

О деятельности Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» по предоставлению регулируемых услуг по итогам первого полугодия 2026 года

Основным видом деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Станция введена в эксплуатацию в 1961 году и предназначена для покрытия электрических и тепловых нагрузок, а также взаиморезервирования с объединенной энергосистемой. Установленная электрическая мощность составила – 541 МВт, тепловая мощность – 713 Гкал/час.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по СКО № 19-ОД от 27 января 2009 года АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по СКО по регулируемому виду услуг «производство тепловой энергии».

Согласно Свидетельству о включении в Государственный регистр субъектов естественных монополий от 2 апреля 2021 года АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Северо-Казахстанской области по услуге производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией (в паре).

Приказом уполномоченного органа № 104-ОД от 5 ноября 2025 года (с изменениями, внесенными приказом № 15-ОД от 30 марта 2026 года) утвержден тариф на услугу по производству тепловой энергии на период с 1 января 2026 года по 30 апреля 2026 года в размере – 5 634,31 тенге/Гкал без НДС, с 1 мая 2026 года по 31 декабря 2026 года – 7 347,79 тенге/Гкал без НДС.

Приказом уполномоченного органа № 103-ОД от 5 ноября 2025 года (с изменениями, внесенными приказом № 16-ОД от 1 апреля 2026 года) утвержден тариф на услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией (в виде пара) на период до 1 апреля 2026 года в размере – 3 301,30 тенге/Гкал без НДС, с 1 апреля 2026 года – 3 954,23 тенге/Гкал без НДС.

Основным потребителем тепловой энергии АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» является ТОО «Петропавловские тепловые сети».

Основными потребителями тепловой энергии в виде пара являются: ТОО "Строительное Управление Энергострой", ТОО "РиМ-Каз Агро", ИП "Вершинина З.С., ТОО «Зеленый Север»".

Проводимая работа с потребителями осуществляется в рамках действующего законодательства о естественных монополиях и регламентирована обязанностями субъекта естественной монополии предоставлять регулируемые услуги по тарифам, утвержденным уполномоченным органом, в том числе предоставлять равные условия потребителям, в порядке, утвержденном уполномоченным органом.

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Отчет за 1 полугодие 2026 года
1	Выработка электроэнергии	млн.кВтч	992.8
2	Реализация теплоэнергии	тыс.Гкал.	1094
	в том числе:		
2.1	Тепловой энергии (горячая вода)	тыс.Гкал.	1 084,9
2.2	Тепловой энергии в виде пара	тыс.Гкал.	9,1
3	Среднесписочная численность персонала	чел.	833

5	Доход от основной деятельности	млн.тенге	31 424,9
6	Затраты (себестоимость, расходы периода)	млн.тенге	21 671
7	Фин.результат от основной деятельности	млн.тенге	9753,9
8	В том числе Фин.результат от реализации тепловой энергии	млн.тенге	1523
9	Фин.результат от реализации тепловой энергии в виде пара(убыток)	млн.тенге	-46,3

За 1 полугодие 2026 года объем реализации тепловой энергии составил 1094 тыс. Гкал, в том числе 1 084,9 тыс. Гкал тепловой энергии (горячей воды) и тепловой энергии в виде пара – 9,1тыс. Гкал.

Тарифной сметой на услугу по производству тепловой энергии на год предусмотрен объем реализации тепловой энергии -1 874,608 тыс. Гкал.

Тарифной сметой на услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией (в виде пара) предусмотрен объем реализации пара – 36,885 тыс. Гкал.

Качество отпускаемой тепловой энергии соответствует утвержденному температурному графику.

В целях совершенствования производственных процессов в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» осуществляется реализация инвестиционной программы в рамках утвержденной тарифной сметы, которой предусмотрен ряд крупномасштабных мероприятий по модернизации оборудования, направленных на повышение генерации, снижение потерь при передаче тепло и электроэнергии, в том числе совершенствование экологических параметров деятельности предприятия. Объём инвестиций согласно инвестиционной программе на 2026 год утвержден в размере 7 224,828 млн. тенге приказом № 98-ОД от 5 ноября 2025 года Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение энергетического оборудования» АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» по производству тепловой энергии а период 2026-2030 годы.

При этом в тарифных сметах на 2026 год общая сумма источников финансирования утверждена в размере 4 250 млн. тенге, в том числе амортизационные средства- 1 384,5 млн. тенге, прибыль - 2 865,5 млн. тенге.

