



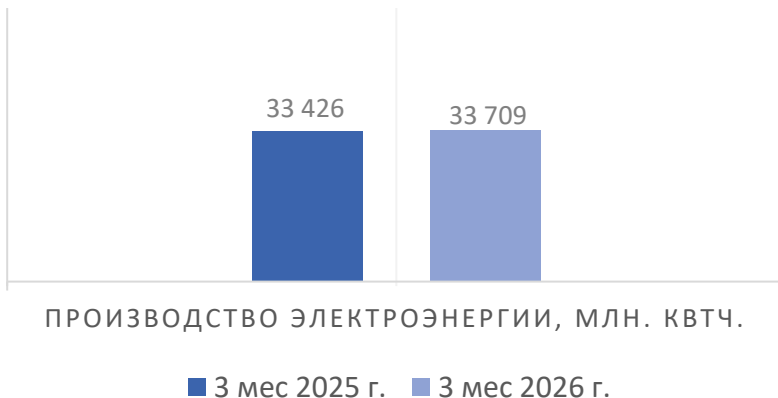
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 3 месяца 2026 года

г. Астана 2026 г.

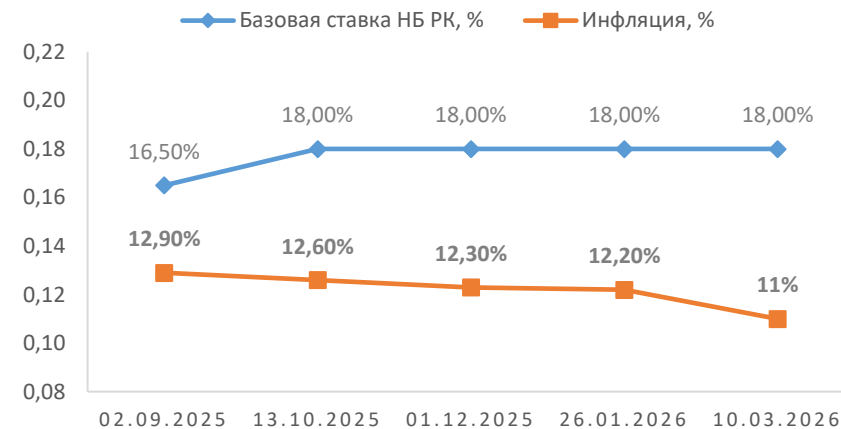
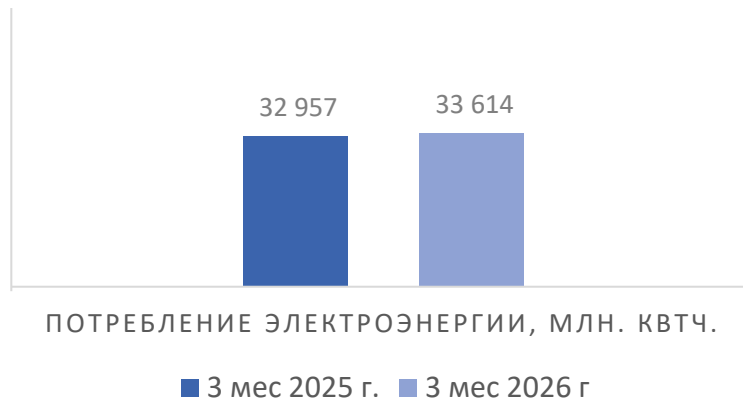
Основные внешние факторы, повлиявшие на финансовые результаты АО «Самрук-Энерго»



ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

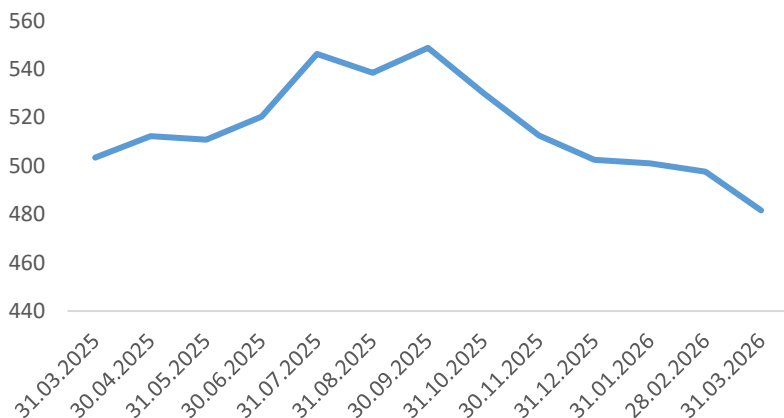


	31.03.2025 года	31.03.2026 года	%
KZT/USD	503,42	481,54	96%

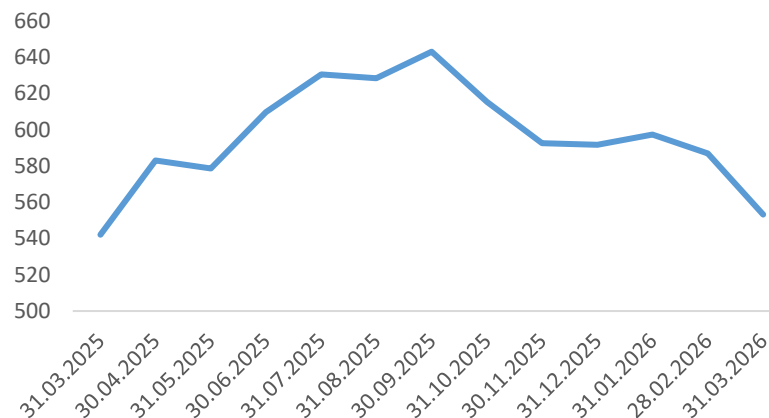
	31.03.2025 года	31.03.2026 года	%
KZT/EUR	542,08	553,24	102%

