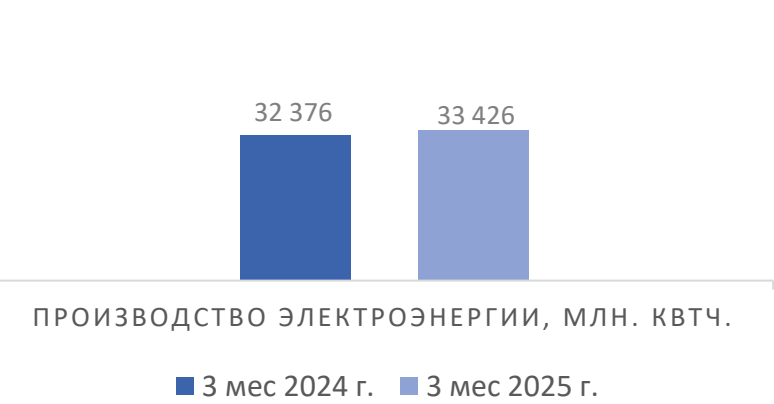




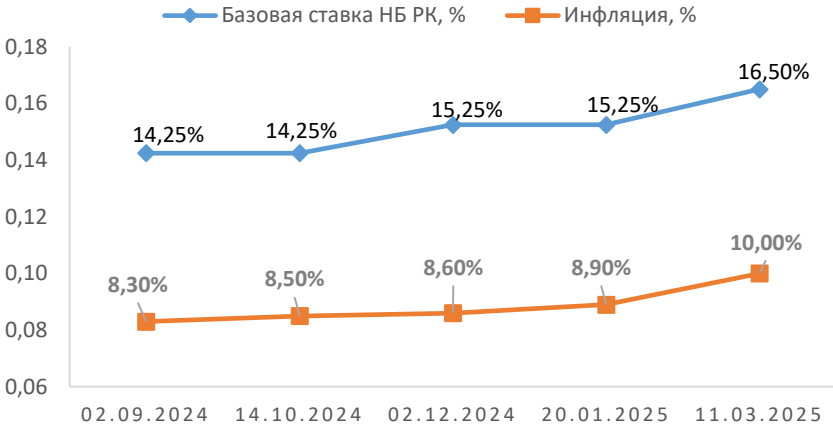
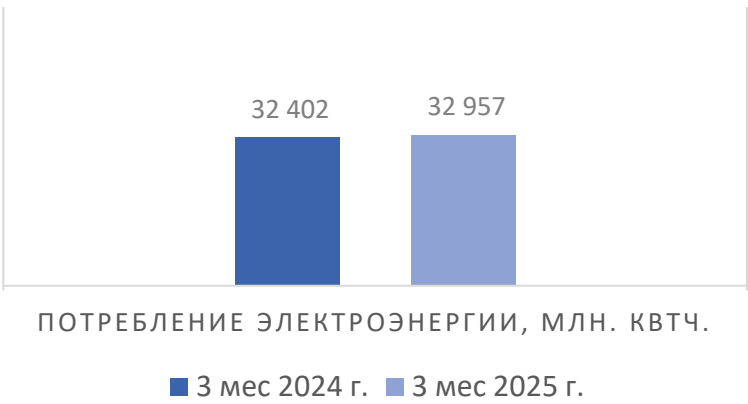
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 3 месяца 2025 года

г. Астана 2025 г.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

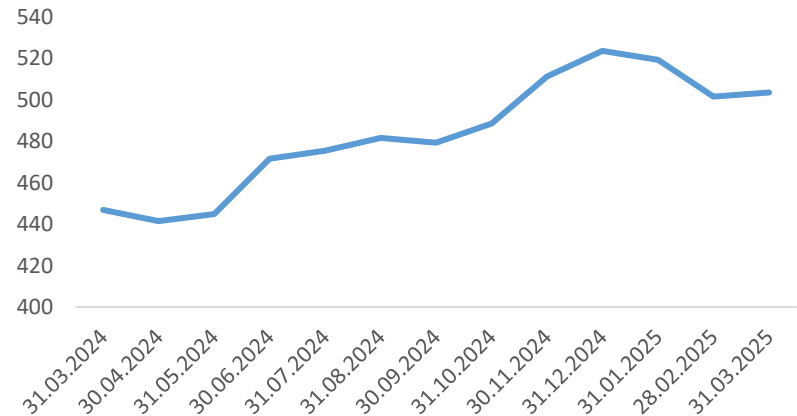


	31.03.2024 года	31.03.2025 года	%
KZT/USD	446,78	503,42	113%

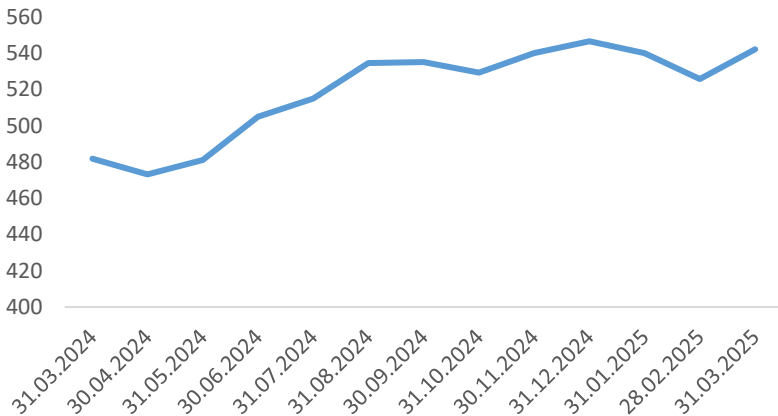
	31.03.2024 года	31.03.2025 года	%
KZT/EUR	481,81	542,08	113%

