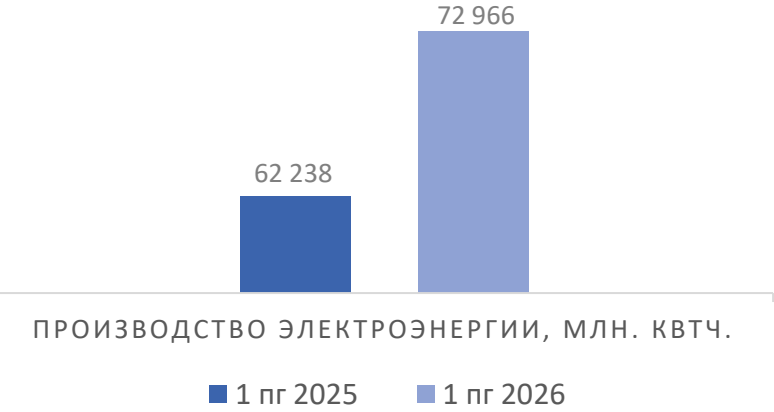




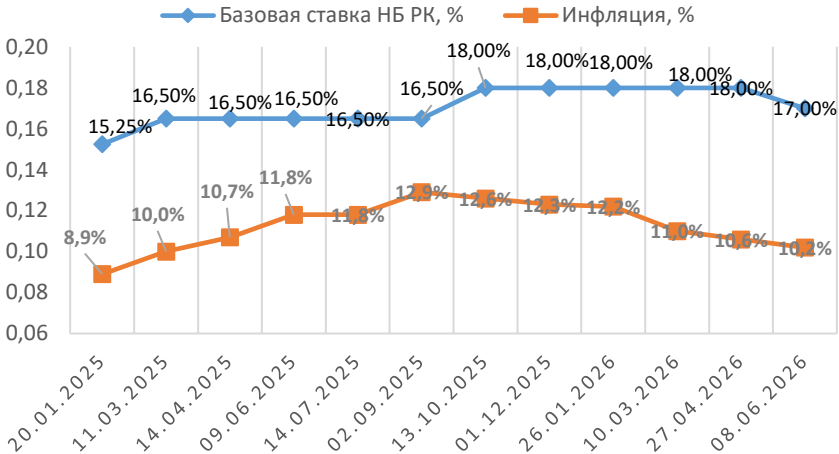
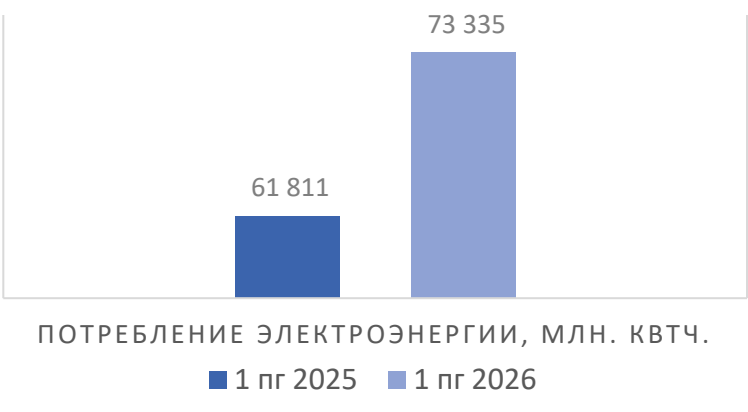
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго» за 6 месяцев 2026 года

г. Астана 2026 г.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

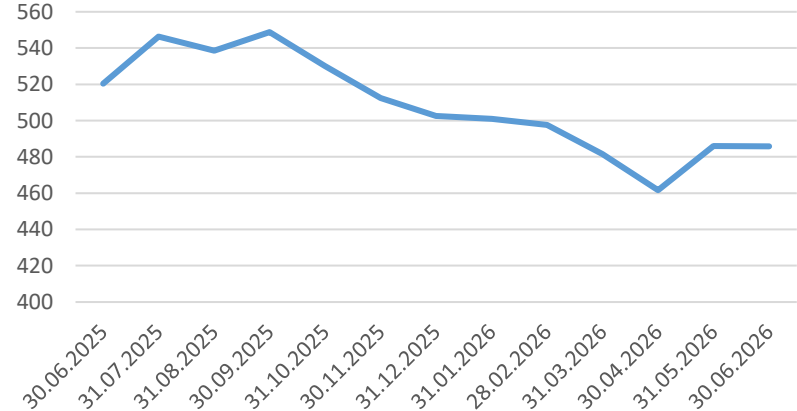


	31.12.2025 года	30.06.2026 года	%
KZT/USD	511,46	485,82	97%

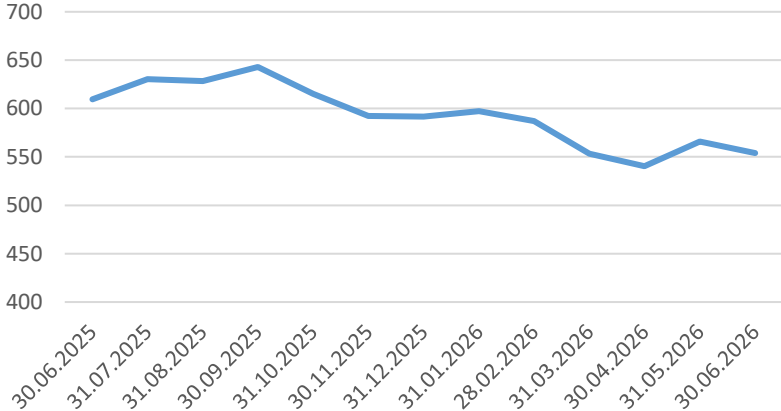
	31.12.2025 года	30.06.2026 года	%
KZT/EUR	598,54	554,03	93%

