

**Отчет**  
**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной**  
**инвестиционной программы на производство тепловой энергии**  
**за 1 полугодие 2026 года по АО «Таразэнергоцентр»**

В соответствии пункта 289 главы 7 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденный Приказом Министра национальной экономики РК от 13 августа 2019 года №73 субъект естественной монополии размещает в средствах массовой информации отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы на производство и снабжение тепловой энергией перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2024 года.

**1. Общая информация о предприятии**

Акционерное общество «Таразэнергоцентр» является субъектом естественной монополии в области теплоснабжения по производству тепловой энергии.

Основная задача предприятия – надежная, безаварийная работа установленного оборудования, улучшение финансового положения за счет повышения технико-экономических показателей работы электростанции и котельной, исключения случаев травматизма.

В своем составе предприятие имеет:

- ТЭЦ-4, с установленной тепловой мощностью 658 Гкал/час и электрической мощностью 60 МВт/час;
  - РК-4 (районная котельная), с установленной тепловой мощностью 200 Гкал/час;
- Присоединенная нагрузка 410,04 Гкал/час, в т.ч.:
- по ТЭЦ-4 – 212,52 Гкал/час;
  - по РК-4 – 197,52 Гкал/час.

**Потребителям тепловой энергии являются:**  
ГКП «Таразтрансэнерго»

**2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы**

Инвестиционная программа АО «Таразэнергоцентр» на регулируемые услуги по производству и снабжению тепловой энергии утверждена Совместными приказами Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области на 2023-2027 годы, сумма инвестиционной программы на 2026 год составляет 95 417, 452 тыс. тенге, в том числе:

- 1) Ремонт водогрейного котла КВГМ №3 РК-4 с частичной заменой конвективной поверхности – 95 417,452 тыс.тенге;

В связи с производственной необходимостью будет производиться корректировка ИП 2026 года на нижеследующие мероприятия:

- 1) Демонтаж и монтаж днища аккумуляторного бака V=5000 м3 АБ №2 ТЭЦ-4 – 95 417,452 тыс.тенге (договор подписан, исполнение до конца года);

По итогам года предприятие прогнозирует полное исполнение инвестиционной программы.

Отклонение фактической суммы расходов от запланированной будет зависеть от цен на

оборудования и материалов в соответствии с процедурой закупок товаров, работ, услуг СЕМ.

Основными направлениями инвестиционной программы АО «Таразэнергоцентр» являются:

- повышение надежности и долговечности существующего оборудования путем проведения реконструкции;
- проекты, обеспечивающие совершенствование экологических параметров деятельности;
- помимо модернизации и обновления активов предприятия, предполагает также повышение и сохранение уровня качества оказываемых регулируемых услуг.

### 3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии, показатели тарифной сметы утверждаются на год без детализации по периодам внутри года, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие 2026 г, что не дает должной оценки исполнения утвержденных показателей. При этом, по итогам года предприятие прогнозирует полное исполнение показателей утвержденной тарифной сметы на 2026 год.

#### Отчет об исполнении тарифной сметы на производство тепловой энергии за 1 полугодие 2026 года

| № п/п     | Наименование показателей тарифной сметы                                       | Ед. изм.          | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете | Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы | Отклонение в % |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|
| <b>I</b>  | <b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг (работ) - всего</b> | <b>тыс. тенге</b> | <b>4 513 324,216</b>                        | <b>2 685 390,149</b>                             | <b>-40,50</b>  |
| <b>1</b>  | <b>Материальные затраты, всего в т. ч.</b>                                    | <b>тыс. тенге</b> | <b>3 554 037,940</b>                        | <b>2 213 454,336</b>                             | <b>-37,72</b>  |
| 1.1.      | Сырье и материалы                                                             | тыс. тенге        | 354 483,200                                 | 196 392,871                                      | -44,60         |
| 1.2       | Топливо                                                                       | тыс.тенге         | 2 950 188,900                               | 1 804 545,737                                    | -53,81         |
| 1.3       | Электроэнергия                                                                | тыс.тенге         | 213 823,220                                 | 189 504,521                                      | -38,83         |
| 1.4       | Вспомогательные материалы, в том числе                                        | тыс.тенге         | 27 099,000                                  | 20 722,703                                       | -23,53         |
| 1.5       | ГСМ                                                                           | тыс.тенге         | 8 443,620                                   | 2 288,504                                        | -72,90         |
| <b>2</b>  | <b>Расходы на оплату труда, всего в т. ч.</b>                                 | <b>тыс.тенге</b>  | <b>407 473,086</b>                          | <b>196 536,880</b>                               | <b>-51,77</b>  |
| <b>3</b>  | <b>Амортизация</b>                                                            | <b>тыс.тенге</b>  | <b>93 056,760</b>                           | <b>46 528,380</b>                                | <b>-50,00</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Ремонт, всего, в т. ч.</b>                                                 | <b>тыс.тенге</b>  | <b>452 847,550</b>                          | <b>225 916,113</b>                               | <b>50,11</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прочие затраты (расшифровать)</b>                                          | <b>тыс.тенге</b>  | <b>5 908,880</b>                            | <b>2 954,440</b>                                 | <b>-50,00</b>  |
| <b>II</b> | <b>Расходы периода - всего, в т.ч.</b>                                        | <b>тыс.тенге</b>  | <b>188 404,200</b>                          | <b>102 291,556</b>                               | <b>-50,00</b>  |
| 6.7       | Налоги                                                                        | тыс.тенге         | 11 810,400                                  | 5 905,200                                        | -50,00         |
| <b>7</b>  | <b>Прочие расходы</b>                                                         | <b>тыс.тенге</b>  | <b>2 109,850</b>                            | <b>1 054,925</b>                                 | <b>-50,00</b>  |
| III       | Всего затрат на предоставление услуг                                          | тыс.тенге         | 4 703 838,266                               | 2 788 736,630                                    | -40,71         |
| IV        | Доход (РБА*СП/((1-(КДП/100))))                                                | тыс.тенге         | 0,00                                        | 0,00                                             | 0,00           |
| V         | Регулируемая база задействованных активов (РБА)                               | тыс.тенге         | 0,00                                        | 0,00                                             | 0,00           |
| VI        | Всего доходов                                                                 | тыс.тенге         | 4 703 838,266                               | 2 788 736,630                                    | -40,71         |