	31.03.2024 года	31.03.2025 года	%
KZT/RUB	4,84	6,00	124%

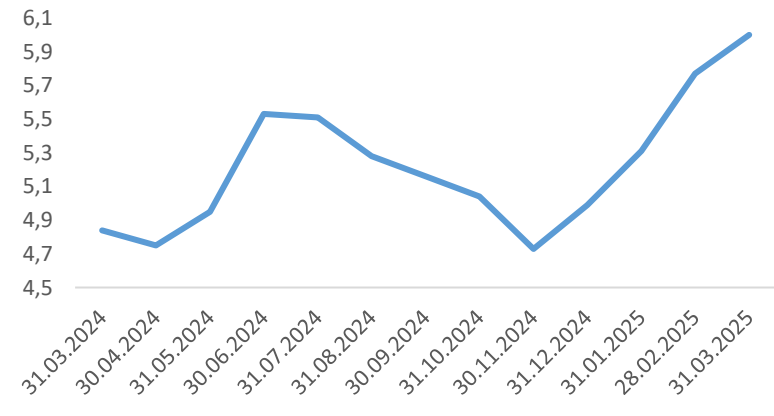
KZT/USD



KZT/EUR

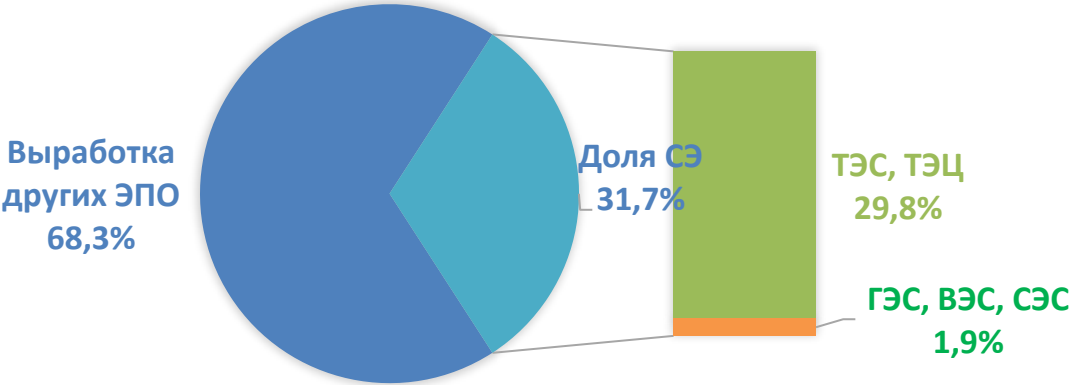


KZT/RUB

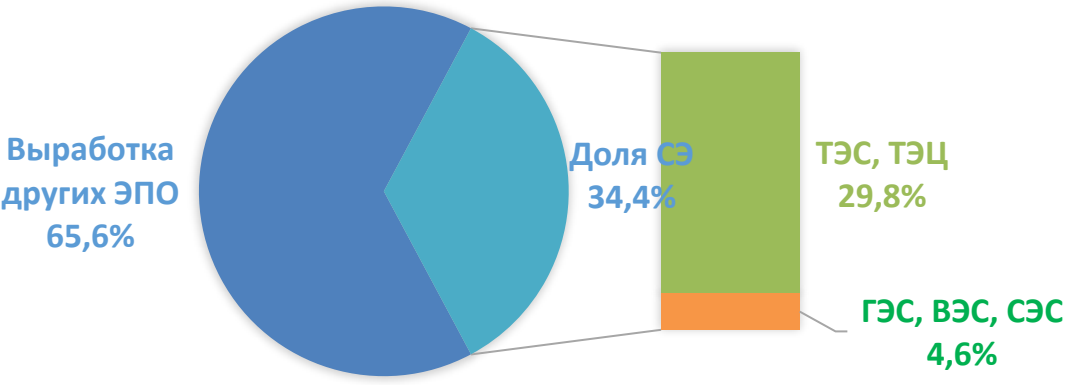


Дата (01.01.2025-31.03.2025)	Событие
27 января 2025 г.	Приказом Министра энергетики РК от 27 января 2025 года №42-н/қ в Приказ Министра энергетики РК от 14 декабря 2018 года № 514 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию» утверждены предельные тарифы на электрическую энергию с вводом в действие с 01.02.2025 (ТОО «ЭГРЭС-1» - 9,50 тг/кВтч (рост 15%), АО «СЭГРЭС-2» – 15,67 тг/кВтч (рост 19%), АО «АлЭС» - 20,93 тг/кВтч (рост 17%) , ТОО «AES ШГЭС» - 5,04 тг/кВтч (рост 22%), ТОО «AES УКГЭС» - 4,29 тг/кВтч (рост 25%)).
30 января 2025 г.	Утвержден тариф для Экибастузской ТЭЦ в размере 6 653,88 тг/Гкал (рост 8%) на услугу по производству тепловой энергии с вводом в действие с 05 февраля 2025 года
15 февраля 2025 г.	Получена награда в номинации «Лучший годовой отчет в нефинансовом секторе» в конкурсе Казахстанской фондовой биржи (KASE) по итогам 2023 года
25 февраля 2025 г.	На бирже МФЦА состоялся запуск торгов «зелеными» сертификатами i-REC (International Renewable Energy Certificate). Дебютной сделкой стала продажа i-REC сертификатов ТОО «Samruk-Green Energy» в пользу Лондонской трейдинговой компании Valor Carbon