	31.12.2025 года	30.06.2026 года	%
KZT/RUB	6,53	6,24	96%

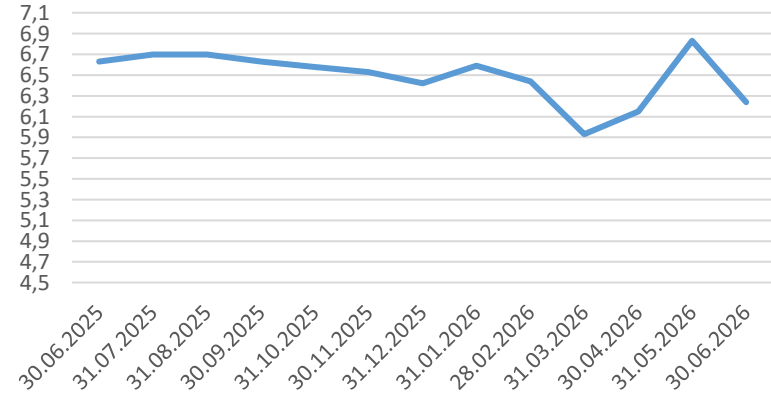
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB



Существенные события и изменения в бизнесе (I)



Дата (01.01.2026-30.06.2026)	Событие
7 января 2026 года	Начало процесса публичного раскрытия (Public Disclosure) документов ESIA по международным стандартам по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
16 января 2026 года	Получение новой схемы выдачи мощности по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
19 января 2026 года	Второй комплект турбины и генератора Ansaldo Energia доставлен на склад подрядчика по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»
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 установлен на фундамент по проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду»
29 января 2026 года	СоИ и РРА подписаны по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding»
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»
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 (1 ГВт ВЭС).
2 февраля 2026 года	Первый комплект турбины и генератора Ansaldo Energia установлен на фундамент по проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3». Получены новые техусловия по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
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 №КС 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 года	Подписан договор РРА между ТОО «Karaganda Wind Power» и ТОО «РФЦ».
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.
13 февраля 2026 года	Получена справка о государственной перерегистрации ТОО «Актас Энерджи»
19 февраля 2026 года	Начата закупка оборудования по проекту Строительство СЭС на 300 МВт в Туркестанской области совместно с China Energy Overseas Investment Co., Ltd (China Energy). Ведутся строительно-монтажные работы
Март 2026 года	АО «Самрук-Энерго» выпустило гарантию на сумму 2,2 млн долларов США в целях исполнения обязательств по строительству проекта Mimy I (1 ГВт ВЭС).
6 марта 2026 года	Получены технические условия от АО «KEGOC» по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding»
16 марта 2026 года	МПС ратифицировано по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding». Получено положительное заключение от РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту 4-я очередь ВЭС 200 МВт по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
18 марта 2026 года	Прошла церемония закладки памятной капсулы по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.

Существенные события и изменения в бизнесе (II)



