



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



О развитии энергетической отрасли Республики Казахстан



213

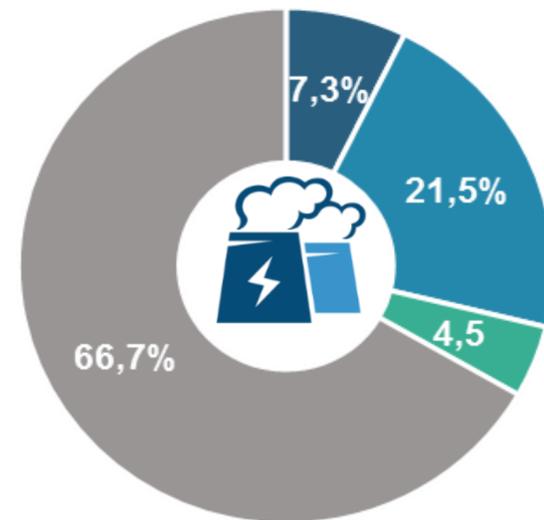
электростанций



24,77 ГВт

Установленная мощность

Структура генерации Республики Казахстан



Динамика выработка/потребление электроэнергии в Республике Казахстан млрд.кВтч.



В стране на ноябрь месяц т.г. действует **141 объект ВИЭ** мощностью **2715,8 МВт** (без учета крупных ГЭС)



