

## К заседанию Правительства Республики Казахстан от 5 мая 2026 г.

На заседании Правительства под председательством Премьер-министра Олжаса Бектенова рассмотрены итоги прошедшего отопительного периода и подготовка к предстоящему отопительному сезону.

### По линии Министерства энергетики РК

Отопительный период в Казахстане завершен в штатном режиме. Благодаря системному подходу и своевременному финансированию крупных технологических нарушений на энергоисточниках допущено не было. Потребители по всей стране были обеспечены тепловой и электрической энергией в полном объеме.

В 2025 году на ремонт электростанций было направлено 348 млрд тенге (+6% к прошлому году), а на тепловые сети – 129 млрд тенге (+16%). Инвестиции позволили выполнить капитальный ремонт 10 энергоблоков, 63 котлов, 39 турбин, а также обновить 17 тыс. км линий электропередачи и более 320 км теплосетей.

#### Ключевые показатели эффективности:

- **Снижение износа:** показатели по электростанциям сократились до 53%, по тепловым сетям – до 50%.
- **Рост генерации:** пиковая нагрузка достигнута в декабре 2025 года и составила 17 273 МВт, что на 7% выше уровня предыдущего года.
- **Надежность:** число нарушений температурного графика сократилось в 3 раза (с 65 до 21 случая). Технологические сбои на сетях снизились на 12%, на станциях – на 15%.
- **Рейтинг ТЭЦ:** по итогам сезона 5 станций покинули «красную» зону риска, еще 3 ТЭЦ перешли из «желтой» зоны в «зеленую».

Обеспеченность топливом на складах соответствовала нормативам: накоплено 5,6 млн тонн угля и 152 тыс. тонн мазута. План заготовки угля для коммунально-бытового сектора и населения выполнен на 109,8% (8,15 млн тонн). В частности, из запланированных 7,46 млн тонн угля 1,6 млн тонн предназначалось для коммунальных нужд, а 5,8 млн тонн – для обеспечения населения.

Подготовка к следующему сезону уже вступила в активную фазу. В текущем году на ремонт электростанций планируется направить 384 млрд тенге – это на 9% больше, чем в 2025 году.

#### Масштаб ремонтной кампании:

1. **Генерация:** капитальный ремонт 9 энергоблоков, 55 котлов и 51 турбины. На разных стадиях работы ведутся на 29 единицах

оборудования, при этом на текущий момент уже завершён ремонт одного котла и одной турбины. В целом ремонтная кампания идёт строго по графику без отставаний.

2. **Тепловые сети:** запланирована реконструкция 377 км сетей. Старт работ намечен сразу после завершения гидравлических испытаний.
3. **Электрические сети:** уже отремонтировано 1,2 тыс. км линий и 54 подстанции.

По поручению Главы государства реализуется Национальный проект модернизации энергетического и коммунального секторов. В текущем году на эти цели предусмотрено 626,8 млрд тенге. Проект охватит модернизацию более 10 тыс. км электрических сетей. Помимо технологического результата – снижения потерь и износа — важной задачей Нацпроекта является поддержка отечественных товаропроизводителей.

Для оперативного решения вопросов теплоснабжения из резерва Правительства планируется выделить 25,4 млрд тенге для 7 регионов. Средства уже направлены в области Абай, Жетысу и Восточно-Казахстанскую область.

#### **Приоритетные объекты:**

- В г. Риддер проводится ремонт котлов № 5 и 6 на местной ТЭЦ и 12 участков теплосетей.
- В г. Талдыкорган строится новая квартальная котельная в Юго-Западном районе.
- В г. Семей ведутся работы на ТЭЦ-1 и ряде котельных.

Комитет энергонадзора будет осуществлять строгий контроль за соблюдением графиков и качеством проводимых работ. Ожидается, что заблаговременная подготовка позволит минимизировать риски в предстоящий зимний период.

### **По линии АО КЕГОС**

Максимальное потребление ЕЭС Казахстана в прошедший ОЗП зафиксировано 18 декабря 2025 года и составило **17 724 МВт**. Увеличение максимума нагрузки относительно ОЗП 2024-2025 годов составило **521 МВт - рост на 3%**.

Потребление электроэнергии в 2025 году в сравнении с 2024 годом увеличилось на **4,6 млрд.кВтч** или **3,8 %** и составило **124,6 млрд кВтч**. За ОЗП 2025-2026 годов в сравнении с предыдущим аналогичным периодом потребление увеличилось на **1,6 млрд кВтч** или **2,4%** и составило **66,9 млрд кВтч**.

