

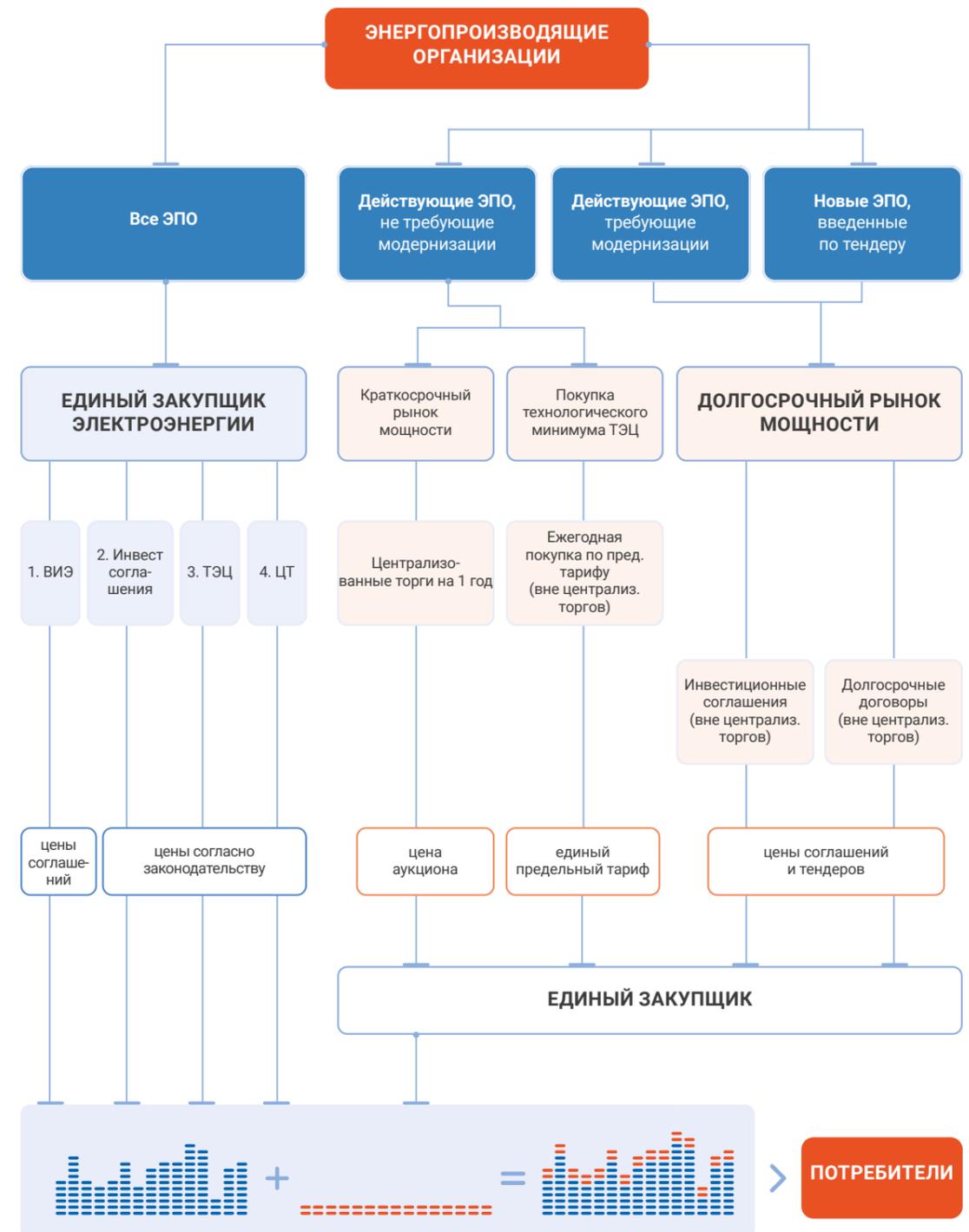
Обзор рынка электроэнергии и угля в Казахстане

Электроэнергетическая отрасль Республики Казахстан функционирует в рамках Единой электроэнергетической системы (ЕЭС), представляющей собой совокупность электрических станций, линий электропередач и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное электроснабжение потребителей по всей территории страны.

Регулирование энергетической отрасли осуществляется уполномоченным государственным органом – Министерством энергетики Республики Казахстан⁸, включая сферу ВИЭ⁹. Государственная политика в сфере естественных монополий в части регулируемых услуг по передаче электрической энергии, производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией реализуется Комитетом по регулированию естественных монополий при Министерстве национальной экономики Республики Казахстан¹⁰. Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан осуществляет руководство в сфере угольной промышленности¹¹.



Рынок электроэнергии и мощности Казахстана



⁸ Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике» №588-III от 9 июля 2004 года.

⁹ Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» №165-IV от 4 июля 2009 года.

¹⁰ Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях» №204-VI от 27 декабря 2018 года.

¹¹ Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» №125-VI от 27 декабря 2017 года.

Баланс электроэнергии

В 2024 году производство электроэнергии в ЕЭС осуществлялось преимущественно тепловыми электростанциями (ТЭС) на угле – 74,9%.

На 31 декабря 2024 года установленная мощность электростанций Республики Казахстан составляет

24 641,9 МВт

располагаемая мощность

20 428,4 МВт

Согласно данным Системного оператора в январе-декабре 2024 года электростанции Казахстана выработали 117,9 млрд кВтч электроэнергии, что на 4,3% (5,1 млрд кВтч) больше по сравнению с 2023 годом.

