

**Отчет по итогам 1 полугодия 2025 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы и
инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности
регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

25 июля 2025 года мы проводим отчет по итогам 1 полугодия 2025 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» по регулируемой услуге «производство тепловой энергии» перед потребителями и заинтересованными лицами.

Также отчет проводится с организацией онлайн-трансляции посредством приложения «Zoom», а также в социальной сети «Instagram», Страница пресс-службы - eec.kz.

Информация о проведении слушания была опубликована 03 июля 2025 года в газетах «Звезда Прииртышья», «SARYARQA SAMALY», размещена на интернет-ресурсе erg.kz, а также отправлено уведомление потребителям о предстоящих слушаниях отчета.

1) Общая информация о субъекте естественной монополии;

В связи с отсутствием альтернативного источника теплоэнергии АО «ЕЭК» вместе с электрической энергией вырабатывает и тепловую для обеспечения микрорайона Аксу и близлежащих промышленных предприятий.

АО «ЕЭК» является субъектом естественных монополий по следующим видам деятельности: «производство тепловой энергии» и «подача воды по распределительным сетям».

При этом начиная с 2017 года по виду деятельности «подача воды по распределительным сетям» предприятие является субъектом естественных монополий малой мощности.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ Республики Казахстан по Павлодарской области от 08 ноября 2021 №97-ОД утвержден тариф на 2025 год в размере 1832,67 тенге за 1 Гкал без учета НДС.

Для АО «ЕЭК» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

2) Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа на услуги по производству тепловой энергии на 2022-2026 гг для АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Павлодарской области от 22 октября 2021 года № 89-ОД и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области 22 октября 2021 года № 80-ОД на общую сумму 109 471,3 тыс. тенге, в том числе на 2025 год – 26 803 тыс. тенге.

Утвержденная инвестиционная программа предусматривает проведение капитального ремонта внешних трубопроводов системы отопления, протяженностью 116 м. В текущем году АО «ЕЭК» планирует обратиться в уполномоченный и компетентный органы с заявкой на изменение утвержденной инвестиционной программы с заменой мероприятий по капитальному ремонту внешних трубопроводов на мероприятия по капитальному ремонту основных и пиковых бойлеров блоков № 2, 4, сетевых насосов № 3,5,6, связи с истечением нормативного срока эксплуатации оборудования. Согласно утвержденному графику мероприятия запланированы на 2 полугодие 2025 г.

3) Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

В утвержденной тарифной смете предусмотрено в 2025 году всего затрат на производство тепловой энергии 67 320,00 тыс. тенге, по факту затраты за 1 полугодие 2025 год составили 86 648 тыс. тенге, в том числе:

- сырье и материалы на сумму 197 тыс. тенге;
- топливо на сумму 44 677 тыс. тенге;
- затраты на оплату труда производственным рабочим на сумму 2 258 тыс. тенге;
- амортизация 36 049 тыс. тенге
- прочие затраты (налоги, аренда земли и пр.) на сумму 478 тыс. тенге;
- расходы периода составили 2 988 тыс. тенге.

До конца текущего года планируется освоение статей затрат утвержденной тарифной сметы в полном объеме.

4) Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности

При утверждении инвестиционной программы АО «ЕЭК» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

Оценка достижений показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2025 года..

5) Информация об основных финансово-экономических показателях регулируемой деятельности

Тариф на услугу АО «ЕЭК» по производству тепловой энергии является убыточным, и дотируется за счет основного производства.

В результате производственно-хозяйственной деятельности АО «ЕЭК» за 1 полугодие 2025 году по регулируемой услуге по производству тепловой энергии получен доход 46 581 тыс. тенге, расходы составили 86 648 тыс. тенге.

От услуг по производству тепловой энергии за отчетный период получен убыток в размере 40 067 тыс. тенге.

6) Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период по производству тепловой энергии

В утвержденной тарифной смете объем оказываемых услуг составляет 43,823 тыс. Гкал.

Фактический объем оказываемых услуг за 1 полугодие 2025 года составил 25,417 тыс. Гкал.

7) Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг за отчетный период.

АО «ЕЭК» обеспечивает всеобщее обслуживание в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых услуг по производству тепловой энергии по тарифу, утвержденному уполномоченным органом. Оказание услуг производится в соответствии с требованиями заключенных Сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг за отчетный период отсутствуют.

За 1 полугодие 2025 год аварий на оборудовании, с помощью которого происходит отбор тепла для потребителей, не было. В связи с большим запасом мощности по теплогенерации остановка энергоблоков на плановый ремонт не повлияло на генерацию теплоэнергии, поэтому отключений потребителей АО «ЕЭК» от теплоэнергии не было.

В отчетном периоде предприятие соблюдало температурный график теплосети для открытого водозабора микрорайона Аксу. Претензий от потребителей не поступало.

Проведение капитальных ремонтов основных средств позволит предотвратить внеплановые прекращения подачи тепловой энергии в сети потребителей, повысив надежность обеспечения потребителей тепловой энергии.