	31.03.2025 года	31.03.2026 года	%
KZT/RUB	6,00	5,93	99%

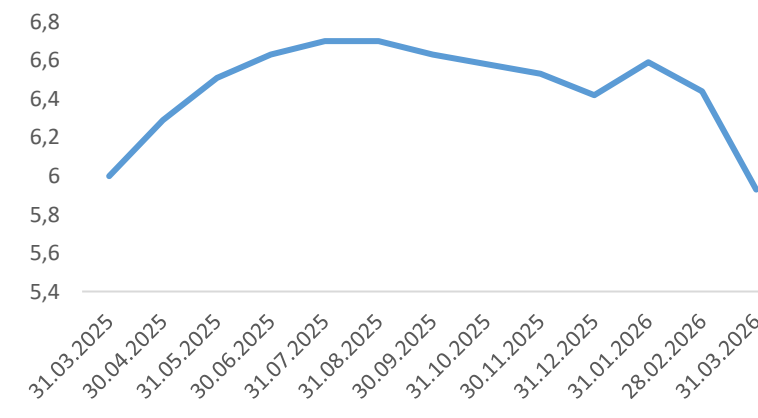
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB

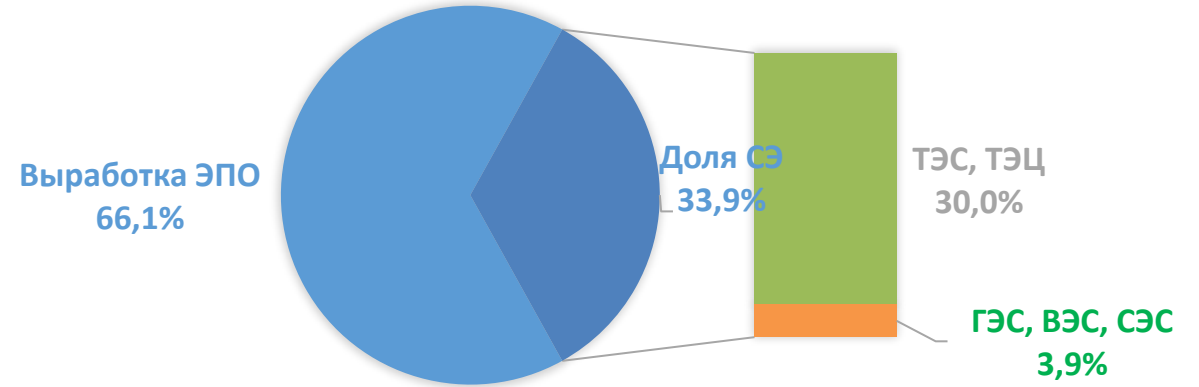
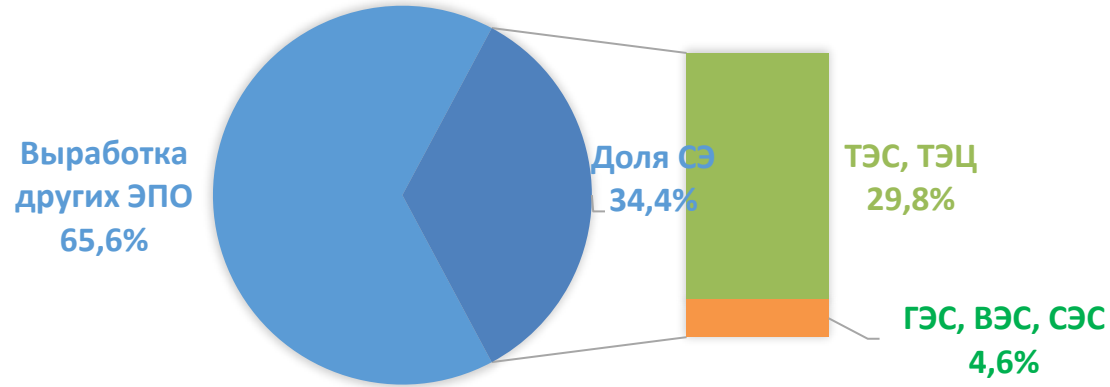