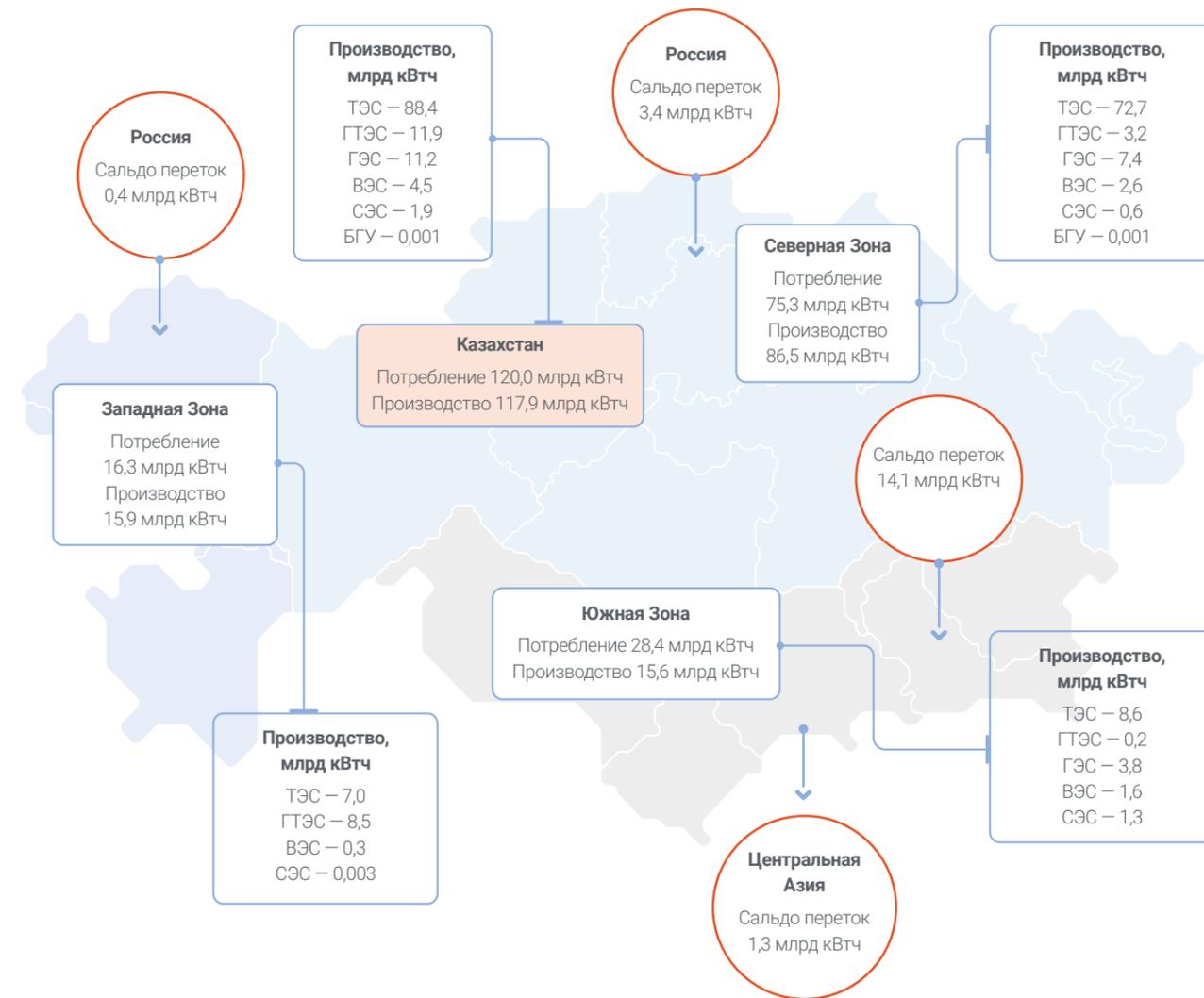


Баланс производства/потребления электроэнергии, млрд кВтч

Показатели электроэнергии	2022	2023	2024	Δ 2024/2023, %
Производство электроэнергии, в том числе:	112,86	112,82	117,92	4,3
Теплоэлектростанции (ТЭС)	88,62	87,36	88,38	1,1
Газотурбинные электростанции (ГТЭС)	10,94	11,02	11,92	0,73
Гидроэлектростанции (ГЭС)	9,19	8,75	11,22	22,1
Ветроэлектростанции (ВЭС)	2,36	3,80	4,50	15,4
Солнечные электростанции (СЭС)	1,75	1,89	1,90	0,7
Биогазовые установки (БГУ)	0,04	0,001	0,01	-127,3
Потребление электроэнергии	112,94	115,07	120,00	4,1
Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток, в том числе:	0,79	2,24	2,08	-7,9
Россия	0,47	3,62	3,41	-6,0
Центральная Азия	-0,40	-1,37	-1,33	3,1

ЕЭС Республики Казахстан условно разделена на три зоны – Северную, Южную и Западную.