|             |                                |                     |               |               |        |
|-------------|--------------------------------|---------------------|---------------|---------------|--------|
|             | сумма невозмещенного дохода    | тыс.тенге           |               |               | 0,00   |
|             | за минусом                     | тыс.тенге           | 4 703 838,266 | 2 788 736,630 | -40,71 |
| <b>VII</b>  | <b>Объем оказываемых услуг</b> | <b>Г кал</b>        | 742 877,00    | 375 432,109   | -49,46 |
| <b>VIII</b> | <b>Тариф</b>                   | <b>тенге/ Г кал</b> | 6 331,921     | 7 428,072     | -17,31 |

Всего затраты в действующей тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии **4 703 838,266 тыс.тенге**, затраты по итогам 1 полугодия 2026 года составили **2 788 736,630 тыс.тенге**, отклонение от утвержденной сметы составляет **1 915 101,64 тыс.тенге** или 40,71%.

Затраты на производство в действующей тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии – **4 513 324,216 тыс.тенге**, затраты на производство фактические составили **2 685 390,149 тыс.тенге**), меньше предусмотренных на **1 827 934,067 тыс.тенге** или на 40,50%. Расходы периода составили **102 291,556 тыс.тенге**, что меньше предусмотренных на **86 112,644 тыс.тенге** или на 45,71%.

Всего в утвержденной тарифной смете по статье затрат «Ремонт» **предусмотрено 452 847,550 тыс.тенге**, в том числе материалы на ремонт 57 695,6 тыс.тенге.

Фактические затраты на ремонт за 1 полугодие 2026 года составили **225 916,113 тыс.тенге**, в том числе списание материалов на ремонт составило 28 847,800 тыс.тенге.

Хозяйственным способом выполнены работы, необходимые к выполнению, согласно требованиям системы планово-предупредительных ремонтов (ППР) и нормативно-технической документации для ведения производственной эксплуатации и поддержания технического состояния оборудования, на основании актов обследования и дефектами, графиков ремонтных работ.

По подготовке к работе основного и вспомогательного оборудования теплоисточников АО «ТЭЦ» в осенне-зимний период 2026-2027 г.г. предприятием запланировало 22 мероприятий, из них на сегодняшний день выполнено 7 мероприятий, на стадии выполнения

| № п/п | Наименование мероприятий                                                                                     | Срок исполнения     | Выполнение         |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| 1     | Капитальный ремонт парового котла БКЗ-160-100 ГМ №1                                                          | 04.05 - 31.07.26г.  | работы выполняются |
| 2     | Текущий ремонт парового котла БКЗ-160-100 ГМ №2                                                              | 11.05.- 15.05.26г.  | выполнено          |
| 3     | Текущий ремонт паровой турбины ПТ-30-90/10 №2                                                                | 11.05.- 15.05.26г.  | выполнено          |
| 4     | Текущий ремонт парового котла ДЕ-10/14 №1, РК-4 (с техническим освидетельствованием для продления ресурса)   | 15.06 - 30.06.26г.  | выполнено          |
| 5     | Капитальный ремонт водогрейного котла КВГМ-100-150 №3, РК-4                                                  | 01.06 - 18.08.26г.  | работы выполняются |
| 6     | Текущий ремонт парового котла ДЕ-10/14 №2, РК-4 (с техническим освидетельствованием для продления ресурса)   | 06.07 – 20.07.26г.  | выполнено          |
| 7     | Текущий ремонт водогрейного котла КВГМ-100-150 №7                                                            | 20.07.– 24.07.26г.  | работы выполняются |
| 8     | Текущий ремонт парового котла БКЗ-160-100 ГМ №3                                                              | 03.08.- 07.08.26г.  |                    |
| 9     | Текущий ремонт водогрейного котла ПТВМ-100-150 №5 (с техническим освидетельствованием для продления ресурса) | 10.08. – 14.08.26г. |                    |
| 10    | Текущий ремонт паровой турбины ПТ-30-90/10 №1                                                                | 17.08.-             |                    |