25 февраля 2025 г.	АО «Самрук-Энерго» и Urbacon Concessions Investments WLL (UCC) в г. Доха, Катар подписали Соглашение об акционерах (SHA) по Проекту «Строительство электростанции на базе парогазовой установки мощностью порядка 1100 МВт в Кызылординской области»
26 февраля 2025 г.	Получен талон о приеме уведомления о начале производства строительно-монтажных работ ГУ «ГАСК Алматинской области» по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»
27 февраля 2025 г.	На Совете по привлечению инвестиции под председательством первого заместителя Премьер-министра Скляр Р. В. одобрили решение о предоставлении квот для иностранной рабочей силы по проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2»
13 марта 2025 г.	АО «АлЭС» направлено уведомление в ТОО «РФЦ по ВИЭ» о начале производства строительно-монтажных работ, а также талон о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ от 26.02.2025г. по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»
17 марта 2025 г.	В соответствии с приказом ДКРЕМ № 27-ОД от 17 марта 2025 года утвержден тариф АО «АЖК» с вводом в действие с 1 апреля 2025 года в размере 12,96 тенге/кВтч без НДС или рост 22% к ранее утвержденному тарифу

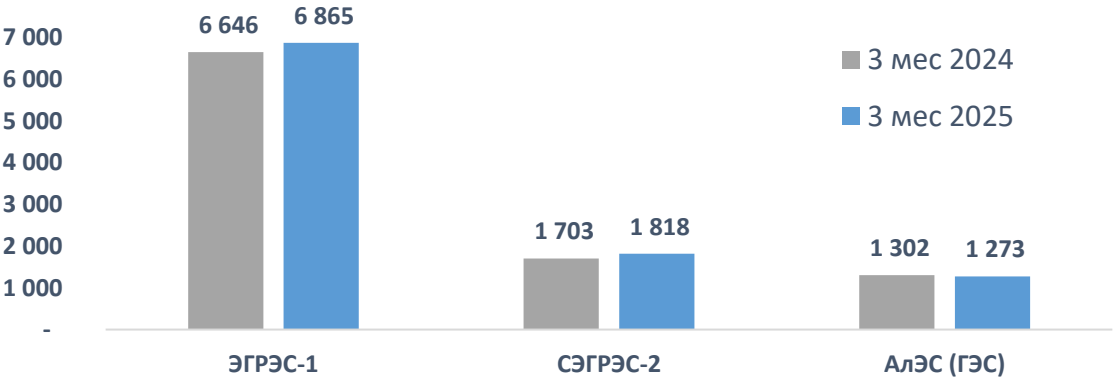
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК
ЗА 3 МЕС 2024 ГОДА



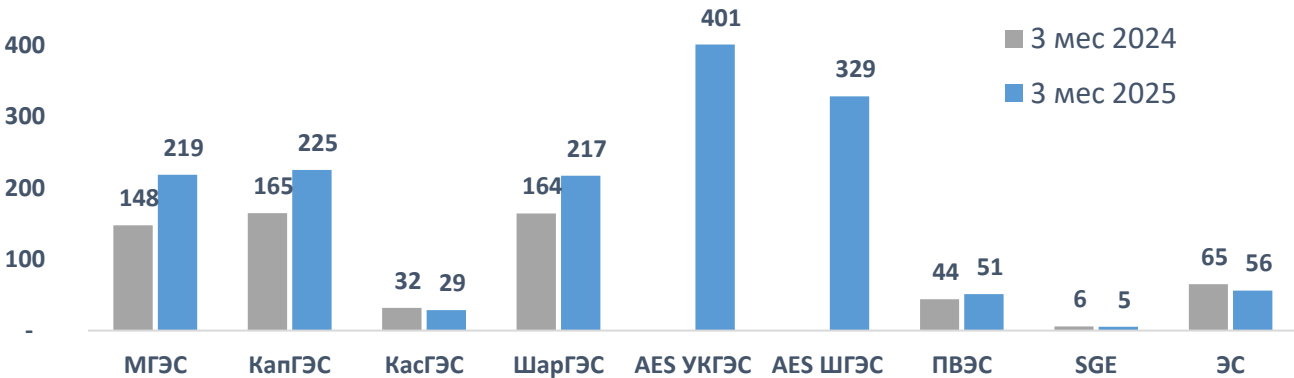
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э.
ПО РК ЗА 3 МЕС 2025 ГОДА