За 1 полугодие 2025 года технические условия на подключение к тепловым сетям ЭС АО «ЕЭК» выданы АО «СПК Павлодар», отказано в выдаче технических условий АО «СПК Павлодар» на подключение к сетям пароснабжения, в связи с отсутствием на ЭС АО «ЕЭК» источника пара, обеспечивающего требуемые параметры и расход.

8) Качество предоставляемых услуг обеспечивается:

1. Соблюдение нормативных требований
 - ГОСТы и СанПиНы: регламентируют состав и качество питьевой воды, параметры теплоносителя, температурные режимы.
 - Правила технической эксплуатации: для инженерных систем и оборудования.
2. Контроль качества
 - Лабораторный анализ воды: проводится регулярно для проверки на соответствие нормам.
 - Мониторинг температур и давления в теплосетях и на выходе из источников тепла.
3. Надёжность и состояние инфраструктуры
 - Регулярное техническое обслуживание и ремонт сетей. Модернизация оборудования, замена изношенных труб и теплообменников.
 - Автоматизация систем управления и диспетчеризация.
4. Квалификация персонала
 - Подготовка и сертификация специалистов, работающих на объектах водо- и теплоснабжения. Аттестация.
 - Периодическое повышение квалификации является обязательным для инженерно-технических работников, мастеров и операторов.
5. Работа с потребителями
 - Оперативное реагирование на жалобы и обращения.
 - Проведение разъяснительной работы и предоставление прозрачной информации об услугах.
6. Энергосбережение и ресурсоэффективность
 - Использование энергоэффективного оборудования и технологий.
 - Контроль потерь воды и тепла на всех этапах доставки.

9) Информация о перспективах деятельности (планах развития), в том числе возможных изменениях тарифов

В качестве перспективы деятельности АО «ЕЭК» определено выполнение ремонтной кампании и мероприятий утвержденной инвестиционной программы по производству теплоэнергии на 2022-2026 годы.

Инвестиционная программа на услуги по производству тепловой энергии на 2022-2026 гг для АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Павлодарской области от 22 октября 2021 года № 89-ОД и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области 22 октября 2021 года № 80-ОД на общую сумму 109 471,3 тыс. тенге, в том числе:

2025г – 26 803 тыс.тенге

2026г – 25 144,77 тыс.тенге

Тариф по производству теплоэнергии также утвержден на пятилетний период 2022-2026 годы приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области №97-ОД от 08.11.2021г., в том числе:

2025г, 1 полугодие – 1832,67 тенге/Гкал

2025 г. 2 полугодие – 1908,69 тенге/Гкал

2026г – 1804,81 тенге/Гкал.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Павлодарской области от 04 июля 2025 года №45-ОД утвержден с 01 августа по 31 декабря 2025 года тариф на услуги по производству тепловой энергии до истечения их срока действия в связи с изменением стоимости стратегического товара (мазут) и заработной платы по данным статистики.

10) Информация об оказываемой услуге – подача воды по распределительным сетям (малая мощность)

АО «ЕЭК» также оказывает услугу подача воды по распределительным сетям, которая в соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» является малой мощности (объем оказываемых услуг до пятисот тысяч м³ в год).

Инвестиционная программа по данной услуге уполномоченным органом не утверждалась.

За 1 полугодие 2025 года фактическая сумма амортизационных отчислений по основным средствам, задействованным при оказании регулируемой услуги, составила 4 882,99 тыс. тенге. В утвержденной тарифной смете предусмотрена сумма амортизационных отчислений в размере 5 955,0 тыс. тенге.

Сумма амортизационных отчислений, предусмотренная в утвержденной тарифной смете, направлена в 2025 году на выполнение следующих мероприятий на общую сумму 14037,58 тыс. тенге:

- Капитальный ремонт здания фильтровальной станции (внутренние работы);
- Капитальный ремонт насоса 2 №1, 2, 3 ;
- Капитальный ремонт грязевого насоса №1;
- Капитальный ремонт насоса перекачки коагулянта №1, 2;
- Капитальный ремонт механического фильтра №4;
- Капитальный ремонт ячейки мокрого хранения коагулянта №3.

Для АО «ЕЭК» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались

Затраты АО «ЕЭК» за 1 полугодие 2025 года на оказание регулируемой услуги 30151,59 тыс. тенге, превышение против утвержденной тарифной сметы на 198%.

Перерасход затрат в целом по тарифной смете обусловлен ростом заработной платы, наличием затрат, которые не были предусмотрены в утверждённой тарифной смете, и инфляционным процессом.

В утвержденной тарифной смете объем оказываемых услуг составляет 362 тыс. м³.

Фактический объем оказываемых услуг за 1 полугодие 2025 года составил 180,759 тыс. м³.

Информация об основных финансово-экономических показателях

Доход – 7 593,69 тыс. тенге,

Затраты – 30151,59 тыс. тенге.