|    |                                                                                                              |                       |                    |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------|
|    |                                                                                                              | 21.08.26г.            |                    |
| 11 | Капитальный ремонт водогрейного котла КВГМ-100-150 №4, РК-4                                                  | 03.08.-<br>07.08.26г. |                    |
| 12 | Текущий ремонт водогрейного котла ПТВМ-100-150 №4 (с техническим освидетельствованием для продления ресурса) | 04.09.-<br>18.09.26г. |                    |
| 13 | Капитальный ремонт водогрейного котла КВГМ-100-150 №6                                                        | 07.09.-<br>11.09.26г. |                    |
| 14 | Текущий ремонт парового котла БКЗ-160-100 ГМ №2                                                              | 21.09.-<br>25.09.26г. |                    |
| 15 | Текущий ремонт насосов КЭН-1А, 2А, КЭН-1Б, 2Б, ТЭЦ-4                                                         | апрель-<br>сентябрь   |                    |
| 16 | Текущий ремонт насосов СН-2,3,5,6,7, 9,10, ОМН-1,2, 3, НРЦ- 2, 3, ТЭЦ-4                                      | апрель-<br>сентябрь   |                    |
| 17 | Внутренний осмотр аккумулирующих баков АБ №1,3 ТЭЦ-4, №1,2 РК-4                                              | май-август            | выполнено          |
| 18 | Текущий ремонт 1, 2 секции ТН 35кВ, разрядника 35кВ, разрядников Т-1,2                                       | май-<br>сентябрь      | выполнено          |
| 19 | Текущий ремонт ТТ 110кВ, масляных выключателей 110кВ, ЛР-110 кВ, Л-113,118, ТН-110 кВ, разрядников 110 кВ    | май-<br>сентябрь      | выполнено          |
| 20 | Ремонт вспомогательного оборудования РК-4                                                                    | апрель-<br>сентябрь   | работы выполняются |
| 21 | Ремонтные работы оборудования химических служб                                                               | апрель-<br>сентябрь   | работы выполняются |
| 22 | Ремонт зданий и сооружений ТЭЦ-4, РК-4                                                                       | апрель-<br>сентябрь   | работы выполняются |

Выполнение по ремонту в целом составляет – 31,8%  
Капитальный ремонт основного оборудования:

1. На ТЭЦ-4 в период с 04.05.2026 по 31.07.2026 года проводится капитальный ремонт парового котла БКЗ-160-100 ст.№1. Ремонтные работы ведутся по типовому объему. Заменены 4 шт гига
2. На РК-4 в период с 01.06.2026 по 14.08.2026 года проводится капитальный ремонт водогрейного котла КВГМ-100-150 ст. №3. Ремонтные работы ведутся по типовому объему. Заменены пакеты конвективной части в количестве – 11 шт.

#### 4 Об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период

Объем оказываемых регулируемых услуг в действующей тарифной смете на услуги по производству тепловой энергии утвержден в **размере 742 877 Г кал**, фактически объем производства тепловой энергии за 1 полугодие составил – **375 432 Г кал**.

Объем оказываемых регулируемых услуг в 1 полугодии 2026 года в денежном выражении составил – **2 179 223,222 тыс.тенге**.

#### 5. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

В течение 2026 года предприятие работает по утвержденным тарифам РГУ «Департаментом комитета по регулированию естественных монополий» Министерства национальной экономики РК по Жамбылской области.

Приказом РГУ «Департамента комитета по регулированию естественных монополий» Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области

24.01.2025 года №2-ОД утвержден тарифы и тарифная смета на услугу по производству тепловой энергией с вводом действия с 01 февраля 2025 года, от 30.03.2026 года №2-ОД утверждены тарифы и тарифная смета на услуги по производству тепловой энергией с вводом действия с 01 мая 2026 года.

**Перспективой деятельности предприятия являются:**

1. Исполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы;
2. Поддержание текущего уровня производственных активов;
3. Качественное выполнение капитальных и текущих ремонтов;
4. Приобретение основных средств непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг.

Реабилитационный управляющий



Ж.А.Булекбаев