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



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



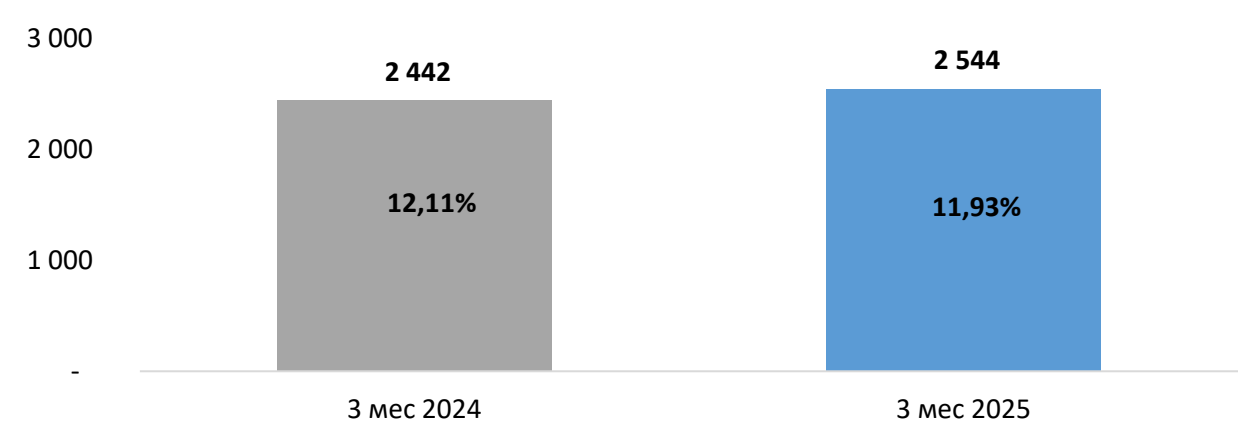
Комментарии:
Выработка электроэнергии за 3 месяца 2025г. составила 11 488 млн.кВтч (увеличение к 3 месяцам 2024г. на 1 213 млн. кВтч или +12%). Основное увеличение за счет отражения в периметре АО «Самрук-Энерго» AES УКГЭС и AES ШГЭС в размере 730 млн.кВтч, увеличение по ЭГРЭС-1 в размере 219 млн.кВтч, СЭГРЭС-2 в размере 115 млн.кВтч, гидроэлектростанций в составе АлЭС +57 млн.кВтч, МГЭС +71 млн.кВтч, ШарГЭС +53 млн.кВтч. При этом, снижение наблюдается по АлЭС (ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3) -67 млн.кВтч.

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ФИЛИАЛА АЖК - ЭНЕРГОСБЫТ

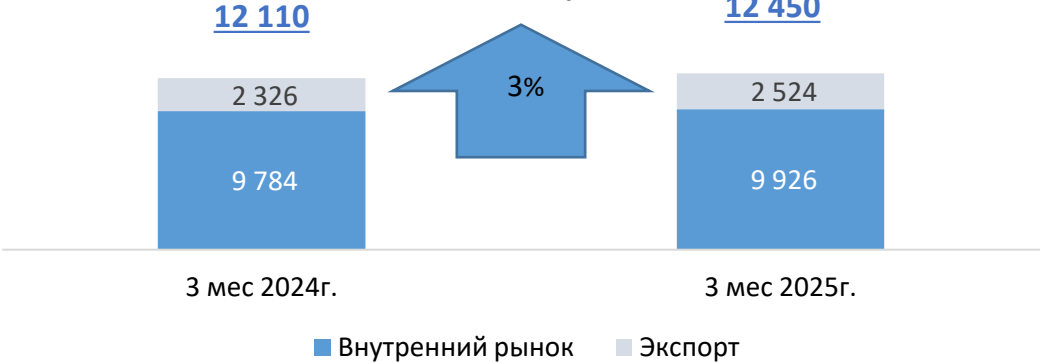
Наименование	Факт 3 мес 2024г.	Факт 3 мес 2025г.	Откл.	%
Филиал АЖК -Энергосбыт				
Количество потребителей, в т ч.:	959 855	995 871	36 016	104%
Население	918 071	950 742	32 671	104%
юридические лица	41 784	45 129	3 345	108%
Объем реализации, млн кВтч	2 029	2 493	464	123%

Общий объем реализации электрической энергии Филиала АЖК - Энергосбыт за отчетный период составил 2 493 млн.кВтч, что больше аналогичного периода 2024 г. на 23%, 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)