Солнце
1197 МВт
44 объекта



Ветер
1246,6 МВт
55 объектов



Гидро
269,6 МВт
39 объектов



БиоЭс
1,77 МВт
3 объекта

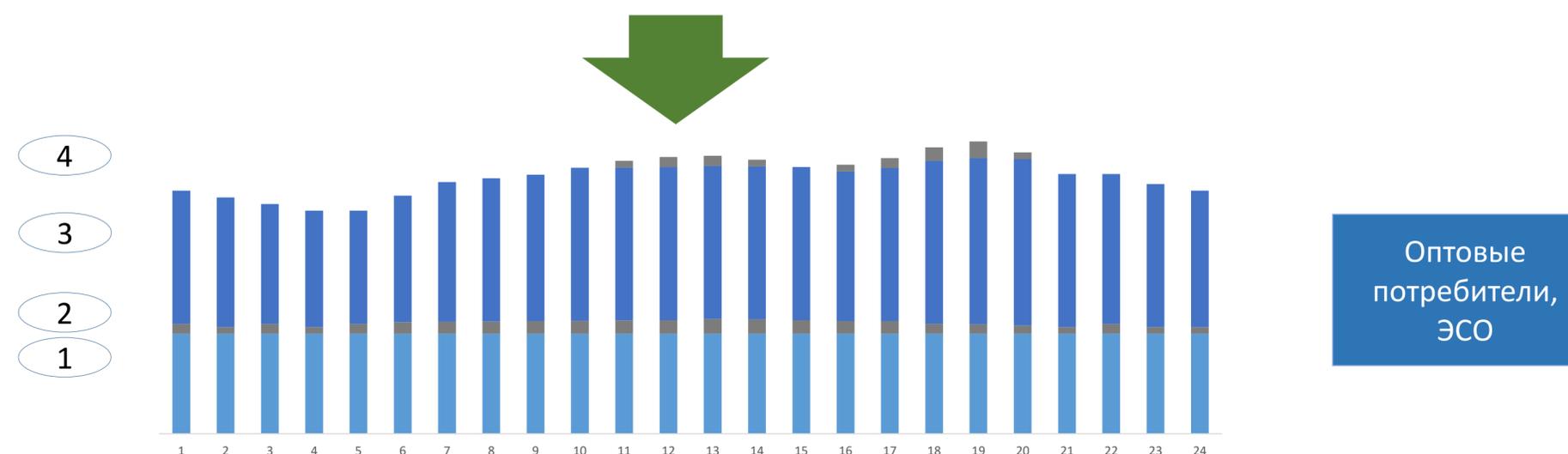
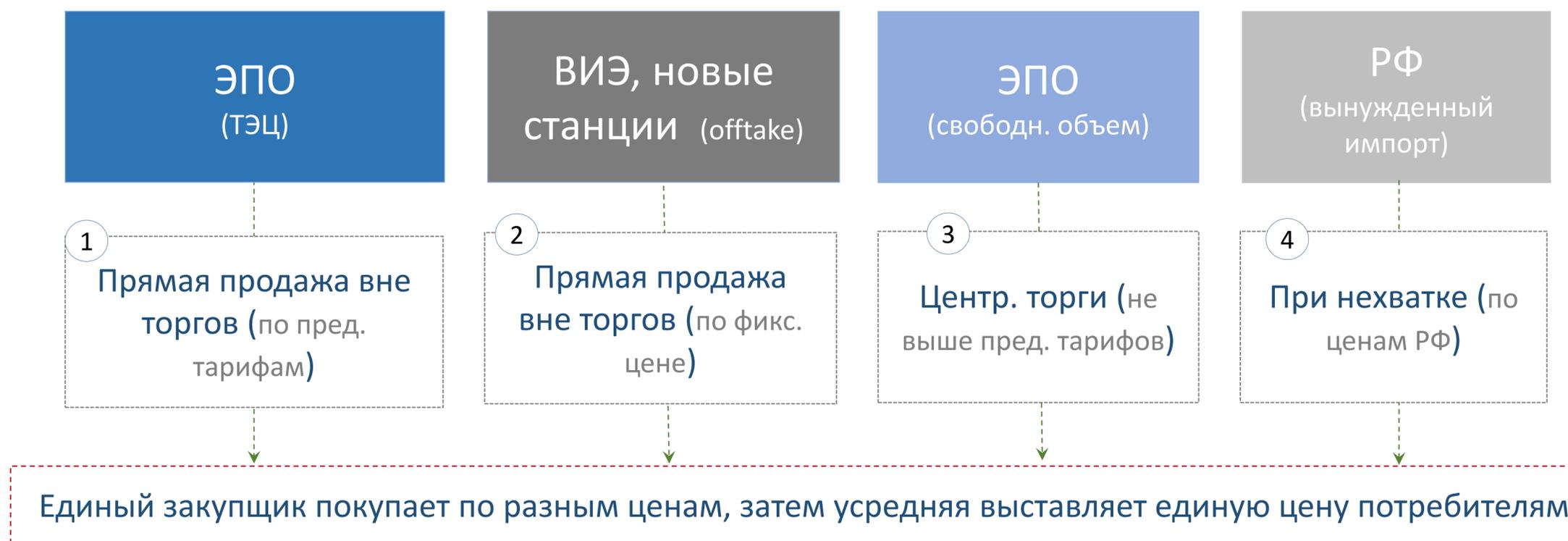
Объем выработки электроэнергии от ВИЭ, млрд.кВтч до 2030 г.



Динамика роста установленной мощности ВИЭ, МВт



Описание процесса купли-продажи э/э



Оптовые потребители,
ЭСО

ВВОД БАЛАНСИРУЮЩЕГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основные принципы

Физическое и финансовое урегулирование дисбалансов в энергетической системе

Внедрение адресной **финансовой ответственности** субъектов за созданные **дисбалансы в энергосистеме**

