

**Развитие
регионального рынка централизованных торгов
электрической энергией**



06.10.2021 г.



Миссия

Миссией АО «КОРЭМ» является **внедрение и расширение механизмов функционирования рынка централизованных торгов электрической энергией**, предоставление качественных **цифровых услуг** и инструментов всем участникам рынка для эффективного функционирования.



Видение

АО «КОРЭМ» в долгосрочной перспективе – **независимая международная энергетическая площадка**, обеспечивающая клиентов качественными услугами по организации и проведению электронных торгов электрической энергией, электрической мощностью, а также аукционных торгов по отбору проектов.





Оператор централизованных торгов на базе АО «KOREM»

Процесс своей деятельности оператор централизованной торговли электрической энергии **не должен выстраивать с акцентом на извлечение прибыли**, ввиду противоречия поставленным целям и задачам. В связи с чем, вся доходная часть должна направляться на **содержание и развитие централизованной торговой площадки и цифровых сервисов**.

ЦЕННОСТНЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ АО «KOREM»



Оператор торгов

- | | | |
|-----------|---|---|
| 01 | Оператор централизованных торгов электроэнергией | <ul style="list-style-type: none"> ▪ развитие конкуренции ▪ снижение тарифов |
| 02 | Оператор централизованных торгов мощности | <ul style="list-style-type: none"> ▪ повышение надежности ▪ снижение тарифов |
| 03 | Оператор торгов аварийного замещения | <ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечение надежного энергоснабжения оптовых потребителей |
| 04 | Оператор торгов по экспорту электроэнергии | <ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечение прозрачности экспортных сделок ▪ развитие экспортного потенциала субъектов рынка |



Организатор аукционов

- | | | |
|-----------|---|---|
| 05 | Организатор аукционов по отбору проектов ВИЭ | <ul style="list-style-type: none"> ▪ развитие ВИЭ ▪ снижение тарифов |
| 06 | Организатор аукционов по отбору проектов маневренной мощности | <ul style="list-style-type: none"> ▪ развитие ЕЭС РК ▪ снижение тарифов |
| 07 | Организатор аукционов по отбору проектов ЭУО | <ul style="list-style-type: none"> ▪ развитие альтернативной источников энергии ▪ снижение тарифов |
| 08 | Организатор аукционов по предоставлению прав недропользования по CnH2n+2 | <ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечение прозрачности механизмов ▪ увеличение стоимости подписных бонусов |