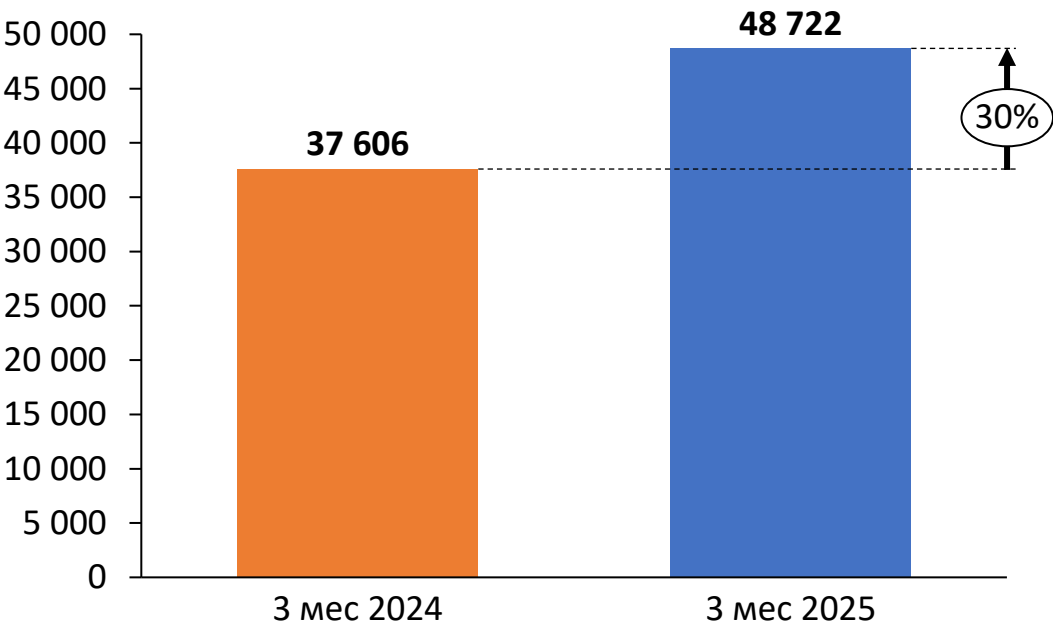
За 3 месяца 2025 г. объем реализации угля составил 12 450 тыс. тонн, увеличение на 340 тыс. тонн или на 3% к аналогичному периоду 2024 г. (12 110 тыс. тонн).
Увеличение объемов реализации угля на внутреннем рынке на 142 тыс. тонн или на 1% и рост реализации угля на экспорт 198 тыс. тонн или 9%.
Коэффициент вскрыши за 3 месяца 2025 г составил 0,90 м³/тонну при 0,86 м³/тонну в аналогичном периоде 2024 г.

Объемы передачи электроэнергии АЖК за 3 месяца 2025 г. составили – 2 544 млн кВтч., с увеличением к уровню объемов аналогичного периода 2024 года - 2 442 млн кВтч. (увеличение на 102 млн. кВтч или на 4%). Рост за счет увеличения потребления Алматинского региона.

Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге	3 мес 2025 г.	3 мес 2024 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность				
1 Выручка	169 755	144 427	25 328	18%
2 Себестоимость	(106 450)	(90 567)	(15 884)	18%
Валовая прибыль	63 305	53 861	9 444	18%
3 Общие и административные расходы	(5 052)	(3 792)	(1 260)	33%
Расходы по транспортировке и реализации	(2 791)	(2 574)	(217)	8%
4 Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	55 462	47 495	7 967	17%

Чистая прибыль, млн.тенге



В миллионах тенге	3 мес 2025 г.	3 мес 2024 г.	Изменение	%
Доходы от финансирования	3 305	1 386	1 919	138%
Расходы на финансирование	(8 974)	(6 701)	(2 273)	34%
Прочий неоперационный доход/расход	414	322	91	28%
Убыток от обесценения, нетто	(772)	(264)	(508)	193%
Доля в прибыли СП АК, нетто	9 522	4 956	4 567	92% 5
Курсовая разница, нетто	9	4	6	161%
Прибыль/(убыток) до учёта КПП	59 601	47 198	12 403	26%
Расходы по подоходному налогу	(10 738)	(9 476)	(1 263)	13%
Чистый убыток от продолжающейся деятельности	48 863	37 722	11 140	30%
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	-	-	-	-
Чистая прибыль (убыток) за период	48 863	37 722	11 140	30%
Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:				
Акционера материнской компании	48 722	37 606	11 116	30%
Неконтрольную долю участия	140	116	24	21%
	48 863	37 722	11 140	30%

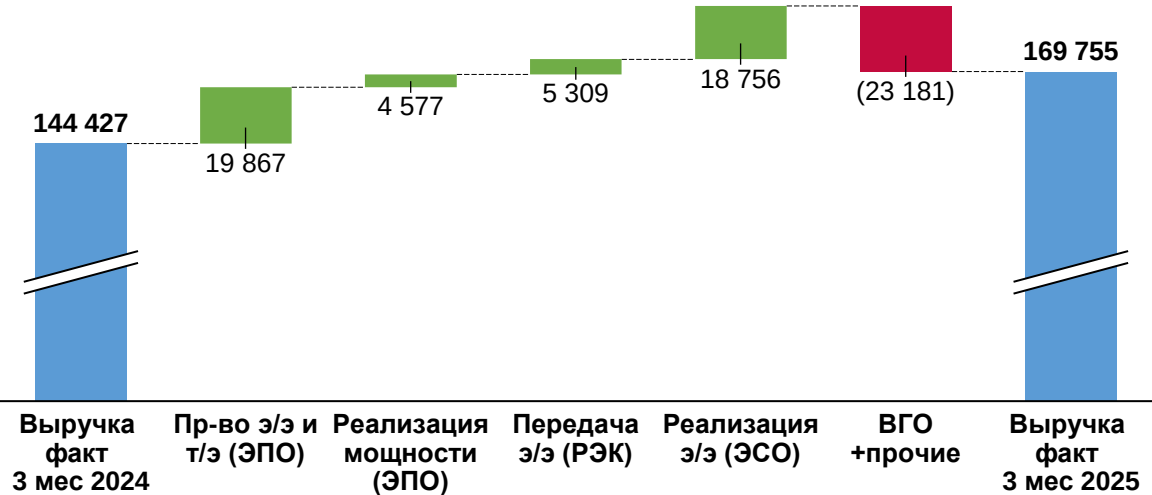
Комментарии:

- 1 Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №8;
- 2 3 4 Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайде №9;
- 5 Увеличение доли прибыли в СП описано на слайде №10.

Анализ отклонения выручки за 3 месяца 2025 от факта аналогичного периода



Выручка за 3 месяца 2025 г. составила 169 755 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 25 328 млн тенге или 18%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

Производство э/э и т/э:

+10 697 млн т	объемы реализации э/э и т/э	+9 170 млн т	тарифы на э/э и т/э
+3 915 млн т	объемы реализации мощности	+662 млн т	тарифы на мощность

Передача и распределение э/э:

+907 млн т	объемы передачи э/э	+4 402 млн т	тарифы на передачу э/э
---	---------------------	---	------------------------

Реализация э/э:

+12 315 млн т	объемы сбыта э/э	+6 441 млн т	тарифы по сбыту э/э
--	------------------	---	---------------------

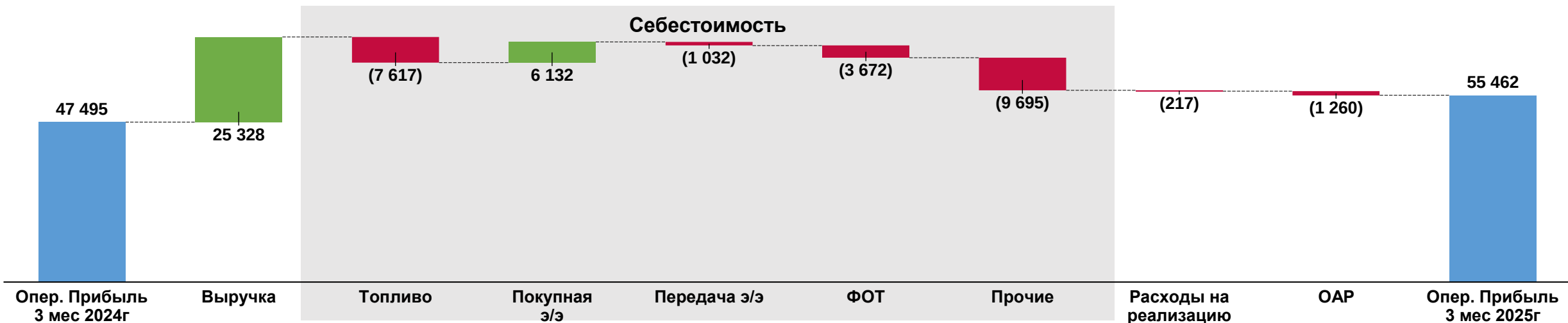
Влияние ВГО:

-23 181 млн т	ВГО
--	-----

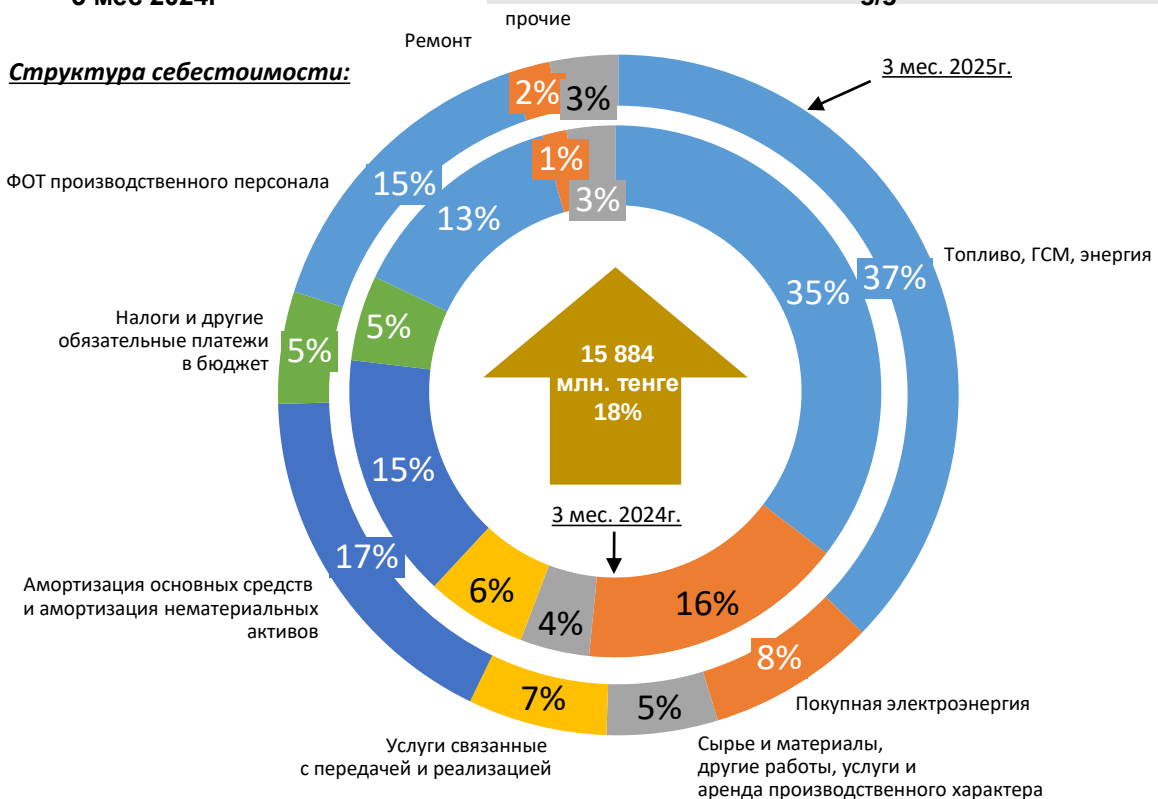
Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