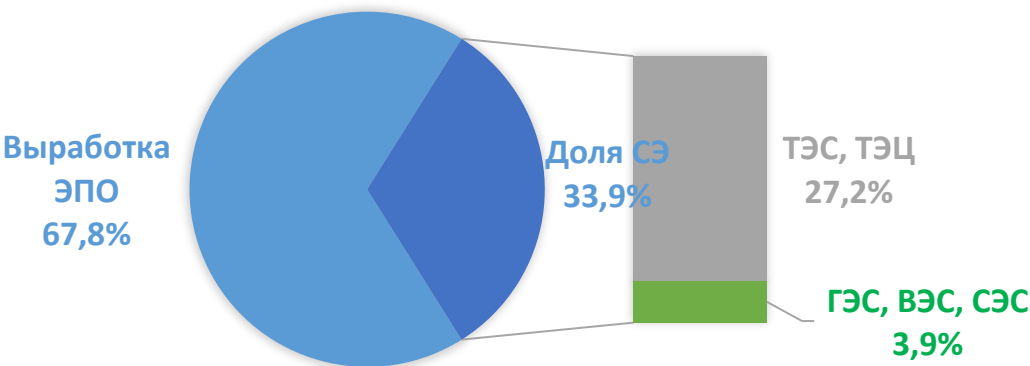
Дата (01.01.2026-30.06.2026)	Событие
20 марта 2026 года	Между АО «АлЭС» и АО «Народный банк Казахстана» заключено Соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 54,3 млрд. тенге в целях финансирования нац. проекта «Реконструкция с полной перекладкой тепломагистрали ТЭЦ-2 - ЗТК»
30 марта 2026 года	Церемония закладки капсулы проведена по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding»
2 апреля 2026 года	АО «Самрук-Энерго» объявило о выплате дивидендов единственному акционеру за 2025 год в размере 2.041.053 тысячи тенге. 10 апреля 2026 года АО «Самрук-Энерго» полностью выплатило дивиденды.
3 апреля 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 8,8 млрд. тенге в ТОО «Sauran Solar Power» в целях финансирования проекта «Строительство СЭС 300 МВт в Туркестанской области совместно с China Energy Overseas Investment Co., Ltd».
15 апреля 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 464 млн. тенге в ТОО «Актас Энерджи» в целях финансирования проекта Mirny (1 ГВт ВЭС).
17 апреля 2026 года	Получены положительные заключения от частной экспертизы по рабочим проектам «Реконструкция ПС 500 кВ «Шу», «Реконструкция ПС 500 кВ «Улкен». Перезаводка ВЛ 500 кВ» по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
Апрель 2026 года	Заключены соответствующие дополнительные соглашения к соглашениям об открытии реверсивной линии финансовой помощи с ТОО «Energy Solutions Center», ПК «Qazaq Green Power PLC», ТОО «Samruk-Green Energy», АО «Бухтарминская ГЭС», АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева», в рамках которых внесены изменения в Соглашение путем подписания дополнительного соглашения к нему, предусматривающего изложение пункта 3.7. Соглашения в следующей редакции: «3.7. Возврат суммы ВГФП - до востребования».
Апрель 2026 года	Заключены соглашения об открытии реверсивной линии финансовой помощи с ПК «Qazaq Green Power PLC», ТОО «Samruk-Green Energy», АО «Бухтарминская ГЭС», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева», АО «Шардаринская ГЭС» в рамках которых внесены изменения в Соглашение путем подписания дополнительного соглашения к нему, предусматривающего изложение пункта 3.7. Соглашения в следующей редакции: «3.7. Возврат суммы ВГФП - до востребования».
16 апреля 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 0,85 млрд. тенге в ТОО «Sauran Solar Power» в целях финансирования проекта «Строительство СЭС 300 МВт в Туркестанской области совместно с China Energy Overseas Investment Co., Ltd».
22 апреля 2026 года	Зарегистрирована первая облигационная программы ТОО «Семей Энерго» на сумму 750 млрд. тенге на KASE в целях финансирования и рефинансирования расходов, связанных с реализацией проекта «Строительство ТЭЦ в городе Семей». Зарегистрирована первая облигационная программы ТОО «Өскемен Энерго» на сумму 750 млрд. тенге на KASE в целях финансирования и рефинансирования расходов, связанных с реализацией проекта «Строительство ТЭЦ в городе Усть-Каменогорск». Подписано рамочное соглашение между ТОО «Актас Энерджи» и Marubine по реализации углеродных единиц в рамках JCM механизма. Подписано Соглашения об инвестициях (COI) по проекту Строительство ВЭС на 500 МВт в Карагандинской области с China Energy Overseas Investment Co., Ltd (China Energy)»
23 апреля 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC», TOTALENERGIES RENEWABLES S.A.S., АО «САМУК-КАЗЫНА», АО «НК «КАЗМУНАЙГАЗ» и ТОО «KMG GREEN ENERGY» обеспечили ТОО «Актас Энерджи» заемными средствами на сумму более чем 1 млрд. USD путем привлечения синдицированного займа от Европейского банка реконструкции и развития, SOCIÉTÉ DE PROMOTION ET DE PARTICIPATION POUR LA COOPÉRATION ÉCONOMIQUE S.A. , DEG - DEUTSCHE INVESTITIONS- UND ENTWICKLUNGSGESELLSCHAFT MBH, АО «Банк развития Казахстана», CHINA CONSTRUCTION BANK CORPORATION ASTANA BRANCH, QATAR NATIONAL BANK (Q.P.S.C.), Societe Generale и STANDARD CHARTERED BANK (SINGAPORE) LIMITED. Подписан договор LNTP с компанией Envision по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S». Подписаны Common Terms Agreement, ESSRD, Term Facility Agreement по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S».
29 апреля 2026 года	Подписан трехсторонний договор Новации между SANY RE – СК Инвест – Самрук-Энерго по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Джунгарских воротах совместно с Sany Renewable Energy Co., Ltd.»
30 апреля 2026 года	Закладка памятной капсулы по проекту Строительство ВЭС на 500 МВт в Карагандинской области с China Energy Overseas Investment Co., Ltd (China Energy)». Начаты строительно-монтажные работы
4 мая 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 767 млн. тенге в ТОО «Актас Энерджи» в целях финансирования проекта Mirny (1 ГВт ВЭС).
6 мая 2026 года	АО «Самрук-Энерго» выпустило купонные облигации на сумму 731 миллион юаней в рамках программы управления ликвидностью на площадке Astana International Exchange по фиксированной купонной ставке 4,2% годовых со сроком обращения до 10 апреля 2029 года

Существенные события и изменения в бизнесе (III)