Единая электроэнергетическая система Республики Казахстан



В **Северной зоне**, в месте расположения основных угольных месторождений и гидроэнергетических ресурсов в 2024 году было произведено – 73,3% (86,5 млрд кВтч) от общего объема производимой в стране электроэнергии. Северная профицитная зона покрывает дефициты электроэнергии в Южной зоне, а также обеспечивает экспортный потенциал Казахстана.

В 2024 году в **Южной зоне** производство электроэнергии составило – 13,2% (15,6 млрд кВтч) от общего объема. Дефицит электроэнергии в Южной зоне покрывался за счет поставок из Северной зоны.

В отчетном периоде в **Западной зоне** было произведено – 13,5% (15,9 млрд кВтч) от общего объема

производимой электроэнергии. Особенностью данной зоны является отсутствие связей электрических сетей с электрическими сетями Северной и Южной зоны ЕЭС Казахстана.

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре 2024 года было выработано 117 915,4 млн кВтч электроэнергии, что на 5 092,3 млн кВтч или на 4,3 % больше аналогичного периода 2023 года. Уменьшение выработки наблюдалось в западной и южной зонах ЕЭС Казахстана.

В январе-декабре 2024 года наблюдался рост производства электроэнергии практически во всех областях Казахстана по сравнению с аналогичным периодом 2023 года.

В то же время уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Акмолинской и Кызылординской областях.

По данным Системного оператора, в период с января по декабрь 2024 года наблюдался рост потребления

Производство электроэнергии в Республике Казахстан, млрд кВтч



электрической энергии в Республике Казахстан по сравнению с аналогичным периодом 2023 года на 4 927,9 млн кВтч или на 4,1%. Так, в северной и южной зонах республики потребление увеличилось на 2,4% и 5,3% соответственно.

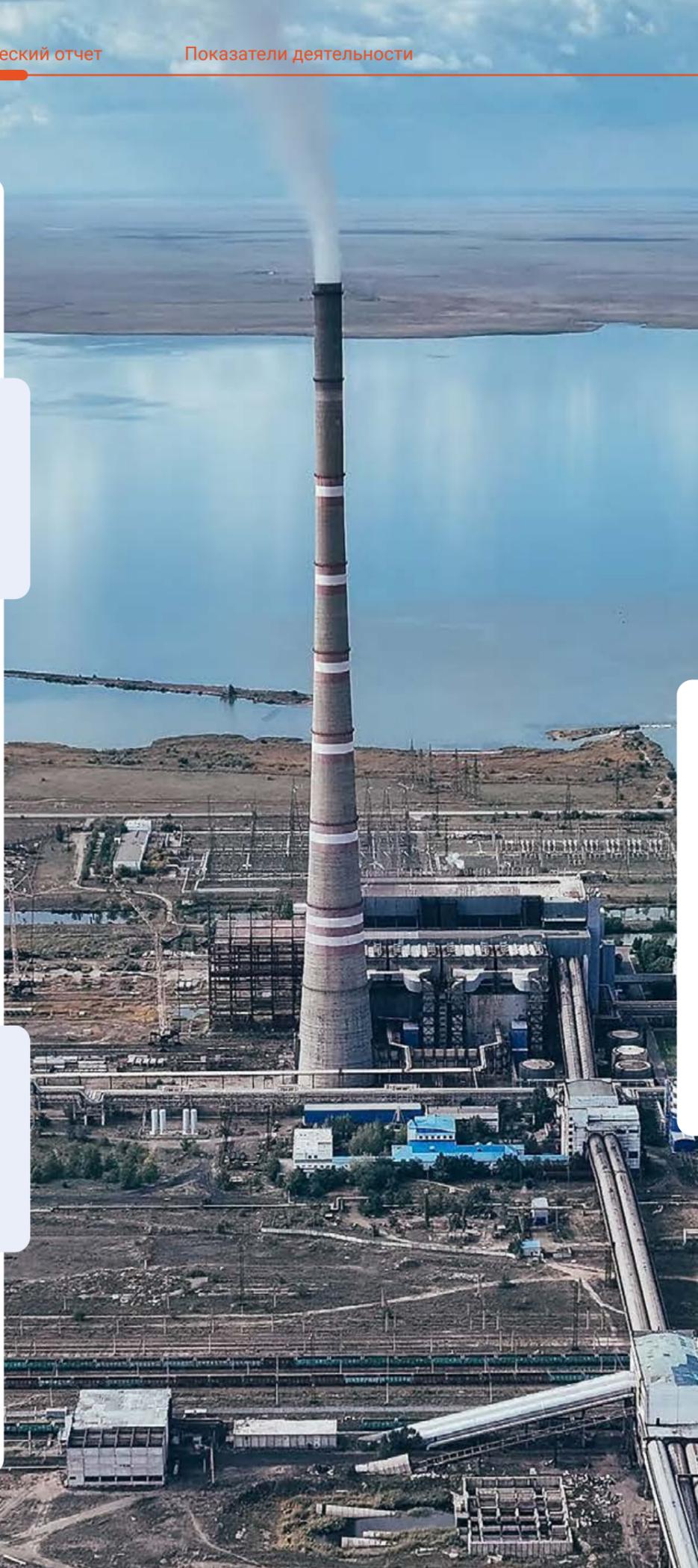
За январь-декабрь 2024 года по сравнению с аналогичным периодом 2023 года потребление электроэнергии среди крупных потребителей выросло на 1 638,2 млн кВтч, или на 4,5%. В частности, в январе-декабре 2024 года наблюдался рост потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» на 1 656,6 млн кВтч, или на 19,6% по сравнению с 2023 годом.