Дата (01.01.2026-31.03.2026)	Событие
23 января 2026 года	АО «Самрук-Энерго» осуществило полное плановое погашение задолженности по основному долгу на сумму 15,234 млрд. тенге и вознаграждения на сумму 573,9 млн. тенге по Кредитному соглашению между АО «Самрук-Энерго» и Азиатским банком развития.
27 января 2026 года	Третий комплект турбины и генератора от Siemens Energy поставлен на фундамент по проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду»
30 января 2026 г.	подписано приложение к EPC-контракту (по проекту СЭС 300 MW в Туркестанской области, реализуемой совместно с China Energy Overseas Investment Co. Ltd.)
30 января 2026 г.	Заключены EPC-контракты на строительство ТЭЦ в городах Семей и Усть-Каменогорск, предусматривающие проектирование, поставку оборудования и выполнение строительно-монтажных работ «под ключ».
30 января 2026 года	Решением внеочередного общего собрания участников ТОО «Семей Энерго» одобрено увеличение уставного капитала товарищества до 43,67 млрд. тенге путем внесения дополнительных вкладов участниками: со стороны АО «Самрук-Энерго» - 21,5 млрд. тенге, со стороны АО «Самрук-Қазына» - 21,5 млрд. тенге. Также было одобрено осуществление регистрации первой облигационной программы ТОО «Семей Энерго» на сумму до 750 млрд. тенге на Kazakhstan Stock Exchange в целях финансирования и рефинансирования расходов, связанных с реализацией проекта «Строительство ТЭЦ в городе Семей».
30 января 2026 года	Решением внеочередного общего собрания участников ТОО «Өскемен Энерго» одобрено увеличение уставного капитала товарищества до 47,2 млрд. тенге путем внесения дополнительных вкладов участниками: со стороны АО «Самрук-Энерго» - 23,48 млрд. тенге, со стороны АО «Самрук-Қазына» - 23,48 млрд. тенге. Также было одобрено осуществление регистрации первой облигационной программы ТОО «Өскемен Энерго» на сумму до 750 млрд. тенге на Kazakhstan Stock Exchange в целях финансирования и рефинансирования расходов, связанных с реализацией проекта «Строительство ТЭЦ в городе Усть-Каменогорск».
3 февраля 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и АО «СЭГРЭС-2» заключено Соглашение о предоставлении займа №С-5 на сумму до 98,9 млрд. тенге сроком на 20 лет, в целях погашения основного долга и возмещения ранее выплаченного основного долга по Кредитному соглашению №KS 01-20-17 от 05.08.2020 г., связанному с реализацией проекта «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3». 9 февраля 2026 года выдан заем в рамках указанного соглашения на сумму 14,7 млрд. тенге, 19 февраля 2026 года - на сумму 5,4 млрд. тенге.
6 февраля 2026 г.	Подписан договор PPA между ТОО «Karaganda Wind Power» и ТОО «РФЦ» (по проекту ВЭС 500 MW в Туркестанской области, реализуемой совместно с China Energy Overseas Investment Co. Ltd.).
9 февраля 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и АО «СЭГРЭС-2» заключено Соглашение о предоставлении займа на сумму до 8,1 млрд. тенге сроком на 1 год в целях финансирования мероприятий по Проекту «Замена трубопровода системы гидрозолоудаления (ГЗУ) станции Экибастузская ГРЭС-2 (2 нитка)».
10 февраля 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и Корпоративный фонд «Компания по строительству объектов» заключен Договор для финансирования строительства многоквартирного жилого комплекса в г. Экибастуз на общую сумму до 12 млрд. тенге. 6 марта 2026 года осуществлена выдача 1-го транша по данному Договору на сумму 3,4 млрд. тенге.
Февраль 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 957 млн. тенге в ТОО «Актас Энерджи» в целях финансирования проекта Mirny.

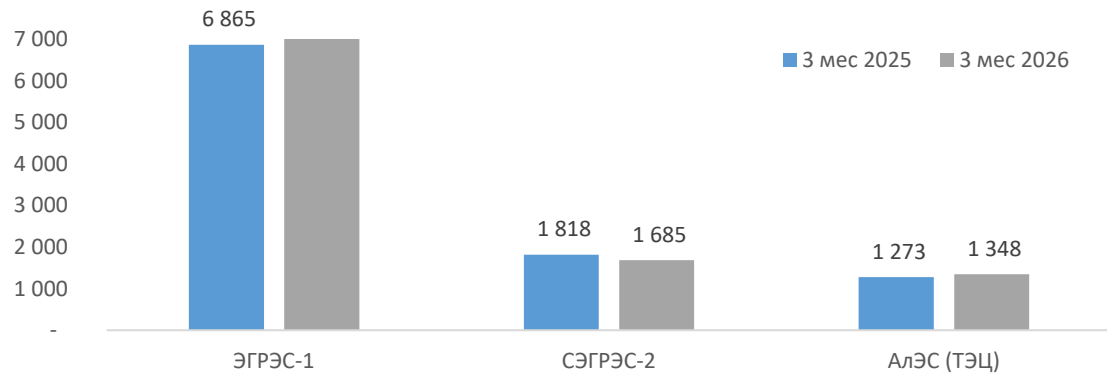
Дата (01.01.2026-31.03.2026)	Событие
Март 2026 года	АО «Самрук-Энерго» выпустило гарантию на сумму 2,2 млн долларов США в целях исполнения обязательств по строительству проекта Mimu I (1 ГВт ВЭС).
20 марта 2026 года	Между АО «АлЭС» и АО «Народный банк Казахстана» заключено Соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 54,3 млрд. тенге в целях финансирования Нац. проекта «Реконструкция с полной перекладкой тепломагистрали ТЭЦ-2 - ЗТК»
16 марта 2026 года	Президентом Республики Казахстан подписан Закон о ратификации Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о реализации проектов в области возобновляемых источников энергии <i>(по проекту ВЭС 500 MWt в Туркестанской области, реализуемой совместно с China Energy Overseas Investment Co. Ltd.)</i>
18 марта 2026 года	Прошла церемония закладки памятной капсулы по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S.»

ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК
ЗА 3 МЕС 2025 ГОДА

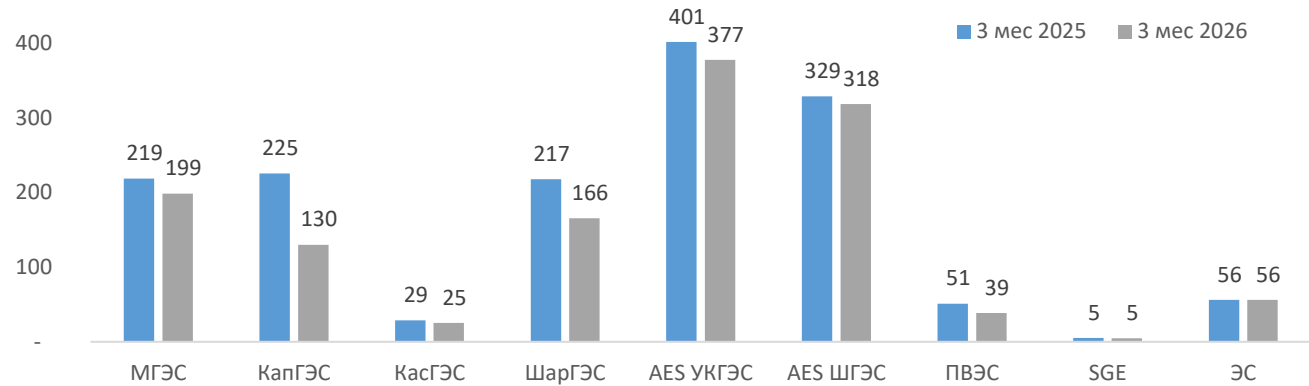
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК
ЗА 3 МЕС 2026 ГОДА



Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



Комментарии:

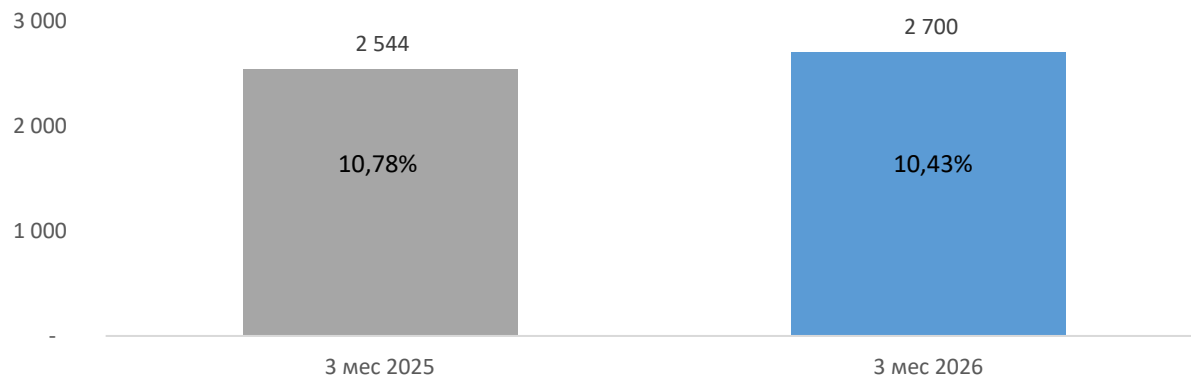
Выработка электроэнергии за 3 месяца 2026г. составила 11 420 млн.кВтч (уменьшение к 3 месяцам 2025г. на 68 млн. кВтч или -1%). Основное уменьшение по СЭГРЭС-2 в размере 132 млн.кВтч, гидроэлектростанций в составе АлЭС -98 млн.кВтч, МГЭС -20 млн.кВтч, ШарГЭС -52 млн.кВтч, УКГЭС -24 млн.кВтч, ШГЭС -11 млн.кВтч, ПВЭС -12 млн.кВтч. При этом, увеличение наблюдается по ЭГРЭС-1 +207 млн.кВтч, АлЭС (ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3) +81 млн.кВтч.

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ФИЛИАЛА АЖК - ЭНЕРГОСБЫТ

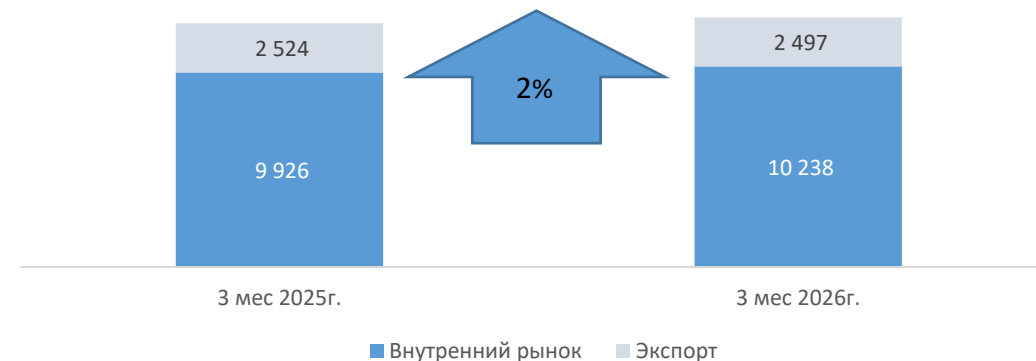
Наименование	Факт 3 мес 2025г.	Факт 3 мес 2026г.	Откл.	%
Филиал АЖК -Энергосбыт				
Количество потребителей, в т ч.:	995 871	1 027 952	32 081	103%
Население	950 742	980 275	29 533	103%
юридические лица	45 129	47 677	2 548	106%
Объем реализации, млн кВтч	2 493	2 650	157	106%

Общий объем реализации электрической энергии Филиала АЖК - Энергосбыт за отчетный период составил 2 650 млн.кВтч, что больше аналогичного периода 2025 г. на 6%, в связи с увеличением объема потребления э/э предприятиями и населением г. Алматы и Алматинской области.