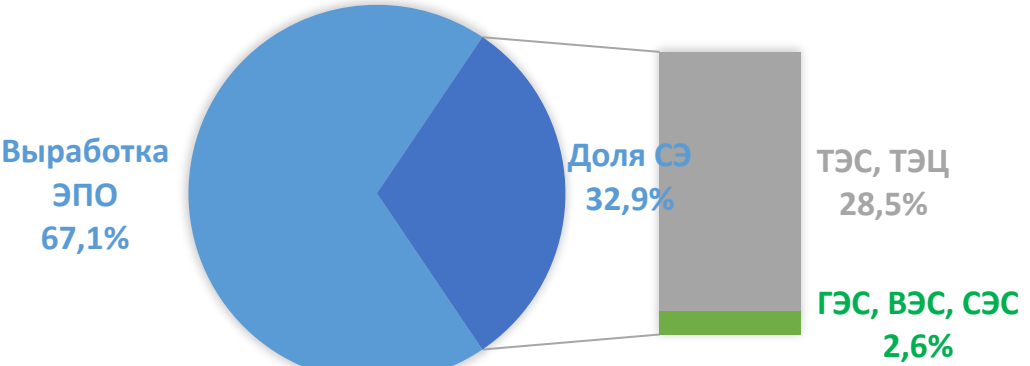


Дата (01.01.2026-30.06.2026)	Событие
8 мая 2026 года	Получено Постановление Акимата Алакольского района о предоставлении разрешения на ПИР, завершена установка мачт и началось ветроизмерение по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Джунгарских воротах совместно с Sany Renewable Energy Co., Ltd.»
12 мая 2026 года	Разработка ТЭО завершена (направлено в CNPC на согласование после разработки китайского ТЭО и подписания/согласования PPA контракта) по проекту «Строительство ВЭС 100 МВт с системой накопления энергии 30МВт/60 МВтч в Улытауской области совместно с PetroKazakhstan»
13 мая 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и ТОО «ПВЭС» заключено соглашение об открытии реверсивной линии финансовой помощи № С-20.
15 мая 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и АО «Алматинские электрические станции» заключен Договор купли-продажи купонных облигаций АО «Алматинские электрические станции» на сумму 22,064 млрд. тенге, со обращения до 18 мая 2039 года.
18 мая 2026 года	Самрук-Қазына приобрело 12.723 акции АО «Самрук-Энерго» по цене размещения 450.000 тенге за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 5.725.350 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки, в целях пополнения уставного капитала АО «Балхашская ТЭС» во исполнение поручения Совета по привлечению инвестиций по проекту строительства АЭС
21 мая 2026 года	Получено положительное заключение от РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту 1-я очередь ВЭС 250 МВт и подъездная дорога по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S». EPC-контрактор выбран (Letter of Award) по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding».
22 мая 2026 года	Подписан договор LNTP с генподрядчиком по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
26 мая 2026 года	Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» осуществила вливание уставного капитала на сумму 3,4 млрд. тенге в ТОО «Sauran Solar Power» в целях финансирования проекта «Строительство СЭС 300 МВт в Туркестанской области совместно с China Energy Overseas Investment Co., Ltd». Получены положительные заключения от РГП «Госэкспертиза» по рабочим проектам «ПС 500 кВ "Северная Мирный", ВЛ 500 кВ ПС "Северная Мирный" - ПС "Улкен", ВЛ 500 кВ ПС "Северная Мирный" - ПС "Южная Мирный"» и 2-я очередь ВЭС 250 МВт по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S». Между АО «Самрук-Энерго» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» заключено дополнительное соглашение №1 к Соглашению об открытии реверсивной кредитной линии от 29 апреля 2024 года № С-22, в рамках которого увеличен лимит до 15 000 000 000 тенге
27 мая 2026 года	Подписано мандатное письмо между «Qazaq Green Power PLC» и Азиатским Банком Инфраструктурных Инвестиций (АИВ) в рамках финансирования проекта Строительство ВЭС 1 ГВт в Павлодарской области совместно с China Power International Holding»
29 мая 2026 года	Получено положительное заключение от РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту 3-я очередь ВЭС 300 МВт по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S»
1 июня 2026 года	Получено положительное заключение от РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту «ПС 500 кВ «Южная Мирный». ВЛ 500 кВ ПС «Южная Мирный» - ПС «Шу» по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт в Жамбылской области совместно с TotalEnergies Renewables S.A.S». Разработано 8 из 10 очередей ПСД по которым по всем 8 разделам получены положительные заключения экспертизы.
5 июня 2026 года	Между АО «АлЭС» и АО «Народный Банк Казахстана» подписаны доп. соглашения, предусматривающее увеличении Лимита-3 до 255 млрд.тенге в рамках финансирования проекта «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» и увеличении Лимита-1 на пополнение оборотных средств до 23,5 млрд.тенге. Подписано инвестиционное соглашение с Министерством энергетики РК на реализацию энергоблока №4 ГРЭС-2.
8 июня 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» заключено дополнительное соглашение №1 к Соглашению о предоставлении займа № С-34 от 5 декабря 2025 года, в рамках которого увеличен лимит Соглашения до 28 200 000 000 тенге
10 июня 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и ТОО «Energy Solutions Center» заключено соглашение об открытии реверсивной линии финансовой помощи № С-25
15 июня 2026 года	Самрук-Қазына приобрело 43.877 акций АО «Самрук-Энерго» по цене размещения 450.000 тенге за 1 простую акцию путем передачи денежных средств на общую сумму 19.744.650 тысяч тенге в соответствии с правом преимущественной покупки, в целях финансирования проектов в сфере ВИЭ
19 июня 2026 года	Между АО «Самрук-Энерго» и ПК «Qazaq Green Power PLC» заключено дополнительное соглашение №1 к Соглашению об открытии реверсивной кредитной линии от 29 апреля 2024 года № С-20, в рамках которого увеличен лимит до 50 000 000 000 тенге. Отчет ПИР завершен по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding». ТЭО разработан по проекту «Строительство ВЭС 1 ГВт совместно с China Power International Holding»

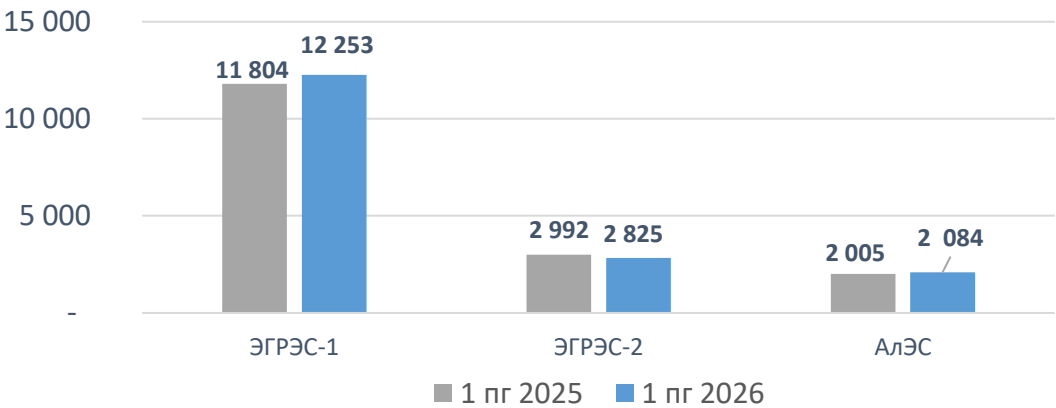
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э.
ПО РК ЗА 1 ПГ 2026 ГОДА



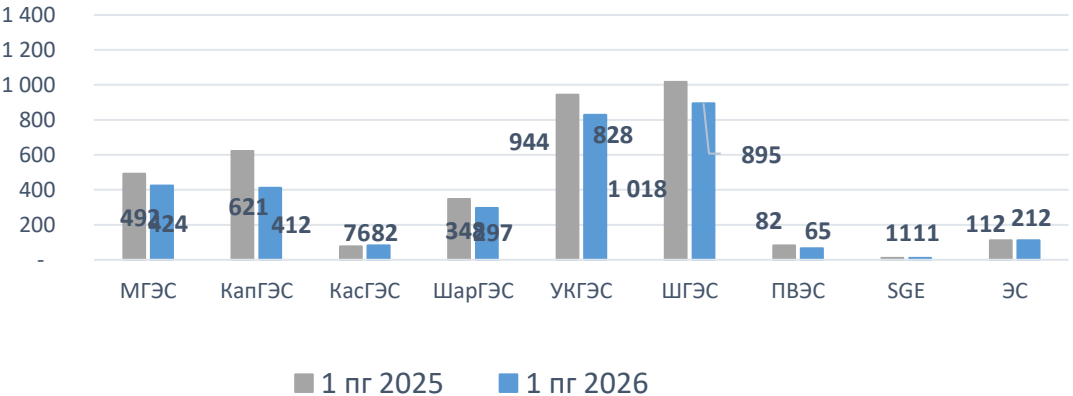
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ
Э.Э. ПО РК ЗА 1 ПГ. 2025 ГОДА