Потребление электроэнергии в Республике Казахстан, млрд кВтч



Экспорт и импорт электроэнергии

В 2024 году экспорт электроэнергии в Россию вырос на 21,2 % по сравнению с 2023 годом. В то же время также наблюдалось значительное увеличение импорта электроэнергии из России, который возрос на 47,3%.



Экспорт/импорт электрической энергии Республики Казахстан, млрд кВтч

Области	2023	2024	Δ 2024/2023, %
Экспорт Казахстана:	1,73	2,70	35,8
в Россию	1,15	1,46	21,2
в ОЭС Центральной Азии	0,57	1,24	54,0
Импорт Казахстана:	2,28	4,33	47,3
из России	2,21	4,33	47,3
Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток	0,55	1,63	66,3

Положение АО «Самрук-Энерго» на рынке электроэнергии Казахстана

Производство электроэнергии

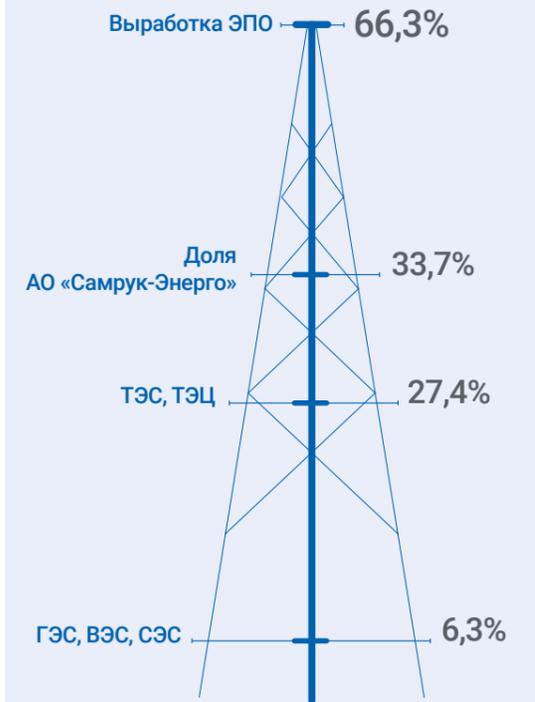
В 2024 году доля АО «Самрук-Энерго» в общей выработке электроэнергии по стране по сравнению с 2023 годом увеличилась на

2,426 %

и составила

33,7%

Доля АО «Самрук-Энерго» в общей выработке электроэнергии по Республике Казахстан за 2024 год



Доля компаний производителей на рынке электроэнергии в 2024 году, %

Производители электроэнергии в Республике Казахстан	Показатель
АО «Самрук-Энерго»	33,7
ERG	16,0
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	4,9
ТОО «Казцинк»	2,9
ТОО «Казахмыс Энерджи»	4,5
ТОО «ККС»	5,3
АО «Жамбылская ГРЭС»	2,9
Другие	29,8

Объемы производства электроэнергии в Казахстане, млрд кВтч

Производители электроэнергии в Республике Казахстан	2022	2023	2024
АО «Самрук-Энерго»	35,88	35,33	39,77
ERG	19,23	19,16	18,87
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»	5,09	5,59	5,75
ТОО «Казцинк»	2,69	2,33	3,37
ТОО «Казахмыс Энерджи»	4,22	5,8	5,35
ТОО «ККС»	6,14	6,1	6,2
АО «Жамбылская ГРЭС»	3,65	3,07	3,44

Объем выработки электроэнергии на ТЭС, ТЭЦ, млн кВтч

Показатель	2023	2024
ЭГРЭС-1	22 870	22 544
ЭГРЭС-2	5 659	6 045
АлЭС (ТЭЦ-1,-2,-3)	3 955	3 724

Объем производства электроэнергии за 2024 год составил 39 772 млн кВтч, что выше на 12,6% или 4 442 млн кВтч в сравнении с прошлым годом. Основное увеличение произошло по АО «Мойнакская ГЭС» на 238 млн кВтч (на 28,6%), АО «Шардаринская ГЭС» на 54 млн кВтч (на 10%) по причине увеличения водности бассейнов, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 386 млн кВтч (на 7%) в связи с увеличением продажи электроэнергии Единому закупщику из-за выхода из строя оборудования ТОО «Экибастузская ГРЭС-1». В объем производства электроэнергии за 2024 г. также вошла выработка УКГЭС и ШГЭС, включенных в периметр АО «Самрук-Энерго» с 2024 г.

Конкурентные преимущества АО «Самрук-Энерго» на рынке электроэнергетики Республики Казахстан в 2024 году:

- значительные запасы энергетического угля с низкой себестоимостью добычи;
- достаточные энергетические мощности с относительным по стране уровнем износа;
- государственная поддержка, а также поддержка от АО «Самрук-Қазына» (SKKZ).

Вызовы для АО «Самрук-Энерго»:

- высокий уровень износа мощностей;
- недостаточный уровень возврата инвестиций на вложенный капитал при реализации социальных проектов;
- высокий уровень долговой нагрузки;
- регуляторная среда в области тарифообразования;
- ограниченные возможности управления ценовым предложением;
- ограничения экспортных поставок энергетического угля из-за замещения Экибастузского угля на традиционных рынках, а также неконкурентоспособность на других рынках из-за низких параметров угля;
- отсутствие разведывательных работ по увеличению добычи угля.

