

Отчет

АО «З-Энергоорталык» по итогам первого полугодия 2026 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами (производство тепловой энергии)

21 июля 2026 года проведен отчет по итогам первого полугодия 2026 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «З-Энергоорталык» по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и заинтересованными лицами.

Отчет также проведен с организацией онлайн-трансляции посредством приложения «Zoom» (с ведением видеозаписи).

Информация о проведении слушания была опубликована в газете «Южный Казахстан» № 74 от 26 июня 2026 года.

Общая информация

АО «З-Энергоорталык» - энергоисточник с комбинированным производством электроэнергии и теплоэнергии. Установленная электрическая мощность станции 160 Мвт. Рабочая мощность станции составляет до 75 Мвт летом и до 140 Мвт зимой.

Тепловая мощность станции позволяет выдавать до 500 Гкал/час тепла в горячей воде и до 205 т/час пара разных параметров (60 атм., 35 атм., 16атм.).

Основным топливом является природный газ, резервное топливо – топочный мазут М-100.

АО «З-Энергоорталык» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности:

- услуги по производству тепловой энергии (приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по ЮКО № 304-ОД от 13 ноября 2015 года).

Тариф на услуги АО «З-Энергоорталык» по производству тепловой энергии на период с 1 января 2026 года утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по г. Шымкент от 23 июля 2025 года № 46 в размере 7 207,6 тенге/Гкал без НДС.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

В 2026 году АО «З-Энергоорталык» по услуге «производство тепловой энергии» запланированы капитальные ремонты в соответствии с утвержденной уполномоченным органом инвестиционной программой на сумму 204,1 млн.тенге.

Мероприятия утвержденной инвестиционной программы на 2026 год:

1. Капитальный ремонт ШПП котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№1;
2. Капитальный ремонт газового тракта котлоагрегата№1;
3. Капитальный ремонт воздушного тракта котлоагрегата№1;
4. Приобретение регуляторов давления пара Ду 300/350 Ру 2,5м Па, т-300-450, с эл/приводом. Бойлер №1,2,3,4, ПСВ.

В целях снижения износа планируется корректировка инвестиционной программы по производству тепловой энергии на 2026 год с заменой мероприятий без увеличением суммы инвестиционной программы.

На сегодняшний день ремонтные работы ведутся согласно графику.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления, предусмотренные в утвержденной тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии на 2026 год.

Срок проведения ремонта 3-4-й кварталы 2026 года.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по форме 1 приложения 5 Правил согласно приложению 1 к настоящему отчету.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы по услуге производство тепловой энергии

Тарифы на услуги по производству тепловой энергии на 2025-2026 годы утверждены приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ по г. Шымкент от 23 июля 2025 года № 46. На 2026 год утвержден тариф в размере 7 207,6 тенге/Гкал без НДС.

Затраты на производство теплоэнергии за первое полугодие 2026 года составили 2403,0 млн. тенге. *Себестоимость* 1 Гкал за первое полугодие 2026 года составила 7 247,28 тенге за Гкал.

Основной статьей затрат является топливо, которое в структуре затрат составляет – 78%.

Отклонение от утвержденной годовой тарифной сметы составили:

- по статье материалы-45,2%;
- по статье затраты на оплату труда -34,4%;
- по статье амортизация -33,3%;
- по статье ремонты -74,4%;
- прочие производственные затраты -27,6%
- общие и административные расходы -41,2%;

Отклонения по статьям затрат связано с сезонностью производства, а также с тем, что расходы приведены за полугодие. До конца года статьи затрат будут исполнены полностью.

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы по форме 2 приложения 5 Правил согласно приложению 2 к настоящему отчету.

О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности за первое полугодие 2026 года

Для АО «3-Энергоорталык» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности **не разрабатывались и не утверждались.**

Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества будет проведена по итогам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе.

Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности АО «3-Энергоорталык» за первое полугодие 2026 года

Доходы от реализации тепловой энергии за первое полугодие 2026 года составили 2 389,9 млн.тенге.

Затраты на производство теплоэнергии за первое полугодие 2026 года составили 2403,0 млн. тенге.

Убыток за первое полугодие 2026 года по производству теплоэнергии составил 13,1 млн. тенге. Это связано с сезонностью производства. В первом полугодии период предоставления услуги по производству тепловой энергии составляет три месяца и три месяца это межотопительный период, когда предприятие не реализует услугу и соответственно не

получает доход по данной услуге, но при этом несет расходы, во втором полугодии период предоставления услуг составляет два месяца, межотопительный период - четыре месяца.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за первое полугодие 2026 года

Реализация теплоэнергии за первое полугодие 2026 год составила 331,6 тыс. Гкал в том числе: 331,6 тыс. Гкал тепловая энергия или 100% от общего объема реализации; 0,0 тыс. Гкал пар или 0% от общего объема реализации.