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



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



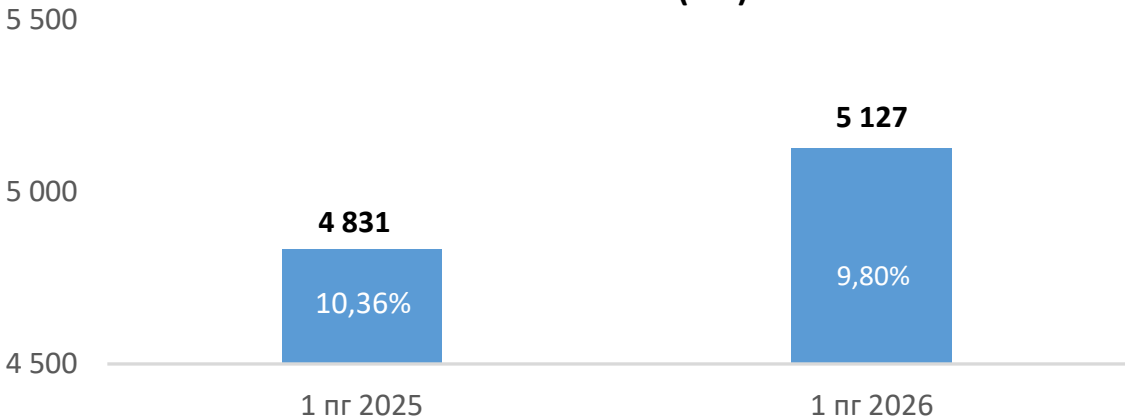
Комментарии:
Объём выработки электроэнергии за 1 полугодие 2026 г. составил 20 287 млн кВтч, что на 221 млн кВтч (1,0%) ниже уровня аналогичного периода 2025 г. Основное снижение выработки отмечается на ГЭС — на 563 млн кВтч, в том числе на Шульбинской ГЭС –123 млн кВтч, Усть-Каменогорской ГЭС –116 млн кВтч, Мойнакской ГЭС –68 млн кВтч и Шардаринской ГЭС –51 млн кВтч. Среди ТЭС снижение выработки отмечается на АО «СЭГРЭС-2» –167 млн кВтч и АО «АлЭС» –125 млн кВтч. При этом снижение частично компенсировано увеличением выработки ТОО «ЭГРЭС-1» на 449 млн кВтч, а также ростом выработки на ТЭЦ-3 на 137 млн кВтч.

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЛМАТЫЭНЕРГОСБЫТ

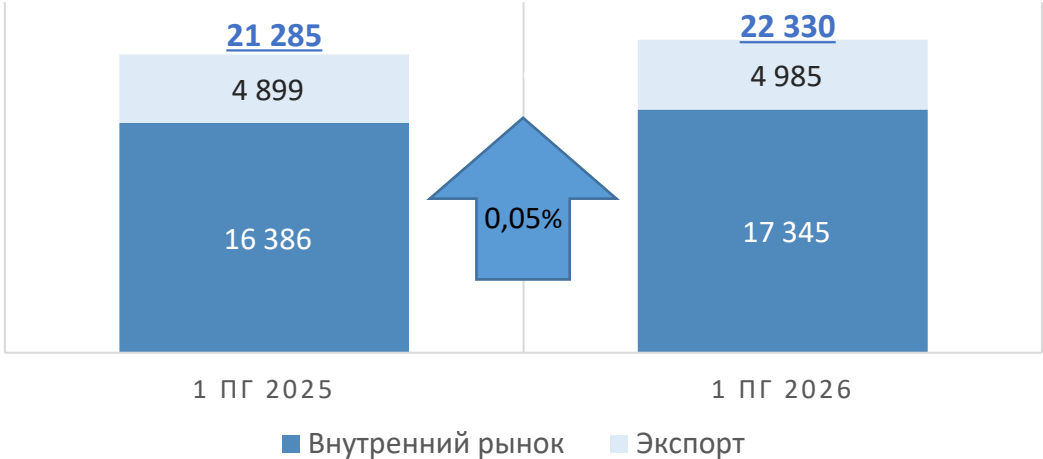
Наименование	1 пг 2025	1 пг 2026	Откл.	%
АлматыЭнергоСбыт				
Количество потребителей, в т ч.:	1 002 020	1 036 331	34 311	3%
Население	956 256	987 918	31 662	3%
юридические лица	45 764	48 413	2 649	6%
Объем реализации, млн кВтч	4 761	4 979	218	5%

Общий объем реализации электрической энергии Филиала АО «АЖК» - «Энергосбыт» (далее - «Энергосбыт») за отчетный период составил 4 979 млн. кВтч, что больше аналогичного прошлогоднего значения на 5%, по причине увеличения потребления электроэнергии в связи с развитием предприятий малого и среднего бизнеса, наращиванием мощностей действующих предприятий, а также температурным фактором.

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



РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ ТОО «БОГАТЫРЬ КОМИР», ТЫС. ТОНН



За 1 полугодие 2026 г. объем реализации угля составил 22 330 тыс. тонн, увеличение на 1045 тыс. тонн или на 0,05% к аналогичному периоду 2025 г. (21 285 тыс. тонн). Увеличение реализации угля на экспорт на 86 тыс. тонн или на 2% и увеличение объемов реализации угля на внутреннем рынке на 959 тыс. тонн или на 6%.