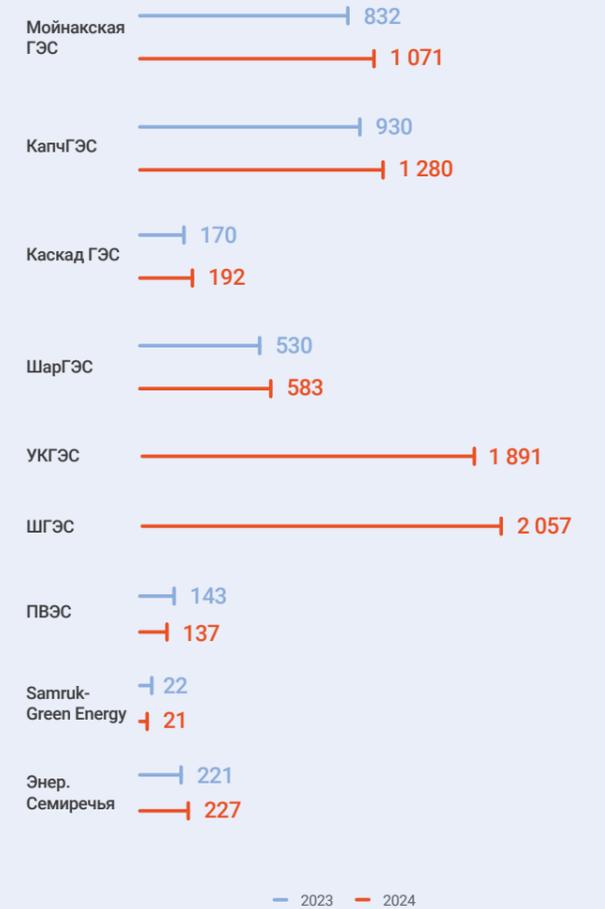
Тургамбаев Руслан Елубаевич

Управляющий Директор по Производству, член Правления

Производственный блок компании обеспечил бесперебойную работу активов, несмотря на вызовы, включая дефицит компонентов ВЭУ, вызванный их снятием с производства.

В 2024 году проведены масштабные ремонты, модернизирован энергоблок на Экибастузской ГРЭС-1 (+500 МВт), сформирован сверхнормативный запас угля. Достигнута рекордная выработка – 39,8 млрд кВтч (102% от плана), снижены потери, на 31,8% уменьшено число технарушений в Алматы и области. Продолжается внедрение альтернативных решений и технологическое развитие.

Объемы выработки электроэнергии (млн кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



Прогноз на будущий период

Объемы производства электроэнергии на 2025 год прогнозируются с постепенным повышением по отношению к факту 2024 года. Увеличение объемов производства электроэнергии в 2025 году на 3% прогнозируется в основном за счет роста объемов потребления электроэнергии.

Производство теплоэнергии

Объем производства теплоэнергии за 2024 год составил 7 491 тыс. Гкал. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение составляет 17%, увеличение произошло в связи с включением в периметр консолидации объемов ТОО «Energy Solutions Center» (Экибастузская ТЭЦ).



Динамика изменения объемов производства теплоэнергии, тыс Гкал



Прогноз на будущий период

Объемы производства теплоэнергии в плане на 2025 год прогнозируются с увеличением на 10% к факту 2024 года в основном за счет того, что в 2024 году учитывался объем ТОО «Energy Solutions Center» (Экибастузская ТЭЦ) за 5 месяцев с момента действия ДДУ.

Передача электроэнергии

Объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» в 2024 году составили 9 259 млн кВтч, что выше факта 2023 года на 7% или 572 млн кВтч.

Динамика передачи электроэнергии



Прогноз на будущий период

По объемам передачи и распределения электроэнергии в 2025 году ожидается увеличение на 3% по сравнению с фактом 2024 года в связи с прогнозируемым ростом потребления в Алматинском регионе.

Реализация электроэнергии

Общий объем реализации электрической энергии энергоснабжающей организацией ТОО «АлматыЭнергоСбыт» за отчетный период составил 8 737 млн кВтч, что больше аналогичного периода 2023 г. на 23% и связано с увеличением объема потребления электрической энергии в зоне обслуживания Товарищества и изменением законодательства в сфере электроэнергетики.



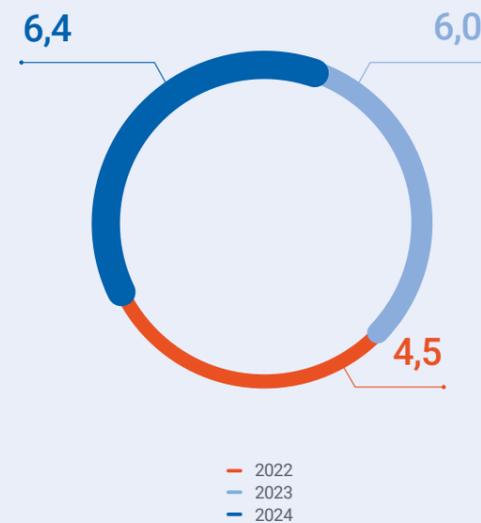
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Наименование	Факт 2023	Факт 2024	Откл.	Δ 2024/2023, %
Количество потребителей, в т.ч.:	929 929	987 583	57 654	106%
Население	891 214	943 134	51 920	105%
Юридические лица	38 715	44 449	5 734	114%
Объем реализации, млн кВтч	7 086	8 736	1 650	123%

Прогноз на будущий период

Объем реализации электроэнергии в прогнозе на 2025 год увеличится на 3% от уровня факта 2024 года в связи с прогнозируемым ростом потребления электрической энергии в зоне обслуживания ТОО «АлматыЭнергоСбыт».