- +10 697 млн тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации э/э и т/э ЭПО:**
- Экибастузская ТЭЦ на 4 064 млн.тенге за счет включения в периметр доходов Общества объемов т/э;
 - АЭС УКГЭС на 1 742 млн. тенге за счет включения в периметр доходов Общества объемов э/э;
 - ЭГРЭС-1 на 1 720 млн. тенге. Увеличение в результате роста объема реализации электроэнергии на 211 млн. кВтч, при этом наблюдается снижение доходов по тепловой энергии за счет снижения объема реализации.
 - АЭС ШГЭС на 1 521 млн. тенге за счет включения в периметр доходов Общества объемов э/э;
 - АлЭС на 657 млн. тенге. Увеличение произошло в результате роста объемов э/э на 35 млн. кВтч и объемов т/э на 6 тыс. Гкал;
 - Шардаринская ГЭС на 515 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 52 млн. кВтч;
 - ПВЭС на 345 млн. тенге. Увеличение объемов реализации электроэнергии на 7 млн. кВтч;
 - МГЭС на 142 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 10 млн. кВтч;
 - СГЭ на (10) млн. тенге. Уменьшение объемов реализации э/э на 0,5 млн.кВтч.;
- +9 170 млн тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:**
- ЭГРЭС-1 на 5 133 млн.тенге. Основное увеличение за счет роста тарифа э/э на 10%, а также незначительное увеличение на 0,4 млн тенге за счет увеличения тарифа реализации т/э на 6%;
 - АлЭС на 3 521 млн.тенге. Увеличение за счет роста тарифа э/э на 11% в сравнении с аналогичным периодом 2024 г. (с 17,80 до 19,81 тенге/кВтч), также за счет роста тарифа реализации т/э на 7% (с 5 047 до 5 393 тенге/Гкал);
 - МГЭС на 250 млн. тенге. Рост тарифа э/э на 8% в сравнении с аналогичным периодом 2024 г. (с 14,30 до 15,45 тенге/кВтч);
 - ПВЭС на 205 млн. тенге. Увеличение тарифа с 48,47 до 52,49 тенге/кВтч (рост на 8%) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
 - СГЭ на 63 млн. тенге. Увеличение тарифа с 19,96 до 30,40 тенге/кВтч в связи с индексацией;
 - ШарГЭС на (2) млн. тенге. Незначительное снижение тарифа э/э в сравнении с аналогичным периодом 2024 г. (с 9,83 до 9,82 тенге/кВтч);
- +3 915 млн.тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:**
- АЭС ШГЭС на 2 004 млн. тенге за счет включения в периметр доходов Общества объемов мощности;
 - АЭС УКГЭС на 1 148 млн. тенге за счет включения в периметр доходов Общества объемов мощности;
 - ЭГРЭС-1 на 819 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности за счет ввода Блока №1;
 - ШарГЭС на (2) млн. тенге. Незначительное уменьшение объемов услуг по поддержанию мощности с 61,0 до 60,8 МВт*мес;
 - АлЭС на (54) млн. тенге. Уменьшение объемов услуг по поддержанию мощности с 826 до 810 МВт;
- +662 млн.тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:**
- ЭГРЭС-1 на 701 млн.тенге. Увеличение в основном за счет ввода Блока №1;
 - АлЭС на (40) млн. тенге. Уменьшение в результате завершения срока действия индивидуального тарифа на мощность Котел №8;
- +5 309 млн тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа и объемов на передачу э/э на РЭК:**
- +907 млн. тенге. Увеличение объема передачи э/э на 4%;
 - +4 402 млн. тенге. Увеличение тарифа с 8,87 тенге/кВтч до 10,60 тенге/кВтч (рост 20%);
- +18 756 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов и тарифа на реализацию ЭСО:**
- +12 315 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 464 млн. кВтч;
 - +6 441 млн. тенге. Увеличение тарифа на сбыт с 26,56 тенге/кВтч до 29,14 тенге/кВтч (рост 10%);
- 23 181 млн. тенге – увеличение внутригруппового объема приобретения услуг по передаче э/э Филиала АЖК – энергосбыт у АЖК, а также элиминация реализации э/э с РФЦ.**

