**Информация к отчету АО «Алматинские электрические станции» об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2026г. по регулируемым услугам (производство тепловой энергии, подача воды по магистральным трубопроводам) перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

## 1) Общая информация об АО «АлЭС».

АО «АлЭС» – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепловой и электрической энергии в городе Алматы и Алматинском регионе.

АО «АлЭС» является субъектом естественной монополии, включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности – услуги по производству тепловой энергии, услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам.

Единственным акционером является АО «Самрук-Энерго». В организационную структуру АО «АлЭС» входят восемь производственных подразделений:

| № п/п | Энергоисточники | Год ввода в эксплуатацию | Установленная мощность, Гкал/ч |
|---|---|---|---|
| 1. | ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева – производство электрической и тепловой энергии | 1935 (1960) | 1 203 |
| 2. | ТЭЦ-2 имени А.Жакутова – производство электрической и тепловой энергии | 1980 | 1 411 |
| 3. | ТЭЦ-3 – производство электрической и тепловой энергии | 1962 | 335,3 |
| 4. | Западный тепловой комплекс (ЗТК) – производство тепловой энергии | 1963 | 1 100 |
| 5. | Капшагайская ГЭС имени Ш. Чокина – производство электрической энергии | 1970 | |
| 6. | Каскад ГЭС – производство электрической энергии | 1944 | |
| 7. | Производственно-ремонтное предприятие «Энергоремонт» (ПРП) – ремонт оборудования АО «АлЭС» | | |
| 8. | Центр приема и выгрузки топлива (ЦПВТ) – прием и выгрузка топлива для энергоисточников АО «АлЭС» | | |
| | **Итого:** | | **4 049,3** |

# I. РЕГУЛИРУЕМАЯ УСЛУГА – ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

## 2) Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы №52-ОД от 26.03.2026г. и Министерства энергетики Республики Казахстан №135 – Н/Қ от 31.03.2026г. Предусмотренные мероприятия в утвержденной инвестиционной программе на 2026 год за счет собственных средств 1 622 607 тыс. тенге, заемных 12 733 115 тыс. тенге.

| п\п | Наименование мероприятий | Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге | | |
|---|---|---|---|---|
| | | План на 2026г. | Факт 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | **ВСЕГО, в том числе** | **1 622 607** | **0** | **-1 622 607** |
| **1** | **Установка водогрейных котлов (№1-4) на ТЭЦ-2. Выполнение СМР, авторский и технический надзор** | **971 708** | **0** | **-971 708** |
| **2** | **Реконструкция и расширение золоотвала ТЭЦ-3. Выполнение СМР, авторский и технический надзор (6 очередь)** | **57 677** | **0** | **-57 677** |
| **3** | **Поддержание текущего уровня производства** | **553 282** | **0** | **-553 282** |
| | **ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева** | **189 027** | **0** | **-189 027** |
| 3.1. | Водогрейный котел ПТВМ-100 №2. Замена фронтового экрана 100% | 13 216 | 0 | -13 216 |
| 3.2. | Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №4 Замена конвективного пучка - 100%. | 29 312 | 0 | -29 312 |
| 3.3. | Водогрейный котел ПТВМ-100 №5. Замена напорного газохода 100% | 19 292 | 0 | -19 292 |
| 3.4. | Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №5 Замена конвективного пучка - 100%. | 29 312 | 0 | -29 312 |
| 3.5. | Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №6 Замена конвективного пучка - 100%. | 29 312 | 0 | -29 312 |
| 3.6. | Водогрейный котел ПТВМ-100 ст №7 Замена конвективного пучка - 100%. | 29 312 | 0 | -29 312 |
| 3.7. | Ремонт пикового бойлера Т/А ст.№10 с заменой латунных трубок. | 27 799 | 0 | -27 799 |
| 3.8. | Ремонт питательного электронасоса ст. №8А с заменой дефектных узлов. | 11 471 | 0 | -11 471 |
| | **ЗТК** | **364 256** | **0** | **-364 256** |
| 3.9. | Водогрейный котел КВГМ-100 №2. Капитальный ремонт с заменой конвективных ширм 100% | 364 256 | 0 | -364 256 |
| **4** | **Приобретение основных средств** | **39 940** | **0** | **-39 940** |
| | **ЗТК** | **39 940** | **0** | **-39 940** |
| 4.1. | Автомобиль самосвал - 1шт. | 39 940 | 0 | -39 940 |

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год. АО «АлЭС» прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной инвестиционной программы за счёт собственных средств во втором полугодии.

