителям.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 26-ОД от 30.04.2023 г. утвержден предельный тариф на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на 2023-2027 годы в размере средний 0,25 тенге без НДС за 1 кВтч с введением в действие с 01.07.2023 г.

Отчетным периодом является 1 полугодие 2026 года.

В своем выступлении отмечу следующее.

1) Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Карагандинской области № 21-ОД от 10.04.2023 г. утверждена инвестиционная программа ТОО на 2023-2027 годы. На 2026 год инвестиционной программой предусмотрены мероприятия на покупку компьютера для стабильной работы программы АСКУЭ. Стоимость мероприятия: 289,84 тыс.тенге без НДС.

Исполнение мероприятия планируется во втором полугодии 2026 года.

2) Основные финансово-экономические показатели деятельности ТОО за отчетный период:

Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за
*(в тысячах тенге)*

| | **2026 г. (1 полугодие)** | **2025 г. (1 полугодие)** |
|---|---|---|
| ДОХОД | **105 500** | **37 370** |
| СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ | **(73 599)** | **(139 083)** |
| ВАЛОВЫЙ УБЫТОК | **31 902** | **(101 713)** |
| Общие и административные расходы | **(2 725)** | **(3 348)** |
| Финансовые расходы | **(12 856)** | **(14 194)** |
| Прочие доходы | **-** | - |
| УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА | **16 320** | **(119 255)** |
| Доход/(расход) по подоходному налогу | **-** | **-** |

| | | |
|---|---|---|
| Чистый убыток и прочий совокупный доход за год | **16 320** | **(119 255)** |

С 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. ТОО признавало свои доходы в соответствии с утвержденным тарифом на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии в размере 0,25 тенге за кВт-ч.

Отчет о финансовом положении по состоянию на 30.06.2026г. *(в тысячах тенге)*

| | **30 июня 2026** | **30 июня 2025** |
|---|---|---|
| **Активы** | | |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ | | |
| Основные средства | 107 003 | 141 289 |
| Нематериальные активы | 0 | 0 |
| Налог на добавленную стоимость к возмещению | 0 | 0 |
| | **107 003** | **141 289** |
| ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ | | |
| Торговая дебиторская задолженность | 120 730 | 62 221 |
| Прочая дебиторская задолженность | 30 381 | 26 304 |
| Денежные средства | 640 | 1 130 |
| | **151 751** | **89 656** |
| ИТОГО АКТИВЫ | **258 755** | **230 944** |
| **КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | |
| КАПИТАЛ | | |
| Уставный капитал | 190 100 | 190 100 |
| Накопленный убыток | (1 011 356) | (957 120) |
| | **(821 256)** | **(767 020)** |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | |
| Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной | 254 353 | 286 387 |
| | **254 353** | **286 387** |
| ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | |
| Торговая кредиторская задолженность | 0 | 0 |
| Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной | 598 709 | 537 092 |
| Кредиторская задолженность перед связанной стороной | 213 167 | 173 173 |
| Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 13 821 | 148 |
| Авансы полученные от прочих покупателей | 0 | 774 |
| Авансы полученные от связанных сторон | | |
| | **825 697** | **711 577** |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | **258 755** | **230 944** |

В отчетном периоде ТОО заключило 9 договоров с потребителями, в рамках которых в 1 полугодии 2026 г. было оказано услуг по передаче и/или распределению электроэнергии в размере 162 776 тыс. кВт-ч. на общую сумму 40 694 тыс.тенге.

Себестоимость реализованных услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии представлена следующим образом:

| | **2026 г. (1 полугодие)** | **2025 г. (1 полугодие)** |
|---|---|---|
| Потери при передаче | 53 438 | 119 349 |
| Износ | 17 275 | 17 277 |

| | | |
|---|---|---|
| Налог на имущество | 366 | 546 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 1 941 | 1 778 |
| Техническое обслуживание и текущий ремонт | 147 | 134 |
| Право пользование программным продуктом | 433 | |
| Итого | 73 598 | 139 083 |

Валовый доход составил 31 902 тыс.тенге.

