Информация к слушаниям 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

В соответствии с п.11 ст.25 Закона Республики Казахстан от 27.12.2018 г. «О естественных монополиях», п.292 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13.08.2019 г. № 73, размещаем информацию и обоснования к слушанию, назначенному на 29 июля 2026 года в 10.00 ч. в офисе ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) по адресу: Карагандинская область, город Темиртау, поселок Актау, учетный квартал 114, строение 46, офис 204.

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.

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	**(73 498)**	**(139 083)**
ВАЛОВЫЙ УБЫТОК	**32 003**	**(101 713)**
Общие и административные расходы	**(2 725)**	**(3 348)**
Финансовые расходы	**(12 856)**	**(14 194)**
Прочие доходы	**-**	**-**

УБЫТОК ДО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА	**16 421**	**(119 255)**
Доход/(расход) по подоходному налогу	**-**	**-**
Чистый убыток и прочий совокупный доход за год	**16 421**	**(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	120 733	62 221
Прочая дебиторская задолженность	30 359	26 304
Денежные средства	799	1 130
	151 891	**89 656**
ИТОГО АКТИВЫ	**258 895**	**230 944**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	190 100	190 100
Накопленный убыток	(1 011 255)	(957 120)
	(821 155)	**(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	12 897	148
Авансы полученные от прочих покупателей	924	774
Авансы полученные от связанных сторон		
	825 697	**711 577**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**258 895**	**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	1 840	1 778
Техническое обслуживание и текущий ремонт	147	134
Право пользование программным продуктом	433	
Итого	73 498	139 083

Валовый доход составил 32 003 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 16 421 тыс.тенге,

Количество работников - 7 человек, из них производственного персонала 3 человек, административного персонала 4 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. 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**	**55 216,87**	37,55	
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**	**1 779,10**		
	в том числе:		-	0,00		
2.1	Заработная плата	тыс. тенге	5 668,79	1 566,35	-72,37	Экономия затрат
2.2	Социальный налог	тыс. тенге	306,12	83,54	-72,71	Экономия затрат
2.3	Социальные отчисления	тыс. тенге	255,10	82,22	-67,77	Экономия затрат
2.4	ОСМС	тыс. тенге	170,07	46,99	-72,37	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**	**57 807,35**	29,89	
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**	**57 807,35**	29,89	
	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: в связи с "отзывом" лицензии ЭСО ТОО "Теректы-энерго" перестало осуществлять снабжение электроэнергии своих потребителей, в связи с чем объемов электроэнергии по данной компании с апреля 2024 года не было. Вторым фактором является: 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	91 998,59		
9.1	производственного персонала	тенге	101 228,40	90 900,23		
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.

От имени ТОО «Central Asia Services» (Централ Азия Сервисес) на слушаниях по ежегодному отчету выступит директор Седов Александр Николаевич.

Секретарь слушания – Орлова Евгения Викторовна.

Имеющиеся вопросы, замечания, предложения просим направлять на электронный адрес cas@cac.kz или обращаться по телефону 8 7213 94 11 34 вн. 1900 (директор), 8 700 32 88 102 (секретарь слушания).