Введение почасовой дифференциации тарифов – сглаживание пика нагрузки

Эффект

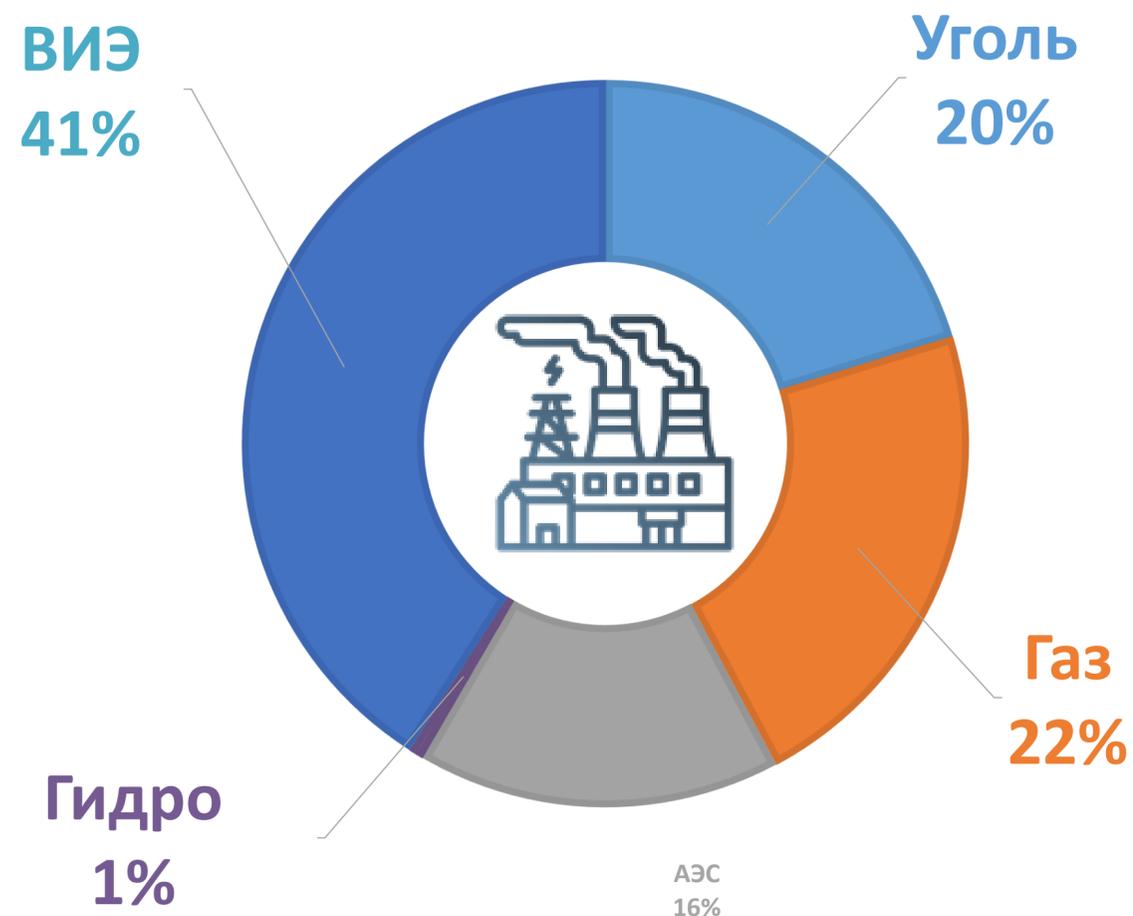
Сглаживание пика нагрузки в энергосистеме

Уменьшение зависимости от сопредельных энергосистем

Снижение влияния нестабильных ВИЭ на суточный график

Энергетический баланс до 2035 года

Ввод новых мощностей



Всего: 17,4 ГВт

Концепция развития Электроэнергетической отрасли Республики Казахстан

На 2023-2029 годы

ПОКРЫТИЕ ПОТРЕБНОСТИ ЭКОНОМИКИ И НАСЕЛЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

➤ 100 %

ПРИВЛЕЧЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ ОТРАСЛЬ

➤ до 7,5 трлн. тг

МОДЕРНИЗАЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ И СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ

