Global Gateway

Funded by the European Union

ОБУЧАЮЩИЙ СЕМИНАР

«Развитие возобновляемых источников энергии в Туркменистане: особенности интеграции солнечных и ветровых электростанций в электроэнергетическую систему Туркменистана»

19–20 ноября 2025 года

г. Ашхабад, Туркменистан

Обзор электроэнергетической системы Казахстана

Жаксылык Токаев

Международный консультант по возобновляемым источникам энергии, SECCA

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ОТРАСЛЬ КАЗАХСТАНА

Global Gateway

25,3 ГВт установленная мощность

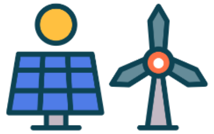
21,03 ГВт располагаемая мощность

233

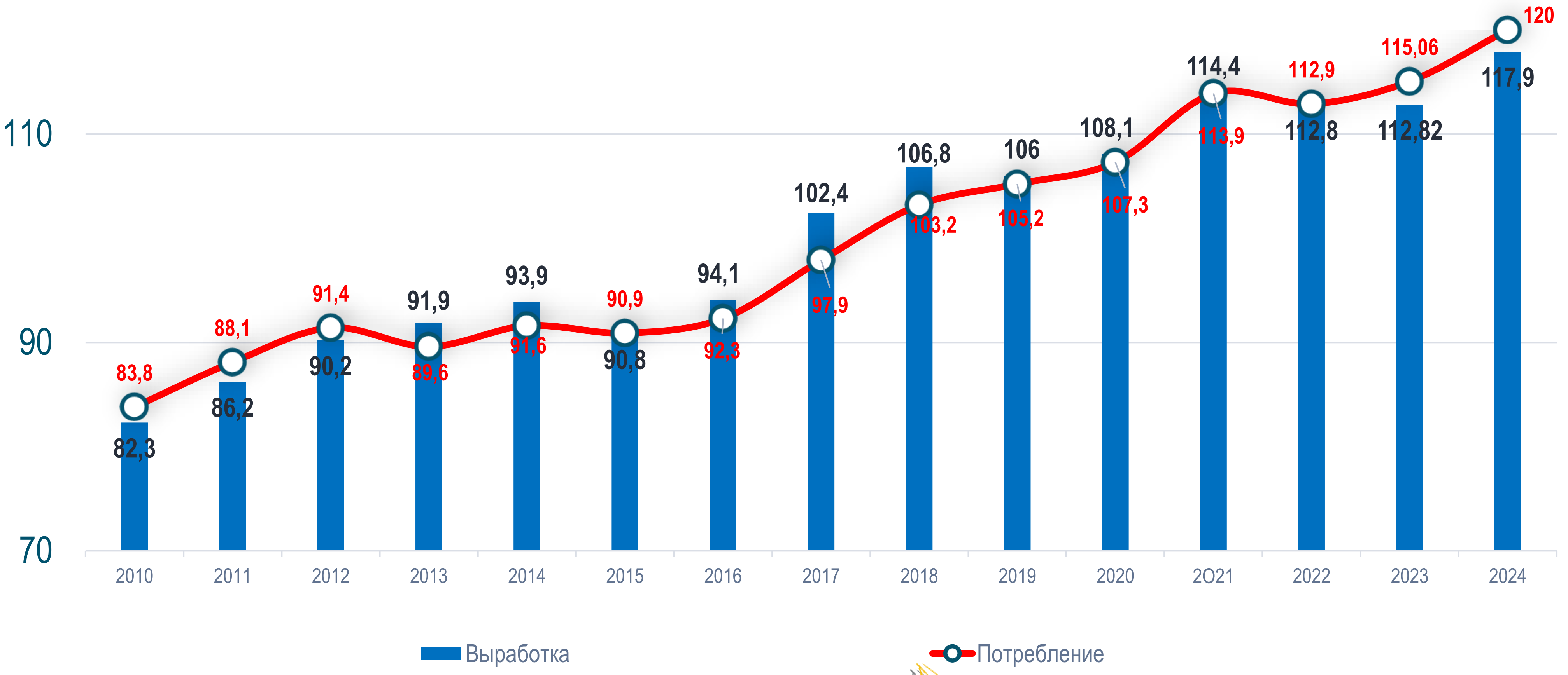
электрических станций

156

из них ВИЭ



Динамика выработки и потребления электроэнергии, млрд.кВтч.



SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

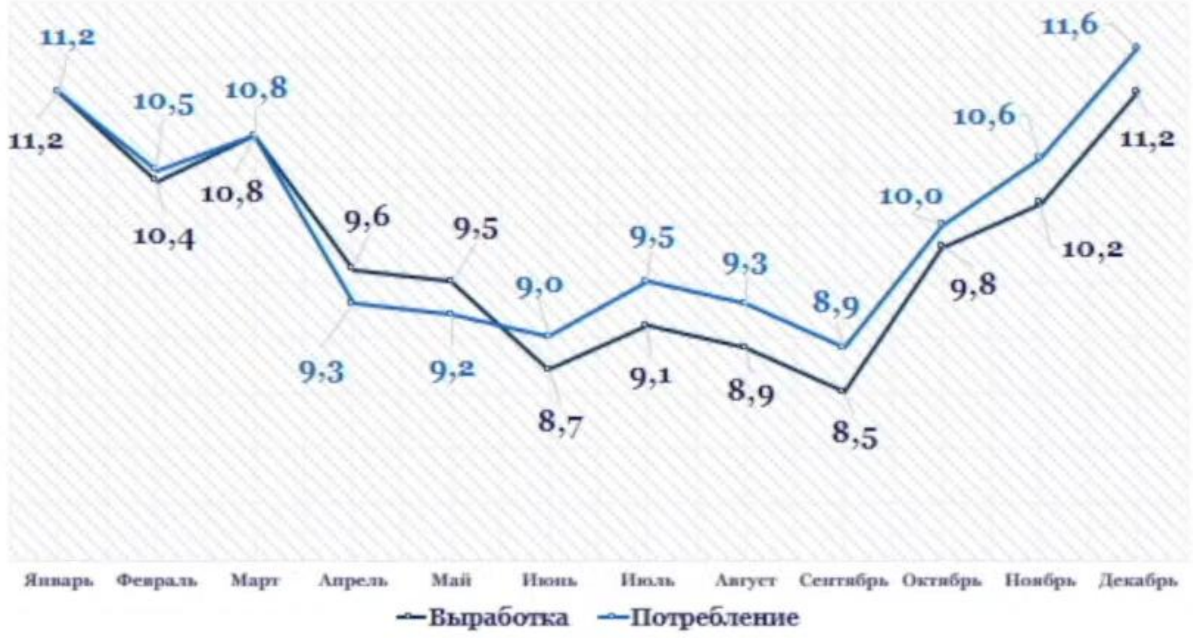
Funded by the European Union

Источник:
Министерство энергетики РК и KEGOC

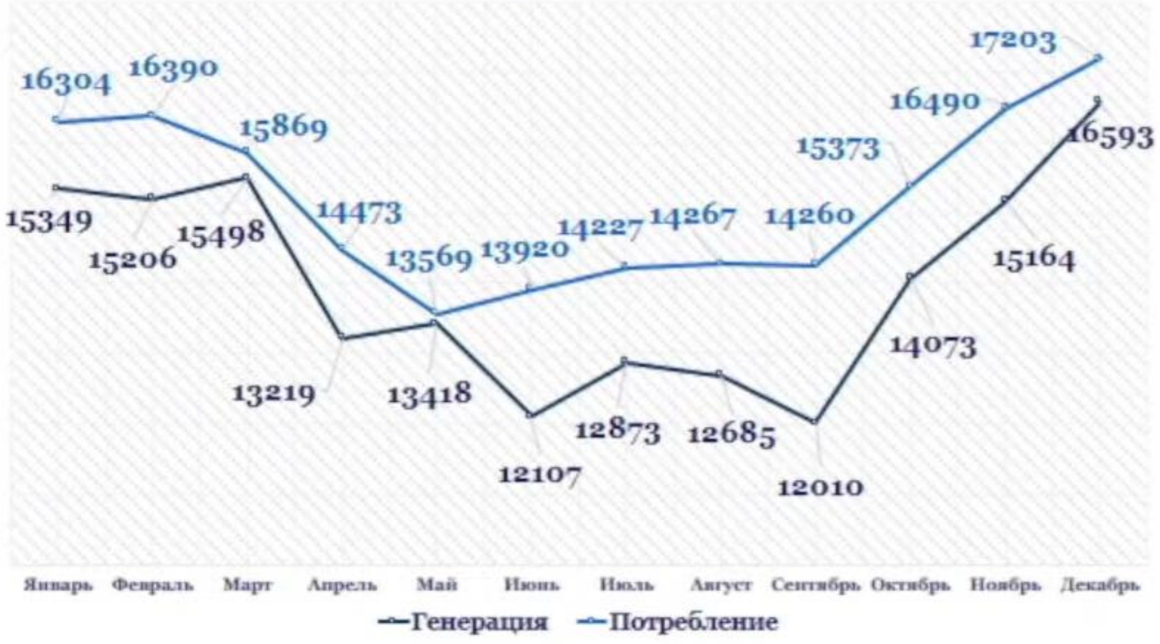
Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ЕЭС КАЗАХСТАНА ЗА 2024 ГОД