ОБЪЕМЫ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МЛН.КВТ.Ч) И ПОТЕРИ В СЕТЯХ (В%)



РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)



За 3 месяца 2026 г. объем реализации угля составил 12 735 тыс. тонн, увеличение на 285 тыс. тонн или на 2% к аналогичному периоду 2024 г. (12 450 тыс. тонн).

Увеличение объемов реализации угля на внутреннем рынке на 312 тыс. тонн или на 3% и уменьшение реализации угля на экспорт 27 тыс. тонн или -1%.

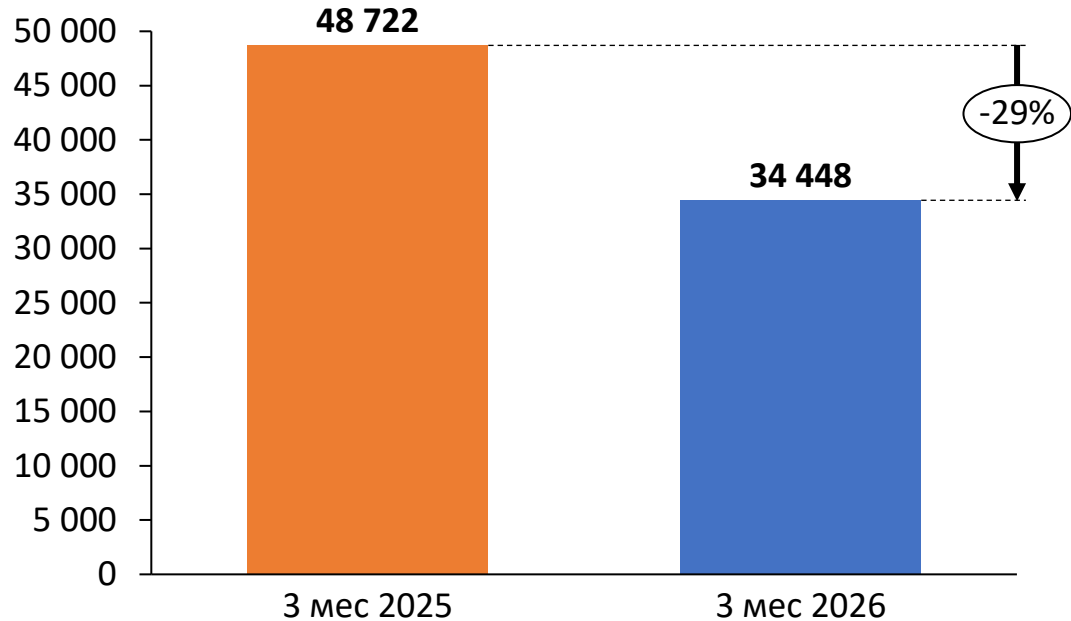
Коэффициент вскрыши за 3 месяца 2026 г составил 0,95 м³/тонну при 0,90 м³/тонну в аналогичном периоде 2025 г.

Объемы передачи электроэнергии АЖК за 3 месяца 2026 г. составили – 2 700 млн кВтч., с увеличением к уровню объемов аналогичного периода 2025 года - 2 544 млн кВтч. (увеличение на 155 млн. кВтч или на 6%). Рост за счет увеличения потребления Алматинского региона.

Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге				В миллионах тенге					
	3 мес 2026 г.	3 мес 2025 г.	Изменение	%		3 мес 2026 г.	3 мес 2025 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность					Доходы от финансирования				
① Выручка	204 440	169 755	34 685	20%	Расходы на финансирование	(11 603)	(8 974)	1 637	50%
② Себестоимость	(143 307)	(106 450)	(36 856)	35%	Прочий неоперационный доход/расход	212	414	(202)	-49%
Валовая прибыль	61 133	63 305	(2 172)	-3%	Убыток от обесценения, нетто	(1 487)	(772)	(716)	93%
③ Общие и административные расходы	(6 064)	(5 052)	(1 012)	20%	Доля в прибыли СП АК, нетто	2 809	9 522	(6 713)	-70%
Расходы по транспортировке и реализации	(3 734)	(2 791)	(943)	34%	Курсовая разница, нетто	(266)	9	(276)	-2905%
④ Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	51 335	55 462	(4 126)	-7%	Прибыль/(убыток) до учёта КПН	45 941	58 967	(13 026)	-22%
					Расходы по подоходному налогу	(11 204)	(10 738)	(466)	4%
					Чистый убыток от продолжающейся деятельности	34 737	48 229	(13 491)	-28%
					Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	-	-	-	-
					Чистая прибыль за период	34 737	48 229	(13 491)	-28%
					Чистая прибыль, приходящаяся на:				
					Акционера материнской компании	34 448	48 722	(14 274)	-29%
					Неконтрольную долю участия	289	140	149	106%
						34 737	48 863	(14 125)	-29%

