

ПРОГРАММА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПЕРЕХОДА АО «САМРУК-ЭНЕРГО» на 2022 - 2060 гг. Публичная версия

Утверждены решением Совета Директоров АО «Самрук-Энерго»:

- Программа (протокол № 03/22от 01.04.2022г.)
- Изменения в Программу (протокол № 13/22 от 28.10.2022г.)

ПРЕДПОСЫЛКИ РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОПЕРЕХОДА





ГЛОБАЛЬНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ В ОБЛАСТИ БОРЬБЫ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

- Парижское Соглашение
- Цели по декарбонизации различной амбициозности на уровне стран и корпораций

МЕЖДУНАРОДНОЕ УГЛЕРОДНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

- «Green Deal» ЕС и механизм трансграничного углеродного регулирования (СВАМ)
- Система торговли выбросами РК и планы по введению углеродного налога

ЦЕЛИ РК И АКЦИОНЕРА

- Послание Президента РК народу Казахстана от 01 сентября 2021 года по достижению углеродной нейтральности **к 2060 году**
- С 1 июля 2021 года ужесточены требования по выбросам (Экологический кодекс РК)
- Стратегия низкоуглеродного развития РК до 2060 года
- Концепция низкоуглеродного развития АО «Самрук-Казына» до 2060 года
- Внедрение **стандартов ESG** (Создание единого стандарта ESG-отчетности)

Влияние на АО «Самрук-Энерго»

Риски и вызовы

- Снижение инвестиционной привлекательности
- Снижение экспортного потенциала
- Снижение долгосрочной устойчивости

Возможности

- Развитие новых индустрий
- Создание новых рабочих мест и повышение квалификации кадров
- Получение доступа к финансам и инвестициям
- Трансферт технологий и передача знаний

ГЛОБАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ТРИЛЕММА



Экологическая устойчивость Экономическая доступность Императив развивающихся стран Императив развитых стран Акцент на дешевой генерации ввиду высокой Энергетический переход – декарбонизация на энергоемкости экономики и относительно низкого основе ВИЭ платежеспособного спроса населения Надежность снабжения «Интеллектуальные энергосистемы» **Smart Grid** Возможности для Самрук-Энерго на Стратегический приоритет для Самрук-Энерго на долгосрочный период среднесрочный период

Уровень развития и ресурсообеспеченность определяют приоритеты Программы энергетического перехода

АНАЛИЗ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ





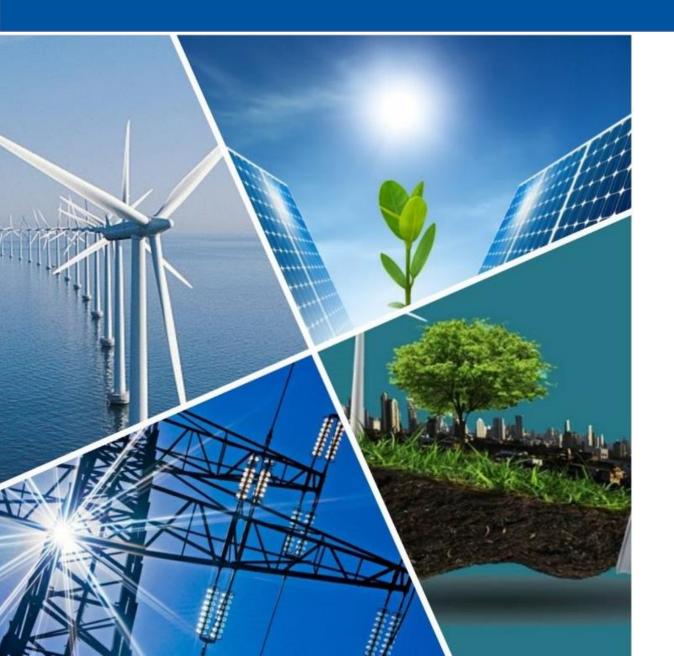
- * ВЭС, СЭС, ГЭС (малые/большие)
- ✓ Угольная генерация составляет ~70% выбросов от общего объема производства
- ✓ Не налажен учет выбросов по установкам (в том числе по охвату 1 и 2)
- ✓ Ручной сбор данных с проведением расчетов выбросов на основании нормативов и коэффициентов

Наименование	Ед. изм.	2018г	2019г	2020г	2021г
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	31 703	30 200	31 385	35 609
Выбросы СО2	млн. тонн	29,4	27,6	28,7	32,9
Добыча угля	млн. тонн	44,9	44,8	43,3	44,6
Выбросы СО2	млн. тонн	4,4	3,9	4,7	0,5
Всего выбросов СО2	млн. тонн	33,8	31,5	33,4	32,9

Источники выбросов

- Сжигание топлива для генерации электро- и теплоэнергии (котлы)
- Автотранспорт
- Летучие эмиссии метана и СО2 из вскрытых угольных пластов, а также при складировании и хранении угля и в результате эндогенных пожаров
- Потребление электро- и теплоэнергии на собственные нужды (~5-6%)





Программа энергоперехода

Видение — Эффективная высокотехнологичная операционная энергетическая компания с высокой социальной и экологической ответственностью — лидер энергетики Казахстана

СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПЕРЕХОДА КОМПАНИИ К 2060г.