Потребление и выработка э/э, млрд.кВтч



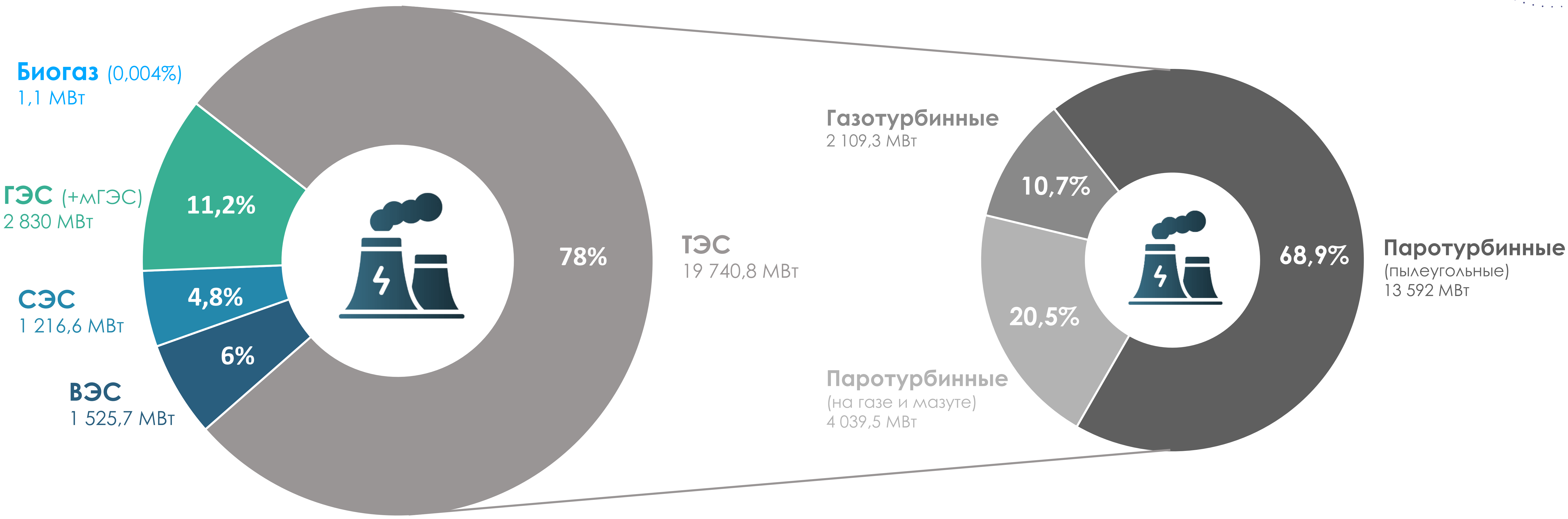
Мощность потребления и генерации, МВт



Sustainable Energy Connectivity in Central Asia
Funded by the European Union

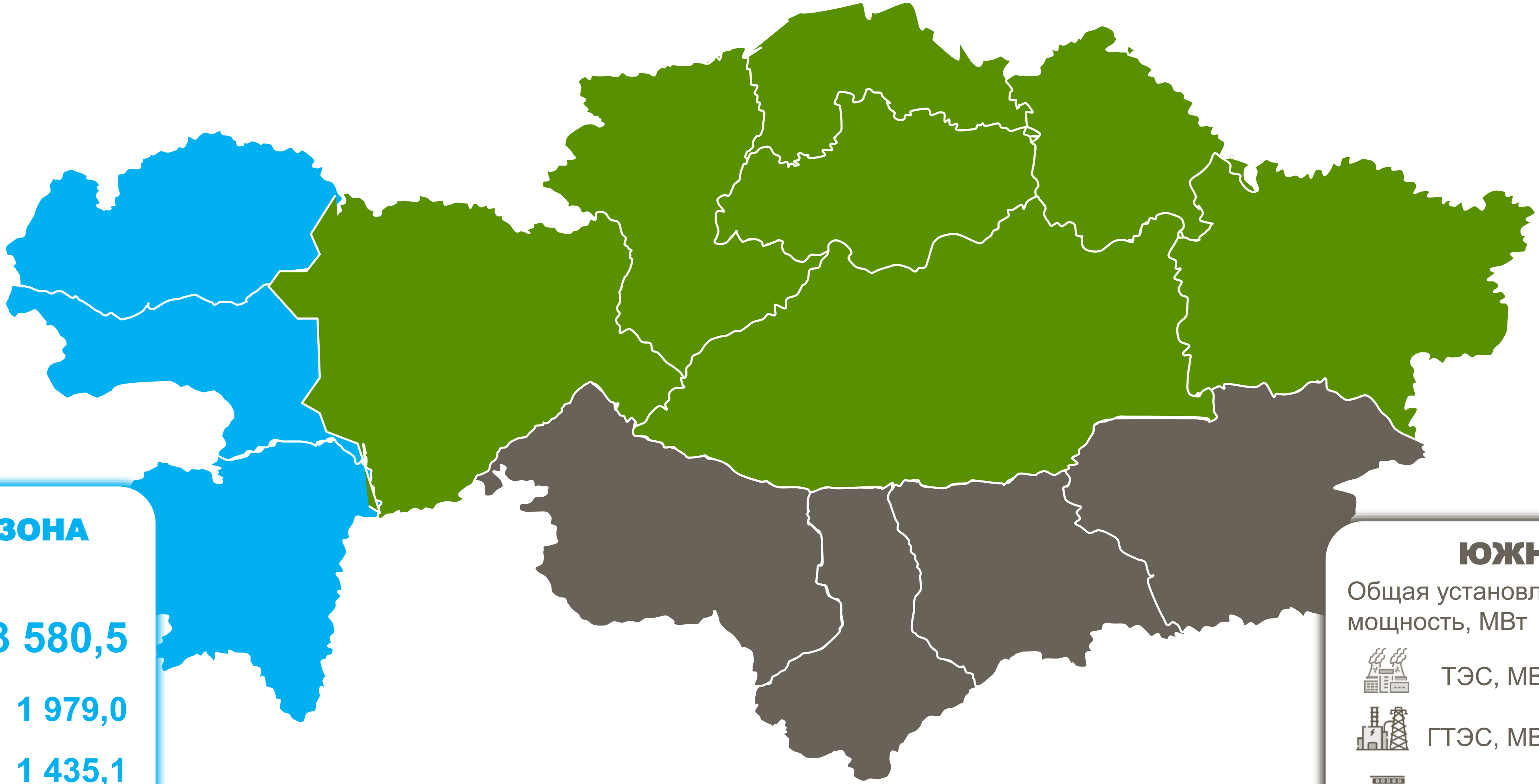
Источник: KEGOC

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ В КАЗАХСТАНЕ, 2024 ГОД



Источник:
KEGOC

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ В РАЗРЕЗЕ ЗОН, МВт



СЕВЕРНАЯ ЗОНА

Общая установленная мощность, МВт	16 957,7
ТЭС, МВт	13 240,5
ГТЭС, МВт	610,0
ГЭС, МВт	1 811,7
ВЭС, МВт	888,1
СЭС, МВт	406,3
БГУ, МВт	1,1

ЗАПАДНАЯ ЗОНА

Общая установленная мощность, МВт	3 580,5
ТЭС, МВт	1 979,0
ГТЭС, МВт	1 435,1
ВЭС, МВт	164,4
СЭС, МВт	2,0

ЮЖНАЯ ЗОНА

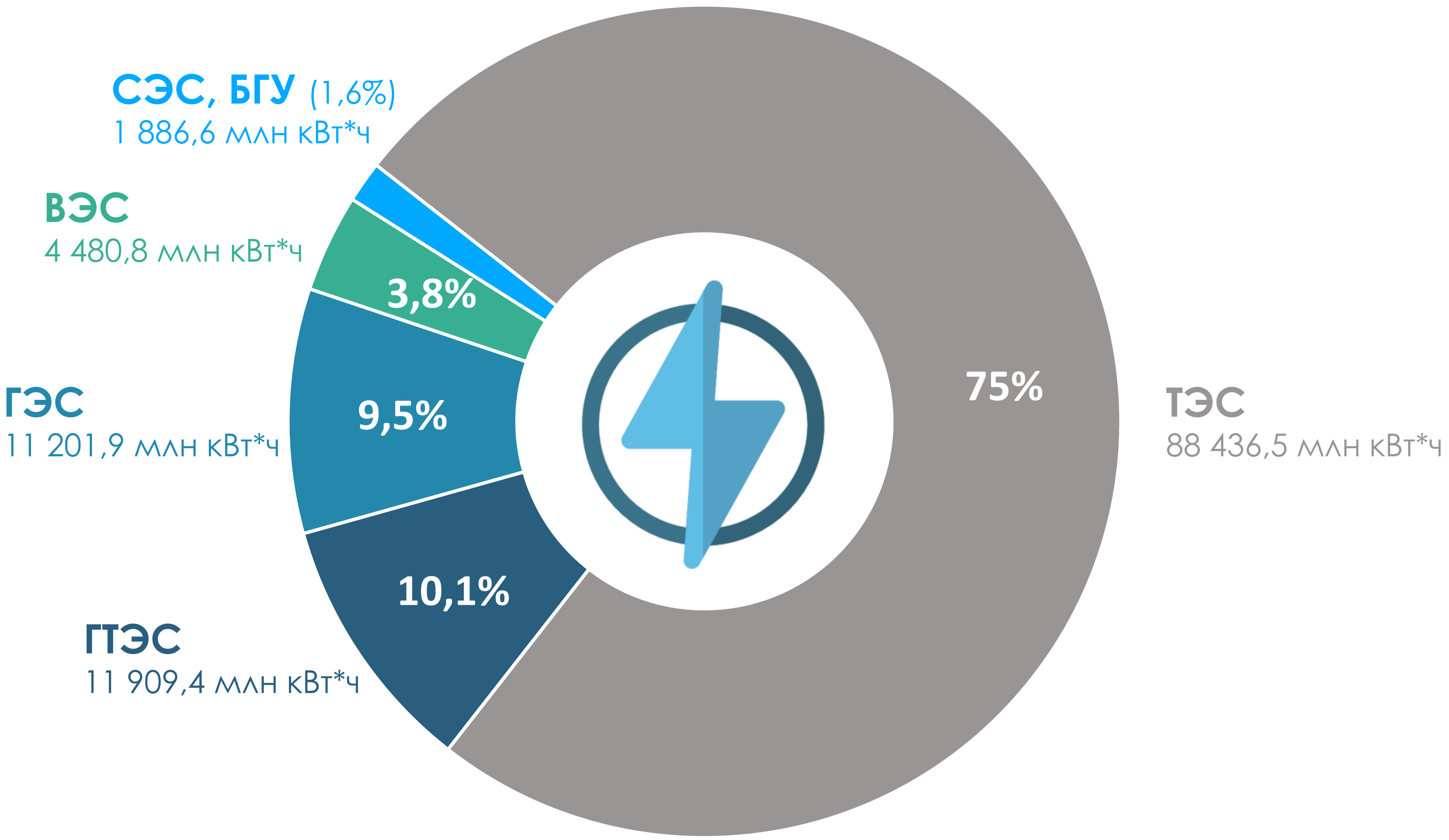
Общая установленная мощность, МВт	4 776,0
ТЭС, МВт	2 412,0
ГТЭС, МВт	64,2
ГЭС, МВт	1 018,3
ВЭС, МВт	808,2
СЭС, МВт	473,2

СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, 2024 ГОД

Выработка электроэнергии

117 915,4

млн кВт*ч



Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
KEGOC

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЭНЕРГОХОЛДИНГАМИ И КРУПНЫМИ ЭНЕРГОПРОИЗВОДЯЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, 2024

№	Компания	Выработка, млн кВт ч	Доля, %
1	АО «Самрук-Энерго» (г)	39 772,3	33,7 %
2	Eurasian Resources Group (г+ч)	18 874,2	16,0 %
3	ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (ч)	6 203,3	5,3 %
4	АО «Центрально-Азиатская электроэнергетическая корпорация» (ч)	5 747,9	4,9 %
5	ТОО «Казахмыс Энерджи» (ч)	5 351,5	4,5 %
6	АО «Жамбылская ГРЭС» (ч)	3 438,9	2,9 %
7	ТОО «Казцинк» (ч)	3 369,7	2,9 %
8	АО «Qarmet» (ч)	2 611,0	2,2 %
9	Нефтегазовые предприятия (г+ч)	6 082,7	5,2 %
10	Другие (г+ч)	26 463,9	22,4 %
	Итого	**117 915,4**	**100 %**

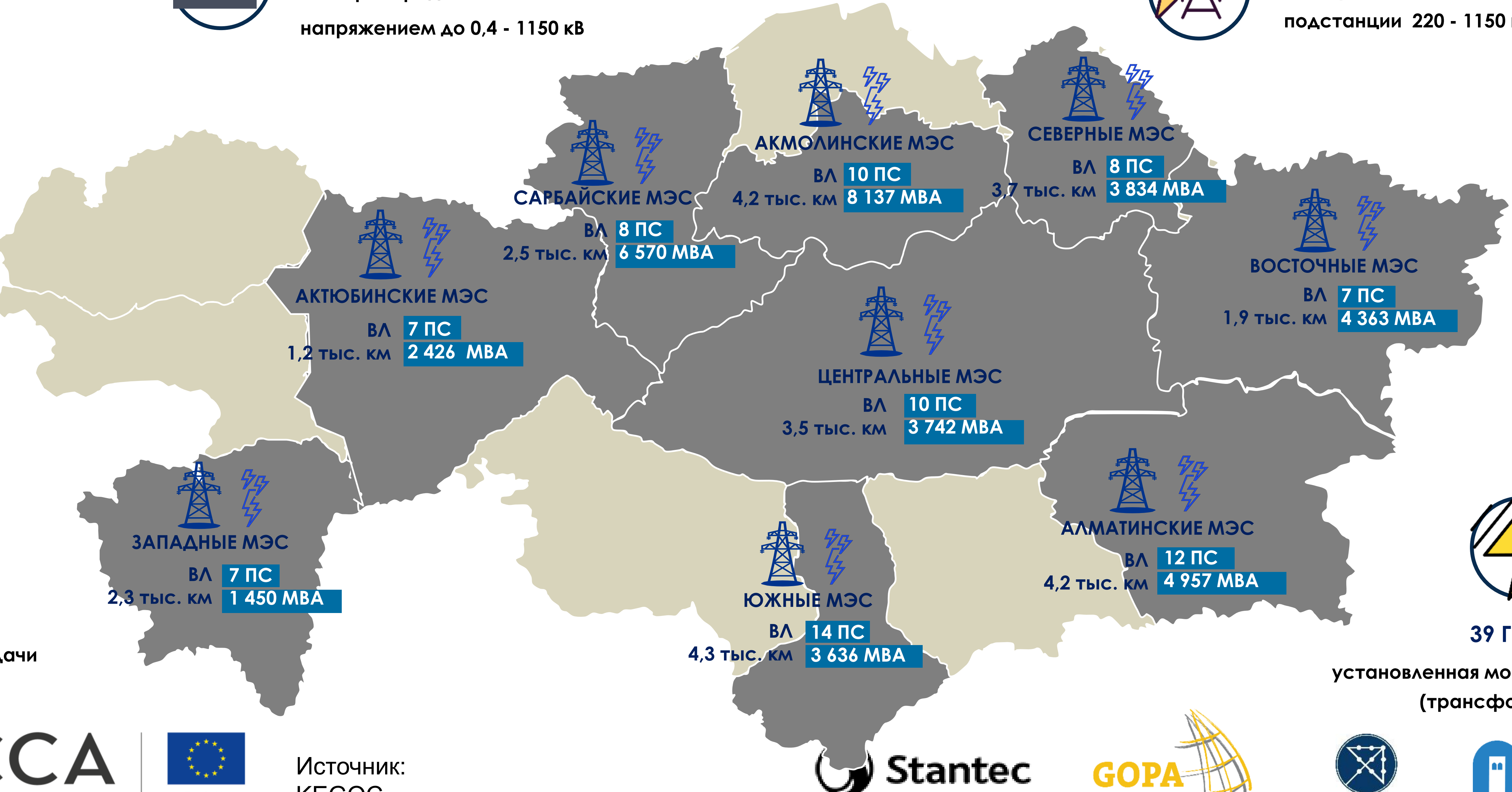
Источник:
Самрук Энерго

Global Gateway

НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ КАЗАХСТАНА

398 линий
электропередачи
напряжением до 0,4 - 1150 кВ

83
электрических
подстанции 220 - 1150 кВ



27,9 тыс. км
протяженность
линий электропередачи

39 ГВА
установленная мощность подстанций
(трансформаторов)

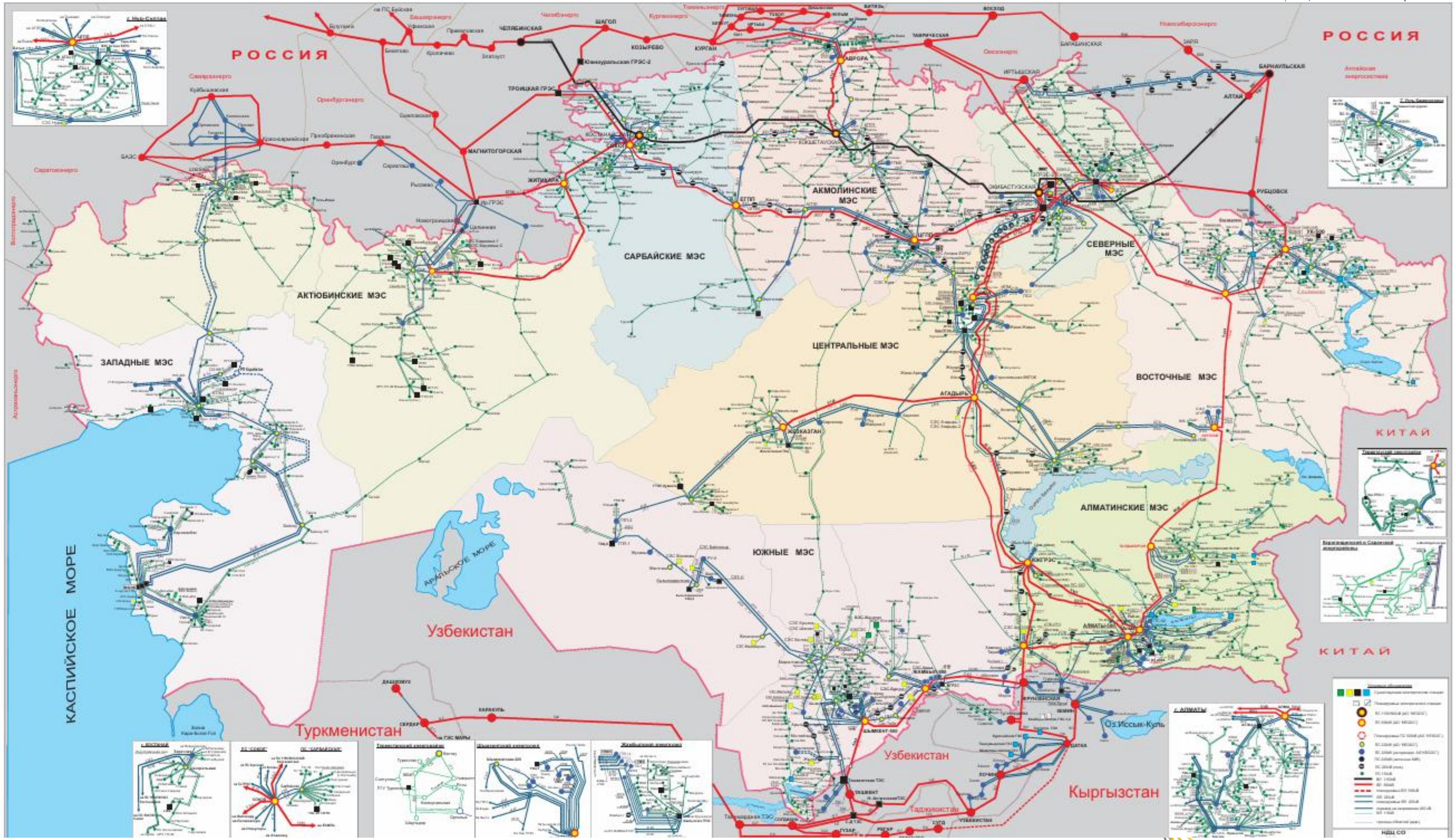
SECCA
Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by
the European Union