Производство электроэнергии в 2025 году увеличилось на **5,2 млрд кВтч** или **4,4%** и составило **123,1 млрд кВтч**. За ОЗП 2025-2026

годов в сравнении с предыдущим аналогичным периодом производство увеличилось на **2,3 млрд кВтч** или **3,5%** и составило **66,9 млрд кВтч**.

### **Структура и состояние генерирующих мощностей**

Суммарная установленная мощность электростанций на 1 января 2026 года составляет **26,8 ГВт**:

- 51% - ТЭС на угле (13679,0 МВт),
- 26% - ТЭС на газе и мазуте (6846,8 МВт),
- 9% - Гидроэлектростанции (2534,8 МВт),
- 14% - ВИЭ (3746,3 МВт):
- 8% - ВЭС (2071,0 МВт),
- 5% - СЭС (1353,0 МВт),
- 1% - малые ГЭС (321,2 МВт).

В 2025 году в Республике Казахстан ввод новой генерации составил 1577,8 МВт. В том числе:

#### **тепловые электростанции – 870,1 МВт**

(Справочно: в Атырауской области ГТЭС-4 ТОО «Тенгизшевроил» 625 МВт, на Атырауской ТЭЦ турбоагрегат №6 65МВт, в Жетысуской области ПГУ Текели 36 МВт и ГПЭС ТОО «Баскуат Энергопром» 2,1 МВт, в Карагандинской области турбоагрегат №3 на ГРЭС Топар 130 МВт, в Западно-Казахстанской области турбоагрегат №1 на Уральской ТЭЦ 12 МВт.)

**ВИЭ – 707,7 МВт** (7 СЭС – 136,4 МВт, 7 ВЭС – 545,3 МВт, 1 ГЭС - 26 МВт. В Актюбинской области ВЭС Хромтау 137,5 МВт, ВЭС Darmen Shuak 50 МВт, ВЭС Next Green Energy 50 МВт, Алматинская область СЭС Алматинская 2 МВт, Жетысуская область ГЭС-3 на реке Кора 26 МВт, ВЭС Гиперборея 107,8 МВт, Костанайская область СЭС Күншуак 3,2 МВт, ВЭС Аспан 50 МВт, Кызылординская область СЭС Шиели-1 20 МВт, СЭС Тесис 40 МВт, Улытауская область СЭС Жез-Солар 1,2 МВт, ВЭС Жезказган 100 МВт, Магыстауская область ВЭС Жетыбай 50 МВт, СЭС Жанаозен 50 МВт, СЭС Шетпе 20 МВт).

Выработка электрической энергии в 2025 году в основном обеспечена тепловыми электростанциями – 74%, газотурбинными электростанциями 11%, традиционными гидроэлектростанциями 8%, электростанциями ВИЭ - 7%.

Доля генерирующего оборудования возрастом свыше 30 лет составляет 45%. Наблюдается положительный тренд на омоложение оборудование - по сравнению с прошлым годом снижение составило около 3%.

## Структура выработки объектов ВИЭ за 5 лет

С 2021 года установленная мощность ВИЭ увеличилась с 1700 МВт до более чем 3700 МВт. На начало года в энергосистеме функционировали 170 электростанций ВИЭ. По статистике последних 5 лет доля ВИЭ в общей выработке электроэнергии увеличивается ежегодно. В 2025 году выработка ВИЭ составила **8,7 млрд. кВтч** или 7% от общей выработки электроэнергии в стране. По сравнению с 2021 годом доля ВИЭ в выработке электроэнергии увеличилась в 2 раза.

### Мероприятия, необходимые для успешного прохождения ОЗП 2026-2027 годов

В предстоящий ОЗП 2026-2027 годов максимум потребления ожидается на уровне 18,2 ГВт.

Для успешного прохождения предстоящего ОЗП необходима работа блочных станций в режиме:

- Экибастузская ГРЭС-1 – **8** блоков;
- Экибастузская ГРЭС-2 – **2** блока;
- АО «ЕЭК» – **7** блоков;
- Жамбылская ГРЭС - **4** блоков (с поддержанием в состоянии готовности одного резервного блока).

Кроме того, необходимо:

- обеспечить ввод запланированных мощностей (ПГУ Туркестан, ПГУ Кызылорда, ПГУ Алматинские ТЭЦ 2 и ТЭЦ 3)
- выполнить в согласованные Системным оператором сроки все запланированные ремонты основного генерирующего и электросетевого оборудования
- обеспечить нормативные запасы угля на тепловых электростанциях, бесперебойные поставки газа для газовых электростанций
- заблаговременно решить вопрос по обеспечению Жамбылской ГРЭС достаточным количеством топлива и охлаждающей воды.