1. БИЗНЕС AS USUAL

28% Доля рынка СЭ Доля «чистой» энергетики в 44% СЭ Доля традиционной 56% генерации в СЭ (уголь, газ)

Позиционирование Самрук-Энерго качестве ответственного производителя э/э из угля, с дальнейшей выработкой комплекса мер ПО поглошению виэ, парниковых газов, развитием посадкой деревьев и др.

2. ГЛУБОКАЯ ДЕКАРБОНИЗАЦИЯ

17% Доля рынка СЭ Доля «чистой» энергетики в 82% СЭ Доля традиционной 18% генерации в СЭ (уголь, газ)

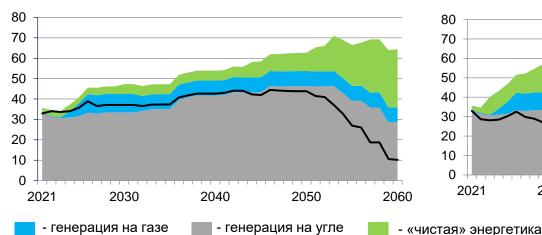
виэ Активное развитие И альтернативной энергетики постепенная консервация угольных электростанций с 2036г.

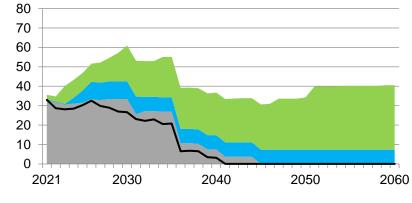
3. ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ БИЗНЕСА

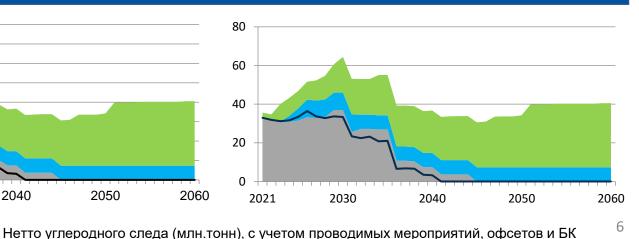
17% Доля рынка СЭ

Реорганизация Компании активов путем создания дочерней организации, объединяющей в себе «зеленые» активы с последующим выходом «зеленой» компании на IPO и применением доступных «зеленых» финансовых инструментов

ДИНАМИКА СНИЖЕНИЯ НЕТТО УГЛЕРОДНОГО СЛЕДА ПО ВИДАМ ГЕНЕРАЦИИ (МЛРД.КВТЧ)







КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПЕРЕХОДА К НИЗКОУГЛЕРОДНОМУ РАЗВИТИЮ



Стратегическая цель



Снижение нетто углеродного следа

Направления Программы энергоперехода



Альтернативная энергетика

- ВЭС и ГЭС
- Солнечная энергетика
- Геотермальная энергетика
- Водородная энергетика



Традиционная энергетика

- Перевод с угля на газ



Сетевая инфраструктура и регулирование

- Модернизация сетей и внедрение Smart Grid
- Системы аккумулирования и хранения электроэнергии
- Маневренная генерация



Управление выбросами

- Обогащение и газификация угля
- Улавливание и хранение углерода (CCUS)
- Энергоэффективность и ресурсосбережение
- Зеленый транспорт
- Карбоновые полигоны и офсеты



Поддерживающие мероприятия

- Карбоновый учет и цифровизация
- Изменения в регуляторную среду
- Зеленое финансирование
- Соответствие ESG критериям

Целевые показатели (по отношению к 2021 году)

≥ (30%) Снижение нетто углеродного следа (к 2031году)

Углеродная нейтральность (к 2060 году)

АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА



Развитие ВЭС и ГЭС с учетом ресурсного потенциала, потребности в электроэнергии и максимально допустимых мощностей по зонам Единой электроэнергетической системы, а также готовности инфраструктуры. Самрук-Энерго планирует реализовать проекты ВЭС и ГЭС мощностью более 6000 МВт к 2060 году



Альтернативная энергетика

Солнечная энергетика направление альтернативной энергетики, основанное на непосредственном использовании солнечного излучения для получения энергии в каком-либо виде. К 2060 году Самрук-Энерго планирует строительство порядка 200 МВт солнечной генерации







Геотермальная энергетика – использование тепла Земли для производства электричества. Самрук-Энерго планирует строительство пилотного проекта ГеоТЭС мощностью 20 МВт

Водородная энергетика – изучение новой перспективной технологии, направленной на снижение углеродного следа, как универсального вторичного энергоносителя

ТРАДИЦИОННАЯ ЭНЕРГЕТИКА

Перевод с угля на газ (Реализация проектов по газификации АО «АлЭС»)