➤ до 11,7 ГВт

ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ СТРАНЫ

➤ 100 %

СНИЖЕНИЕ ИЗНОСА ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ

➤ до 43 %

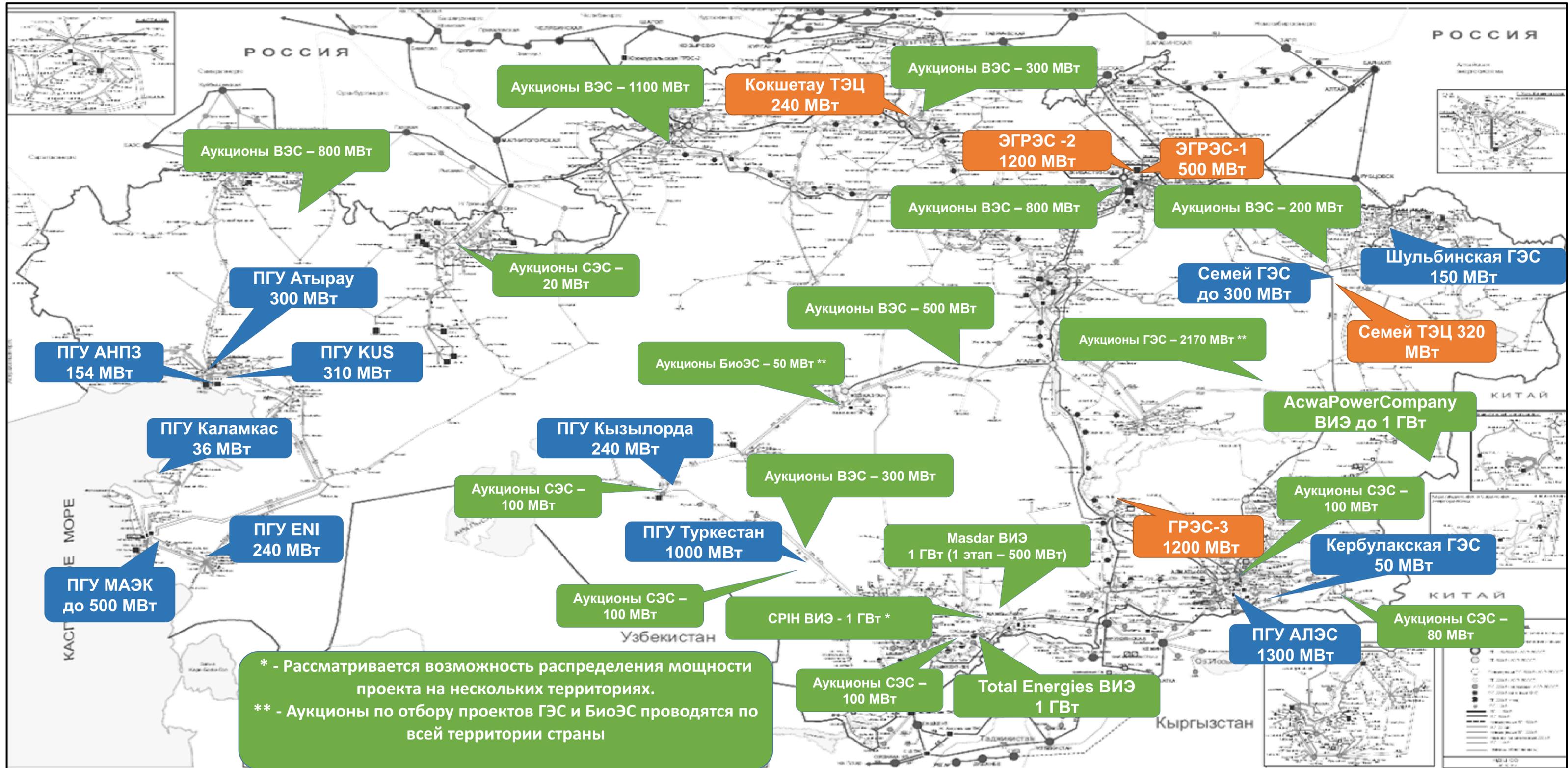
СНИЖЕНИЕ ИЗНОСА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