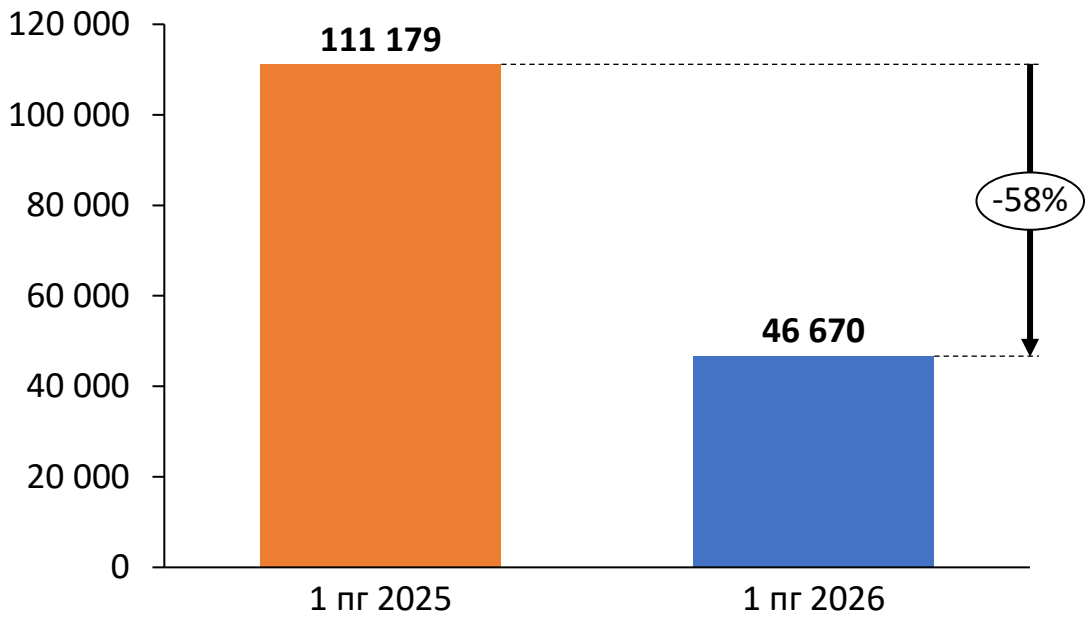
Комментарии:
Объемы передачи электроэнергии АЖК за 1 полугодие 2026 г. составили – 5 127 млн. кВтч., с увеличением к уровню объемов за 1 полугодие 2025 года - 4 831 млн. кВтч. (увеличение на 296 млн. кВтч или на 6,1%). Рост за счет увеличения потребления Алматинского энергоузла.

Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге	1 пр 2026	1 пр 2025	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность				
1 Выручка	366 267	386 952	(20 685)	-5%
2 Себестоимость	(264 337)	(222 077)	(42 260)	19%
Валовая прибыль	101 930	164 875	(62 945)	-38%
3 Общие и административные расходы	(12 587)	(14 701)	2 114	-14%
Расходы по транспортировке и реализации	(6 479)	(4 905)	(1 574)	32%
4 Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	82 864	145 268	(62 404)	-43%

В миллионах тенге	1 пр 2026	1 пр 2025	Изменение	%
Доходы от финансирования	10 009	7 551	2 458	33%
Расходы на финансирование	(20 973)	(17 984)	(2 989)	17%
Прочий неоперационный доход/расход	925	455	470	103%
Убыток от обесценения, нетто	(7 443)	(2 294)	(5 149)	225%
Доля в прибыли СП АК, нетто	1 219	9 262	(8 043)	-87%
Курсовая разница, нетто	(1 791)	145	(1 937)	-1332%
Прибыль/(убыток) до учёта КПП	64 809	142 404	(77 595)	-54%
Расходы по подоходному налогу	(18 139)	(31 225)	13 086	-42%
Чистый убыток от продолжающейся деятельности	46 670	111 179	(64 509)	-58%
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	-	-	-	-
Чистая прибыль (убыток) за период	46 670	111 179	(64 509)	-58%
Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:				
Акционера материнской компании	46 080	109 106	(63 026)	-58%
Неконтрольную долю участия	590	2 073	(1 483)	-72%
	46 670	111 179	(64 509)	-58%

Чистая прибыль, млн. тенге



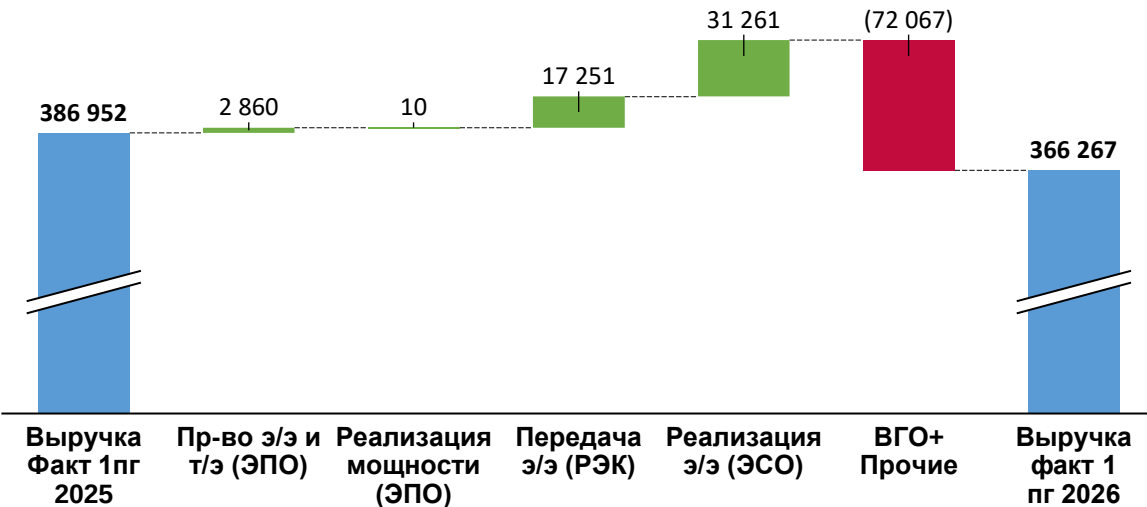
Комментарии:

- 1 Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №9;
- 2 3 4 Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайдах №10;
- 5 Уменьшение доли прибыли в СП описано на слайде №11.