Источник:
KEGOC

Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

КАРТА-СХЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 1150-500-220-110 кВ



Источник:
KEGOC

УТВЕРЖДЕННЫЕ ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ УСЛУГИ

АО «KEGOC»

(в том числе национальный диспетчерский центр, который включает девять региональных диспетчерских центров)

	1 ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ			2 ПОЛЬЗОВАНИЕ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ			3 ТЕХНИЧЕСКАЯ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ ОТПУСКА В СЕТЬ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ			4 ОРГАНИЗАЦИЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ ПРОИЗВОДСТВА-ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ		
ПЕРИОД	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026	2024	2025	2026
до 1 марта	3,381	4,276	5,012*	1,943	2,452	2,892*	0,339	0,374	0,456*	0,060	0,066	0,086*
до 1 октября	3,474			1,996			0,339			0,060		
после 1 октября	3,492	4,958		2,002	2,860		0,351	0,456		0,064	0,086	

** ввод с 1 апреля 2026 г.*

2024 год
млрд кВтч

Источник: KEGOC

ТАРИФЫ АО «KEGOC» С 1 октября 2025 года

1	ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ	4,958 тенге/кВтч	*0,9355 цента/кВтч
2	ПОЛЬЗОВАНИЕ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ	2,860 тенге/кВтч	*0,5396 цента/кВтч
3	ТЕХНИЧЕСКАЯ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ ОТПУСКА В СЕТЬ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	0,456 тенге/кВтч	*0,0860 цента/кВтч
4	ОРГАНИЗАЦИЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ ПРОИЗВОДСТВА-ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	0,086 тенге/кВтч	*0,0162 цента/кВтч

* Курс за октябрь 2025 года: 1 доллар США = 530 тенге

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia
Funded by the European Union

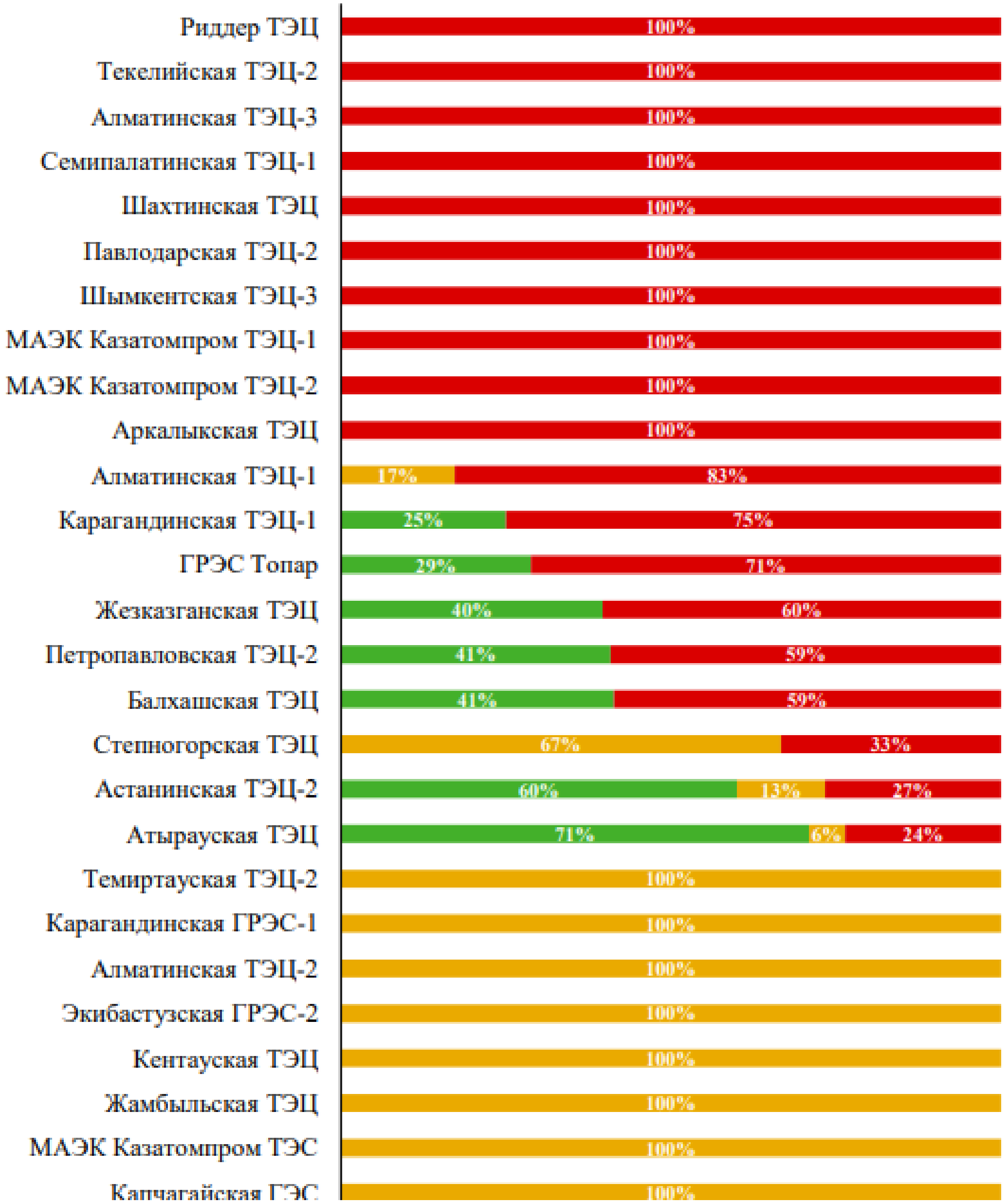
Источник: KEGOC

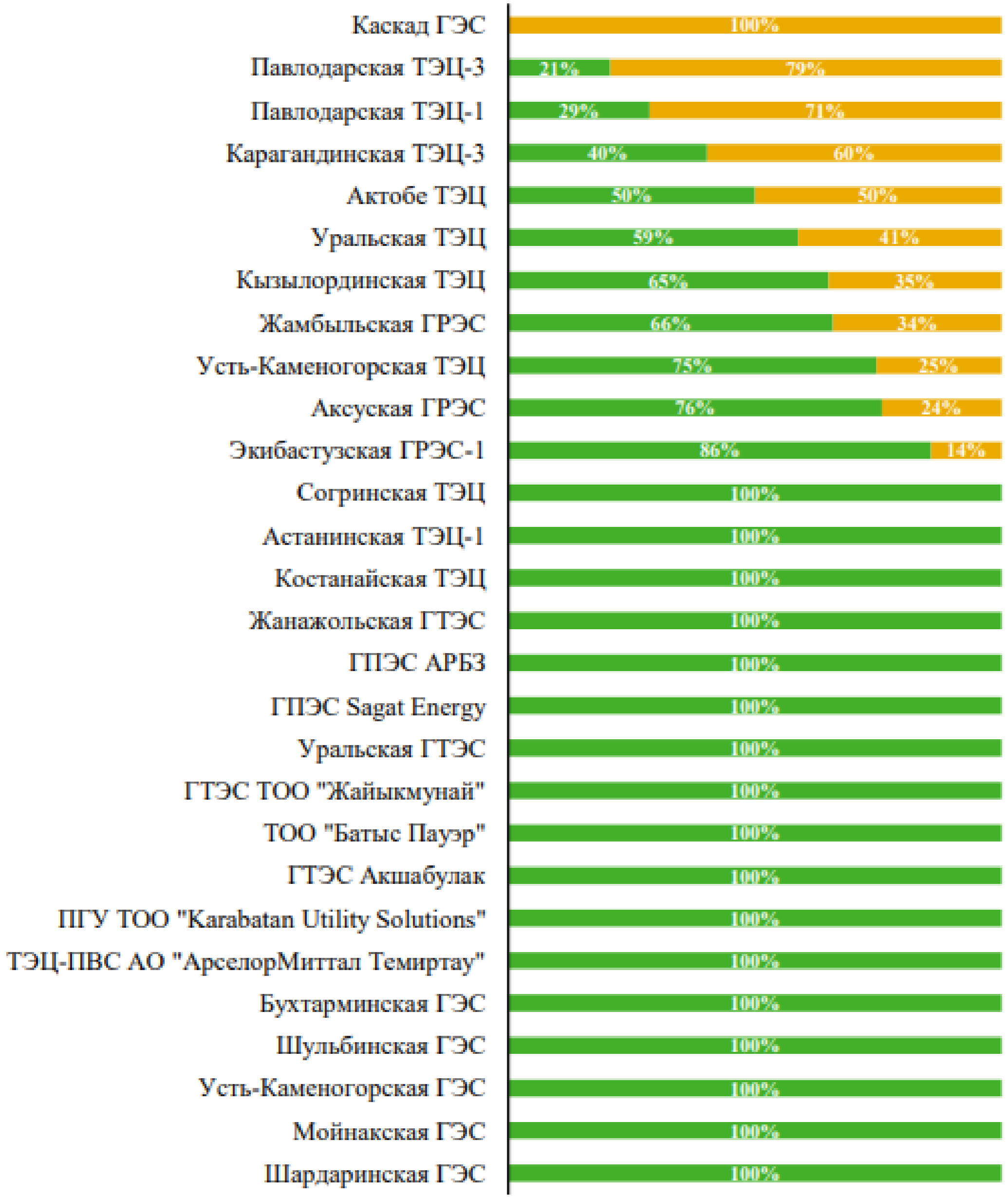
Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

АНАЛИЗ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ С ЦЕЛЬЮ ПОДДЕРЖКИ СТРАТЕГИЙ ПО РАЗВИТИЮ «ЧИСТОЙ» ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЗАХСТАНА

Global Gateway

Рейтинг	МВт
Зеленый Хорошие условия эксплуатации; фокус на лучших практиках эксплуатации и технического обслуживания	10 923
Желтый Для рассмотрения к реконструкции и модернизации	6 092
Красный Общее состояние – недостаточная эффективность. Для рассмотрения к выводу из эксплуатации	2 513
Итого	**19 528**