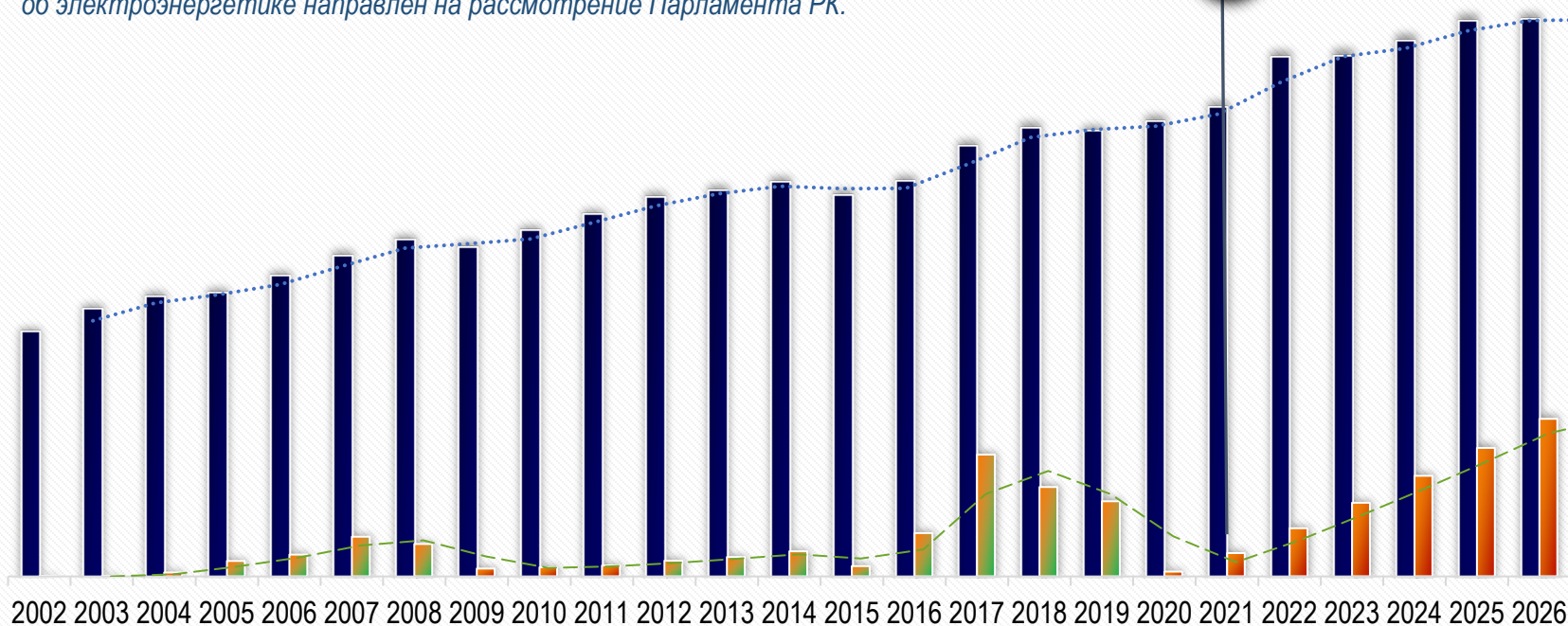


Введение норм по обязательному участию всех электрических станций на рынке централизованных торгах

Реализация пункта 48 ОНП в 2021 году позволит ежегодно увеличивать объемы централизованных торгов электрической энергией и снизить концентрацию оптового рынка.

Текущий статус: проект соответствующих поправок в Закон РК об электроэнергетике направлен на рассмотрение Парламента РК.

Реализация
п. 48 ОНП в 2021 г.



Введение обязательной продажи на экспорт электрической энергии через централизованные торги

Традиционными покупателями электрической энергии ЕЭС РК являются Республика Узбекистан и Киргизская Республика.

Экспортный потенциал
от 1,0 до 1,5 млрд
кВт/ч в год

10% 20% 30% 40%

Встречи на Министерском уровне, Рабочие группы по техническим, правовым и рыночным вопросам



- Оценка состояния энергосистемы
- Подготовка операционных процедур
- Подготовка институциональной и нормативно-правовой базы
- Укрепление КДЦ Энергия
- Обучающие семинары, координация деятельности доноров
- Рынок на сутки вперед

- Планы расширения энергосистемы
- Операционные процедуры
- Рекомендации по изменениям институциональной и нормативно-правовой базы
- Расширение роли и полномочий КДЦ Энергия

- Параллельная работа региональной энергосистемы
- Утвержденный дизайн рынка и готовая платформа
- Принятие новых законов, процедур торговли электроэнергией

- **ОПРЕДЕЛЕНИЕ РЕГИОНАЛЬНОГО ОПЕРАТОР РЫНКА**
- Больше количество двусторонних соглашений
- Новые рыночные продукты, вспомогательные услуги

- Функционирующий региональный рынок электроэнергии
- Подключение новых участников

Дорожная карта проекта CAREM по развитию рынка электроэнергии в Центральной Азии

2022

- Принятие правил по доступу к услугам по межгосударственной передаче
- Принятие правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений
- Принятие правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке
- **Определение организации, осуществляющий торговлю на региональном уровне**

2023

- Принятие правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Союза

2024

- Утверждение формы договора о присоединении, а также стандартных форм договоров и регламентов, предусмотренных актами, в соответствии с пунктами 5-8 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза
- Принятие методических указаний по определению цен

2026

- Принятие положения о развитии межгосударственных электрических сетей
- Принятие порядка мониторинга функционирования общего электроэнергетического рынка Союза

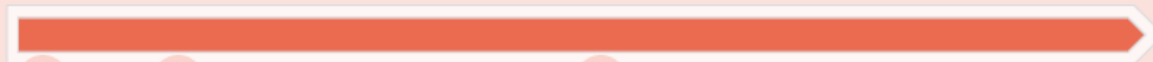
Дорожная карта проекта общего Евразийского экономического союза