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ВЫРУЧКИ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА



Выручка за 1 полугодие 2026 г. составила 366 267 млн. тенге, снижение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 20 685 млн. тенге или (5%).



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

Производство э/э и т/э:

-3 947 млн т	объемы реализации э/э и т/э	+6 807 млн т	тарифы на э/э и т/э
+1 090 млн т	объемы реализации мощности	-1 080 млн т	тарифы на мощность

Передача и распределение э/э:

+3 470 млн т	объемы передачи э/э	+13 781 млн т	тарифы на передачу э/э
---	---------------------	--	------------------------

Реализация э/э:

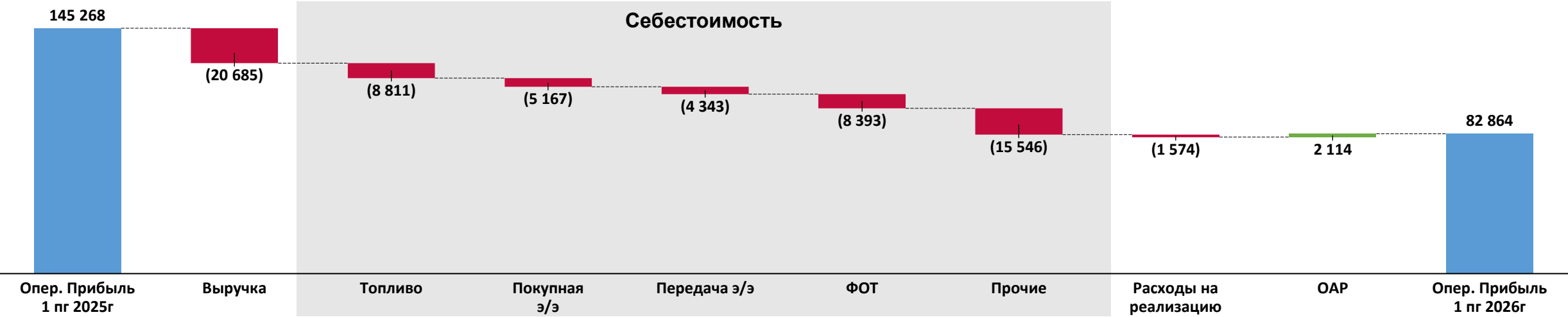
+6 371 млн т	объемы сбыта э/э	+24 890 млн т	тарифы по сбыту э/э
---	------------------	--	---------------------

Влияние ВГО:

-72 067 млн т	ВГО
--	-----

Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

- (3 947) млн тенге – уменьшение выручки за счет снижения объемов реализации э/э и т/э ЭПО:
- ГРЭС-1 на 3 253 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 361 млн. кВтч. и т/э на 32 тыс. Гкал;
 - ЭТЭЦ на 653 млн. тенге. Увеличение объемов реализации т/э на 101 тыс. Гкал;
 - СГЭ на (8) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (0,2) млн. кВтч;
 - ШарГЭС на (486) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (50) млн. кВтч;
 - УКГЭС на (538) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (120) млн. кВтч;
 - ШГЭС на (632) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (122) млн. кВтч;
 - ПВЭС на (882) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (17) млн. кВтч;
 - МГЭС на (1 606) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (100) млн. кВтч;
 - АлЭС на (3 701) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э на (143) млн. кВтч и т/э на (150) тыс. Гкал;
- +6 807 млн. тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:
- ГРЭС-1 на 3 592 млн. тенге. Увеличение за счет роста ср. тарифа на э/э на 3% (с 8,99 до 9,29 тенге/кВтч);
 - АлЭС на 2 720 млн.тенге. Увеличение за счет роста ср. тарифа на э/э на 3% (с 20,30 до 20,92 тенге/кВтч), а также за счет роста тарифа на т/э на 8% (с 5 393 до 5 848 тенге/Гкал);
 - ЭТЭЦ на 892 млн. тенге. Увеличение тарифа на т/э на 17% (с 6 449 до 7 569 тенге/Гкал);
 - ПВЭС на 442 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на э/э на 13% (с 52,49 до 59,26 тенге/кВтч) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
 - СГЭ на 30 млн. тенге. Увеличение ср. тарифа на 8% (с 32,24 до 34,70 тенге/кВтч) в связи с индексацией;
 - ШарГЭС на (28) млн.тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 1% (с 9,80 до 9,71 тенге/кВтч);
 - ШГЭС на (35) млн. тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 1% (с 5,17 до 5,13 тенге/кВтч);
 - УКГЭС на (52) млн. тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 1% (с 4,50 до 4,43 тенге/кВтч);
 - МГЭС на (754) млн. тенге. Уменьшение ср. тарифа на э/э на 11 (с 15,98 до 14,31 тенге/кВтч);
- +1 090 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:
- ГРЭС-1 на 1 518 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности на 216 МВт*мес;
 - АлЭС на 430 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности на 62 МВт*мес;
 - ШарГЭС на 2 млн. тенге. Увеличение за счет роста объемов услуг по поддержанию мощности с 60,9 до 61 МВт*мес;
 - МГЭС на (46) млн. тенге. Уменьшение за счет снижения объемов услуг по поддержанию мощности на 3 МВт*мес;
 - ШГЭС на (814) млн. тенге. Уменьшение за счет снижения объемов услуг по поддержанию мощности на 117 МВт*мес;
- (1 080) млн. тенге – уменьшение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:
- ГРЭС-1 на 43 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 173 до 1 176 тыс.тенге/МВт*мес;
 - ШГЭС на 28 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 160 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
 - АлЭС на 25 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 165 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
 - УКГЭС на 20 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзв. тарифа с 1 160 до 1 170 тыс.тенге/МВт*мес;
 - МГЭС на (1 196) млн.тенге. Уменьшение в результате снижения индив. тарифа с 2 564 до 1 888 тыс.тенге/МВт*мес;
- +17 251 млн тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа и объемов на передачу э/э на РЭК АЖК:
- +3 470 млн. тенге. Увеличение объема передачи э/э на 6% или 296 млн. кВтч;
- +13 781 млн. тенге. Увеличение средневзв. тарифа с 11,72 до 14,41 тенге/кВтч (рост 23%);
- +31 261 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов и тарифа на реализацию ЭСО (филиал АЖК «Энергосбыт»):
- +24 890 млн. тенге. Увеличение среднего тарифа на сбыт с 29,17 до 34,17 тенге/кВтч (рост 17%);
- +6 371 млн. тенге. Увеличение объемов реализации электроэнергии на 218 млн. Квтч.
- (72 067) млн. тенге – Элиминация ВГО связана с реализацией электроэнергии с РФЦ.