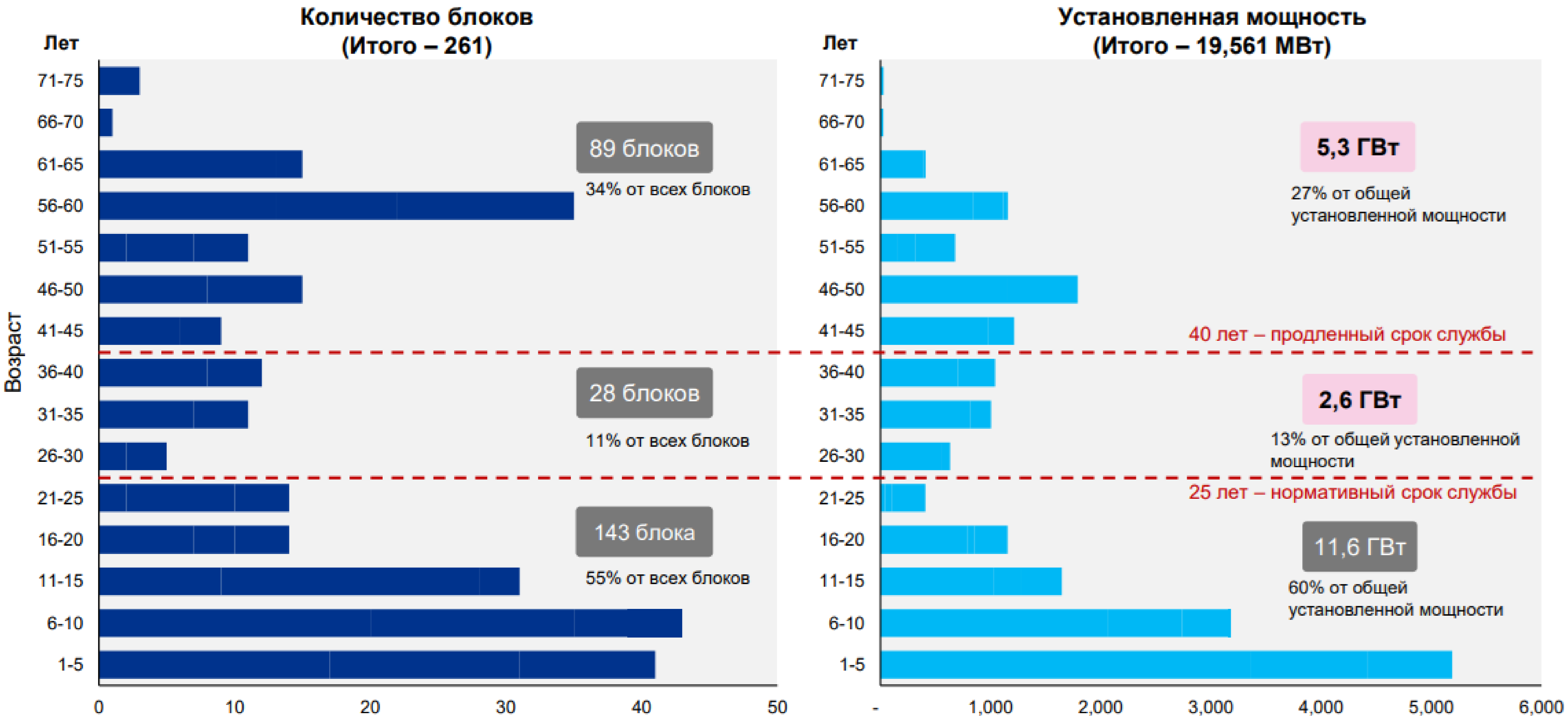
Условные обозначения:

- % мощности в красной категории
- % мощности в желтой категории
- % мощности в зеленой категории

Источник: World Bank 2023
Стратегическое содействие энергетическому сектору Казахстана

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia | Funded by the European Union | Stantec | GOPA Tech | ACTED | EUI Florence School of Regulation

5,3 ГВт МОЩНОСТИ ЭКСПЛУАТИРУЕТСЯ БОЛЕЕ 40 ЛЕТ WORLD BANK 2023

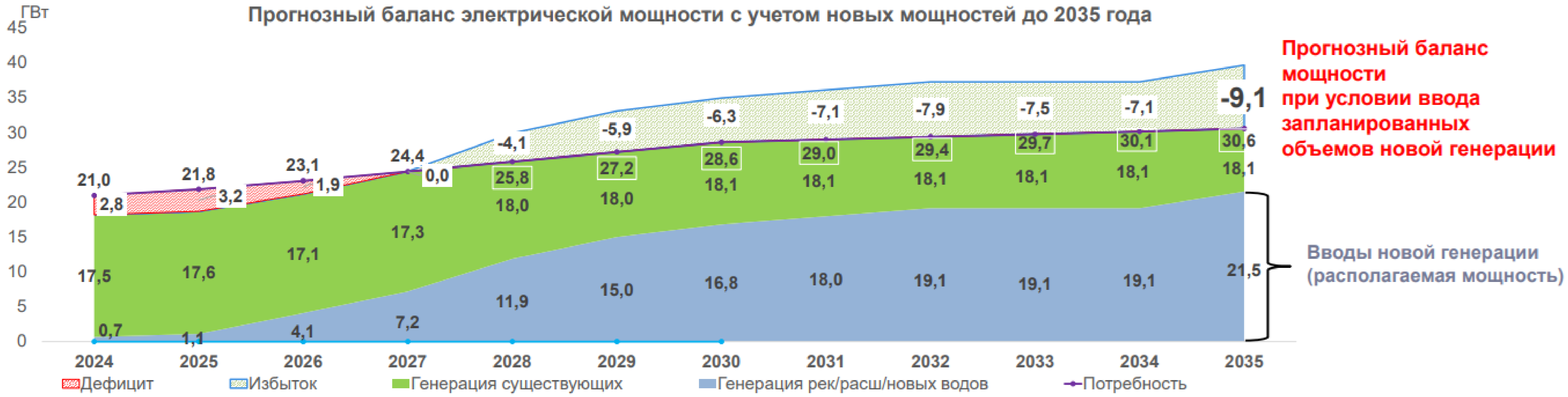


Источник: World Bank 2023
Стратегическое содействие энергетическому сектору Казахстана

Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

БАЛАНС МОЩНОСТИ В КАЗАХСТАНЕ



Ввод 26 367 МВт генерирующих мощностей до 2035 года, 82% из которых будут введены до 2029 года

Модернизация, реконструкция и расширение
5 553 МВт

Строительство новой генерации
10 017 МВт

АЭС
2 400 МВт

Проекты ВИЭ по аукциону
4 597 МВт

Крупные проекты ВИЭ
3 800 МВт

SECCA — Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
Министерство энергетики РК

Stantec · GOPA Tech · ACTED · EUI Florence School of Regulation

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДО 2035 ГОДА
МОДЕРНИЗАЦИЯ, РАСШИРЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ – 5 553 МВт

№	Наименование мероприятия	Объём	Год	Способ реализации
1	Восстановление блока № 1 на Экибастузской ГРЭС-1	500	2024	Инвестиционное соглашение
2	АО «Атырауская ТЭЦ», замена устаревшего турбогенератора и строительство нового турбогенератора	130	2024	Инвестиционное соглашение
3	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», замена устаревшего турбогенератора № 3	130	2025	Инвестиционное соглашение
4	ТОО «Текелийский энергокомплекс», строительство нового ГТУ	53	2026	Инвестиционное соглашение
5	АО «Атырауская ТЭЦ», замена устаревшего турбогенератора и строительство нового турбогенератора	59	2026	Инвестиционное соглашение
6	Строительство ПГУ ТЭЦ-2 г. Алматы АО «АлЭС»	557	2026	Инвестиционное соглашение
7	Строительство ПГУ ТЭЦ-3 г. Алматы АО «АлЭС»	544	2026	Аукционные торги
8	Строительство ПГУ в г. Актау ТОО «МАЭК»	160	2027	Инвестиционное соглашение
9	Строительство ПГУ «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батурова»	210	2027	Инвестиционное соглашение
10	Расширение и модернизация ГРЭС Аксу (блок № 7)	325	2027	Инвестиционное соглашение
11	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», замена устаревшего турбогенератора № 4	130	2027	Инвестиционное соглашение
12	ТОО «Kazakhmys Energy» (БТЭЦ, ЖТЭЦ), замена турбогенератора и строительство нового	100	2028	Инвестиционное соглашение
13	Расширение Экибастузской ГРЭС-2 со строительством энергоблока № 3	550	2028	Инвестиционное соглашение
14	ТОО «Караганда Энергоцентр», строительство нового котлогенератора и турбогенератора	140	2028	Инвестиционное соглашение
15	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», строительство нового котлогенератора и турбогенератора	100	2028	Инвестиционное соглашение
16	Строительство ПГУ в г. Уральск (Карачаганак)	200	2028	Собственное финансирование
17	Строительство ПГУ в г. Шахтинск	250	2029	Инвестиционное соглашение
18	Строительство ПГУ в г. Кентау	250	2029	Инвестиционное соглашение
19	Расширение ТОО «Karabatan Utility Solution» со строительством дополнительной ПГУ	165	2030	Инвестиционное соглашение
20	Расширение Экибастузской ГРЭС-2 со строительством энергоблока № 4	550	2030	Инвестиционное соглашение
21	ТОО «Батыс-Пауэр», поэтапное строительство газотурбинных установок	300	2030	Инвестиционное соглашение
22	Увеличение мощности с 1050 до 1200 МВт путём строительства 2-й очереди Шульбинской ГЭС	150	до 2035	Инвестиционное соглашение

Источник:
Министерство энергетики РК

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДО 2035 ГОДА
СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ – 12 411 МВт

