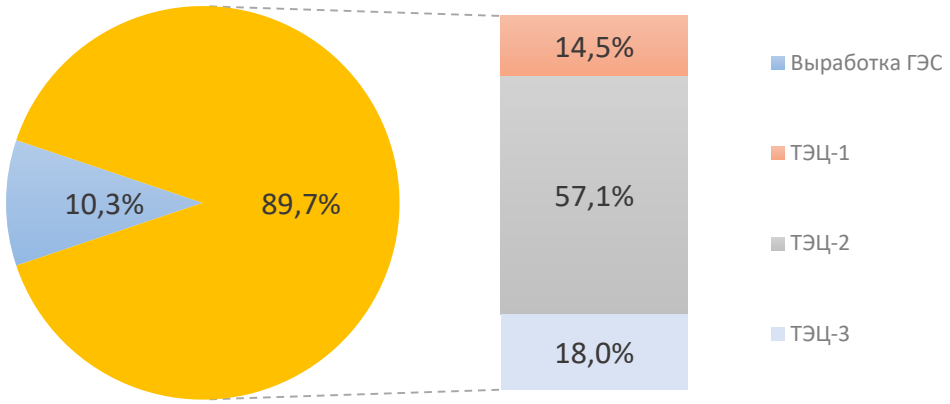
Результаты деятельности
АО «Алматинские электрические станции»
за 1 квартал 2026 года

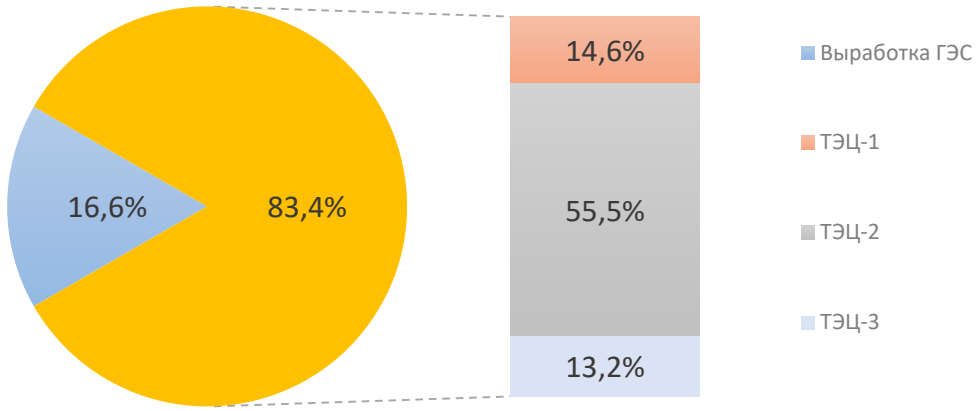
г. Алматы 2026 г.

Обзор основных производственных показателей

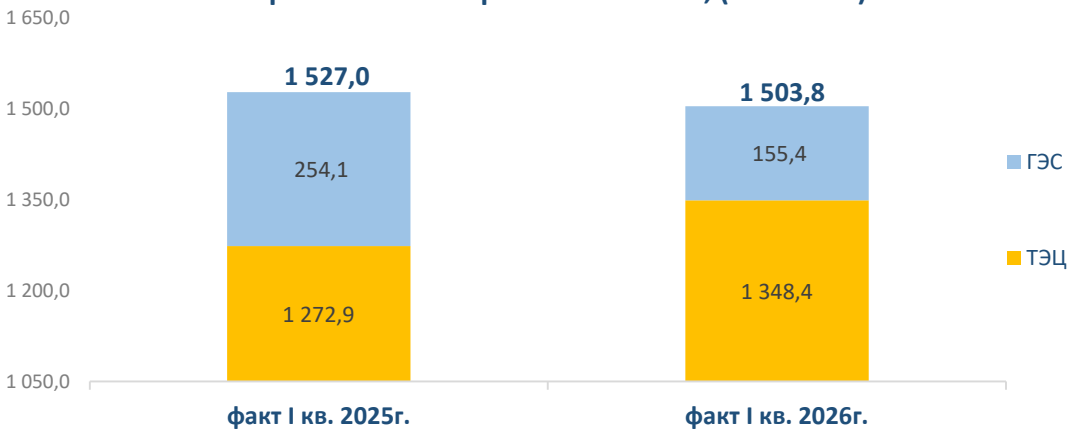
Доля выработки эл. энергии ТЭЦ, **факт 1 кв. 2026г.**