Отрасли теряющие доступ к рынкам капитала



УГОЛЬ

ХРОНОЛОГИЯ ВОСПРИЯТИЯ УГЛЯ ИНВЕСТОРАМИ:



2019

Под ударом любой CAPEX связанный с угледобычей, включая экологические инициативы, допускающие развитие производства

2017 - 2018

Инвесторы начинают избегать инвестиций в развитие угольной добычи (т.е. увеличение производства угледобывающих компаний)

2021

Широкое принятие банками и инвестиционными фондами политик, ограничивающих сотрудничество с Компаниями потребляющими, транспортирующими и иначе связанными с угольной отраслью

Уже в черном списке у инвесторов



МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ УГОЛЬ (КОКС)



ЦЕМЕНТ



НЕФТЬ

“На волоске”



ГАЗ

Допустимо сейчас в отсутствии лучших альтернатив

Закон о поддержке ВИЭ впервые вышел в 2009 году, однако только дальнейшие доработки этого закона, произошедшие с 2013 по 2017 годы, дали по-настоящему ощутимый толчок в развитии ВИЭ в Казахстане

2013-2014

Создание расчетно-финансового центра при KEGOC для поддержки ВИЭ

РФЦ подписывает оффтейк-контракты с инвесторами, гарантируя фиксированный тариф на 15 лет с обязательством выкупа всего объема произведенной электроэнергии

2016

Проекты ВИЭ входят в перечень инвестиционных проектов. В рамках инвестиционного контракта предусмотрены преференции:

- Освобождение от таможенных пошлин
- Освобождение от НДС при импорте
- Государственные натурные гранты

2017

Внедрение на площадке АО KOREM механизма аукционных торгов на объекты ВИЭ

2020

К инвестиционным преференциям, действовавшим ранее добавляются:

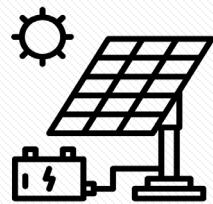
- Освобождение от имущественного налога
 - Освобождение от земельного налога
 - Освобождение от **КПН**
- Также увеличивается срок контракта на гарантированный выкуп электроэнергии Оператором ВИЭ до **20 лет**

Рост строительства объектов ВИЭ

Количество объектов ВИЭ, в единицах

2011

2020



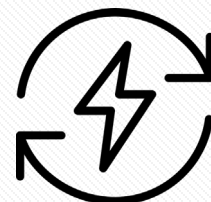
23

124

Общая мощность объектов ВИЭ, в МВт

2011

2020



94

1 922

Общее количество оперирующих ЭС ВИЭ, 2020 год



ГЭС
40

СЭС
48

ВЭС
31

БИОЭС
5

Общая мощность оперирующих ЭС ВИЭ, 2020 год



СЭС
1 033
МВт

ГЭС
280
МВт

ВЭС
601
МВт

БИОЭС
8
МВт

Меры государственной поддержки, введенные в 2013 году, показали свою эффективность. Начиная с момента создания РФЦ и введение аукционов было введено около 99 новых проектов ВИЭ, обеспечивая совокупный среднегодовой прирост в 20,6%.

При этом, согласно данным по проведенным аукционам, ожидается введение дополнительных 70 объектов ВИЭ в последующие годы.

Тариф продолжает **снижаться** из года в год как следствие тренда удешевления стоимости строительства объектов ВИЭ