Увеличение мощности для надежной теплофикации и электрификации

Расширение ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью 200-250 МВт

• Снижение выбросов СО2 на 35%

мощностью до 450 МВт

• Отсутствие выбросов золы

• Отсутствие выбросов золы Реконструкция ТЭЦ-3 со строительством ПГУ

Модернизация ТЭЦ-2 со строительством ПГУ мощностью до 600 МВт

• Снижение выбросов СО2 на 35%



Снижение выбросов ПГ ~1,5 раза

СЕТЕВАЯ ИНФРАСТРУКТУРА И РЕГУЛИРОВАНИЕ



Модернизация сетей и внедрение Smart Grid



Smart Grid – принципиально новый подход построения электроэнергетики, электросетевого комплекса и представляет собой систему, оптимизирующую энергозатраты, позволяющую перераспределять электроэнергию.

«Интеллектуальные» сети – комплекс технических средств, позволяющий оперативно менять характеристики электрической сети

Системы аккумулирования и хранения электроэнергии



Закуп и установка аккумуляторных станций хранения энергии на действующих и новых объектах чистой энергии Самрук-Энерго. Долгосрочное накопление энергии может решить проблему суточных и сезонных колебаний в ЭС на основе ВИЭ

Маневренная генерация



Строительство ГАЭС поможет решить дефицит регулирующей мощности в энергосистеме, покрыть наиболее сложную пиковую нагрузку, повысив тем самым стабильность энергосистемы

УПРАВЛЕНИЕ ВЫБРОСАМИ





Газификация угля на Богатырь Комир и реализация пилотного проекта по обогащению угля на разрезе «Северный»: газоконденсат (полученный при испытаниях подземной конверсии угля) содержит углеводородные газы, которые можно использовать на ТЭС. В настоящее время проводятся комплексные исследования



Улавливание и хранение углерода: улавливание СО2, выделяющегося в процессе сжигания, и его последующее захоронение в соответствующих геологических формациях. Технология является относительно новой, требующая изучения применения на угольных/газовых электростанциях Компании

Управление выбросами



Энергоэффективность и энергосбережение: выработка мер по рациональному и экономически целесообразному использованию топливно-энергетических ресурсов и обеспечение повсеместной экономии



Развитие зеленого транспорта посредством использования «чистой» энергии от ВИЭ на ЭАЗС и в перспективе, частичный перевод на газо-/электро- двигатели транспорта Компании



Карбоновые полигоны – леса- важнейшие хранилища углерода. С учетом потенциала поглощения СО2, общая площадь озеленения в рамках реализации Программы составит 1 800 га к 2060 г. Для получения **углеродных офсетов** Компания планирует развитие ВИЭ и лесоклиматического проекта

ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ



Карбоновый учет и цифровизация. Внедрение цифровых решений для учета и прогнозирования выбросов. Принятие решений на основе аналитических данных, соответствие передовым практикам корпоративного управления в части раскрытия информации, обеспечение инструментов валидации и верификации данных, автоматизация производственных процессов и пр.

> Изменения в регуляторную среду. Проведение работ в области совершенствования нормативно-правовой базы РК с целью решения вопросов, сдерживающих развитие ВИЭ в стране. Предложения по улучшению тарифного регулирования, а также взаимодействие с уполномоченными органами в рамках улучшения мер по поддержанию ВИЭ, совершенствования механизма распределения квот, внедрения стимулов для сокращения потребления электроэнергии

> > Зеленое финансирование. Обществом разработана Политика в области зеленого финансирования целью которой, является обеспечение прозрачности процессов привлечения инвестиций через инструменты зеленого финансирования. инструментами зеленого финансирования являются зеленые Основными облигации, зеленое льготное кредитование и субсидии на зеленые проекты



Cootветствие ESG критериям. Получение рейтинга ESG. Компания будет совершенствовать систему управления устойчивым развитием, ориентированной на ESG-стандарты, обязательства и передовую практику. Соответствие факторам ESG является важными элементами оценки Компании, поскольку риски реализации данных факторов могут напрямую или косвенно оказывать влияние на инвестиционную привлекательность Компании

ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ К 2031г И К 2060г



К 2031 году

К 2060 году



- ✓ Снижение нетто углеродного следа на 30% с учетом проводимых мероприятий и офсетных углеродных единиц
- ✓ Снижение нетто углеродного следа на 100% с учетом проводимых мероприятий и офсетных углеродных единиц



Увеличение объемов чистой э/э в ~ 7
 раз по сравнению с 2021 годом

Увеличение объемов чистой э/э в ~ 13
 раз по сравнению с 2021 годом



✓ Изучение и реализация **технологий Carbon Capture & Storage** – «улавливание и хранение углерода» на энергоблоках Экибастузских ГРЭС



- ✓ Лесоклиматический проект
 (Озеленение территории площадью 500 га)
- ✓ Лесоклиматический проект (Озеленение территории площадью 1800 га)



✓ Получение **ESG рейтинга к 2023 году и** его последующее повышение