Доля выработки электроэнергии ВИЭ на рынке электроэнергии Казахстана, %



Развитие ВИЭ в Республике Казахстан

Возобновляемая электроэнергетика является одним из самых перспективных направлений для инвестиций. Несмотря на значительный рост этого сектора в последние годы – с 2014 года установленная мощность объектов ВИЭ в Республике Казахстан увеличилась более чем в 17 раз – доля солнечной и ветровой генерации в стране, как в абсолютных, так и в относительных показателях, по-прежнему значительно отстаёт от других развитых и развивающихся государств.

Согласно данным Министерства энергетики РК на 1 января 2025 года, в Казахстане эксплуатируется 153 объекта ВИЭ общей мощностью около 3 032 МВт, обеспечивающих 6,4% от общего объема электроэнергии в стране. В отчетном периоде наблюдался рост выработки электроэнергии с использованием солнечных и ветровых электростанций, а также малых ГЭС. В целом, в 2024 году объекты ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) выработали 7,5 млрд кВтч электроэнергии, что на 12,5% больше, чем в 2023 году.

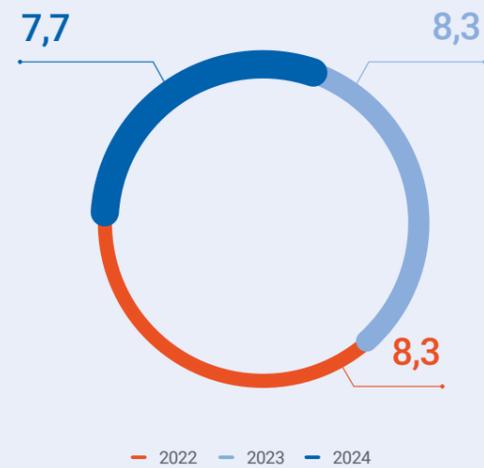
В 2024 году в Казахстане было введено в эксплуатацию 8 новых объектов ВИЭ объемом 163,5 МВт. В 2014 году установленная мощность эксплуатируемых по стране объектов ВИЭ составляла – 177,52 МВт, а в 2024 году превысила – 3 032 МВт.

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за январь-декабрь 2024 года составила – 578 млн кВтч, что соответствует 7,7% от общей доли вырабатываемой электроэнергии ВИЭ в РК.

На **4,2 %**

увеличилось производство электроэнергии объектами ВИЭ на предприятиях Группы компаний АО «Самрук-Энерго» в 2024 году

Доля производства электроэнергии ВИЭ на рынке электроэнергии Казахстана, %



Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго», млн кВтч

Группа компаний АО «Самрук-Энерго»	Установленная мощность, МВт	2023	2024
АО «АлЭС», каскад малых ГЭС	43,7	169,5	192,2
ТОО «Samruk-Green Energy», СЭС	3,4	5,6	5,42
ТОО «Samruk-Green Energy», ВЭС Шелек	5	16,1	15,8
ТОО «Первая ветровая электрическая станция», ВЭС	45	142,6	137,4
ТОО «Энергия Семиречья», ВЭС Шелек	60	220,8	227,3
Итого	157,1	554,6	578

Объемы выработки электроэнергии на ГЭС, ВЭС, СЭС, млн кВтч

Показатель	2023	2024
Мойнакская ГЭС	832	1 071
Капчагайская ГЭС	930	1 280
Алматинский каскад ГЭС	170	192
Шардаринская ГЭС	529	583
Усть-Каменогорская ГЭС	1 466 ¹²	1 891
Шульбинская ГЭС	1 632	2 057
ПВЭС	142	137
Samruk-Green Energy	22	21
Энергия Семиречья	220	227

Рынок мощности

В Казахстане, наряду с рынком электроэнергии, функционирует рынок электрической мощности, введенный в 2019 году. Его основная цель – привлечение инвестиций

для поддержания существующих и создания новых мощностей, а также обеспечение баланса между спросом и предложением электроэнергии в стране. Рынок мощности также стимулирует использование ВИЭ и повышение эффективности работы энергетической системы.

¹² УКГЭС и ШГЭС в суммарной выработке АО «Самрук-Энерго» 2023 г. не учитываются, т. к. вошли в периметр компании с 2024 г.

В 2024 году электростанции приняли участие в торгах на рынке электрической мощности, проводимых на торговой площадке АО «КОРЭМ».

По итогам централизованных торгов, состоявшихся 27 ноября 2024 года, электростанции АО «Самрук-Энерго» реализовали 3 594 МВт мощности по цене 1 165 тыс. тенге/МВт*мес. В частности:

- ТОО «ГРЭС-1» – 1 390 МВт;
- АО «СЭГРЭС-2» – 877 МВт;
- АО «АлЭС» – 421 МВт.