## 3) О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы.

тыс. тенге

| № | Наименование | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026г. | Фактические показатели тарифной сметы за 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) | Причины |
|---|---|---|---|---|---|
| **I** | **Затраты на производство товаров и услуг, всего** | **33 932 368** | **19 047 139** | **56%** | Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность |
| 1 | Материальные затраты, в том числе: | 21 697 598 | 12 784 759 | 59% | |
| 1.1.1. | вода на технологические цели | 250 588 | 52 600 | 21% | |

| № | Наименование | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026г. | Фактические показатели тарифной сметы за 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) | Причины |
|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.2. | вспомогательные материалы | 234 430 | 228 943 | 98% | субъекта естественной монополии, показатели тарифной сметы утверждаются на год без детализации по периодам внутри года. Отклонения являются затратами второго полугодия. |
| 1.2. | ГСМ | 61 933 | 39 358 | 64% | |
| 1.3. | топливо | 20 546 608 | 11 935 714 | 58% | |
| 1.4. | энергия | 604 039 | 528 143 | 87% | |
| 2 | Затраты на оплату труда с отчислениями | 6 406 235 | 3 898 683 | 61% | |
| 3 | Амортизация | 1 395 383 | 765 209 | 55% | |
| 4 | Ремонт | 2 842 170 | 429 769 | 15% | |
| 5 | Прочие затраты | 1 199 520 | 870 766 | 73% | |
| 6 | Налоги | 391 461 | 297 953 | 76% | |
| **II** | **Расходы периода, в том числе** | **783 384** | **438 195** | **56%** | |
| 7 | Общие и административные расходы | 783 384 | 438 195 | 56% | |
| **III** | **Всего затрат** | **34 715 752** | **19 485 334** | **56%** | |
| IV | Прибыль (+) | 200 000 | -2 332 493 | -1166% | |
| V | Необоснованно полученный доход | -27 409 | | | |
| VI | Всего доходов | 34 888 343 | 17 152 840 | 49% | |
| | *с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.* | *14 258 585* | *13 945 263* | *98%* | |
| | *с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.* | *20 629 758* | *3 207 577* | *16%* | |
| VII | Объем предоставленных услуг, тыс.Гкал | 5 724 | 2 933 | 51% | |
| | *с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.* | *2 484* | *2 429* | *98%* | |
| | *с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.* | *3 240* | *504* | *16%* | |
| **VIII** | ***Тариф (без НДС), тенге/Гкал** | **6 095,31** | **5 848,38** | | |
| | *с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.* | *5 740,81* | *5 740,81* | | |
| | *с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.* | *6 367,06* | *6 367,06* | | |

*Примечание:
*25.12.2025г. с вводом в действие с 01.01.2026г. совместным приказом ДКРЕМ по городу Алматы №181-ОД и Алматинской области №235-ОД утверждены тарифы на 2022 – 2026гг. на услугу по производству тепловой энергии, в том числе на 2026г. в размере 5 740,81 тенге/Гкал.*

*26.03.2026г. с вводом в действие с 01.04.2026г. приказом ДКРЕМ по городу Алматы №56-ОД утверждены действующие тарифы на 2022 – 2026гг. на услугу по производству тепловой энергии, в том числе на 2026г. в размере 6 367,06 тенге/Гкал.*

## 4) Об основных финансово-экономических показателях деятельности.

АО «АлЭС» ведет раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам.

За отчетный период доход от оказанных регулируемых услуг по производству тепловой энергии составил 17 152 840 тыс. тенге. Затраты на производство тепловой энергии 19 485 334 тыс. тенге, в том числе

– производственная себестоимость – 19 047 139 тыс. тенге;

– общие и административные расходы – 438 195 тыс. тенге;

– убыток – (-2 332 493) тыс. тенге, в т.ч. (-1 234 679) тыс. тенге за счет недостатка тарифного источника на расходы по транспортировке угля.

– Причина убыточности – действующий тариф на услуги по производству тепловой энергии не обеспечивает возмещение затрат на предоставление регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

**5) Об объемах предоставленных регулируемых услуг.**

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии предусмотрен в размере 5 724 тыс. Гкал. Основным потребителем данной услуги является ТОО «Алматинские тепловые сети» (98%).