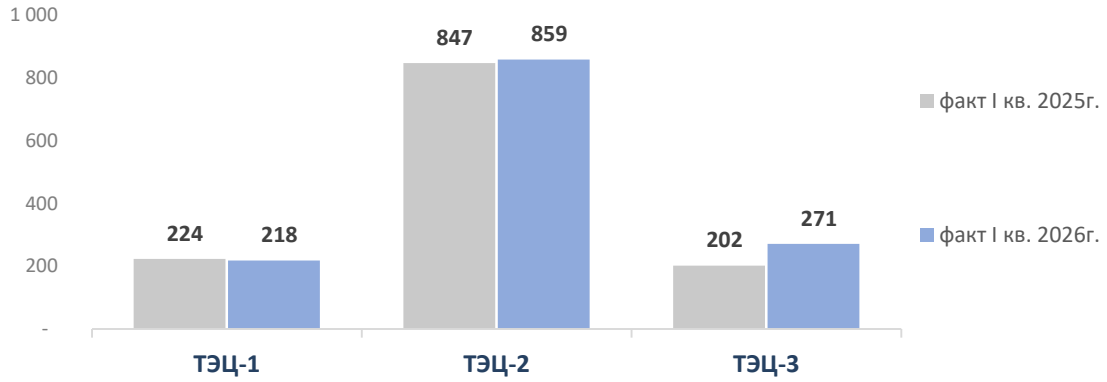
Доля выработки эл. энергии ТЭЦ, **факт 1 кв. 2025г.**



Выработка эл. энергии АО «АлЭС», (млн.кВтч)



Выработка эл. энергии ТЭЦ, (млн.кВтч)



Комментарии:

Выработка электроэнергии за 1 квартал 2026г. составила 1 503,8 млн. кВтч, тогда как в 2025г. показатель был равен 1 527,0 млн. кВтч. или 98% исполнения.

Снижение выработки в основном обусловлено уменьшением объема производства электроэнергии на ГЭС (на 99 млн. кВтч или на 39%), в связи со снижением приточности в Капшагайское водохранилище и БАО, а также боковых приточностей реки Большая Алматинка.

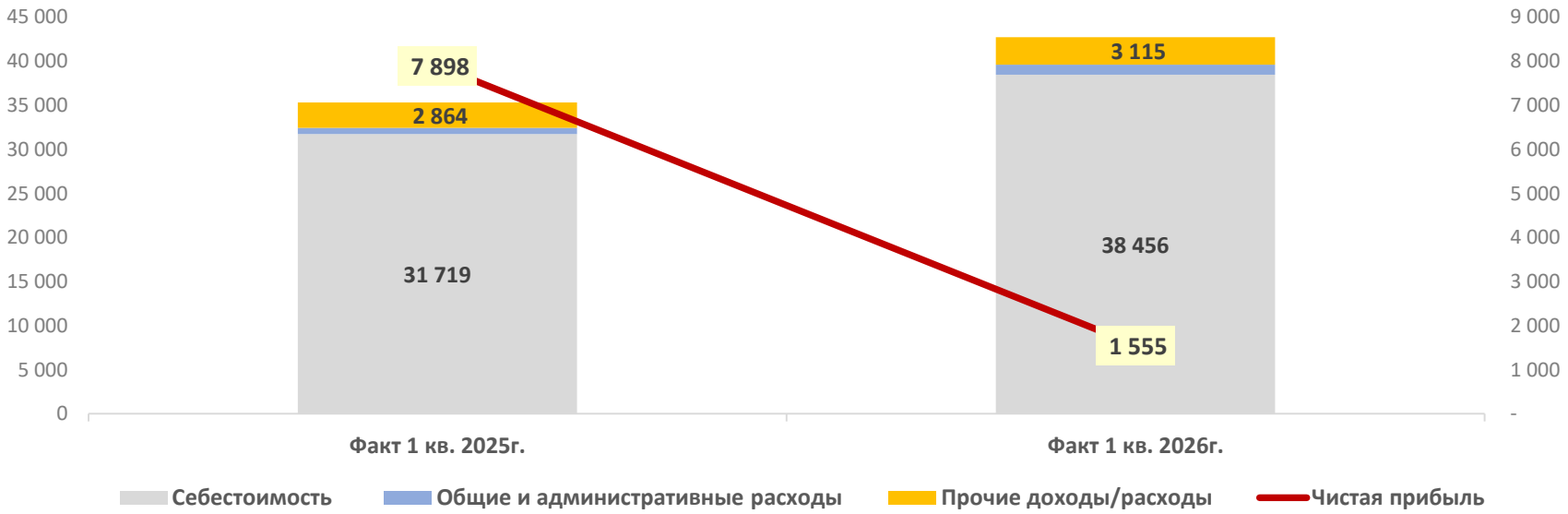
При этом на ТЭС увеличение выработки на 76 млн. кВтч или на 6% в основном из-за увеличения выработки на ТЭЦ-3 в связи с проведением ремонта основного и вспомогательного оборудования в 2025 году.