2018 год

Отобрано **857,93 МВт**
из 1000 МВт



БиоЭС

₸ 32,23
↓ 32,15

Отобрано **5 МВт**
из 15 МВт



СЭС

₸ 34,61
↓ 18,00

Отобрано **82 МВт**
из 75 МВт



ГЭС

₸ 16,71
↓ 12,80

Отобрано **270 МВт**
из 290 МВт



ВЭС

₸ 22,66
↓ 17,39

Отобрано **500,85 МВт**
из 620 МВт

2019 год

Отобрано **212,89 МВт**
из 255 МВт



₸ 32,15
↓ 32,13

Отобрано **10 МВт**
из 10,4 МВт



₸ 29,00
↓ 9,90

Отобрано **86,5 МВт**
из 80 МВт



₸ 15,48
↓ 15,43

Отобрано **65 МВт**
из 7 МВт



₸ 22,60
↓ 19,27

Отобрано **100 МВт**
из 108,99 МВт

2020 год

Отобрано **147,95 МВт**
из 250 МВт



₸ 32,15
↓ 0,00

Отобрано **0 МВт**
из 10 МВт



₸ 16,97
↓ 14,59

Отобрано **55 МВт**
из 60 МВт



₸ 15,48
↓ 13,48

Отобрано **120 МВт**
из 23 МВт

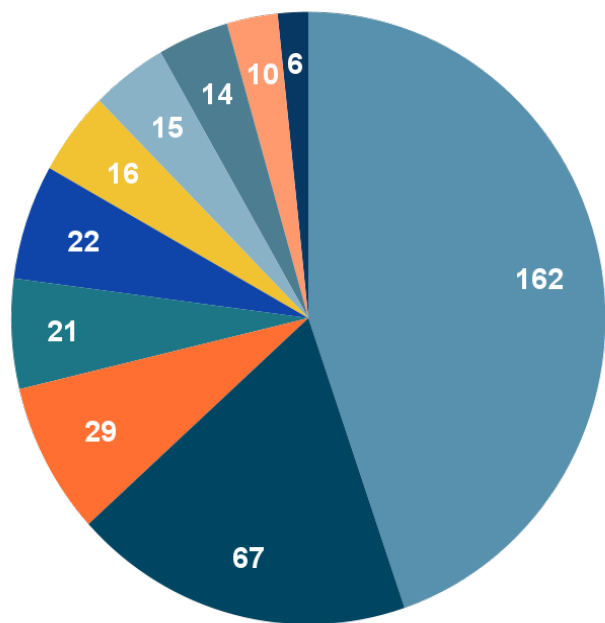


₸ 21,69
↓ 15,90

Отобрано **65 МВт**
из 64,95 МВт

Структура финансирования строительства объектов ВИЭ

Объем долгового финансирования по видам ВИЭ в млрд тенге, 2011-2020



- ЕБРР
- БРК
- Банк Развития Китая
- АБР
- БРК Лизинг
- ФЧТ
- ЕАБР
- АБИИ
- Green climate fund
- ICBC

Финансированием проектов ВИЭ в Казахстане занимаются чаще всего банки развития

Объем финансирования по видам ВИЭ в млрд. тг 2011-2020:



178 млрд тг



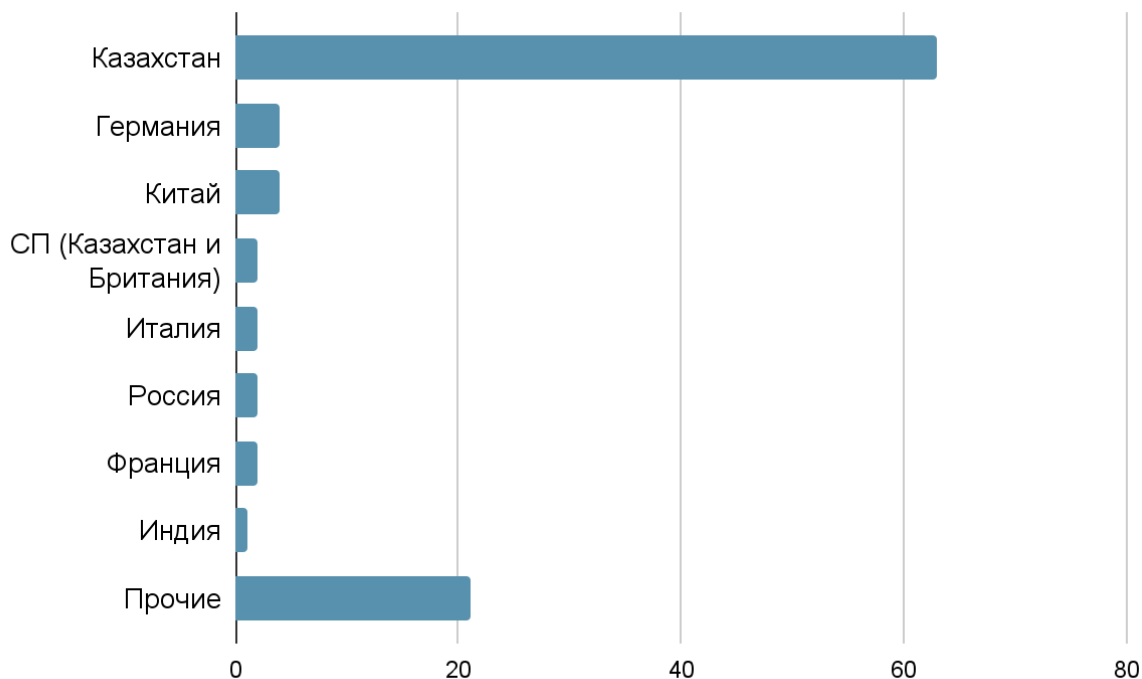
149 млрд тг



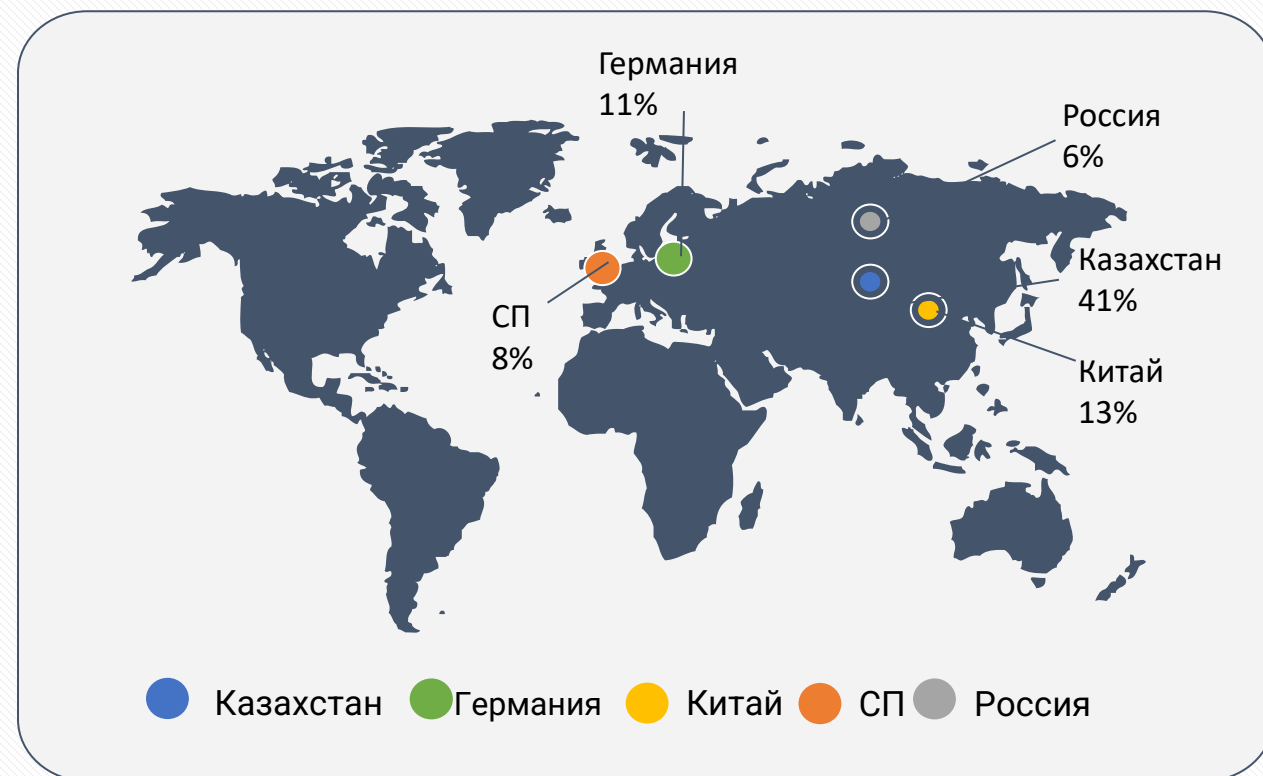
37 млрд тг

Количество проектов ВИЭ с участием локальных инвесторов составило **63%**, при этом объем мощности данных проектов составил всего **41%**

Количество объектов ВИЭ по происхождению инвесторов, 2011-2020



Доля инвесторов в структуре общеустановленных мощностей ВИЭ, 2011-2020





Министерство энергетики
Республики Казахстан

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Октябрь 2021