Анализ операционной эффективности



Структура себестоимости:



Основные изменения операционной прибыли произошли по следующим факторам:

25 328 млн.тенге - Выручка (смотрите слайд №8)

(15 884) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:

(7 617) млн. тенге - Топливо: Увеличение расходов в основном по углю по ЭГРЭС-1, АлЭС и ЭТЭЦ в связи с удорожанием угля Богатырь Комир с 1 января 2025 г.; по АлЭС по газу в связи с увеличением выработки т/э на ТЭЦ-1;

6 132 млн. тенге - Покупная э/э: Снижение за счет увеличения элиминации между ЭПО и РФЦ.

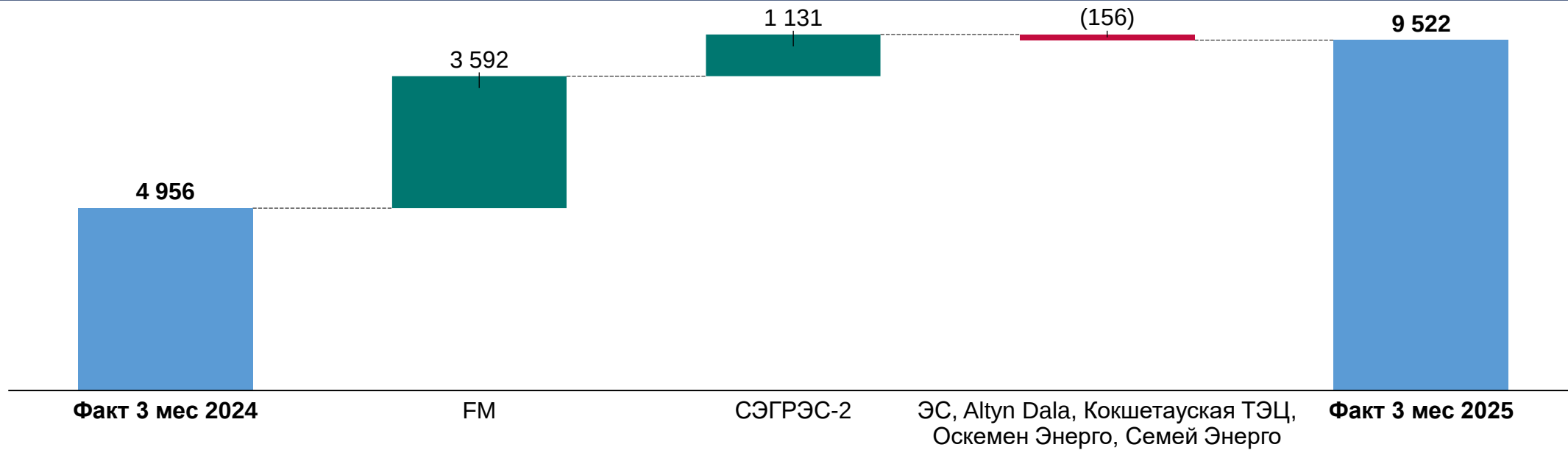
(1 032) млн. тенге – Передача э/э: увеличение в основном по Филиалу АЖК – Энергосбыт в связи с увеличением тарифа на передачу у КЕГОК и АЖК.

(3 672) млн. тенге – ФОТ: увеличение в основном за счет индексации заработной платы производственного персонала, а также за счет включения расходов AES УКГЭС, AES ШГЭС и Экибастузской ТЭЦ в периметр Общества;

(9 695) млн. тенге – Прочие – Увеличение в основном за счет индексации расходов связанных с производством, а также включение в периметр Общества расходов AES УКГЭС, AES ШГЭС и Экибастузской ТЭЦ ;

(2 042) млн. тенге – ОАР: Увеличение связано с индексацией расходов, а также включением расходов AES УКГЭС, AES ШГЭС и Экибастузской ТЭЦ в периметр Общества.

Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий



Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий за 3 месяца 2025 года составила 9 522 млн. тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду на 4 567 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

Forum Muider (50%) – увеличение доли прибыли на 3 592 млн. тенге в основном за счет увеличения средней цены реализации угля с 1 января 2025 года.

СЭГРЭС-2 (50%) – улучшение финансового результата на 1 131 млн. тенге в связи с увеличением операционной прибыли на 2 918 млн. тенге в результате увеличения тарифа на электроэнергию и мощность.

Показатель	2023г. (факт)	1 кв 2024 г (факт)	2 кв. 2024 г (факт)	3 кв.2024г. (факт)	2024г. (факт)	1 кв.2025г. (факт)
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	1,37	1,4	1,68	1	0,9

Доступный лимит заимствования КЦ по действующим возобновляемым кредитным линиям на 31.03.2025 составляет - 64 млрд. тенге, из которых в АО «Народный Банк Казахстана» - 50 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 31,6 млрд. тенге.

С учетом вышеизложенного, риск появления кассового разрыва полностью нивелирован.

14 октября 2024 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.