Значительные изменения в отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге	Факт 1 кв. 2025г.	Факт 1 кв. 2026г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность				
Выручка	43 200	44 271	1 071	2,5%
Себестоимость	(31 719)	(38 456)	(6 737)	21,2%
Валовая прибыль	**11 481**	**5 815**	**(5 666)**	-49,3%
Общие и административные расходы	(719)	(1 145)	(426)	59,2%
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	**10 762**	**4 670**	**(6 092)**	-56,6%

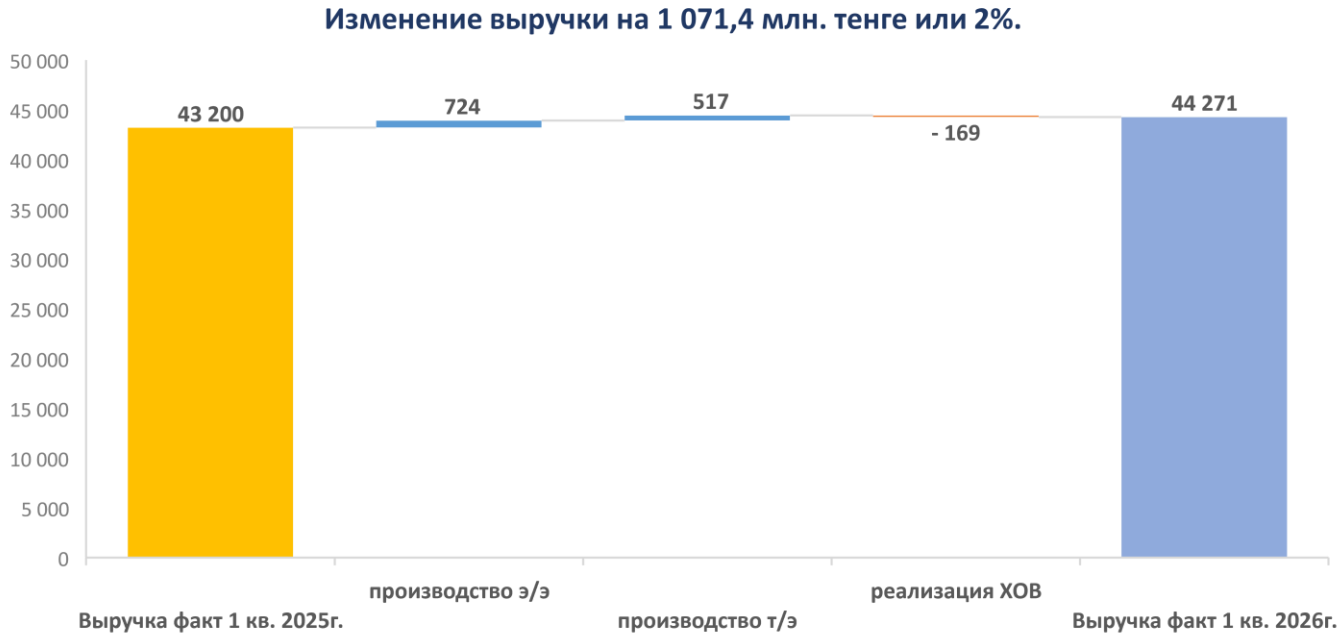
В миллионах тенге	Факт 1 кв. 2025г.	Факт 1 кв. 2026г.	Изменение	%
Доходы от финансирования	94	133	39	41,6%
Расходы на финансирование	(969)	(2 170)	(1 201)	124,0%
Прочий неоперационный доход/расход	37	(10)	(47)	- 127,6%
Убыток от обесценения, нетто	(8)	(649)	(641)	8492,1%
Курсовая разница, нетто	10	(0,02)	(10)	-100,2%
Прибыль/(убыток) до учёта КПН	**9 927**	**1 974**	**(7 953)**	-80,1%
Расходы по подоходному налогу	(2 028)	(419)	1 610	-79,4%
Чистая прибыль за период	**7 898**	**1 555**	**(6 343)**	-80,3%