В соответствии с законодательством¹³ для АО «Мойнакская ГЭС», АО «Шардаринская ГЭС» в 2022 году были установлены индивидуальные тарифы на мощность. Для АО «Шардаринская ГЭС» объем мощности составил 61 МВт, для АО «Мойнакская ГЭС» –

298 МВт. Эти тарифы позволят предприятиям обеспечить возврат заемных средств, использованных для строительства электростанции (АО «МГЭС»), модернизации оборудования (АО «ШарГЭС»).

Рынок угля Казахстана

Рынок энергетического угля в Казахстане отличается фрагментарностью. Так, основными крупными игроками являются – ТОО «Богатырь Комир» (АО «Самрук-Энерго» и ОК «РУСАЛ»), АО «ЕЭК» и АО «Шубарколь Комир» («ERG»), ТОО «Корпорация Казахмыс», АО «Каражыра», ТОО «Ангренсор Энерго».

По информации Бюро национальной статистики, в январе-декабре 2024 года угледобывающие предприятия Казахстана добыли 108,46 млн тонн каменного угля, что на 3,8% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года.

Добыча угля, млн тонн

Показатели	2022	2023	2024	Δ, 2024/2023, %
Павлодарская область	68,39	69,48	67,01	-3,6
Карагандинская область	34,28	33,58	32,36	-3,6
Восточно-Казахстанская область	8,83	7,99	20,00	614,3
Итого	113,93	112,74	108,46	-3,8

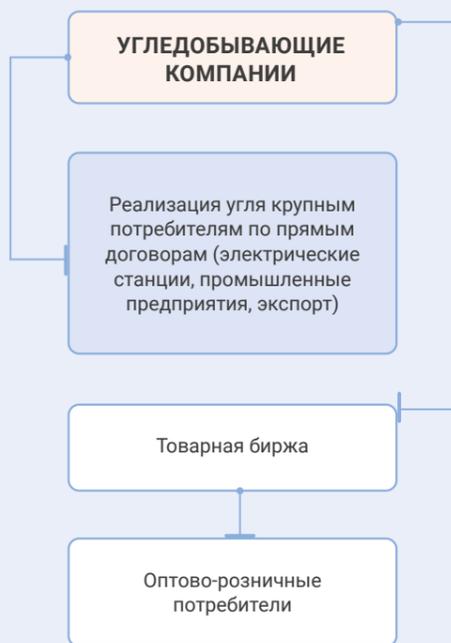
¹³ Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам специальных экономических и промышленных зон, привлечения инвестиций, развития и продвижения экспорта, а также социального обеспечения» №243-VI от 3 апреля 2019 года.

42,68 млн тонн угля

добыто угледобывающей компанией ТОО «Богатырь Комир» в 2024 году

По итогам отчетного периода ТОО «Богатырь Комир» добыто 42,68 млн тонн угля, что на 0,6% меньше, чем в 2023 году. При этом доля компании в добыче по итогам 2024 года составила 38,1% от общего объема угледобычи РК и 66,8% от объема угля, добываемого в Экибастузском угольном бассейне (Павлодарская область).

Схема реализации угля



Реализованный ТОО «Богатырь Комир» в 2024 году объем угля составил

43 млн тонн

Коэффициент вскрыши за 2024 год составил 0,94 м³/тонну, при 0,84 м³/тонну в 2023 году.

Прогноз на будущий период

Объем реализации угля в прогнозе на 2025 год увеличится на 2 003 тыс. тонн, или на 4,7% по сравнению с фактическими показателями 2024 года. Рост обусловлен увеличением спроса со стороны энергопроизводящих организаций.

Среди крупных потребителей угля – ТОО «Богатырь Комир», а также энергосистемы городов Астаны, Алматы, Караганды, Петропавловска, Павлодара, Степногорска, Экибастузские ГРЭС-1, ГРЭС-2. Покупатели угля, в том числе электростанции, самостоятельно организовывали и оплачивали транспортировку угля от станции Экибастуз (ТОО «Богатырь Комир») к месту назначения. Договоры на перевозку заключались с экспедиторами, которые привлекают владельцев (операторов) вагонов.

Для малых котельных, расположенных в сельской местности, экибастузский уголь является паспортным (стандартным) топливом. Отгрузка коммунально-бытового угля, по итогам биржевых сделок, осуществлялась как железнодорожным, так и автомобильным транспортом.



Объем реализации угля потребителям, млн тонн

Область	2022	2023	2024
АО «АлЭС»	3,00	3,16	3,21
ТОО «Караганда Энергоцентр»	2,31	2,56	2,57
АО «Астана-Энергия»	3,96	3,65	3,63
АО «Павлодарэнерго» ПТЭЦ-2, 3	2,83	2,90	3,07
ТОО «Степногорская ТЭЦ»	0,80	0,71	0,70
ТОО «ЭГРЭС-1»	13,10	13,39	13,28
АО «Станция ЭГРЭС-2»	3,3	3,59	3,65
ТОО «Bassel Group LLS»	0,48	0,46	0,33
АО «СевКазЭнерго»	1,44	2,11	2,17
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	0,52	0,45	0,54
ГКП на ПХВ «Кокш. Жылу»	0,32	0,36	0,32
Комбыт	0,19	0,17	0,16
Всего на внутренний рынок РК	32,32	32,72	33,68
Рефтинская ГРЭС	10,08	9,77	9,31
Всего на экспорт в РФ	10,08	9,77	9,31

Средневзвешенная цена реализации угля, тенге/тонна

Наименование	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 прогноз
ТОО «Богатырь Комир»	2 292	2 669	3 084	3 215	4 168

Цена реализации угля ТОО «Богатырь Комир» утверждается самостоятельно – преysкурантом для потребителей РК для 3-х групп потребителей (энергетика на станции примыкания КТЖ, энергетика на углесборочной станции, коммунально-бытовые нужды).