Чистая прибыль, млн.тенге

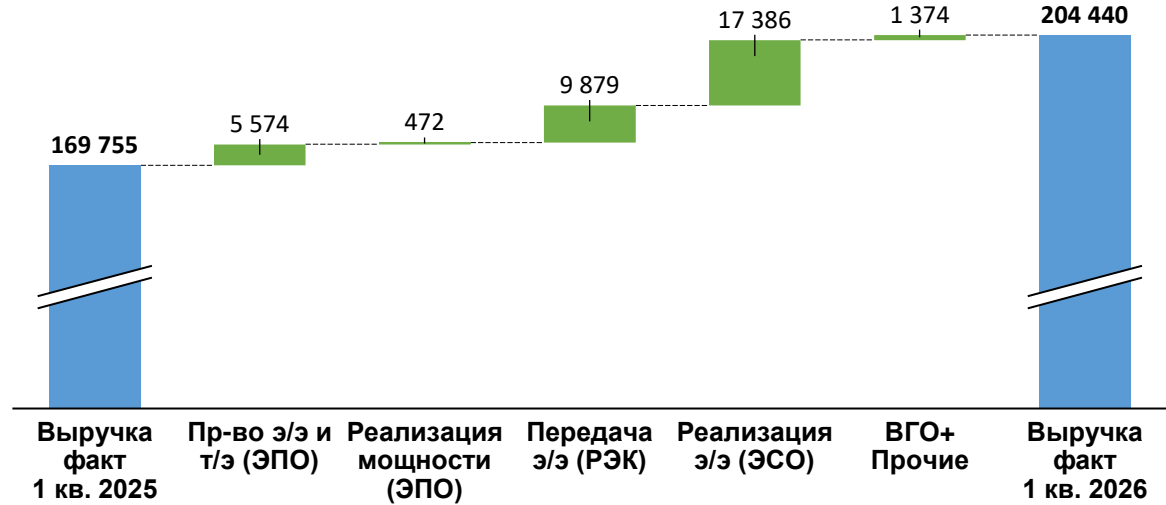


Комментарии:

- ① Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №7;
- ② ③ ④ Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайде №9;
- ⑤ Уменьшение доли прибыли в СП описано на слайде №10.

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

Выручка за 1 квартал 2026 г. составила 204 440 млн. тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 34 685 млн. тенге или 20%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

Производство э/э и т/э:

↓ -886 млн. т	объемы реализации э/э и т/э	↑ +6 460 млн. т	тарифы на э/э и т/э
↑ +1 019 млн. т	объемы реализации мощности	↓ -547 млн. т	тарифы на мощность

Передача и распределение э/э:

↑ +1 645 млн. т	объемы передачи э/э	↑ +8 234 млн. т	тарифы на передачу э/э
-----------------	---------------------	-----------------	------------------------

Реализация э/э:

↑ +4 569 млн. т	объемы сбыта э/э	↑ +12 817 млн. т	тарифы по сбыту э/э
-----------------	------------------	------------------	---------------------

Влияние ВГО:

↑ +1 374 млн. т	ВГО
-----------------	-----

Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

(886) млн тенге – уменьшение выручки за счет снижения объемов реализации э/э и т/э ЭПО:

- ГРЭС-1 на 1 586 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 177 млн. кВтч. и т/э на 30 тыс. Гкал;
- ЭТЭЦ на 370 млн. тенге. Увеличение объемов реализации т/э на 57 тыс. Гкал;
- СГЭ на (5) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (0,2) млн. кВтч;
- ШГЭС на (50) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (11) млн. кВтч;
- УКГЭС на (106) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (24) млн. кВтч;
- МГЭС на (261) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (17) млн. кВтч;
- ШарГЭС на (488) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (50) млн. кВтч;
- ПВЭС на (654) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (12) млн. кВтч;
- АлЭС на (1 277) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (48) млн. кВтч и т/э на (61) тыс. Гкал;
- +6 460 млн. тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:**
- ГРЭС-1 на 3 198 млн. тенге. Увеличение за счет роста ср. тарифа на э/э на 5% (с 8,94 до 9,41 тенге/кВтч);
- АлЭС на 2 257 млн.тенге. Увеличение за счет роста ср. тарифа на э/э на 6% (с 19,81 до 20,92 тенге/кВтч), а также за счет роста тарифа на т/э на 6% (с 5 393 до 5 741 тенге/Гкал);
- ЭТЭЦ на 773 млн. тенге. Увеличение тарифа на т/э на 17% (с 6 446 до 7 569 тенге/Гкал);
- ПВЭС на 260 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на э/э на 13% (с 52,49 до 59,26 тенге/кВтч) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
- ШГЭС на 97 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на э/э на 7% (с 4,73 до 5,04 тенге/кВтч);
- УКГЭС на 63 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на э/э на 7% (с 4,37 до 4,54 тенге/кВтч);
- СГЭ на 12 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на 7% (с 30,40 до 32,38 тенге/кВтч) в связи с индексацией;
- ШарГЭС на (8) млн.тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 1% (с 9,82 до 9,77 тенге/кВтч);
- МГЭС на (192) млн. тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 6 (с 15,45 до 14,49 тенге/кВтч);
- +1 019 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:**

- ГРЭС-1 на 1 176 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности на 334 МВт*мес;
- АлЭС на 249 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности на 71 МВт*мес;
- ШарГЭС на 2 млн. тенге. Увеличение за счет роста объемов услуг по поддержанию мощности с 60,8 до 61 МВт*мес;
- ШГЭС на (407) млн. тенге. Уменьшение за счет снижения объемов услуг по поддержанию мощности на 117 МВт*мес;