№	Наименование мероприятия	Объём	Год	Способ реализации
1	Строительство гибридной станции Hybrid ENI	120	2025	Собственное финансирование
2	Строительство газопоршневых станций на месторождениях Каламкас и Жетыбай АО «НК КазМунайГаз»	36	2025	Собственное финансирование
3	Строительство ПГУ в г. Туркестан	926	2026	Аукционные торги
4	Строительство ПГУ в г. Кызылорда ТОО «Aksa Energy Qyzylorda»	240	2026	Аукционные торги
5	Строительство новой газовой станции в г. Жезказган ТОО «Kazakhmys Energy»	100	2027	Аукционные торги
6	Строительство ПГУ в г. Актобе ТОО «Energy Flow Generation»	250	2028	Аукционные торги
7	Строительство ПГУ в Жамбылской области ТОО «GasenergyQz»	150	2028	Аукционные торги
8	Строительство ПГУ в Жамбылской области ТОО «Ges Myrztai»	50	2028	Аукционные торги
9	Строительство ПГУ в Атырауской области ТОО «Sterna Power»	250	2028	Аукционные торги
10	Строительство новой ТЭЦ в г. Кокшетау	240	2028	Межправительственное согл
11	Строительство ПГУ в г. Шымкент	500	2029	Аукционные торги
12	Строительство базовой генерации (ГРЭС-3)	2 640	2030	Тендер
13	Строительство газотурбинной электростанции на ТОО «Атырауский НПЗ» для собственных нужд	145	2030	Собственное финансирование
14	Строительство ПГУ в г. Астана	500	2030	Аукционные торги
15	Строительство ТЭЦ в г. Курчатов	700	2030	Тендер
16	Строительство новой ТЭЦ в г. Жезказган	500	2030	Тендер
17	Строительство ПГУ-1100 МВт в г. Кызылорда	1 100	2029	Межправительственное согл
18	Строительство новой ТЭЦ в г. Семей	360	2030	Межправительственное согл
19	Строительство Семипалатинской ГЭС	350	2030	Межправительственное согл
20	Строительство ПГУ в г. Актау	250	2030	Аукционные торги
21	Строительство ПГУ в г. Актобе	250	2030	Аукционные торги
22	Строительство новой ТЭЦ в г. Усть-Каменогорск	360	2032	Межправительственное согл
23	Строительство АЭС	2 400	2035	Инвестиционное соглашение

Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
Министерство энергетики РК

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДО 2035 ГОДА

КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ ВИЭ С СИСТЕМАМИ НАКОПЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ – 3 800 МВт

ПРОЕКТЫ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – 4 597 МВт

№	Наименование мероприятия	Объём	Год	Способ реализации
1	Строительство ВЭС с системами накопления энергии (Masdar)	1 000	2028	Межправительственное согл
2	Строительство ВЭС с системами накопления энергии (Total Energies)	1 000	2029	Межправительственное согл
3	Строительство ВЭС с системами накопления энергии (CPIH)	1 000	2028	Межправительственное согл
4	Строительство ВЭС + СЭС с системами накопления энергии (China Energy)	800	2029	Межправительственное согл
		3 800 МВт		

№	Наименование мероприятия	Объём	Год	Способ реализации
1	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	163	2024	Аукционные торги
2	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	341	2025	Аукционные торги
3	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	173	2026	Аукционные торги
4	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	565	2027	Аукционные торги
5	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	245	2028	Аукционные торги
6	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	1 075	2029	Аукционные торги
7	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	855	2030	Аукционные торги
8	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	375	2031	Аукционные торги
9	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	415	2032	Аукционные торги
10	Победители аукционов по строительству ВИЭ (ВЭС, СЭС, ГЭС, БиоЭС)	390	2033	Аукционные торги
		4 597 МВт		

Источник:
Министерство энергетики РК

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia
Funded by the European Union

ПРОГНОЗ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДО 2031 ГОДА

	ФАКТ	ПРОГНОЗ						
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производство электроэнергии, *млрд кВтч*	**117,9**	**117,1**	**125,2**	**134,2**	**142,1**	**149,9**	**150,6**	**150,6**
Потребление электроэнергии, *млрд кВтч*	120	122,8	127,7	133,0	138,9	144,9	151,2	157,5

2024

117,9

млрд кВтч

2031

150,6

млрд кВтч

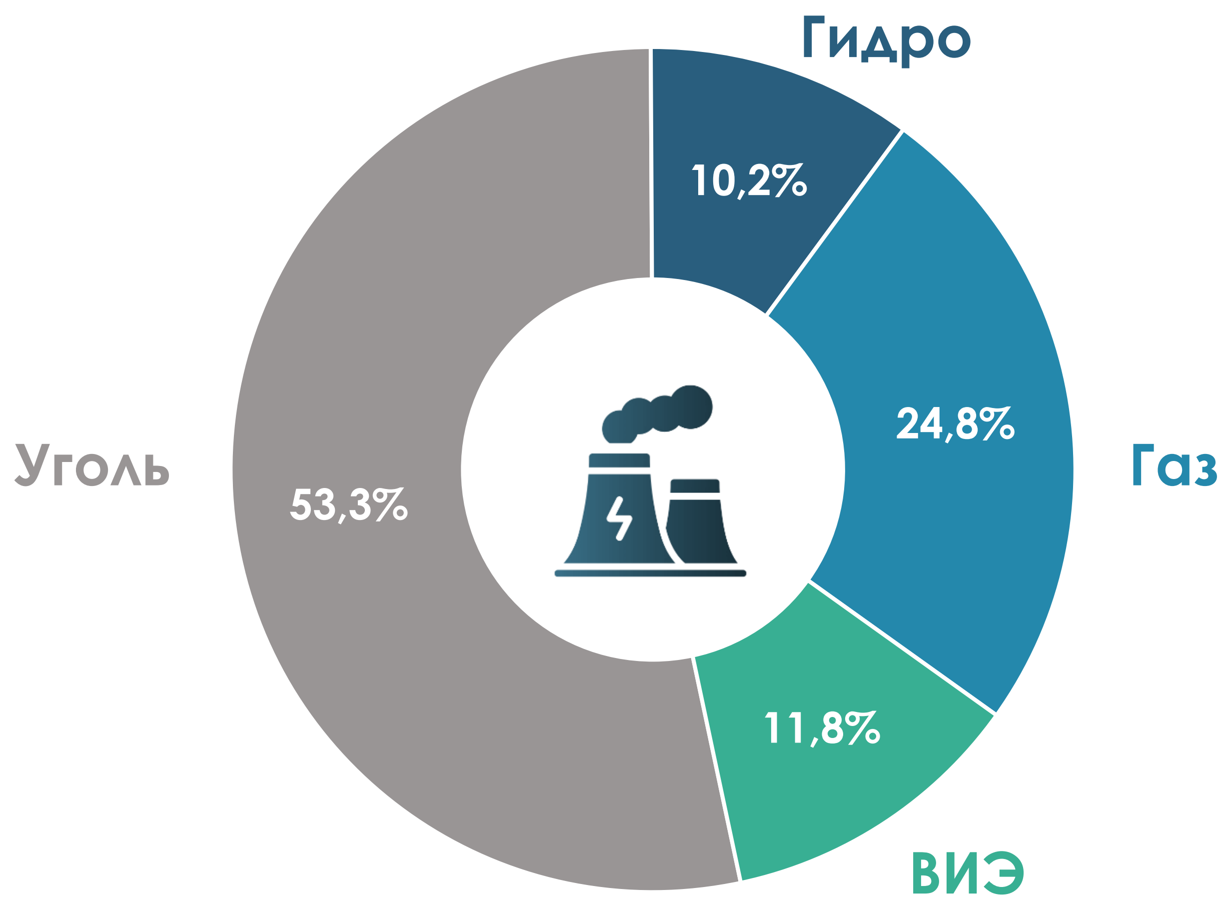
Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