### Ремонтные программы АО «KEGOC»

Ежегодно для подготовки электросетевых объектов к успешному прохождению ОЗП Компания планирует и своевременно выполняет значительный объем ремонтных работ.

В 2025 году было запланировано выполнение ремонтных работ на **577** объектах. Ремонтная кампания была завершена успешно с перевыполнением плана на 18%, в том числе:

- 108 линий электропередачи, включая 9 линий сверх плана;
- 52 единиц оборудования подстанций, включая 9 дополнительных единиц;
- 138 зданий и сооружений, в том числе дополнительно отремонтировано 35;
- 379 единицы автотранспорта, в том числе 51 единиц – дополнительно к плану.

В результате проведенных мероприятий 3 октября 2025 года получен соответствующий паспорт готовности Компании к работе в ОЗП.

В 2026 году запланировано выполнение ремонтных работ на 589 объектах, в том числе:

- 100 линий электропередачи;
- 38 единиц оборудования подстанций;
- 107 зданий и сооружений;
- 337 единиц автотранспорта.

В апреле началась ремонтная кампания. На сегодняшний день выполнен ремонт 45 единиц автотранспорта и 5 линий электропередачи.

### **Инвестиционные программы АО «KEGOC»**

В рамках реализации инвестиционной программы KEGOC за 2025 год фактическое освоение инвестиций составило **99,5 млрд тенге**, что на **0.5%** выше годового плана.

С целью обеспечения устойчивой работы Национальной электрической сети Казахстана, в рамках реализации значимых инвестиционных проектов, направленных на расширение производственных активов и новое строительство, капитальные вложения составили **69,6 млрд тенге**.

Для восстановления технических характеристик электрических сетей, продления их срока службы и поддержания в рабочем состоянии существующих производственных активов и прочих основных средств, фактическое освоение составило **29,9 млрд тенге, что выше плана на 6,8 млрд тенге**.

В рамках инвестиционной программы на 2026 год запланирован общий объем инвестиций в размере **182,4 млрд тенге**, из которых:

- **152,3 млрд тенге** направлены на расширение и развитие производственных активов. Данные средства направлены на два крупных инвестиционных проекта - «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана» и «Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС

Казахстана». На сегодняшний день работа осуществляется в соответствии с планом.

- Вместе с тем, 30,1 млрд тенге предназначены на поддержание текущего уровня производства.

За последние 3 года объем инвестпрограммы вырос более чем в 5 раз.

### **Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов**

По проекту «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана» все работы проводятся в соответствии с графиком производства работ. По всем 3 ПС поставка основных материалов (железобетонные изделия) составляет 100%, из которых в физобъемах установлено 95%. Также по всем ПС выполнена поставка основного и коммутационного оборудования. В настоящее время ведутся строительно-монтажные работы и наладка оборудования.

По строительству ВЛ «Шу – Жамбыл» и ВЛ «Жамбыл – Шымкент» продолжается поставка материалов на строительные площадки объектов, выполняются строительно-монтажные работы. Ведутся работы по установке фундаментов и опор, монтаж проводов и грозозащитных тросов.

Реализация проекта увеличит пропускную способность сети на участке Алматы-Жамбыл с 1100 МВт до 1500 МВт. Будет усилена надежность энергоснабжения потребителей юга Казахстана, обеспечена выдача перспективных проектов генерации.

### **Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов**

По проекту «Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана» работы ведутся по плану.

Выполнена поставка основного и коммутационного оборудования.

По РП «Қарабатан» в настоящее время ведутся работы по сборке и монтажу шинных и линейных порталов, по устройству арматурного каркаса ригелей здания ОПУ, по разработке котлованов и установке стоек под оборудование. По ПС «Өлке» ведутся работы по отсыпке грунта и по планировке расширяемой части ОРУ 500.

По ВЛ «Өлке – Қарабатан» в настоящее время продолжают работы по поставке и установке фундаментов под опоры, установка промежуточных металлических опор по трассе ВЛ.

Проект обеспечит энергонезависимость за счет объединения Западной зоны с ЕЭС Казахстана по территории Республики, а также повысит надежность энергоснабжения предприятий стратегических секторов экономики, позволит вовлечь в общий энергобаланс генерацию Запада Казахстана.