Убыток – 22 557,9 тыс. тенге

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг за 1 полугодие 2025 года отсутствуют

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2025 года по итогам 1 полугодия 2025 г
АО «Евразийская энергетическая корпорация» производство тепловой энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество натуральных показателей		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства (тыс. тенге)		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	27	28
1	Производство тепловой энергии	Капитальный ремонт внешних трубопроводов системы отопления	м	116	-	2025	-40067	26 803	0	-26 803	Проведение капитальных ремонтов запланированы во 2 полугодии	13810	12993	-	-	не установлено утвержденной инвестиционной программой	-	69	-	не установлено утвержденной инвестиционной программой	-	-	-	Проведение капитальных ремонтов запланированы во 2 полугодии	Выполненные работы будут направлены на поддержание основных средств Электрической станции в рабочем состоянии, что позволит обеспечить бесперебойную подачу тепла потребителям
ИТОГО				116	-		-40067	26 803	0	-26 803		13810	12993					69							

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы по производству тепловой энергии за 1 полугодие 2025 года

АО «Евразийская энергетическая корпорация»

№	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в тарифной смете, утвержденной приказом № 97-ОД от 08.11.2021 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонения, в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге	63 112	83 659	33	
1.	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	40 975	44 874	10	
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	303	197	-35	Тарифная смета будет исполнена
1.2.	топливо	тыс.тенге	40 672	44 677	10	Тарифная смета будет исполнена
2.	Затраты на оплату труда, всего, в т.ч.	тыс.тенге	2 971	2 258	-24	
2.1.	заработная плата производственных рабочих	тыс.тенге	2 592	1 843	-29	Ожидается исполнение тарифной сметы до конца текущего года
2.2.	Отчисления обязательные профес.пенсион.взносы	тыс.тенге	106	108	2	
2.3.	Социальный налог и обязательное страхование	тыс.тенге	221	239	8	
2.4.	Отчисления на обязательное медицинское страхования	тыс.тенге	52	69	32	
3.	Амортизация	тыс.тенге	13 810	36 049	161	увеличение произошло за счет ввода объектов в эксплуатацию после кап.ремонта
4.	Ремонт	тыс.тенге	4 775	-	-100	Текущий ремонт, согласно графику ремонта запланирован на 2 полугодие 2025 г. Проводятся закупочные процедуры
5	Прочие затраты	тыс.тенге	581	478	-18	
5.1.	Аренда земли	тыс.тенге	27,00	33	23	Тарифная смета будет исполнена
5.2.	Плата за воду	тыс.тенге	491	412	-16	ожидается превышение тарифной сметы по году, за счет повышения МРП
5.3.	налоговые платежи и сборы		63	33	-48	ожидается исполнение тарифной сметы до конца текущего года
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	4 208	2 988	-29	
6	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге	4 178	2 979	-29	
6.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	259	338	30	увеличение произошло в связи с повышением заработной платы
6.2.	соц. налог и социальные отчисления	тыс.тенге	24,0	37	53	
6.3.	Отчисления на обязательное мед. страхование	тыс.тенге	6	6	-	
7	Услуги сторонних организаций	тыс.тенге	3 889	2 598	-33	ожидается превышение тарифной сметы по году, за счет увеличения стоимости услуги по пользованию электронной торговой площадкой с апреля 2025 г.
7.1.	услуги ЭТП	тыс.тенге	3 240	2 108	-35	уменьшение произошло за счет предоставленного поставщиком ценового предложения на меньшую сумму
7.2.	Услуги по технической экспертизе инвестпрограммы	тыс.тенге	649	490	-24	
8	Расходы по реализации	тыс.тенге	30	9	-69	уменьшение произошло за счет оптимизации численности персонала отдела сбыта
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	67 320	86 648	29	
IV	Доход (РБА*СП)		12 993	-		
V	Прибыль (убыток)	тыс.тенге		- 40 067		
VI	Всего доходов	тыс.тенге	80 313	46 581	-42	
VII	Объем предоставляемых услуг	тыс.Гкал.	43,823	25,417	-42	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	1832,67	1 832,67		
	справочно: фактическая себестоимость	тенге/Гкал		3 409,04		

**Информация
 о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
 по итогам 2025 года 1 полугодия 2025 года
 АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
 производство тепловой энергии**

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2024 года	План 2025 года	Факт 2025 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	3	4	5	6	7	8
1	Износ производственных основных средств, %	69%	не утвержда лся	-	Оценка достижения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2025 г.	-

**Информация
 о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
 по итогам 2025 года 1 полугодия 2025 года
 АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
 производство тепловой энергии**

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2024 года	План 2025 года	Факт первого полугодия 2025 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	3	4	5	6	7	8
1	Объем оказанной за год регулируемой услуги, тыс Гкал	44,72	43,823	25,417	Оценка достижения показателей будет осуществлена по результатам выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, по итогам 2025 г.	-
2	Снижение износа основных средств, %	17,7%	не утвержда лся	-		