-547 млн. тенге – уменьшение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 21 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 173 до 1 176 тыс.тенге/МВт*мес;
- ШГЭС на 14 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 160 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
- АлЭС на 12 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 165 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
- УКГЭС на 10 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 160 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
- МГЭС на (604) млн.тенге. Уменьшение в результате снижения индив. тарифа с 2 564 до 1 888 тыс.тенге/МВт*мес;

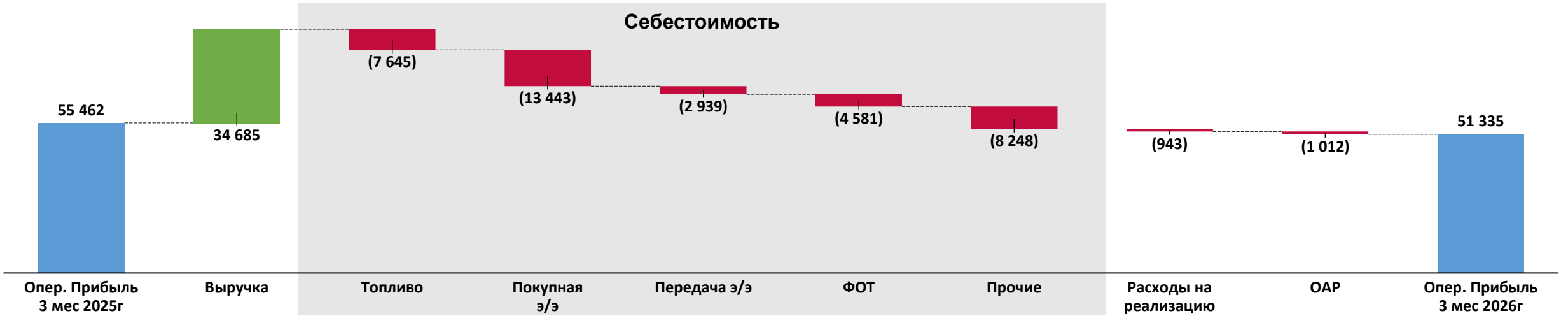
+9 879 млн тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа и объемов на передачу э/э на РЭК АЖК:

- +1 645 млн. тенге. Увеличение объема передачи э/э на 6% или 155 млн. кВтч;
- +8 234 млн. тенге. Увеличение средневзв. тарифа с 10,60 до 13,65 тенге/кВтч (рост 29%);

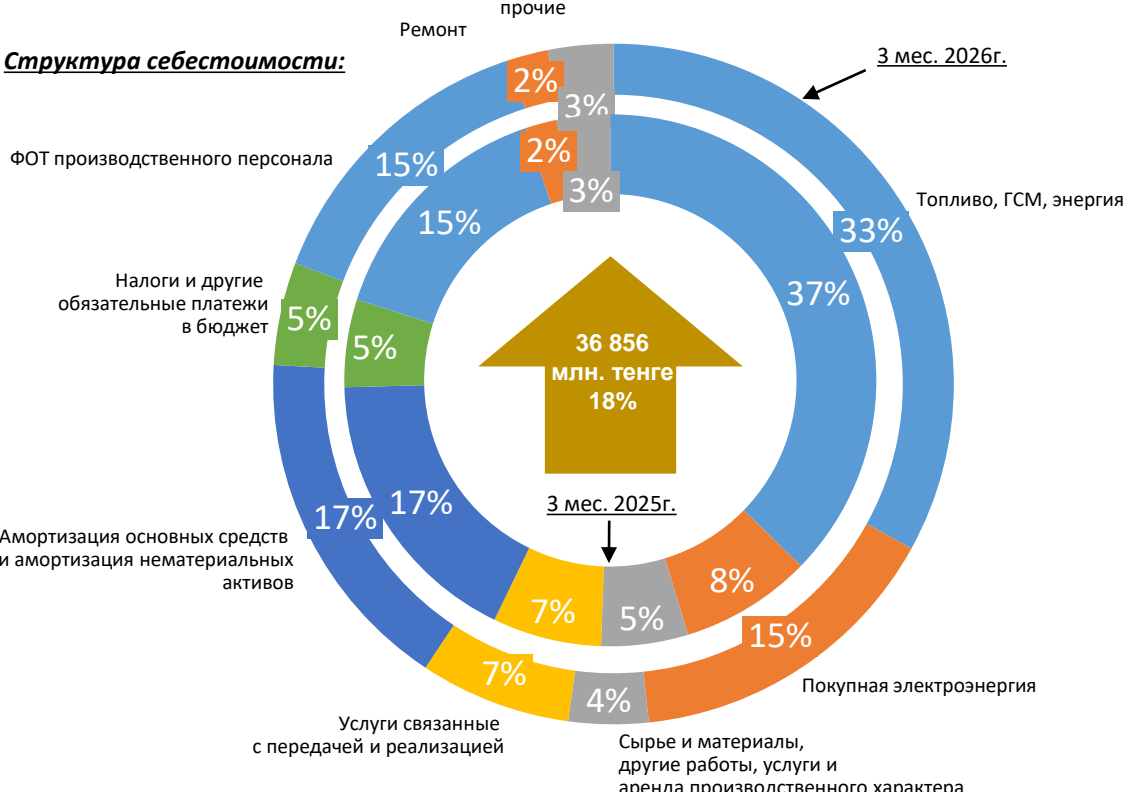
+17 386 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов и тарифа на реализацию ЭСО (филиал АЖК «Энергосбыт»):

- +12 817 млн. тенге. Увеличение среднего тарифа на сбыт с 29,14 до 33,98 тенге/кВтч (рост 17%);
- +4 569 млн. тенге. Увеличение объемов реализации электроэнергии на 157 млн. Квтч.