➤ до 47 %

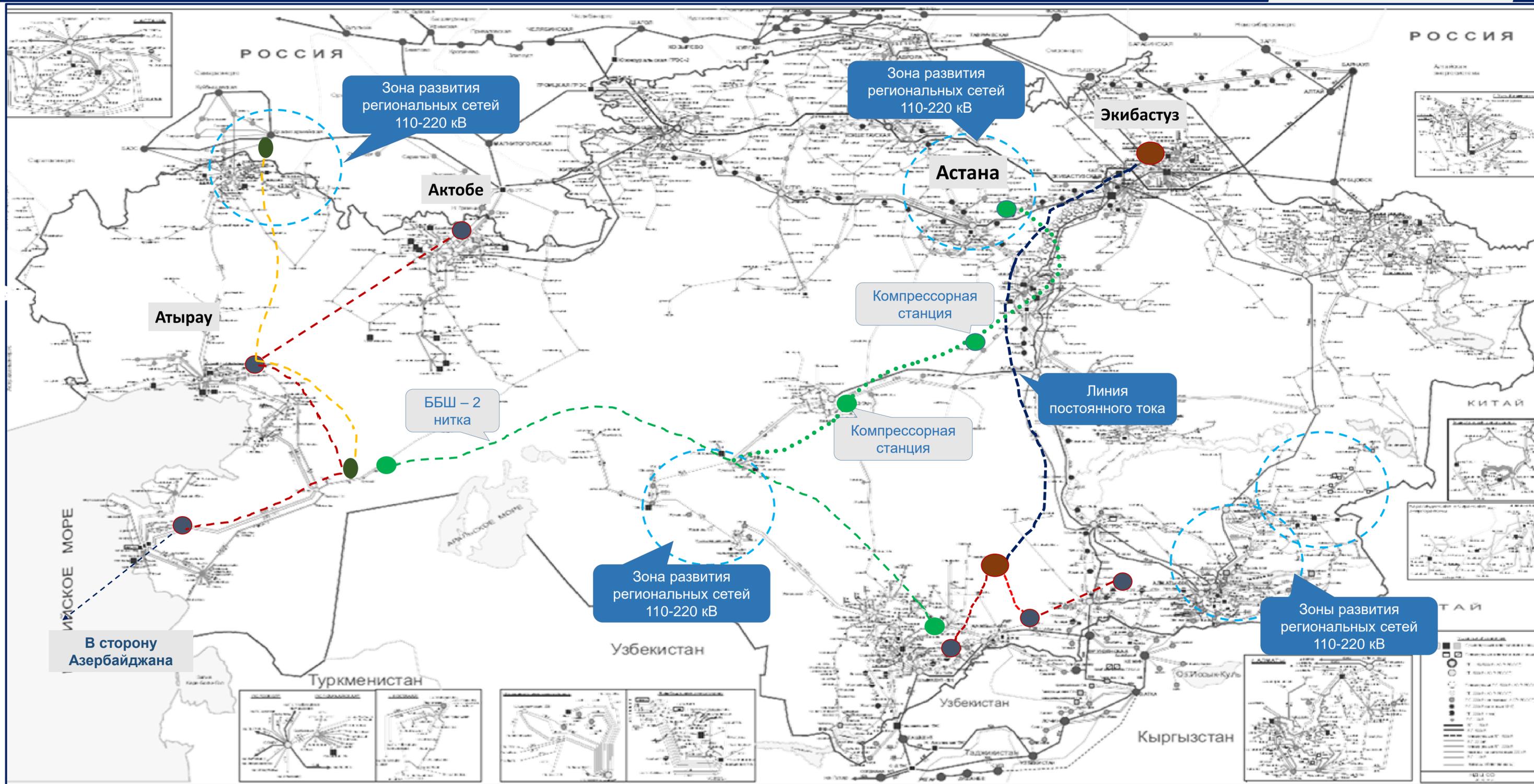
УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОТ ВИЭ ПО СРАВНЕНИЮ С 2022 ГОДОМ

