Выступление
директора ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на слушании по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы и утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2025 год по виду деятельности: передача и (или) распределение электрической энергии

10.00 часов 21 апреля 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 2025 год.

В своем выступлении отмечу следующее.

1) Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 21-ОД от 10.04.2023 г. утверждена инвестиционная программа ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на услуги передачи электрической энергии на 2023-2027 годы.

На 2025 год инвестиционной программой предусмотрены мероприятия на покупку компьютера для стабильной работы программы АСКУЭ.

Стоимость мероприятия: 281,4 тысяч тенге без НДС.

Место расположения объектов мероприятия: Карагандинская область, город Темиртау, поселок Актау, учетный квартал 114, строение 46, ГПП Актау.

Мероприятие выполнено 20.09.2025 г.

Стоимость мероприятия составила 278,0 тысяч тенге без НДС (311,360 тысяч тенге с НДС).

Экономия денег, сложившаяся по результатам проведенной конкурсной процедуры, составила 3,4 тысячи тенге.

Отчет по форме 1 прилагается.

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

Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 12 месяцев 2025 года

(в тысячах тенге)

	2025 г.	**2024 г.**
ДОХОД	**81 565**	**69 730**

СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ	**(238 223)**	**(55 100)**
ВАЛОВЫЙ УБЫТОК	**(156 658)**	**(14 630)**
Общие и административные расходы	**(5 675)**	**(5 293)**
Финансовые расходы	**(27 479)**	(29 247)
Прочие доходы		
УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА	**(189 811)**	**(19 910)**
Доход/(расход) по подоходному налогу	**-**	**-**
Чистый убыток и прочий совокупный доход за год	**(189 811)**	**(19 910)**

В 2025 году ТОО признавало свои доходы в соответствии с утвержденным Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области и введенным в действие тарифом с 01.07.2023 г. по 31.12.2027г в размере 0,25 тенге за кВт-ч (средний).

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31.12.2025г. *(в тысячах тенге)*

	31 декабря 2025	**31 декабря 2024**
Активы		
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	124 278	158 566
Нематериальные активы	0	0
Налог на добавленную стоимость к возмещению	0	0
	124 278	**158 566**
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ		
Торговая дебиторская задолженность	70 386	24 402
Прочая дебиторская задолженность	34 070	16 776
Денежные средства	708	1 424
	105 164	**42 603**
ИТОГО АКТИВЫ	**229 443**	**201 169**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	190 100	190 100
Накопленный убыток	(1 027 676)	(837 865)
	(837 576)	**(647 765)**
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	254 353	286 387
	254 353	**286 387**
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Торговая кредиторская задолженность		-
Обязательства по финансовой аренде перед связанной стороной	585 852	522 898
Кредиторская задолженность перед связанной стороной	212 454	38 815
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14 287	764
Прочие налоговые обязательства	73	70
	812 666	**562 547**

ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**229 443**	**201 169**

В отчетном периоде ТОО заключило 9 договоров с потребителями, в рамках которых за 2025 году было оказано услуг по передаче и/или распределению электроэнергии в размере 326 262 тыс. кВт-ч. на общую сумму 81 565 тыс.тенге.

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

	2025 г.	**2024 г**
Потери при передаче	198 536	14 199
Износ	34 565	34 556
Налог на имущество	1 091	1 304
Заработная плата и соответствующие налоги	3 423	3 947
Техническое обслуживание и текущий ремонт	607	1 093
Консалтинговые услуги	-	-
Итого	238 223	55 100

Валовый убыток составил 156 658 тыс.тенге.

Административные расходы представлены следующим образом (тыс.тенге):

	2025 г.	**2024 г**
Аудиторские услуги	650	650
Заработная плата и соответствующие налоги	3 231	3 214
Штрафы, пени	-81	85
Офисные и канцелярские расходы	1 228	1 257
Банковские комиссии	45	66
Резерв на устаревшие запасы	-	-642
Списание безнадежной дебиторской задолженности	3 403	90
Резерв на сомнительную дебиторскую задолженности	-3016	-
Страхование	82	79
Услуги периодической печати и связи	131	494
Итого	5 675	5 293

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	**2024 г**

Расходы по процентам по финансовой аренде	27 478	29 247
Итого	27 478	29 247

Таким образом, убыток до налогообложения составил 189 811 тыс.тенге, отсроченный корпоративный подоходный налог (доход) – 0 тыс.тенге, убыток после налогообложения — 56 071 тыс.тенге.

Количество работников на конец 2025 г. - 6 человек, из них производственного персонала 3 человек, административного персонала 3 человека.

Среднемесячная заработная плата – 80 201 тенге, в том числе производственного персонала - 82 022 тенге, административного персонала – 78 380 тенге (факт из количества часов по совместительству).