Административные расходы представлены следующим образом (тыс.тенге):

| | **2026 г. (1 полугодие)** | **2025 г. (1 полугодие)** |
|---|---|---|
| Аудиторские услуги | - | 650 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 1 953 | 1 607 |
| Штрафы, пошлины | 12 | -81 |
| Аренда офиса | 614 | 614 |
| Банковские комиссии | 39 | 44 |
| Страхование | 43 | 40 |
| Резервы, списание дебиторской задолженности | - | 388 |
| Услуги периодической печати и связи | 64 | 87 |
| Итого | 2 725 | 3 348 |

В 2012 г. ТОО заключило соглашение по финансовой аренде передаточной инфраструктуры и оборудования с АО «Central Asia Cement». Срок финансовой аренды составляет 10-25 лет с дальнейшей возможностью для ТОО принятия права собственности арендуемых передаточной инфраструктуры и оборудования от АО «Central Asia Cement» в конце срока действия аренды. 01.09.2014 г. ТОО получило дополнительную передаточную инфраструктуру и оборудование по соглашению по финансовой аренде с АО «Central Asia Cement» на сумму 493 243 тыс.тенге. Ставка процента по договору финансовой аренды была пересмотрена и уменьшена с 14% до 9%.

Расходы по финансированию:

| | **2026 г. (1 полугодие)** | **2025 г. (1 полугодие)** |
|---|---|---|
| Расходы по процентам по финансовой аренде | 12 856 | 14 194 |
| Итого | 12 856 | 14 194 |

Таким образом, доход до налогообложения составил 16 320 тыс.тенге,

Количество работников - 7 человек, из них производственного персонала 3 человек, административного персонала 4 человека.

Среднемесячная заработная плата – 92 484 тенге, в том числе производственного персонала – 91 870 тенге, административного персонала – 93 097 тенге.

3) Постатейное исполнение утвержденной Департаментом Комитета РК по регулированию естественных монополий по Карагандинской области тарифной сметы за

отчетный период:

| п/п | Наименование показателей тарифной сметы* | Единица измерения | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете от 30.04.2023 № 26-ОД** за полугодие | Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 6 мес. 2026г. | отклонение (корректировка) | Причины отклонения |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **1** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс. тенге** | **40 142,27** | **55 314,83** | 37,80 | |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс. тенге** | **33 742,20** | **53 437,77** | | |
| | в том числе: | | - | 0,00 | | |
| 1.1 | Затраты на компенсацию нормативных потерь | тыс. тенге | 33 742,20 | 53 437,77 | 58,37 | Отражает фактические затраты и недостаток средств тарифной сметы. Отклонение вызвано увеличением цены 1 квтч электроэнергии в сравнении с ценой 1 квтч, принятой в тарифной смете (12,75 тенге без НДС за 1 квтч). |
| **2.** | **Затраты на оплату труда, всего** | **тыс. тенге** | **6 400,07** | **1 877,06** | | |
| | в том числе: | | - | 0,00 | | |
| 2.1 | Заработная плата | тыс. тенге | 5 668,79 | 1 653,67 | -70,83 | Экономия затрат |
| 2.2 | Социальный налог | тыс. тенге | 306,12 | 87,31 | -71,48 | Экономия затрат |
| 2.3 | Социальные отчисления | тыс. тенге | 255,10 | 86,47 | -66,10 | Экономия затрат |
| 2.4 | ОСМС | тыс. тенге | 170,07 | 49,61 | -70,83 | Экономия затрат |
| **3** | **Амортизация (инвет программа)** | **тыс. тенге** | **-** | **0,00** | | |
| **4** | **Ремонт, всего** | **тыс. тенге** | **-** | **0,00** | | |
| | в том числе: | | - | 0,00 | | |
| 4.1 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 5 | Прочие затраты (Услуги по мониторнгуи контр. Робот. Силовых установок, сетей, трансформаторови др.электрооборуд.) | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| П | **Расходы периода, всего** | **тыс. тенге** | **4 362,85** | **2 590,48** | **-40,62** | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **6.** | **Общие и административные расходы, всего** | **тыс. тенге** | **4 001,52** | **2 590,48** | **-35,26** | |
| 6.1 | Заработная плата административного персонала | тыс. тенге | 2 631,94 | 1 675,75 | -36,33 | Экономия затрат |
| 6.2 | Социальный налог | тыс. тенге | 142,13 | 94,66 | -33,40 | Экономия затрат |
| 6.3 | Социальные отчисления | тыс. тенге | 118,44 | 95,22 | -19,60 | Экономия затрат |
| 6.4 | ОСМС | тыс. тенге | 78,96 | 50,28 | -36,33 | Экономия затрат |
| 6.5 | Страхование работников | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 6.6 | Налоги и сборы | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 6.7 | Аренда офиса | тыс. тенге | 632,34 | 613,92 | -2,91 | Экономия затрат |
| 6.8 | Услуги банка | тыс. тенге | 46,12 | 39,92 | -13,43 | Экономия затрат |
| 6.9 | Расходы на периодическую печать | тыс. тенге | 351,60 | 20,73 | -94,10 | Экономия затрат |
| 6.10 | Аттестация электротехнического персонала | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 6.11 | Техническое освидетельствование основного оборудования проводится один раз в 5 лет | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 6.12 | Подготовка документов к осенне-зимнему периоду в Энергонадзор | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| 6.13 | Услуги связи | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| **7** | **Другие расходы (необходимо расшифровать)** | **тыс. тенге** | **361,33** | **0,00** | **-100,00** | |
| 7.1 | Консалтинговые услуги | тыс. тенге | 361,33 | 0,00 | -100,00 | Выполнение запланировано на 2 полугодие 2026 года |
| 7.2 | Расходы на выплату вознаграждения | тыс. тенге | - | 0,00 | | |
| **III** | **Всего затрат** | **тыс. тенге** | **44 505,11** | **57 905,30** | 30,11 | |
| **IV** | **Доход (РБА*СП)** | **тыс. тенге** | **-** | **0,00** | | |
| **V** | **Регулируемая база задействованных активов (РБА)** | **тыс. тенге** | **-** | **0,00** | | |
| **VI** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **44 505,11** | **57 905,30** | 30,11 | |
| | **Остаток необоснованного дохода** | **тыс. тенге** | **-** | **0,00** | | |
| **VII** | **Объемы оказываемых услуг** | **тыс. кВтч** | **181 242,25** | **162 775,86** | **-10,19** | Снижение объемов вызвано независящими от компании обстяотельствами: ВЛ-110кВ входит в состав Темиртауского энергоузла, соответственно она |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | является транзитной, а не тупиковой. По этой линии через подстанцию Астаховка (ТОО Караганды Жарык) осуществляются положительные и отрицательные перетоки электроэнергии по независящим от нас причинам. Перетоки зависят от мощности генерируемых источников и потребления электроэнергии потребителями на данный момент (т.е. каков баланс мощностей). Если перетоки идут положительные, то услуга оказывается полностью, если отрицательные, то частично. Так как объем электроэнергии потребители заказывают по максимуму, а услугу получают не полностью, то и возникает такой дисбаланс |
| | доход от передачи | тыс. тенге, | 48 509,53 | 40 693,97 | -16,11 | Уменьшение дохода вызвано уменьшением объема оказанных услуг по независящим от ТОО причинам |
| VIII | Нормативные потери | тыс. кВтч | 2 738,44 | 1 913,28 | -30,13 | Снижение потерь в сетях |
| | | % | 1,50% | 1,18% | | |
| IX | Тариф (без НДС) | тенге/ кВтч | 0,25 | 0,36 | | |
| 8 | Среднесписочная численность работников, всего в т.ч. | чел. | 12,00 | 7,00 | | |
| 8.1. | производственного персонала | чел. | 9,00 | 4,00 | | |
| 8.2. | административного персонала | чел. | 3,00 | 3,00 | | |
| 9 | Среднемесячная зарплата, всего в т.ч. | тенге | 112 172,01 | 92 483,69 | | |
| 9.1 | производственного персонала | тенге | 101 228,40 | 91 870,42 | | |
| 9.2 | административного персонала | тенге | 146 218,80 | 93 096,96 | | |