➤ в 2,8 раз

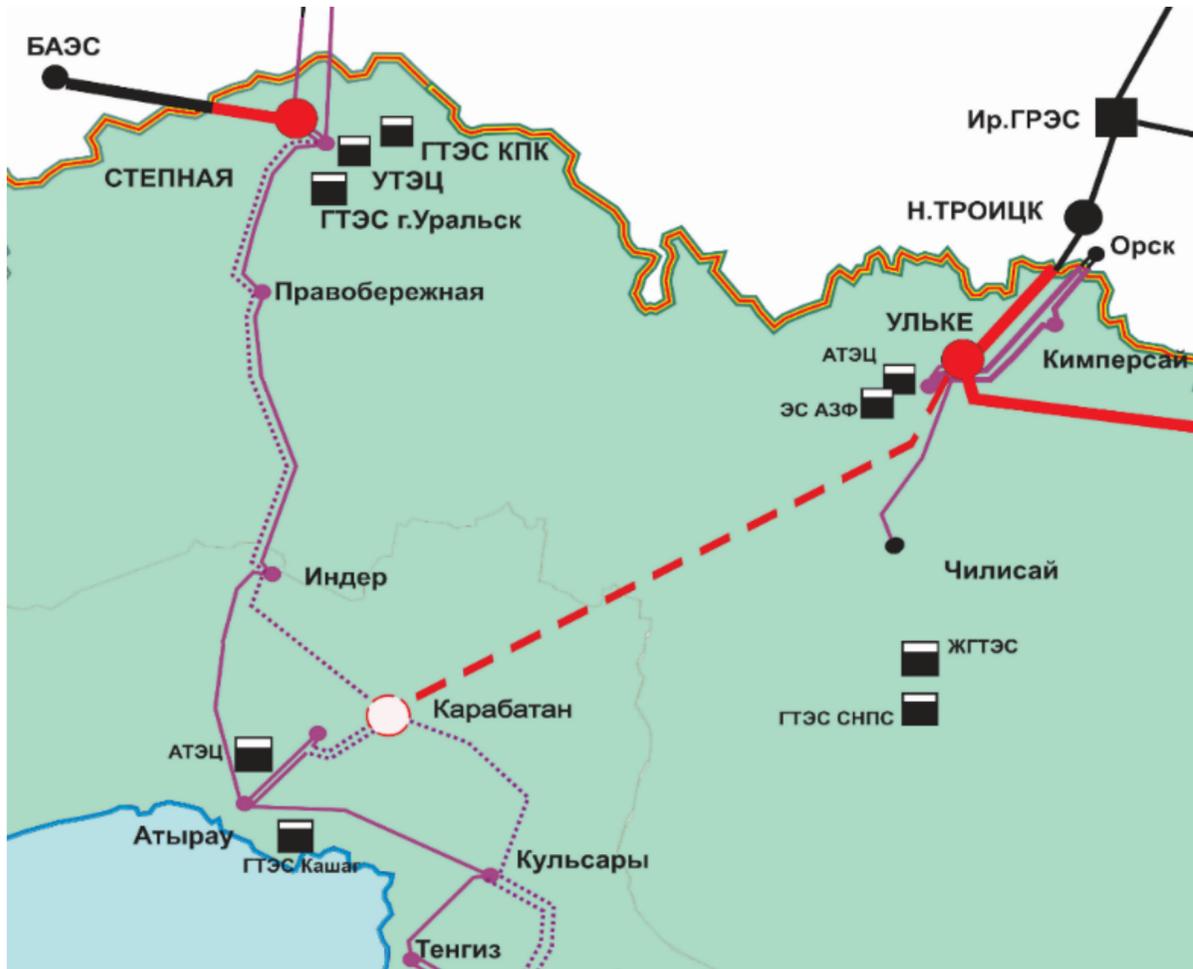
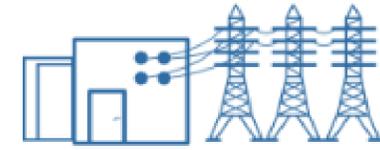
План по вводу генерации до 2029 года



План по вводу генерации до 2029 года



«Объединение Западной энергозоны с ЕЭС Казахстана»



- Стоимость проекта: оценочно **164 млрд. тенге** (определится по итогам ТЭО)
- Срок ввода в эксплуатацию до 2028 года
- Эффект: Объединение Западной зоны с основной частью ЕЭС Казахстана по территории Казахстана
- Текущий статус: Ведется разработка ТЭО проекта – срок завершения 4 квартал 2023 года
Разработка ПСД – срок 2024-2025 годы
Строительно-монтажные работы – срок 2025-2027 годы

Электросетевое строительство

- Строительство ВЛ 500кВ РП Карабатан – ПС Ульке
- Строительство ОРУ 500 кВ на РП Карабатан с установкой АТ 3*167 МВА и ШР, УШР
- Расширение ПС 500кВ Ульке с установкой второй группы АТ 167 МВА с ШР и УШР