3) Постатейное исполнение утвержденной Департаментом Агентства 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	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 12 мес. 2025г.	отклонение (корректировка)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**79 911,71**	**127 373,29**	59,39	
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**67 484,40**	**124 039,64**		
	в том числе:					
1.1	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс. тенге	67 484,40	124 039,64	83,80	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**	**12 427,31**	**3 333,64**		
	в том числе:					
2.1	Заработная плата	тыс. тенге	11 007,36	2 952,78	-73,17	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы) , неукомплектование штата
2.2	Социальный налог	тыс. тенге	594,40	118,27	-80,10	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы)
2.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	495,33	174,00	-64,87	Согласно Закона РК от 26.12.2019 г. «Об обязательном социальном страховании», социальные отчисления за участников системы ОСС - от объекта исчисления социальных отчислений, но не менее 3,5% от 1 МРЗП. Таким образом, при исчислении социальных отчислений сотрудников ОП, применялся расчет налога от МЗП.
2.4	ОСМС	тыс. тенге	330,22	88,59	-73,17	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы)
3	**Амортизация (инвест программа)**	**тыс. тенге**				
4	**Ремонт, всего**	**тыс. тенге**				
	в том числе:					
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге				

5	Прочие затраты (Услуги по мониторнгуи контр. Робот. Силовых установок, сетей, трансформаторови др.электрооборуд.)	тыс. тенге				
П	**Расходы периода, всего**	**тыс. тенге**	**8 471,54**	**5 144,91**	**-39,27**	
6.	**Общие и административные расходы, всего**	**тыс. тенге**	**7 769,93**	**4 494,91**	**-42,15**	
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	5 110,56	2 821,68	-44,79	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы)
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	275,97	112,20	-59,34	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы)
6.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	229,98	161,05	-29,97	Согласно Закона РК от 26.12.2019 г. «Об обязательном социальном страховании», социальные отчисления за участников системы ОСС - от объекта исчисления социальных отчислений, но не менее 3,5% от 1 МРЗП. Таким образом, при исчислении социальных отчислений сотрудников ОП, применялся расчет налога от МЗП.
6.4	ОСМС	тыс. тенге	153,32	84,65	-44,79	Отражает фактически сложившиеся затраты из количества работников и совместительства (ограниченное количество часов работы)
6.5	Страхование работников	тыс. тенге				
6.6	Налоги и сборы	тыс. тенге				
6.7	Аренда офиса	тыс. тенге	1 227,84	1 227,84	0,00	
6.8	Услуги банка	тыс. тенге	89,54	45,30	-49,41	Экономия затрат
6.9	Расходы на периодическую печать	тыс. тенге	682,72	42,19	-93,82	Экономия затрат
6.10	Аттестация электротехнического персонала	тыс. тенге				
6.11	Техническое освидетельствование основного оборудования проводится один раз в 5 лет	тыс. тенге				
6.12	Подготовка документов к осенне-зимнему периоду в Энергонадзор	тыс. тенге	-			
6.13	Услуги связи	тыс. тенге	-			
7	**Другие расходы (необходимо расшифровать)**	**тыс. тенге**	**701,61**	**650,00**	**-7,36**	
7.1	Консалтинговые услуги	тыс. тенге	701,61	650,00	-7,36	Отражает фактически сложившиеся затраты
7.2	Расходы на выплату вознаграждения	тыс. тенге	-			
III	**Всего затрат**	**тыс. тенге**	**88 383,25**	**132 518,20**	49,94	
IV	**Доход (РБА*СП)**	**тыс. тенге**				
V	**Регулируемая база задействованных активов (РБА)**	**тыс. тенге**				
VI	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**88 383,25**	**81 565,40**	-7,71	
	Остаток необоснованного дохода	**тыс. тенге**				
VII	**Объемы оказываемых услуг**	**тыс. кВтч**	**351 926,69**	**326 261,61**	**-7,29**	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,	94 193,26	**81 565,40**	-13,41	Уменьшение дохода вызвано уменьшением объема оказанных услуг по независящим от ТОО причинам
VIII	Нормативные потери	тыс. кВтч	5 466,39	**4 130,28**	-24,44	Снижение потерь в сетях
		%	1,50%	1,27%		

IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	0,25	0,41		
8	Среднесписочная численность работников, всего в т.ч.	чел.	12	7		
8.1.	производственного персонала	чел.	9	3		
8.2.	административного персонала	чел.	3	3		
9	Среднемесячная зарплата, всего в т.ч.	тенге	108904,86	80201		
9.1	производственного персонала	тенге	98280	82022		
9.2	административного персонала	тенге	141960	78380		

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. Планов по изменению тарифа не имеется.

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

За 2025 год 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.