Объем реализации тепловой энергии в годовой тарифной смете составляет 595,3 тыс. Гкал, в том числе: 594,6тыс. Гкал тепловая энергия или 99,9% от общего объема реализации; 0,7 тыс. Гкал пар или 0,1% от общего объема реализации.

Отпуск теплоэнергии производится по поданным заявкам на покупку теплоэнергии от потребителя ГКП «КуатЖылуОрталык», потребитель пара отказался от потребления пара в связи с тем, что проводит ремонт своего оборудования. Учет тепловой энергии ведется по приборам учета, находящимся на границах раздела балансовой принадлежности.

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

АО «3-Энергоорталык» соблюдает законодательство и придерживается принципов гласности и прозрачности.

Наше предприятие два раза в год отчитывается о своей деятельности в сфере естественных монополий на слушаниях перед потребителями и другими заинтересованными сторонами. Слушания проходят в форме открытых собраний и в режиме онлайн посредством приложения «Zoom». Надлежащие уведомления о времени и месте таких публичных мероприятий публикуются в средствах массовой информации и на интернет-ресурсе.

АО «3-Энергоорталык», следуя установленной Законом обязанности, информирует потребителей об изменении тарифов письменно и публикацией в СМИ.

Налажена прямая телефонная связь с диспетчерской службой потребителя (ГКП «КуатЖылуорталык») отработано взаимодействие для оперативного устранения нарушений в режиме теплоснабжения города.

Информация о качестве предоставления регулируемых услуг

АО «3-Энергоорталык» обеспечивает всеобщее обслуживание в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых услуг по тарифам, утвержденным уполномоченным органом. Оказание услуг производится в соответствии с требованиями заключенных Сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств. Показатели качества, надежности регулируемых услуг, показатели эффективности для АО «3-Энергоорталык» не устанавливались.

Отопительный период с 1 января по 31 марта 2026 года прошел без технологических нарушений и сбоев в системе теплоснабжения. В течение отопительного периода параметры теплоносителя в тепловых магистралях соответствовали ежедневным заявленным техническим заданиям от ГКП «КуатЖылуОрталык» на покупку тепловой энергии для потребителей города Шымкент.

Для качественного предоставления услуг на предприятии своевременно проводятся капитальные и текущие ремонты оборудования.

На предприятии установлены современные пункты учета тепла с программным обеспечением, позволяющие проводить непрерывный и качественный мониторинг параметров теплоносителя.

Информация о перспективах деятельности, в том числе о возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

АО «З-Энергоорталык» направило заявку на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа на услуги по производству тепловой энергии на 2026 год до истечения его срока действия в связи с изменением с 1 июля 2026 года стоимости стратегических товаров – товарного газа, приобретаемого у АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Также, в настоящее время АО «З-Энергоорталык» проводит работу по формированию заявки на утверждение пятилетних тарифов и инвестиционной программы на услуги по производству тепловой энергии на 207-2031 годы в связи с окончанием срока действия тарифов.

Приложение 1

[illegible]

Приложение 2

№ п/с	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026 год	Показатели тарифной сметы за 1-е полугодие 2026 года	Отклонение %	Причины отклонения
I	Затраты всего, в т.ч.	тыс тенге	4 220 028,52	2 361 532,0	-44,0	
1	Мат.затраты -всего, в т.ч.	тыс тенге	3 499 148,92	1 917 246,0	-45,2	
1.1.	Топливо (газ)	тыс тенге	3 357 959,4	1 877 252,0	-44,1	Фактические затраты за первое полугодие в соответствии с объемом производства.
1.2.	химреагенты	тыс тенге	99 863,1	21 652,0	-78,3	Сезонность произ-ва. Фильтрующие матеры будут засыпаны в ноябре-декабре.
1.3.	вода на технолог.цели	тыс тенге	33 986,0	11 190,0	-67,1	Сезонность произ-ва. Статья затрат будет исполнена до конца года.
1.4.	материалы на ТО и эксплуатацию	тыс тенге	5 654,7	6 157,0	8,9	Сезонность произ-ва. Списание в январе -феврале. Производственная необходимость.
1.5.	ГСМ	тыс тенге	1 685,6	995,0	-41,0	Статья затрат будет исполнена до конца года.
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс тенге	381 910,21	250 405,0	-34,4	
2.1.	Заработная плата ППР	тыс тенге	338 273,0	219 984,0	-35,0	Статья затрат будет исполнена до конца года.
2.2.	Социальный налог	тыс тенге	33 489,0	24 716,0	-26,2	Отчисление от ФОТ
2.3.	ОСМС (обязательное социальное медицинское страхование)	тыс тенге	10 148,2	5 705,0	-43,8	Отчисление от ФОТ
3	Амортизация	тыс тенге	200 273,6	133 646,0	-33,3	Статья затрат будет исполнена до конца года.
4	Ремонт	тыс тенге	85 860,6	21 986,0	-74,4	Сезонность произ-ва. Статья затрат будет исполнена до конца года.
4,1	Материалы на рем.работы	тыс тенге	74 445,5	21 235,0	-71,5	
4,2	Услуги подрядных орг. по ремонту	тыс тенге	11 415,0	751,0	-93,4	
5.	Прочие затраты	тыс тенге	52 835,2	38 249,0	-27,6	