2009

- Начало развития ВИЭ в стране
- Первые законодательные инициативы по поддержке ВИЭ

- Концепция по переходу Республики Казахстан к «зеленой» экономике (2013)
- Применение фиксированных тарифов для источников ВИЭ (2014)

2013-2015

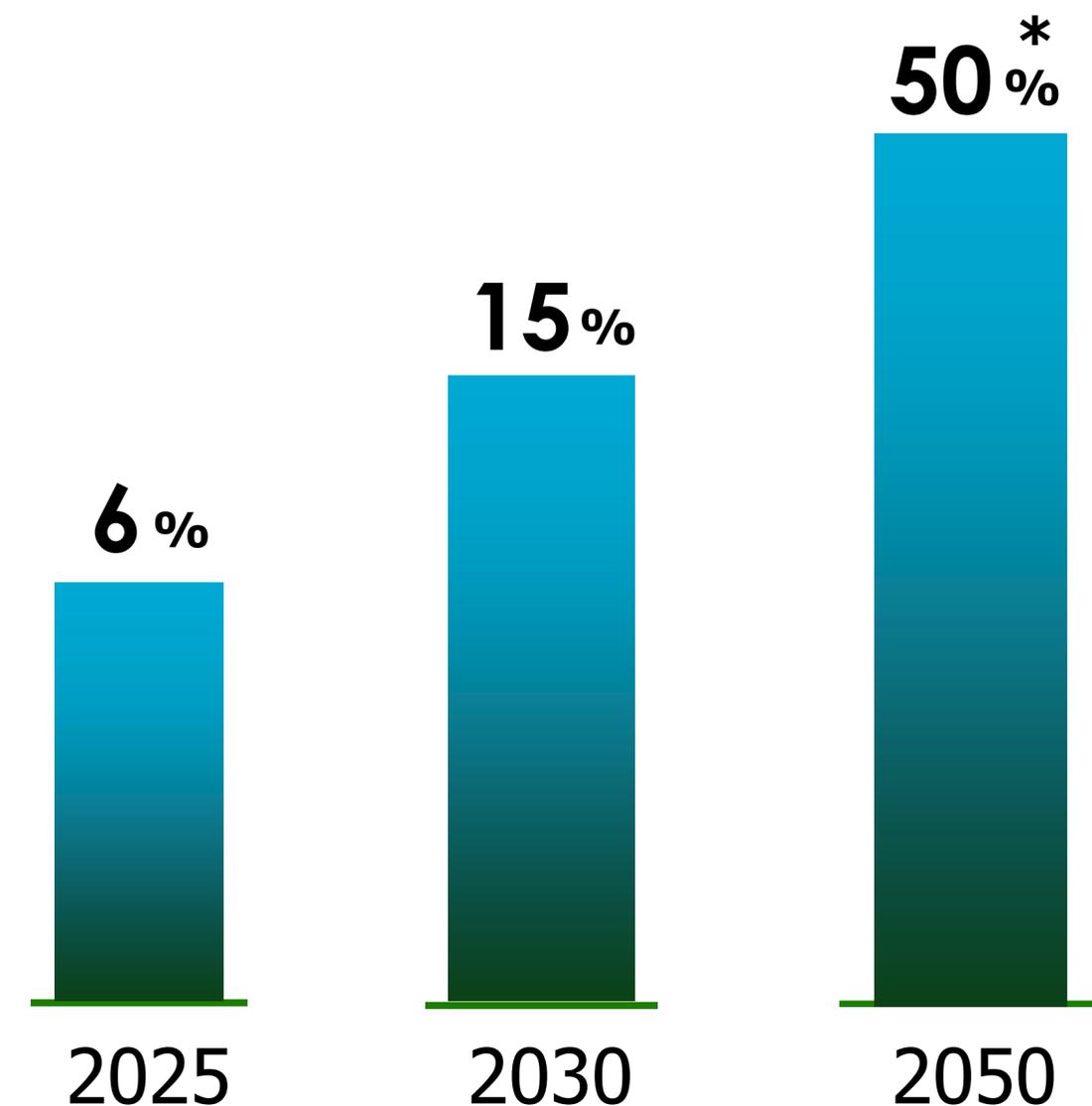
2018

- Введен механизм аукционных торгов для конкурентного отбора проектов ВИЭ
- Внесены изменения в действующее законодательство в секторе поддержки ВИЭ

- Прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы Казахстана до 2035 года
- Доработка закона о поддержке ВИЭ (освобождение от имущественного налога и от земельного налога, также освобождение от корпоративного подоходного налога)

2020-2023

Доля ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии

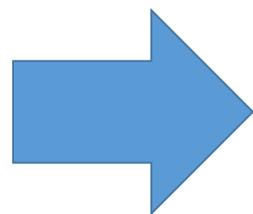


* с учетом альтернативных источников энергии



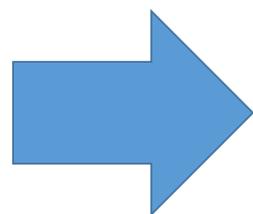
Результаты аукционных торгов

Мощность
выставленная на
торги



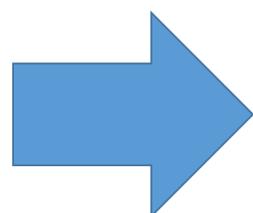
2395
МВт

Приняли участие



232 КОМПАНИИ
из **13** стран

Подписали
контракт с РФЦ



64
КОМПАНИИ

Снижение аукционных цен

ВЭС	2018	2019	2020	2021	2022
Стартовая цена, тг.	22,68	22,66	21,69	21,53	21,53
Миним. цена, тг.	17,39	19,27	15,9	14,08	12,39
снижение цен %	23,3 %	15,0%	26,7%	34,6%	42,45%

СЭС	2018	2019	2020	2021	2022
Стартовая цена, тг.	34,61	29	16,97	16,96	16,96
Миним. цена, тг.	18	12,49	14,58	12,87	16,95
снижение цен %	48%	57%	14,1%	24%	0,05%

ГЭС	2018	2019	2020	2021	2022
Стартовая цена, тг.	16,71	15,48	15,48	15,2	15,48
Миним. цена, тг.	12,8	15,43	13,48	15	15,48
снижение цен %	23,4%	0,3%	12,9%	1,4%	-



- ✓ Гарантированный закуп всей произведенной и поставленной в сеть электроэнергии
- ✓ Распределение электрической энергии от ВИЭ через расчетно-финансовый центр (РФЦ) на условных потребителей
- ✓ Увеличение РРА-контрактов с 15 до 20 лет
- ✓ Договор о присоединении к сетям объектов ВИЭ
- ✓ Зарезервированные земельные участки и точки подключения к сети
- ✓ Предоставление инвестиционных преференций по Предпринимательскому кодексу
- ✓ Финансовая поддержка РФЦ в случае наступления рисков неплатежеспособности
- ✓ Ежегодная индексация тарифов
- ✓ Создание резервного фонда при РФЦ

РУКОВОДСТВО ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ
ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ ВИЭ В
КАЗАХСТАНЕ



На сайте:
АО «КОРЭМ»



https://auction.korem.kz/rus/investor/ruk_investora/

ТОО «РФЦ по ВИЭ» 
<https://rfc.kegoc.kz/auctions/materials>



Итого:

	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
ВЭС	500 МВт	700 МВт	800 МВт	1000 МВт	1000 МВт
ГЭС	250 МВт	560 МВт	430 МВт	480 МВт	450 МВт
СЭС	100 МВт	100 МВт	100 МВт	100 МВт	100 МВт
БиоЭС	10 МВт	10 МВт	10 МВт	10 МВт	10 МВт
Итого:	860	1370	1340	1590	1560

Предельные аукционные цены, ТГ/кВтч

22,68 кВтч (0,047 \$)

41,23 кВтч (0,086 \$)

34,61 кВтч (0,072 \$)

32,23 кВтч (0,067 \$)

Выставляемая мощность до 2027 года – 6,7 ГВт