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 2025 года по виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии

15.00 часов 29 июля 2025 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 2025 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 2025 год инвестиционной программой предусмотрены мероприятия на покупку компьютера для стабильной работы программы АСКУЭ. Стоимость мероприятия: 281,4 тыс.тенге без НДС.

Исполнение мероприятия планируется во втором полугодии 2025 года.

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

Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за

(в тысячах тенге)

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
ДОХОД	**37 370**	**34 965**
СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ	**(139 083)**	**(34 197)**
ВАЛОВЫЙ УБЫТОК	**(101 713)**	**767**
Общие и административные расходы	**(3 348)**	**(3 208)**
Финансовые расходы	**(14 194)**	**(14 657)**
Прочие доходы	**-**	-
УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА	**(119 255)**	**(17 097)**
Доход/(расход) по подоходному налогу	**-**	**-**

Чистый убыток и прочий совокупный доход за год	**(119 255)**	**(17 097)**

С 01.01.2025 г. по 30.06.2025 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 30.06.2025г. *(в тысячах тенге)*

	30 июня 2025	**30 июня 2024**
Активы		
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	141 289	175 606
Нематериальные активы	0	0
Налог на добавленную стоимость к возмещению	0	0
	141 289	**175 606**
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ		
Торговая дебиторская задолженность	62 221	12 261
Прочая дебиторская задолженность	26 304	17 646
Денежные средства	1 130	693
	89 656	**30 599**
ИТОГО АКТИВЫ	**230 944**	**206 205**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	190 100	190 100
Накопленный убыток	(957 120)	(835 052)
	(767 020)	**(644 952)**
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	286 387	315 777
	286 387	**315 777**
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Торговая кредиторская задолженность	0	0
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	537 092	475 761
Кредиторская задолженность перед связанной стороной	173 173	38 154
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	148	545
Авансы полученные от прочих покупателей	774	253
Авансы полученные от связанных сторон		20 666
	711 577	**535 380**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**230 944**	**206 205**

В отчетном периоде ТОО заключило 11 договоров с потребителями, в рамках которых в 1 полугодии 2025 г. было оказано услуг по передаче и/или распределению электроэнергии в размере 149 481 тыс. кВт-ч. на общую сумму 37 370 тыс.тенге.

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

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
Потери при передаче	119 349	14 199
Износ	17 277	17 279

Налог на имущество	546	652
Заработная плата и соответствующие налоги	1 778	2 067
Техническое обслуживание и текущий ремонт	134	-
Итого	139 083	34 197

Валовый убыток составил 101 713 тыс.тенге.

Административные расходы представлены следующим образом (тыс.тенге):

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
Аудиторские услуги	650	650
Заработная плата и соответствующие налоги	1 607	1 613
Штрафы, пошлины	-81	6
Аренда офиса	614	590
Банковские комиссии	44	35
Страхование	40	37
Резервы, списание дебиторской задолженности	388	
Услуги периодической печати и связи	87	277
Итого	3 348	3 208

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:

	2025 г. (1 полугодие)	**2024 г. (1 полугодие)**
Расходы по процентам по финансовой аренде	14 194	14 657
Итого	14 194	14 657

Таким образом, убыток до налогообложения составил 119 255 тыс.тенге, отсроченный корпоративный подоходный налог (доход) – 0 тыс.тенге, убыток после налогообложения — 119 255 тыс.тенге.

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

Среднемесячная заработная плата – 69 832 тенге, в том числе производственного персонала – 63 726 тенге, административного персонала – 77 972 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. 2025г.	отклонение (корректировка)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**39 955,86**	**46 582,61**		
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**33 742,20**	**44 852,81**		
	в том числе:		-	0,00		
1.1	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс. тенге	33 742,20	44 852,81	32,93	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**	**6 213,66**	**1 729,80**		
	в том числе:		-	0,00		
2.1	Заработная плата	тыс. тенге	5 503,68	1 529,43	-72,21	Экономия затрат
2.2	Социальный налог	тыс. тенге	297,20	61,33	-79,36	Экономия затрат
2.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	247,67	93,16	-62,38	Экономия затрат
2.4	ОСМС	тыс. тенге	165,11	45,89	-72,21	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**	**4 235,77**	**2 931,26**		
6.	**Общие и административные расходы, всего**	**тыс. тенге**	**3 884,97**	**2 281,26**		
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	2 555,28	1 403,50	-45,07	Экономия затрат
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	137,99	55,70	-59,63	Экономия затрат
6.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	114,99	80,28	-30,19	Экономия затрат
6.4	ОСМС	тыс. тенге	76,66	42,11	-45,07	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	613,92	613,92	0,00	
6.8	Услуги банка	тыс. тенге	44,77	43,56	-2,70	Экономия затрат
6.9	Расходы на периодическую печать	тыс. тенге	341,36	42,19	-87,64	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**	**350,81**	**650,00**		

7.1	Консалтинговые услуги	тыс. тенге	350,81	650,00	85,29	АВР выставляется единой суммой за период. Рассматривая в годичном выражении, исполнение составляет 93 %, разница в 7 % сложилась из-за экономии затрат.
7.2	Расходы на выплату вознаграждения	тыс. тенге	-	0,00		
III	**Всего затрат**	**тыс. тенге**	**44 191,63**	**49 513,87**		
IV	**Доход (РБА*СП)**	**тыс. тенге**	**-**	**0,00**		
V	**Регулируемая база задействованных активов (РБА)**	**тыс. тенге**	**-**	**0,00**		
VI	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**44 191,63**	**49 513,87**	12,04	
	Остаток необоснованного дохода	**тыс. тенге**	**-**	**0,00**		
VII	**Объемы оказываемых услуг**	**тыс. кВтч**	**175 963,35**	**149 480,75**	**-15,05**	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,	47 096,63	37 370,19	-20,65	Уменьшение дохода вызвано уменьшением объема оказанных услуг по независящим от ТОО причинам
VIII	Нормативные потери	тыс. кВтч	2 733,20	1 845,91	-32,46	Снижение потерь в сетях
		%	1,50%	1,23%		
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	0,25	0,25		
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	54 452,43	69 831,59		
9.1	производственного персонала	тенге	49 140,00	63 726,10		
9.2	административного персонала	тенге	70 980,00	77 972,24		

В 1 полугодии 2025 г. фактический объем регулируемых услуг составил 149 480 тыс. кВтч, что на 15,05 % 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.

Изменение тарифа не планируется.

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

За период 1 полугодия 2025 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.