Чистая прибыль за период, млн тенге



Комментарии:
Основные факторы изменения выручки указаны в слайде № 4;
Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указаны на слайде № 5

Анализ отклонения выручки за 1-квартал 2026г. от факта аналогичного периода



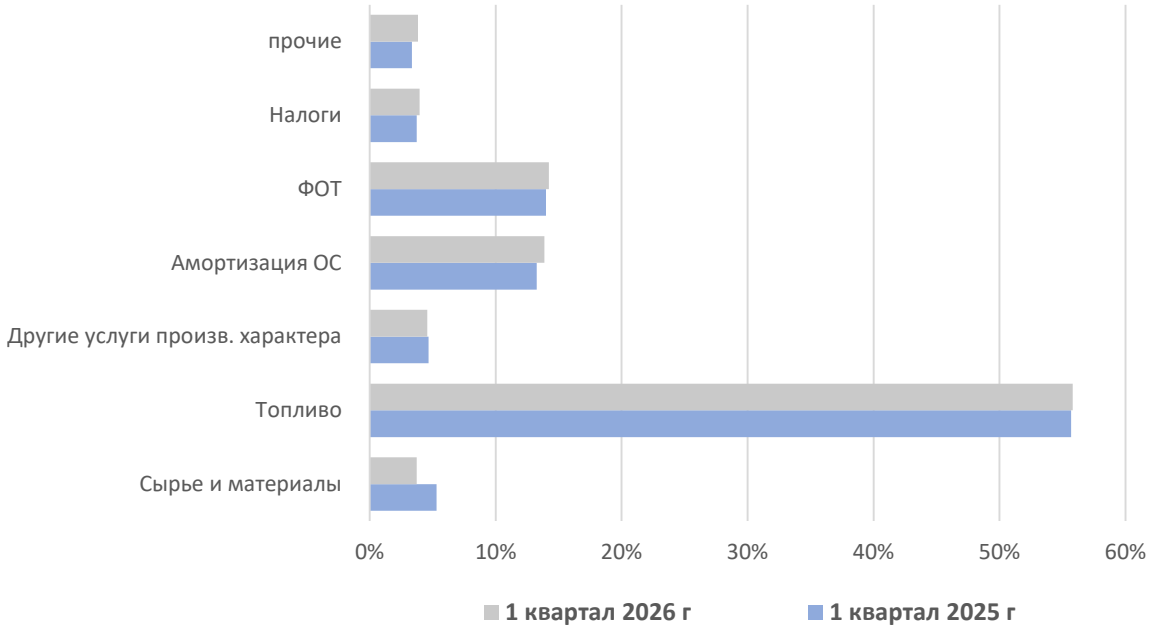
Производство э/э, в млн. тенге				
↓	(708)	объемы реализации э/э	↑ 1 431,53	тарифы на э/э
Производство т/э, в млн. тенге				
↓	(328)	объемы реализации т/э	↑ 844,46	тарифы на т/э
Производство ХОВ, в млн. тенге				
↑	50	объемы реализации ХОВ	↑ 8,58	тарифы на ХОВ
Возврат необоснованно полученного дохода по итогам 2025г. по ХОВ				
	(226)			
Прочие доходы				
	(2)			

Доходы от основной деятельности по сравнению к аналогичному периоду 2025 года увеличились в сумме на 1 071,4 млн. тенге и составили 2% роста. Из них:

- **Доход от реализации электрической энергии увеличился на 2% или на 399,2 млн. тенге, из них:**
  - 1 404,5 млн. тенге – увеличение дохода за счет роста тарифа на 6% (2025г. - 19,82 тенге/кВтч, по факту – 20,93 тенге/кВтч).
  - 1 005,3 млн. тенге – снижение дохода за счёт уменьшения объема реализованной продукции на 4% (в 2025 году – 1 316,7 млн. кВтч., по факту 2026г. – 1 265,9 млн. кВтч).
- **Доход от реализации электрической энергии на БРЭ составил 122,3 млн. тенге, тогда как факт за 2025 год составил 58,5 млн. тенге. Отклонение на 63,8 млн. тенге или на 109%, из них:**
  - 49,1 млн. тенге – увеличение дохода за счёт роста объема реализованной продукции на 84% (в 2025 году – 3,4 млн. кВтч., по факту 2026г. – 6,2 млн. кВтч);
  - 14,6 млн. тенге – увеличение дохода за счет роста тарифа на 14% (2025г. - 17,46 тенге/кВтч, по факту 19,83 тенге/кВтч).
- **Увеличение по доходу от услуг по поддержанию мощности в сравниваемые периоды на 261,0 млн. тенге, или на 9%:**
  - 249,6 млн. тенге – увеличение дохода по причине роста объема мощности на 8,8 % в 2026г. (в 2025г. – 810,3 МВт/мес., в 2026г. – 881,4 МВт/мес);
  - 11,4 млн. тенге – увеличение дохода по причине увеличения среднего тарифа (в 2025г. – 1 165,29 тыс. тенге/МВт*мес, в 2026г. – 1 170,00 тыс. тенге/МВт*мес);
- **Доход от реализации тепловой энергии в 2026г. увеличился на 516,7 млн. тенге и равен 13 945,3 млн. тенге, тогда как в 2025г. был равен 13 428,6 млн. тенге. Факторы, повлиявшие на отклонение:**
  - 844,5 млн. тенге – увеличение дохода по причине увеличения отпускного тарифа (тариф в 2025г. равен 5 393,17 тенге/Гкал, в 2026г. равен 5 740,81 тенге/Гкал).
  - 327,8 млн. тенге – снижение реализованного объема тепловой энергии (в 2025г. реализовано 2 489,9 тыс. Гкал, в 2026г. реализовано 2 429,1 тыс. Гкал);
- **Доход от реализации химически очищенной воды в 2026 году снизился на 167,6 млн. тенге (22%), в том числе:**
  - 50,3 млн. тенге – увеличение дохода за счет увеличения реализованного объёма (в 2025г. реализовано 6 939,6 тыс. тонн, в 2026г. реализовано 7 397,6 тыс. тонн);
  - 8,6 млн. тенге – увеличение дохода за счет роста отпускного тарифа (тариф в 2025г. равен 109,85 тенге/тонна, в 2026г. равен 111,01 тенге/тонна).
- **Также на снижение доходов по ХОВ повлиял возврат необоснованно полученного дохода по итогам 2025г. на сумму 226,5 млн. тенге.**

Анализ операционной эффективности

Структура себестоимости



Основные факторы изменения операционной прибыли:

1 071,4 млн. тенге – рост выручки

(6 737,3) млн. тенге - рост себестоимости, в том числе:

- **(3 796,8 млн. тенге) Топливо:** в связи с удорожанием цены угля, газа, мазута и транспортных расходов;
- **(1 377,7 млн. тенге) ФОТ и мат.помощь:** влияние индексации в 2026г.;
- **(1 135,1 млн. тенге) Амортизация ОС:** в связи с ростом капитальных вложений и изменениями по ликвидационному фонду (изменение ставок инфляции и дисконтирования);
- **(275,0 млн. тенге) Другие работы, услуги и аренда производственного характера, выполненные сторонними организациями:** удорожание в связи с влиянием инфляционных изменений;

(425,8 млн. тенге) ОАР:

- **(296,4 млн. тенге) Прочие расходы:** в связи с изменениями в Коллективном договоре рост отчислений в Локальный профсоюз «Энергия», а также с начислением НДС, не разрешенного к зачету по пропорциональному методу.
- **(106,8 млн. тенге) ФОТ и мат.помощь** связано с индексацией уровня заработных плат и роста расчетных показателей по материальной помощи;
- **(19,2 млн. тенге) Амортизация ОС –** связано с приобретением ОС в 2025 году;
- **(10,0 млн. тенге) Штрафы** - Решение специализированного межрайонного экономического суда города Алматы от 31 октября 2025 года иск товарищества с ограниченной ответственностью «Airis Company» к акционерному обществу «Алматинские электрические станции» о взыскании суммы задолженности.

Операционная прибыль