По итогам 1 полугодия 2026г. фактический объем оказанных услуг АО «АлЭС» от деятельности по производству тепловой энергии составил 2 933 тыс. Гкал, исполнение на 51%. Фактический отпуск тепла осуществлен в соответствии с режимами, задаваемыми диспетчером тепловых сетей (ТОО «Алматинские тепловые сети»), температурой наружного воздуха.

**6) Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.**

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг – качественное и бесперебойное предоставление услуг по производству тепловой энергии.

Основными критериями в поставках тепловой энергии является выполнение температурного графика, задаваемого ТОО «АлТС», поддержание давления сетевой воды. В первом полугодии 2026г. задание ТОО «АлТС» по температурному графику и поддержанию давления сетевой воды АО «АлЭС» полностью выполнялось.

АО «АлЭС» ведется постоянная работа с потребителями по погашению дебиторской задолженности. Направляются претензии дебиторам с требованием погашения задолженности.

**7) О перспективах деятельности АО «АлЭС» (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.**

**О перспективах деятельности.**

АО «АлЭС» планирует проведение необходимых мероприятий, обеспечивающих эффективное функционирование деятельности по производству тепловой энергии:

- Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 имени А.Жакутова с минимизацией воздействия станции на окружающую среду;
- Реконструкция с полной перекладкой тепломагистрали ТЭЦ-2-3ТК;
- Расширение ТЭЦ-3 со строительством ПГУ;
- Строительство комбинированной системы золошлакоудаления на ТЭЦ-2 имени А. Жакутова и ТЭЦ-3;
- Поддержание текущего уровня производственных активов;
- Приобретение основных средств.

**Изменения тарифов до истечения его срока деятельности.**

Действующие тарифы на регулируемые услуги АО «АлЭС» по производству тепловой энергии утверждены на период 2022-2026 годы. Изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

В соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» АО «АлЭС» вправе обратиться с заявкой на повышение тарифа до истечения его срока действия по следующим основаниям:

- изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов;
- изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

В связи с окончанием действующего периода регулирования и в соответствии с пунктом 4 статьи 15 Закона РК «О естественных монополиях» в июле текущего года АО «АлЭС» подало заявку на утверждение тарифов на услуги по производству тепловой энергии с приложением расчетов и обосновывающих материалов на следующий период регулирования 2027-2031 годы с учетом затратного метода тарифного регулирования.

## РЕГУЛИРУЕМАЯ УСЛУГА – ПОДАЧА ВОДЫ ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ТРУБОПРОВОДАМ

**2) Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.**

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы №154-ОД от 24.11.2025г. и Алматинской области №198-ОД от 28.11.2025г. соответственно и Министерства энергетики Республики Казахстан №491-Н/Қ от 17.12.2025г.

Предусмотренные в утвержденной инвестиционной программе на 2026 год мероприятия составляют 79 892 тыс. тенге.

| п\п | Наименование мероприятий | Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге | | |
|---|---|---|---|---|
| | | План на 2026г. | Факт 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | **ВСЕГО, в том числе** | **79 892** | **61 237** | **-18 655** |
| **1** | **Поддержание текущего уровня производства** | **76 214** | **61 237** | **-14 977** |
| | **ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева** | **55 919** | **61 237** | **5 318** |
| 1.1. | Ремонт декарбонизатора ПТС №13 | 55 919 | 61 237 | 5 318 |
| | **ТЭЦ-2 имени А.Жакутова** | **20 295** | 0 | -20 295 |

| п\п | Наименование мероприятий | Сумма инвестиционной программы за счет собственных средств, тыс. тенге | | |
|---|---|---|---|---|
| | | План на 2026г. | Факт 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2. | Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака перелива теплосети (БПТ) | 20 295 | 0 | -20 295 |
| **2** | **Приобретение основных средств** | **3 678** | **0** | **-3 678** |
| | **ТЭЦ-2 имени А.Жакутова** | **3 678** | **0** | **-3 678** |
| 2.1. | Насос электрический бочковой, для перекачки масел, дизельного топлива и воды. Максим. высота забора 6500. Нерж.сталь. Диаметр 28 мм. Мощн.двиг.200 Вт. 220 В. 50 Гц. Степень защиты IP24 | 757 | 0 | -757 |
| 2.2. | Насос дозирования серной кислоты Pro Minent Makro TZ HAH 100836 ГТТТ100V0000 | 2 604 | 0 | -2 604 |
| 2.3. | Насос- дозатор ИОМСа мембранный с моторным приводом типа S2CbH16130PVTS070U A810S0EN | 317 | 0 | -317 |

Освоение планируется во второй половине текущего года.