На 2026 год в рамках инвестиционной программы запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Реконструкция котлоагрегата ст.№2 (продолжение работ по проекту 2023 года);
- Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (продолжение работ);
- Замена основного бойлера – 3 (ПСВ-500-3-23) бойлерной установки №6;
- Реконструкция турбоагрегата № 1.

Выполнение инвестиционной программы позволит повысить надежность эксплуатации основного и вспомогательного оборудования ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», улучшить технико-экономические показатели. Увеличить объем и повысить качество производимой продукции.

Фактическое исполнение по итогам 1 полугодия 2026 года составляет – 1 841,5млн. тг.

Помимо капитальных вложений на предприятии проводятся ремонтные работы.

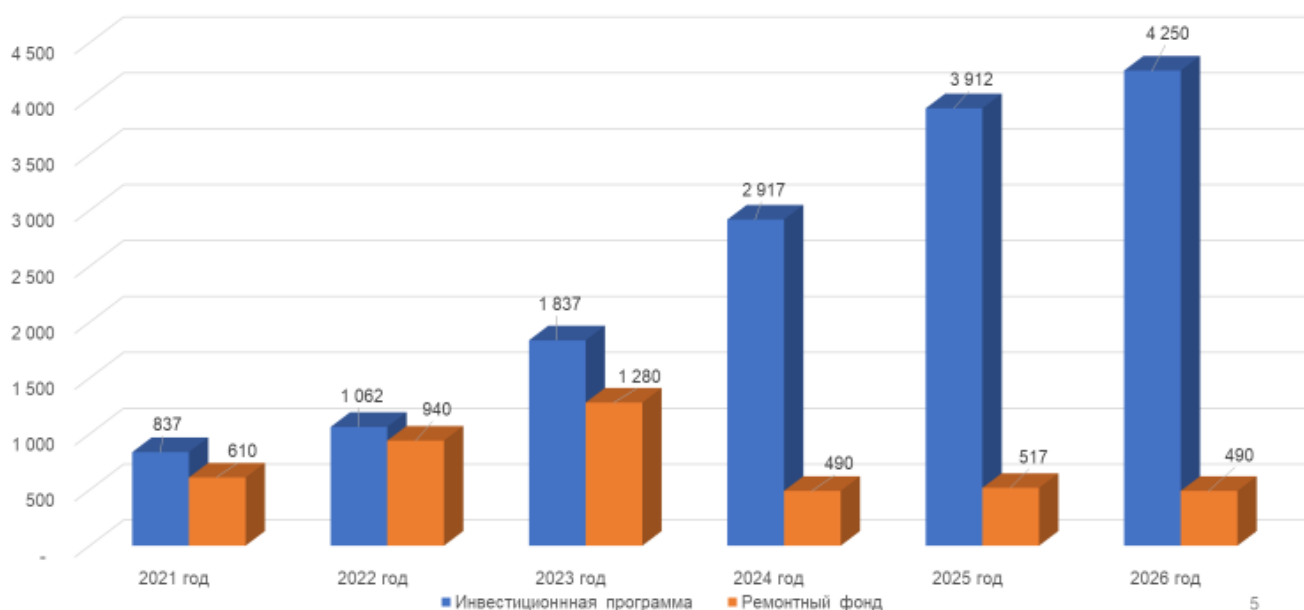
Тарифной сметой по тепловой энергии на 2026 год были предусмотрены расходы на ремонт в сумме 490 млн. тенге. Ожидаемое освоение средств за 6 месяцев 2026 года составит 192,5 млн. тенге.

Тарифной сметой по пару предусмотрены расходы на ремонт в сумме 1,8 млн. тенге, ожидаемое освоение по итогам 6 месяцев 2026 года составит 1,49 млн. тенге.

В 2026 году в рамках ремонтного фонда выполнены следующие мероприятия:

- Текущий ремонт КА ст.№4 и ТА ст.№ 2,3;
- Обследование дымовой трубы №2;
- Ремонт оборудования топливно-транспортного цеха;
- Освидетельствование котлов, турбин, сосудов, трубопроводов с целью продления паркового ресурса;
- Ремонт оборудования хоз.способом (приобретение ТМЦ на ремонт);
- Регламентный ремонт основного и вспомогательного оборудования.