В 1 полугодии 2026 г. фактический объем регулируемых услуг составил 162 775,86 тыс. кВтч, что на 10,19 % меньше объема в утвержденной тарифной смете. По итогам года

ожидается передача электроэнергии в объемах, запланированных тарифной сметой.

4) Перспективы деятельности (планы развития), в том числе возможные изменения тарифов на регулируемые услуги (товары работы).

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 26-ОД от 30.04.2023 г. утвержден предельный уровень тарифа на 2023-2027 годы на услуги передачи электрической энергии ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) в размере средний 0,25 тенге за 1 кВтч без учета НДС. Тариф введен в действие с 1 июля 2023 года.

Подана новая заявка на утверждение тарифа в связи с недостаточностью средств, заложенных в действующий тариф, увеличения расходов, в том числе увеличения стоимости 1 квтч электроэнергии, являющейся основной статьей расходов действующей тарифной сметы (действующая цена с 01.09.2025 г. составляет 27,93 тенге без НДС или 32,40 тенге с НДС за 1 квтч электроэнергии, в то время как в действующем тарифе заложена цена 1 квтч электроэнергии в размере 12,75 тенге без НДС, т.е. рост составил более 219%), инфляции, а также появления новых расходов, не учтенных в действующей тарифной смете.

5) Качество предоставления регулируемых услуг (товаров, работ):

За период 1 полугодия 2026 года аварийных отключений не было, услуги были оказаны бесперебойно. Претензий по качеству услуг от потребителей не поступало.

6) Показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности субъектов естественных монополий для ТОО не утверждались.

Спасибо за внимание.