## 3) О постатейном исполнение утвержденной тарифной сметы.

тыс. тенге

| № | Наименование | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2026г. | Фактические показатели тарифной сметы за 1 полуг. 2026г. | Откл., (+,-) | Причины |
|---|---|---|---|---|---|
| **I** | **Затраты на производство товаров и услуг, всего** | **3 445 177** | **1 327 919** | **39%** | Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели тарифной сметы утверждаются на год без детализации по периодам внутри года. Отклонения являются затратами второго полугодия. |
| 1 | Материальные затраты, в том числе: | 3 137 471 | 1 164 434 | 37% | |
| 1.1.1. | вода на технологические цели | 2 908 169 | 1 043 571 | 36% | |
| 1.1.2. | вспомогательные материалы | 229 303 | 120 862 | 53% | |
| 2 | Затраты на оплату труда с отчислениями | 184 826 | 96 355 | 52% | |
| 3 | Амортизация | 78 892 | 39 446 | 50% | |
| 4 | Ремонт | 43 711 | 27 436 | 63% | |
| 5 | Прочие расходы | 277 | 249 | 90% | |
| **II** | **Расходы периода, в том числе** | **11 475** | **6 249** | **54%** | |
| 1 | Общие и административные расходы | 11 475 | 6 249 | 54% | |
| **III** | **Всего затрат** | **3 456 652** | **1 334 168** | **39%** | |
| IV | Возврат средств потребителям | | 226 485 | | |
| V | Прибыль (+) | 1 000 | 196 748 | 19675% | |
| VI | Всего доходов | 3 457 652 | 1 757 401 | 51% | |
| VII | Объем предоставленных услуг, тыс. м. куб. | 31 146 | 15 831 | 51% | |
| **VIII** | ***Тариф (без НДС), тенге/м. куб.** | **111,01** | **111,01** | | |

*Примечание: *26.11.2025г. совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по г. Алматы №157-ОД и Алматинской области №193-ОД утверждены тарифы на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам (ХОВ) на 2026-2030гг., в том числе тариф на 2026г в размере 111,01 тенге/м$^3$.*

## 4) Об основных финансово-экономических показателях деятельности.

АО «АлЭС» ведет раздельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по деятельности, не относящейся к регулируемым услугам.

– доход от реализации услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам – 1 757 401 тыс. тенге;

– производственная себестоимость – 1 327 919 тыс. тенге;

– общие и административные расходы – 6 249 тыс. тенге;

– возврат средств потребителям (по факту 2025 года) – 226 485 тыс. тенге;

– прибыль от деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам 196 748 тыс. тенге.

**5) Объемы предоставленных регулируемых услуг.**

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам предусмотрен в размере 31 146 тыс. $м^3$. Основным потребителем данной услуги является ТОО «Алматинские тепловые сети» (99%). Фактический объем оказанных регулируемых услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам по итогам 1 полугодия 2026 года составил 15 831 тыс. $м^3$, исполнение на 51%.

Объем химически очищенной воды для подпитки тепловых сетей от теплоисточников АО «АлЭС» в зоне централизованного теплоснабжения города Алматы осуществлен по заданному режиму ТОО «Алматинские тепловые сети» расхода подпитки теплосети.

**6) Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.**

АО «АлЭС» ведется работа с потребителями по погашению дебиторской задолженности. Направляются претензии дебиторам с требованием погашения задолженности, подаются иски в суд.

**7) О перспективах деятельности АО «АлЭС» (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.**

АО «АлЭС» планирует проведение необходимых мероприятий, обеспечивающих эффективное функционирование деятельности по подаче воды по магистральным трубопроводам:

- Ремонт с изготовлением и заменой корпуса бака перелива теплосети (БПТ);
- Приобретение основных средств.

**Изменения тарифов до истечения его срока деятельности**

Действующие тарифы АО «АлЭС» на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам утверждены на 2026-2030 годы. Изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

В соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» АО «АлЭС» вправе обратиться с заявкой на повышение тарифа до истечения его срока действия по следующим основаниям:

- изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов;
- изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.