**Выполнение ремонтов и инвестиционных программ по реконструкции и
техпереворужению основных средств за 2021-2025 год (факт) и
2026 год (ожд), млн. тенге**



**Основные статьи затрат в тарифной смете на услугу по производству тепловой энергии
за первое полугодие 2026 года**

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете 1-й (базовый) год реализации программы (с 01.01.2026 по 31.12.2026г)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в млн.тенге	Отклонение, в %	Удельный вес фактических затрат
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	млн.тенге	8 818,0	4 493,2	-4 324,8	-49,0	95,5
Материальные затраты, всего, в том числе:	млн.тенге	5 886,4	3 073,4	-2 813,0	-47,8	65,3
Сырье и материалы	млн.тенге	68,2	25,0	-43,2	-63,3	0,5
Горюче-смазочные материалы	млн.тенге	21,5	14,7	-06,8	-31,6	0,3
Топливо	млн.тенге	5 769,3	3 012,9	-2 756,4	-47,8	64,0
Энергия	млн.тенге	27,3	20,7	-06,6	-24,2	0,4
Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	млн.тенге	562,5	280,9	-281,6	-50,1	6,0
Амортизация	млн.тенге	1 340,6	670,3	-670,3	-50,0	14,2
Ремонт, всего, в том числе:	млн.тенге	488,0	192,5	-295,5	-60,5	4,1
Прочие затраты производственного характера	млн.тенге	540,5	276,1	-264,4	-48,9	5,9
Расходы периода, всего, в том числе	млн.тенге	435,5	211,1	-224,5	-51,5	4,5
Налоги и налоговые платежи	млн.тенге	130,9	61,2	-69,7	-53,2	1,3

Прочие расходы	млн.тенге	181,2	88,2	-93,1	-51,4	1,9
Амортизация ОС и НМА	млн.тенге	43,9	22,0	-22,0	-50,0	0,5
Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	9 253,5	4 704,3	-4 549,2	-49,2	100,0

По итогам 1 полугодия 2026 года затраты на производство тепловой энергии составили в сумме 4 704,3 млн. тенге, что составляет 50,8% от затрат, принятых в действующем тарифе на текущий год.

Доход по итогам отчетного периода составил 6 227,3 млн. тенге, что составляет 51,4% от годового дохода, учтенного тарифной сметой на 2026 год.

Производственные затраты составляют 4 493,2 млн. тенге, или 51% от годовых планируемых затрат.

Материальные затраты за 1 полугодие 2026 года ожидаются на уровне 3 073,4 млн. тенге, что составит 52,2% от плана на 2026 год, предусмотренного тарифной сметой, в том числе по статьям затрат расходы составили:

- сырье и материалы на 25,0 млн. тенге или 36,7% от годовых затрат;

- ГСМ – 14,7 млн. тенге или 68,4% от годового плана, причиной роста затрат является рост стоимости ГСМ.

- «Топливо» – 3 012,9 млн. тенге или 52,2% от плана на год, при этом преysкурантная стоимость угля составит 1 383,7 млн. тенге, расходы по транспортировке угля составили 1 578,8 млн. тенге или 56,8% от годовых затрат, рост затрат связан с увеличением стоимости услуг оператора экспедитора, услуг российской железной дороги по перевозке угля и жд услугам, при этом расходы по мазуту составили – 50,4 млн. тенге, или 38,1% от годовых затрат, перерасход за счет увеличения расхода мазута в связи с увеличением количества растопок.

Расходы по статье затрат «Энергия» составили 20,7 млн. тенге или 75,8% от годового плана, рост затрат за счет роста тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Расходы на оплату труда производственного персонала на уровне 280,9 млн тенге или 49,9% от годовых затрат тарифной сметы.

Сумма амортизационных отчислений составила 670,3 млн. тенге или 50% от годовой суммы.

Освоение ремонтного фонда на уровне 192,5 млн. тенге, при годовых расходах, учтенных в тарифе 488 млн. тенге.

По прочим затратам производственного характера расходы составили – 276,1 млн. тенге, или 51,1% от расходов, предусмотренных тарифной сметой на год. Рост затрат за счет увеличения стоимости услуг сторонних организаций, платы за пользование водными ресурсами и проведения природоохранных мероприятий.

Расходы периода за первое полугодие 2026 года составили 211,1 млн. тенге или 48,5%. Основными причинами увеличения затрат по прочим расходам: рост стоимости коммунальных услуг, пожарной охраны, услуг автотранспортных предприятий.

По итогам 1 полугодия 2026 года по результатам исполнения тарифной сметы на регулируемую услугу получен положительный финансовый результат (прибыль) в сумме 1 523 млн. тенге, без учета расходов по статьям затрат, не предусмотренным тарифной сметой на регулируемую услугу.