### **По линии АО «Самрук-Энерго»**

Энергопредприятия АО «Самрук-Энерго» успешно прошли осенне-зимний период 2025–2026 гг., обеспечив стабильное и надежное электро и теплоснабжение в регионах своего присутствия. Температурный режим выдерживался строго в соответствии с заданными тепловыми сетями графиком.

Отопительный сезон был завершён в следующие сроки:

- в г. Алматы – 3 апреля
- в Алматинской области – 6 апреля
- в городе Экибастуз – 20 апреля.

В период ОЗП на электростанциях был обеспечен сверхнормативный запас топлива.

По итогам ОЗП производственные показатели сложились следующими:

- выработка электроэнергии составила 22,4 млрд кВтч, с ростом на 2% к аналогичному периоду прошлого года;
- отпуск тепловой энергии — 6,10 млн Гкал, рост составил 1%;
- передача электроэнергии — 6,08 млрд кВтч, рост 6%;
- реализация электроэнергии — 5,96 млрд кВтч, рост 6%.

### **Производственные показатели**

Станции Самрук-Энерго дают треть генерации страны, в этой связи от устойчивой работы станций зависит надежное энергообеспечение и успешное прохождение ОЗП. Но это требует непрерывных вложений в реконструкцию, модернизацию и ремонт станций. На сегодняшний день Самрук-Энерго обеспечивает необходимое финансирование для проведения в необходимом объеме текущих и капитальных ремонтов с обеспечением постоянной эксплуатационной готовности.

В результате уже сейчас видны позитивные сдвиги от этих вложений: отмечается тенденция к снижению износа оборудования, на высоком уровне поддерживается техническая готовность станций, сокращается время простоев во внеплановых ремонтах, что также свидетельствует о качественном проведении ремонтных работ.

## **Ремонтная кампания 2026г**

Уже в конце текущего ОЗП, по мере снижения нагрузки, электростанции Самрук-Энерго начали подготовку к прохождению следующего отопительного сезона.

В рамках ремонтной кампании 2026 года предусмотрено выполнение ремонтов 111 единиц основного оборудования на энергообъектах группы компаний, в том числе 19 капитальных ремонтов, 5 расширенных ремонтов и 87 текущих ремонтов.

Работы выполняются в соответствии с утвержденными графиками и находятся на постоянном контроле. Ремонтной программой охвачены энергоблоки, котлы, турбины, линии электропередачи, подстанции и тепловые сети.

В настоящее время:

- 26% ремонтов уже выполнены;
- 14% находятся в ремонте;
- и оставшиеся 60% будут выполнены в соответствии с графиками.

Реализация ремонтной программы находится на постоянном контроле для своевременного и качественного ее завершения.

## **Реализуемые проекты 2026 года**

Параллельно с ремонтной кампанией продолжается реализация проектов, направленных на поддержание эксплуатационной готовности энергообъектов к несению нагрузок.

Так на Экибастузской ГРЭС-1 реализуется проект реконструкции и модернизации топливоподдачи производительностью 2,8 тыс. тонн угля с вводом в эксплуатацию в декабре 2026 года. Новый тракт топливоподдачи позволит поочередно вывести в капитальные ремонты, действующие два тракта (более 40 лет в эксплуатации) без останова энергоблоков первой и второй очереди станции (каждая очередь – 2 000 МВт).

Также на ГРЭС-1 реализуется проект строительства новой дымовой трубы высотой 270 метров с последующим демонтажем существующей трубы. Ввод в эксплуатацию новой дымовой трубы планируется до начала ОЗП 2027-2028 гг.

В городе Алматы реализуется проект реконструкции тепломагистрали от ТЭЦ-2 до Западного теплового комплекса протяженностью 19,5 км. Начаты строительно-монтажные работы с поставкой трубной продукции. В текущем году запланирован монтаж 4,3 км труб.

Проект направлен на повышение надежности теплоснабжения и обеспечения перспективного роста тепловых нагрузок города.

Кроме того, на Экибастузской ГРЭС-2 реализуется проект полной замены трубопровода гидрозолоудаления II нитки протяженностью 15,5 км с вводом в эксплуатацию в октябре 2026 года.

В целом реализация ремонтной кампании и проектов поддержания находятся на постоянном контроле АО «Самрук-Энерго», что обеспечивает своевременное выполнение ключевых мероприятий и достижение установленных производственных показателей.

Все запланированные мероприятия будут выполнены в срок и все энергообъекты Самрук-Энерго будут готовы к успешному прохождению предстоящего ОЗП.