5.1.	Услуги сторонних организаций	тыс тенге	19 754,8	23 115,0	17,0	Увеличение стоимости ежемесячных обязательных услуг по охране объектов и аварийно спасательным работам.
5.2.	Налоги	тыс тенге	17 058,3	12 499,0	-26,7	Статья затрат будет исполнена до конца года.
5.3.	Страхование	тыс тенге	2 787,2	1 664,0	-40,3	Статья затрат будет исполнена до конца года.
5.4.	Расходы на охрану труда и ТБ (спец.одежда, мыло,молоко)	тыс тенге	13 234,9	971,0	-92,7	Статья затрат будет исполнена до конца года.
II	РАСХОДЫ ПЕРИОДА всего, вт.ч.	тыс тенге	70 510,83	41 485,0	-41,2	
6.	Общие и административные расходы всего, в т.ч.	тыс тенге	70 510,83	41 485,0	-41,2	
6.1.	Заработная плата АУП	тыс тенге	27 622,56	17 317,0	-37,3	Статья затрат будет исполнена до конца года.
6.2.	Социальный налог	тыс тенге	2 734,63	1 493,0	-45,4	Отчисление от ФОТ
6.3.	ОСМС (обязательное социальное медицинское страхование)	тыс тенге	828,68	450,0	-45,7	Отчисление от ФОТ
6.4.	Налоги, всего	тыс тенге	282,0	571,0	102,5	Увеличение по налогу на имущество. Увеличение стоимости ОС за счет капитальных ремонтов.
6.5.	Прочие расходы	тыс тенге	39 042,96	17 167,0	-56,0	
6.5.1.	Амортизация	тыс тенге	3 815,05	4 487,0	17,6	Увеличение амортизационных отчислений за счет увеличения стоимости ОС.
6.5.2.	ГСМ для легкового транспорта	тыс тенге	237,53	190,0	-20,0	Статья затрат будет исполнена до конца года.
6.5.3.	Канцтовары и пр.	тыс тенге	1 162,39	405,0	-65,2	Оптимизация расходов в связи с сокращением объемов.
6.5.4.	Командировочные расходы	тыс тенге	75,73	1 430,0	1 788,3	Производственная необходимость.
6.5.5.	Услуги связи	тыс тенге	983,38	1 098,0	11,7	Увеличение стоимости услуг.
6.5.6.	Расходы по страхованию	тыс тенге	514,89	11,0	-97,9	Снижение процента отнесения затрат на теплоэнергию.
6.5.7.	Услуги общего характера сторонних организаций	тыс тенге	29 527,83	13 802,0	-53,3	Статья затрат будет исполнена до конца года.
6.5.8.	Расходы на развитие персонала	тыс тенге	1 916,27	0,0	0,0	В первом полугодии обучение собственными силами.
6.5.9.	Расходы на охрану труда и ТБ	тыс тенге	150,32	0,0	-100,0	Оптимизация расходов в связи с сокращением объемов.
6.5.10.	Периодическая печать	тыс тенге	35,57	0,0	-100,0	Статья затрат будет исполнена до конца года.

6.5.11.	Расход воды на ХН	тыс тенге	624,00	231,0	-63,0	Фактические затраты за первое полугодие в соответствии с объемом производства.
III.	ВСЕГО ЗАТРАТ	тыс тенге	4 290 539,4	2 403 017,0	-44,0	
IV	Прибыль	тыс тенге	0,0	-13 157,5		
V	Всего ДОХОДОВ, всего в том числе:	тыс тенге	4 290 539,4	2 389 860	-44,3	
	<i>- Тепловая энергия</i>	тыс тенге	4 285 753,5	2 389 860	-44,2	
	<i>-Тепловая энергия в виде пара 16 АТА</i>	тыс тенге	4 785,85	0	-100,0	
VI	Объем УСЛУГ ВСЕГО	Гкал	595 280,0	331 575	-44,3	
	<i>в том числе:</i>					
	<i>- Тепловая энергия</i>	Гкал	594 616,0	331 575	-44,2	Отпуск тепловой энергии по заявкам потребителя
	<i>-Тепловая энергия в виде пара 16 АТА</i>	Гкал	664,0	0	-100,0	Ремонт оборудования у потребителя.
VIII	Среднеотпускной ТАРИФ, без НДС	тенге/Гкал	7 207,60	7 207,60	0,00	
	в том числе:					
	<i>- Тепловая энергия</i>	тенге/Гкал	7 207,60	7 207,60	0,00	
	<i>-Тепловая энергия в виде пара 16 АТА</i>	тенге/Гкал	7 207,60	7 207,60	0,00	