1 374 млн. тенге – Элиминация ВГО связана с реализацией электроэнергии с РФЦ.



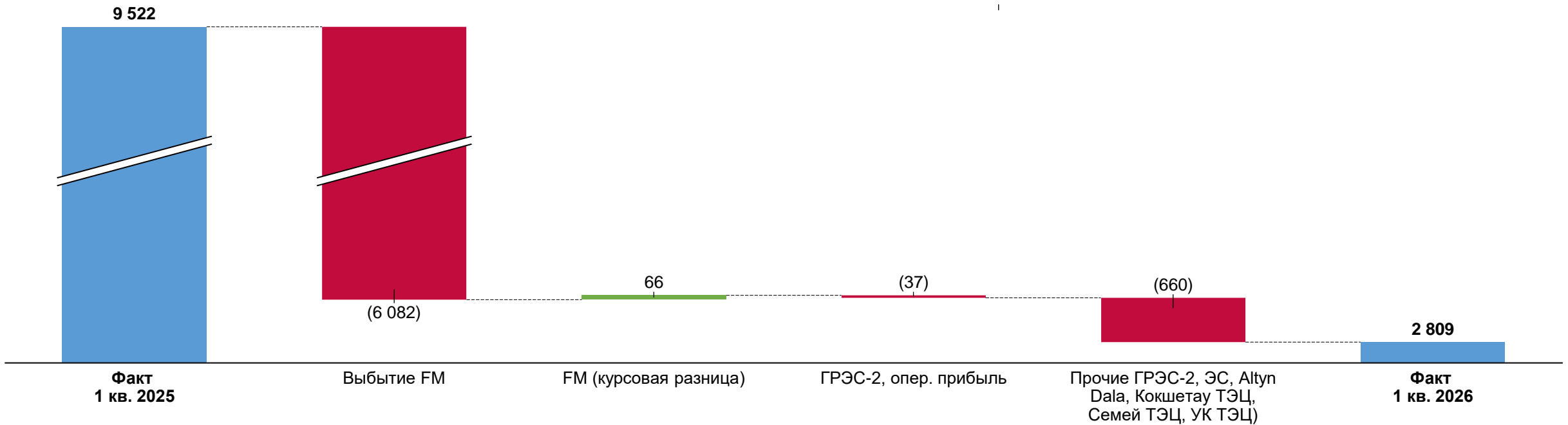
Структура себестоимости:



Основные изменения операционной прибыли произошли по следующим факторам:

- 34 685 млн.тенге - Выручка** (смотрите слайд №7)
- (36 856) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:**
 - (7 645) млн. тенге - Топливо:** увеличение в основном в связи с ростом расходов на уголь и газ за счет роста цены;
 - (13 443) млн. тенге - Покупная э/э:** увеличение по филиалу АЖК – Энергосбыт, за счет роста объемов потребления;
 - (2 939) млн. тенге – Передача э/э:** увеличение в основном по Филиалу АЖК – Энергосбыт в связи с увеличением тарифа на передачу у КЕГОК и АЖК.
 - (4 581) млн. тенге – ФОТ:** увеличение в основном за счет индексации заработной платы производственного персонала на 29 % с 1 января;
 - (8 248) млн. тенге – Прочие –** Увеличение в основном за счет индексации расходов связанных с производством;
 - (1 012) млн. тенге – ОАР:** Увеличение связано с индексацией расходов.

Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий



Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий за 3 месяца 2026 года составила 2 809 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 6 713 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

Forum Muider (50%) – снижение доли прибыли на (6 016) млн. тенге за счет продажи 35% доли.

СЭГРЭС-2 (50%) – снижение прибыли составило (395) млн. тенге. Основными факторами, которые повлияли на финансовый результат, является снижение выработки э/э в результате внеплановых ремонтов.

Показатель текущей ликвидности

Показатель	2024г. (факт)	1 кв 2025 г (факт)	2 кв. 2025 г (факт)	3 кв.2025г. (факт)	2025г. (факт)	1 кв.2026г. (факт)
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	1,37	1,4	1,68	1,45	1,32

Доступный лимит заимствования КЦ по действующим возобновляемым кредитным линиям на 31.03.2026 составляет – 63,25 млрд. тенге, из которых в АО «Народный Банк Казахстана» - 49,25 млрд.тенге, АО «Bereke Bank» - 14 млрд.тенге. Также у АО «Самрук-Энерго» имеется механизм Cash pooling, обеспечивающий централизованное и эффективное управление денежными потоками Группы.

Доступный кредитный лимит (ПОС) ДЗО в БВУ на отчетную дату составляет 22,8 млрд. тенге.

С учетом вышеизложенного, риск появления кассового разрыва полностью нивелирован.

30 сентября 2025 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги АО «Самрук-Энерго» в иностранной и национальной валюте на уровне «BB+», прогноз «Стабильный».

С учетом вышеизложенного, риск появления кассового разрыва полностью нивелирован.