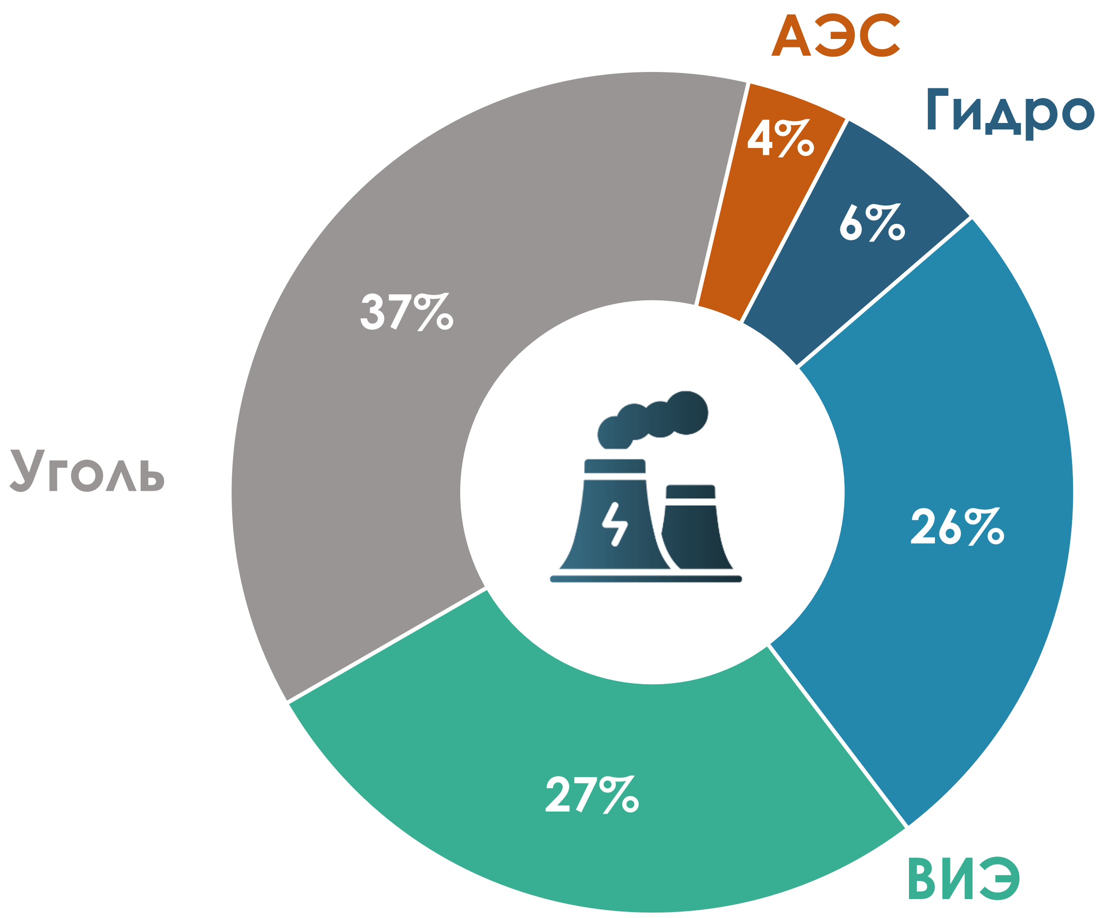
Источник:
Министерство энергетики РК

СТРУКТУРА ГЕНЕРАЦИИ, КАЗАХСТАН

2024



2035

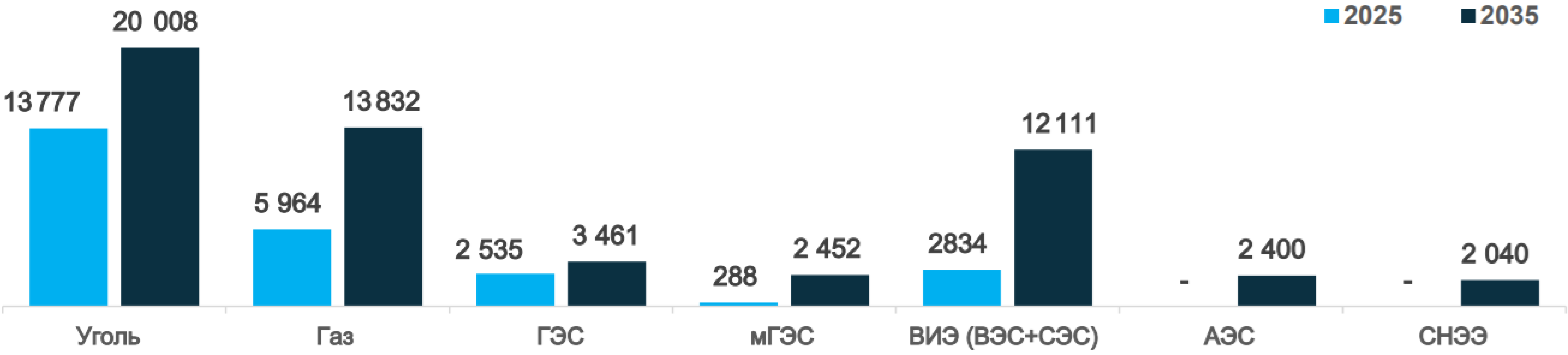


Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
KEGOC

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ ПРИРОСТ ГЕНЕРАЦИИ ПО ВИДАМ ДО 2035 ГОДА



ВИЭ, включая малые ГЭС будет 14,56 ГВт

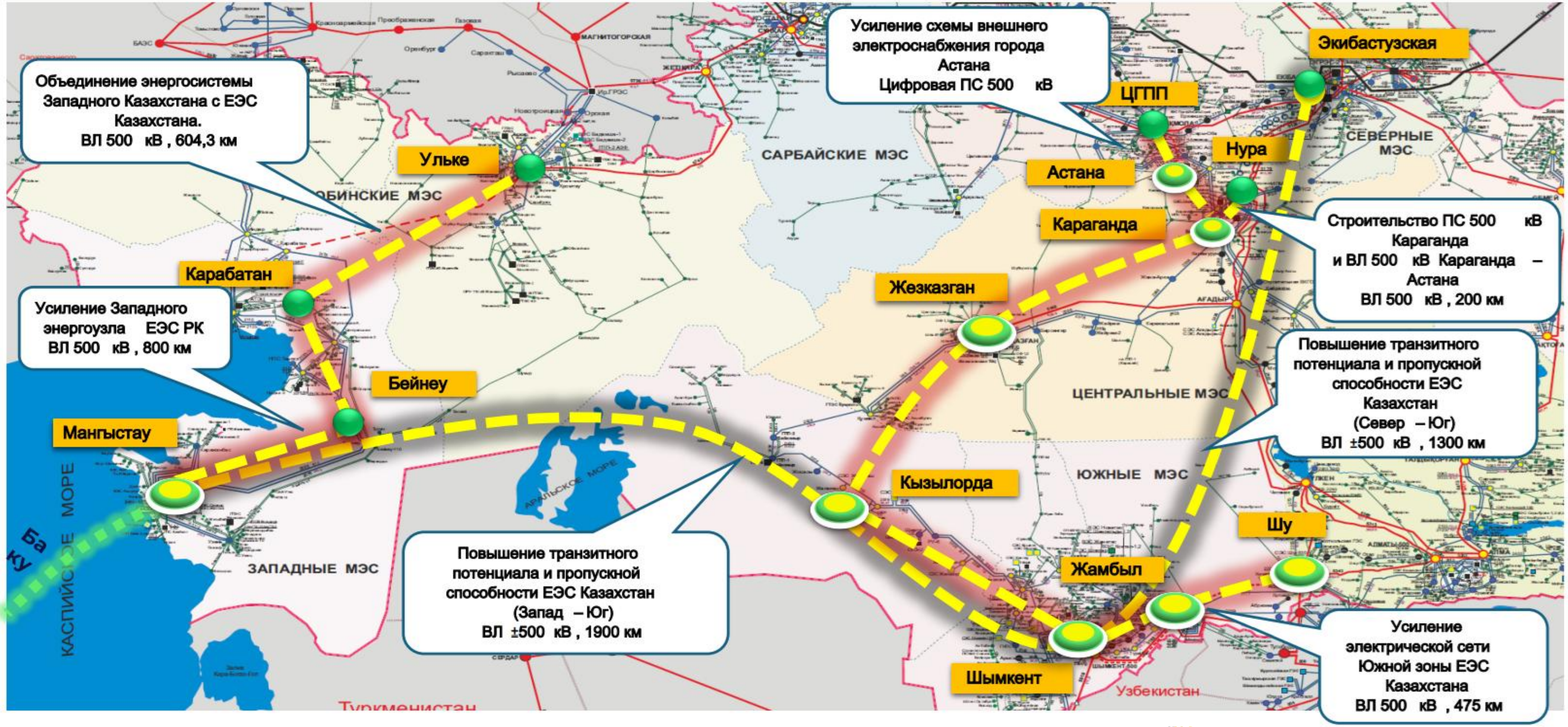
При максимальной нагрузке за 2024 год в 17,1 ГВт

Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
KEGOC

РАЗВИТИЕ НАЦИОНАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ В РК



Источник:
KEGOC

АО «АСТАНА- РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ТАРИФЫ С 10 НОЯБРЯ 2025 ГОДА

Global Gateway

Единый закупщик (ТОО РФЦ)		Субъект оптового рынка - получатель адресной поддержки (АО «Астана-РЭК»)		Предельная цена на реализацию
26,43* тенге	〉	**13** тенге	〉	**31,18** тенге

Физлица	Прочие потребители	Бюджетные организации	Соцзначимые предприятия	СЭЗ / индустриальные зоны	Организации УДП РК
24,68** с НДС	**34,25** без НДС	**56,85** без НДС	**31,18** без НДС	**31,18** без НДС	**31,18** без НДС

Для потребителей с электрическими плитами		Для потребителей без электрических плит	
Объём потребления	Тариф (тг/кВт·ч, с НДС)	Объём потребления	Тариф (тг/кВт·ч, с НДС)
до 90 кВт·ч	**19,79**	до 70 кВт·ч	**19,67**
90–180 кВт·ч	**29,62**	70–140 кВт·ч	**29,62**
свыше 180 кВт·ч	**37,03**	свыше 140 кВт·ч	**37,03**