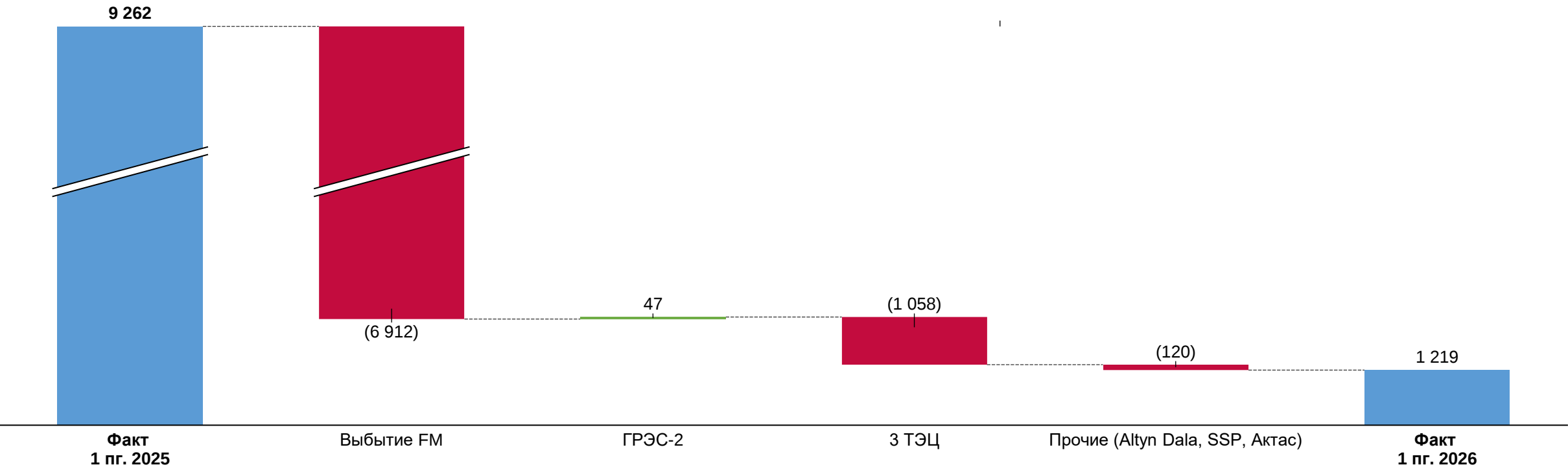
Структура себестоимости:



Основные изменения операционной прибыли произошли по следующим факторам:

- (20 685) млн.тенге - **Выручка** (смотрите слайд №7)
- (42 280) млн. тенге – **Себестоимость**, в том числе:
 - (8 811) млн. тенге - **Топливо**: увеличение в основном в связи с ростом цены газа, а также увеличением объемов потребления угля и расходов на его транспортировку;
 - (5 167) млн. тенге - **Покупная э/э**: увеличение по филиалу АЖК – Энергосбыт, за счет роста объемов потребления;
 - (4 343) млн. тенге – **Передача э/э**: увеличение в основном по Филиалу АЖК – Энергосбыт в связи с увеличением тарифа на передачу у КЕГОК и АЖК.
 - (8 393) млн. тенге – **ФОТ**: увеличение обусловлено ежегодной индексацией на инфляцию, а также пересмотром ФОТ производственного персонала в связи увеличением утвержденного тарифа;
 - (15 546) млн. тенге – **Прочие** – увеличение в основном за счет индексации расходов связанных с производством;
 - 2 114 млн. тенге – **ОАР**: снижение связано с начисленным штрафом в 2025 году по АО «АЛЭС» по решению суда (5% от дохода, в рамках обращения ТОО «Prime Energy Resources») на сумму 4,4 млрд. тенге.

Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий



Доля прибыли совместных и ассоциированных предприятий за 6 месяцев 2026 года составила 1 219 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 8 043 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

Forum Muider (50%) – снижение доли прибыли на (6 912) млн. тенге за счет продажи 35% доли.

Показатель	2024г. (факт)	1 кв 2025 г (факт)	2 кв. 2025 г (факт)	3 кв.2025г. (факт)	2025г. (факт)	1 кв. 2026г. (факт)	2 кв.2026г. (факт)
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	1,37	1,4	1,68	1,45	1,32	1,17

По состоянию на 30.06.2026г., коэффициент текущей ликвидности составляет 1,17.

Доступный лимит заимствования КЦ по действующим возобновляемым кредитным линиям на 30.06.2026 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 43,8 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».

22 июля 2026 года международное рейтинговое агентство Moody's Ratings присвоило АО «Самрук-Энерго» долгосрочные рейтинги эмитента в национальной и иностранной валюте на уровне Baa2, а также базовую оценку кредитоспособности на уровне ba2. Прогноз по рейтингам - «Стабильный».

С учетом вышеизложенного, риск появления кассового разрыва полностью нивелирован.