Основные статьи затрат в тарифной смете на услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией в виде пара за первое полугодие 2026 года

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, млн. тенге	Отклонение, в %	Удельный вес фактических затрат
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	млн.тенге	143,5	77,9	-65,6	-45,72	100,0
Материальные затраты, всего,	млн.тенге	118,1	66,1	-52,0	-44,06	84,8
В том числе:	млн.тенге					
Сырье и материалы	млн.тенге	2,8	0,5	-02,3	-82,20	0,6
ГСМ	млн.тенге	0,6	0,3	-0,3	-54,40	0,4
Топливо	млн.тенге	114,2	65,2	-48,9	-42,85	83,7

Энергия	млн.тенге	0,5	0,0	-0,5	-91,44	0,0
Расходы на оплату труда, всего	млн.тенге	15,3	5,7	-9,6	-62,50	7,4
Амортизация	млн.тенге	2,6	1,3	-1,3	-50,00	1,7
Ремонт, всего,	млн.тенге	1,8	1,6	-0,1	-8,40	
Прочие затраты производственного характера	млн.тенге	5,7	3,2	-2,6	-44,72	4,1
Расходы периода	млн.тенге	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0
Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	143,5	77,9	-65,6	-45,72	100,0

Доход по итогам отчетного периода составил – 31,7 млн. тенге, что составляет 22,1% от годового дохода, учтенного тарифной сметой на год.

Производственные затраты составляют 77,9 млн. тенге, при плане 143,5 млн. тенге.

Материальные затраты за 1 полугодие 2026 года составили – 66,1 млн. тенге, при плане 118,1 млн. тенге, в том числе по статьям затрат расходы составляют:

- сырье и материалы – 495,8тыс. тенге;

- «ГСМ» – 290,1 тыс.тенге;

- «Топливо» – 65,2 млн. тенге при плане 114,1 млн. тенге, при этом преysкурantная стоимость угля составит 30,1 млн. тенге, расходы по транспортировке угля ожидаются на уровне 34 млн. тенге, рост затрат в связи с увеличением стоимости услуг оператора экспедитора по казахстанской железной дороге, услуг российской железной дороги по перевозке угля и ж\д услугам, расходы по мазуту – 1,1 млн. тенге, рост затрат за счет увеличения расхода мазута в связи с увеличением количества растопок.

Расходы по статье затрат «Энергия» составили – 45,4 тыс. тенге при плане 530,3 тыс. тенге, в связи со снижением объема оказываемых услуг.

Расходы на оплату труда производственного персонала составляют 5,7 млн. тенге. Расходы за фактически отчетный период.

Сумма амортизационных отчислений составила 1,3 млн. тенге.

Освоение ремонтного фонда на сумму 1,6 млн. тенге, при годовых расходах, учтенных в тарифе 1,8 млн. тенге.

По прочим затратам производственного характера расходы составили 3,2 млн.тенге, в том числе: по охране труда в сумме 0,2 млн. тенге, плата на эмиссии –2,4 млн.тенге, плата за пользование водными ресурсами 0,3 млн. тенге, вода и канализация 0,3 млн. тенге, услуги РГП «Казводхоз» 15 тыс.тенге.

По итогам 1 полугодия 2026 года по результатам исполнения тарифной сметы на регулируемую услугу получен отрицательный финансовый результат (убыток) в сумме 46,3 млн. тенге.

План развития предприятия на 2026 год

В 2026 году предприятие планирует направить на ремонты 490 млн тенге и выполнить следующие мероприятия модернизации и реконструкции основных средств на сумму 4 250 млн тенге:

- Реконструкция котлоагрегата ст.№2;
- Замена основного бойлера – 3 (ПСВ-500-3-23) бойлерной установки №6;
- Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности.
- Капитальный ремонт трубопровода подкачки оз.Белое;
- Регламентный ремонт основного и вспомогательного оборудования ПТЭЦ-2.
- Ремонт оборудования топливно-транспортного цеха;
- Ремонт оборудования химического цеха;
- Замена арматуры высокого и низкого давления котельного и турбинного цехов.

Выполнение мероприятий, запланированных на 2026 год по ремонтам, реконструкции и модернизации основных средств, будет способствовать увеличению объема производства тепловой энергии, снижению рисков аварийности и исключения простоев, позволит увеличить надежность оборудования, повысит технический уровень производства.

Планово-экономический отдел

Отдел планирования и подготовки ремонтов

Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»,

тел: 8 (7152) 52-02-68

8 (7152) 52-02-85