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

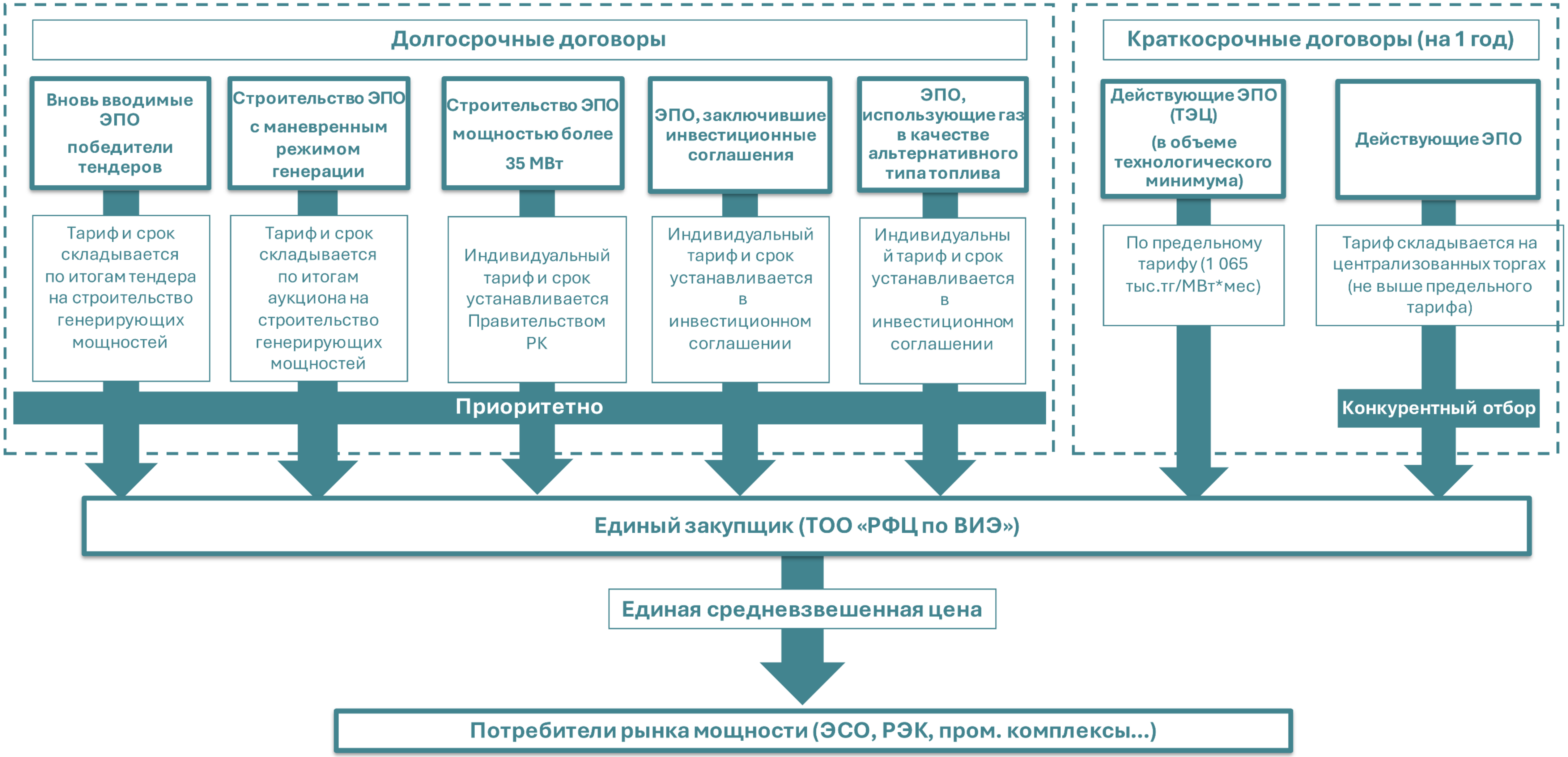
Funded by the European Union

* Средняя цена за январь - август 2025 года

**Среднеотпускной тариф с 1 сентября 2025 года

Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

МОДЕЛЬ РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ



Источник:
ТОО «РФЦ по ВИЭ»

Global Gateway

СХЕМА ПОКУПКИ-ПРОДАЖИ ПЛАНОВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЕДИНЫМ ЗАКУПЩИКОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ВИЭ
(PPA)

1 Прямая продажа вне торгов
(по фикс. и аукц. ценам)

ЭПО
(ТЭЦ)

2 Прямая продажа вне торгов
*(по пред. тарифам*часовые ставки)*

ЭПО
(рынок мощности)

3 Прямая продажа вне торгов
*(по пред. тарифам*часовые ставки)*

ЭПО
(свободный объем)

4 Центр. торги
*(не выше пред. тарифов*часовые ставки)*

ПЛАНОВЫЙ ИМПОРТ

5 При нехватке
(по ценам РФ и ЦА)

ЕДИНЫЙ ЗАКУПЩИК ПОКУПАЕТ ПО РАЗНЫМ ЦЕНАМ, ЗАТЕМ УСРЕДНЯЯ ВЫСТАВЛЯЕТ ЕДИНУЮ ЦЕНУ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ЧАСА СУТОК

Тариф на поддержку ВИЭ → **Условные потребители**

Цена торгов на повышение → **Цифровой майнинг**

Фиксированная цена → **Потребители** с адресной поддержкой

Расчетная цена ЕЗ → **Потребители**
(ЭСО, РЭКи, KEGOC)

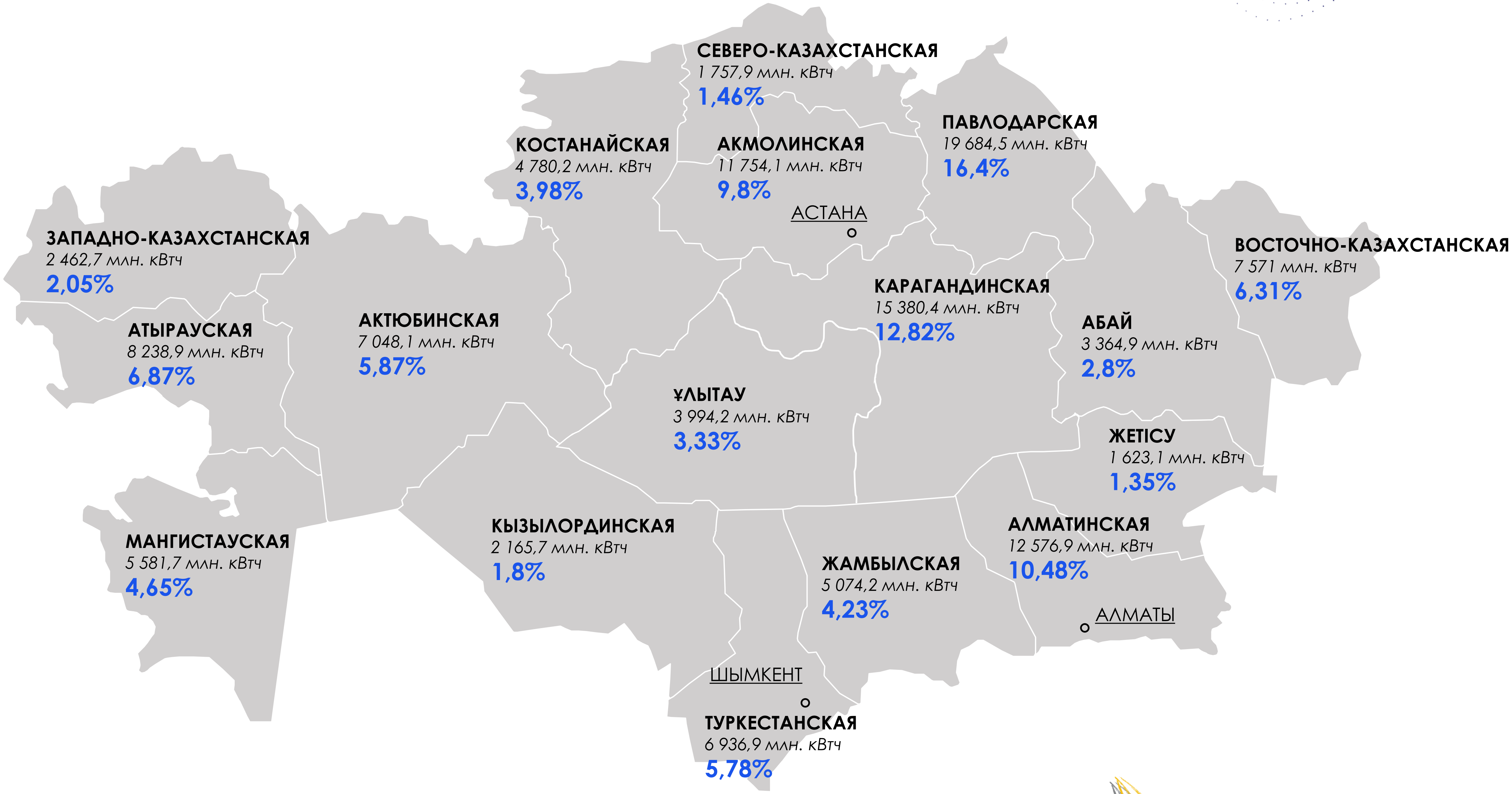
SECCA
Sustainable Energy Connectivity in Central Asia

Funded by the European Union

Источник:
ТОО «РФЦ по ВИЭ»

Stantec GOPA Tech ACTED EUI FLORENCE SCHOOL OF REGULATION

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РАЗРЕЗЕ ОБЛАСТЕЙ КАЗАХСТАНА, 2024



Sustainable Energy Connectivity in Central Asia
Funded by the European Union

ЭКСПОРТ-ИМПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КРУПНЫХ СУБЪЕКТОВ РЫНКА, 2024

НАИМЕНОВАНИЕ	2024
ЭКСПОРТ	
АО «KEGOC» - ПАО «ИНТЕР РАО» (балансирующий рынок)	1 456,1
ТОО «РФЦ по ВИЭ» - ОАО «Эл.ст.Кыргызстана»	1 239,6
ИМПОРТ	
ПАО «ИНТЕР РАО» - ТОО «Интер РАО-Казахстан»	143,7
ПАО «ИНТЕР РАО» - ТОО «Интер РАО-Казахстан» - ТОО «РФЦ по ВИЭ»	2 252,7
ПАО «ИНТЕР РАО» - АО «KEGOC» (балансирующий рынок)	1 932,8
ТРАНЗИТ РОССИЯ-КЫРГЫЗСТАН	
ПАО «ИНТЕР РАО» - ОАО «Эл.ст.Кыргызстана»	156,5
ПАО «ИНТЕР РАО» - ОсОО «СОЛАРКОИН»	207,1

ЭКСПОРТ-ИМПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные за январь - август 2025 года и сравнение с аналогичным периодом 2024 года

ПРОИЗВОДСТВО
81 млрд кВт*ч (+2,9%)

EXPORT

ЭКСПОРТ
2,3 млрд кВт*ч (+24,7%)
на $53,3 млн (+34,5%)

1 кВтч = 2,7 цента США

IMPORT

ИМПОРТ
3 млрд кВт*ч (+15%)
на $228,1 млн (+31,2%)

1 кВтч = 7,6 цента США

РОССИЯ

ЭКСПОРТ	ИМПОРТ
1,5 млрд кВт*ч (+19,7%)	**2,5 млрд кВт*ч** (-1,2%)
на $29 млн (+41,6%)	**на $212,4 млн** (+22,5%)

КЫРГЫЗСТАН

ЭКСПОРТ	ИМПОРТ
836,6 млн кВт*ч (+35%)	**299,4 млн кВт*ч** (+3,1 раза)
на $24,5 млн (+26,9%)	**на $4,2 млн** (+9,8 раза)

УЗБЕКИСТАН

ИМПОРТ
234,5 млн кВт*ч
на $11,4 млн

SECCA Sustainable Energy Connectivity in Central Asia
Funded by the European Union

Источник:
LSM.KZ - СМИ