Тарифная политика

Операционная деятельность дочерних компаний Группы компаний АО «Самрук-Энерго» и ее совместных предприятий, являющихся субъектами естественной монополии, субъектов конкурентного и общественно-значимого рынков, регулируется законами РК «Об электроэнергетике», «О естественных монополиях», «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» и Предпринимательским Кодексом РК. Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК (Комитет) или отраслевого министерства – Министерства энергетики (МЭ).

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2020 года № 205 утверждена «Методика определения фиксированной прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию».

На основании принятой в 2014 году Концепции развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Казахстана до 2030 года, с 2019 года введен Рынок мощности, как эффективный механизм обеспечения отрасли достаточным уровнем инвестиций, что благоприятно скажется на рынке в долгосрочной перспективе.

Начиная с 2019 года с учетом ввода рынка мощности для энергопроизводящих организаций сформированы:

- предельные тарифы на мощность, включающие в себя затраты на инвестиционные проекты и погашение основного долга (по кредитным средствам, привлекаемым для реализации инвестиционных проектов).
- предельные тарифы на электроэнергию, включающие в себя затраты на производство электроэнергии и норму прибыли. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2021 года № 76 внесены поправки в Приказ №205 от 22 мая 2020 года об утверждении «Методики определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли

на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию».

С 1 июля 2023 года в РК запущена модель Единого Закупщика, которая предусматривает централизованный закуп электрической энергии и внедрен балансирующий рынок электроэнергии в режиме реального времени (до 1 июля 2023 года функционировал в имитационном режиме).

Тарифы на передачу и распределение электроэнергии для энергопередающих компаний, на производство тепловой энергии и тарифы на энергоснабжение (ЭСО) регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства экономики. Регулирование и контроль Комитетом осуществляется в строгом соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами.

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов. Экономические, социальные и прочие политики Правительства РК могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Группы компаний АО «Самрук-Энерго».

Переход к новой модели рынка электрической энергии на базе механизма Единого закупщика электрической энергии и балансирующего рынка электрической энергии осуществляется в режиме реального времени. С введением балансирующего рынка электроэнергии весь объем покупки электроэнергии осуществляется у Единого закупщика.

В 2024 году тариф на электроэнергию для конечных потребителей формировался с учетом:

- покупки электроэнергии от Единого закупщика;
- цены на передачу/пользование электроэнергией по Национальной сети;
- цены на передачу и распределение по сетям РЭК;
- стоимости услуг по регулированию, балансированию и диспетчеризации;
- стоимости услуг по обеспечению готовности электрической мощности.

Средневзвешенные тарифы на производство электроэнергии (без учета НДС)

Наименование ДЗО	2022 Факт ¹⁴	2023 Факт ¹⁵	2024 Факт ¹⁶	2025 Прогноз
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	8,06	8,00	9,18	10,50
тариф на электроэнергию, тенге/кВтч	7,44	7,59	8,12	9,09
тариф РК	7,44	7,59	8,12	9,09
тариф на мощность, тыс.тенге/МВт*мес	590	590	1 049	1 165
индивид.тариф на мощность, тыс.тенге/МВт*мес	-	-	-	1 199
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	11,39	11,46	13,65	17,92
тариф на экспорт, тенге/кВтч	13,76	13,76	-	-
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	10,17	10,27	11,76	15,75
тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	590	590	1 020	1 160
АО «Алматинские Электрические Станции»	14,05	15,52	20,38	22,99
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	12,27	13,79	17,81	20,29
средневзвешенный тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	796	809	1 180	1 160
тариф на мощность, тыс.тенге/МВт*мес	590	590	1 062	1 160
индивид.тариф на мощность, тыс.тенге/МВт*мес	3 139	3 139	2 479	-
АО «Мойнакская ГЭС»	21,69	23,51	21,59	24,05
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	12,92	13,65	14,08	13,77
тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	2 564	2 564	2 564	2 564
АО «Шардаринская ГЭС»	16,03	16,33	14,69	15,53
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	10,79	11,17	9,84	9,82
тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	3 868	3 868	3 868	3 868
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	5,79	6,85
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	-	-	3,57	4,19
тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	-	-	1 060	1 160
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	8,15	9,56
тариф на эл.энергию, тенге/кВтч	-	-	4,55	4,93
тариф на мощность, тыс тенге/МВт*мес	-	-	1 060	1 160
ТОО «Samruk-Green Energy», тенге/кВтч¹⁷	20,94	23,54	27,63	30,76
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	36,84	43,36	48,47	52,35
ТОО «Энергия Семиречья», доля 25%	22,68	24,65	28,17	31,58

Приказом Министра энергетики РК от 23.10.2023 №376 предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности установлены на уровне 1065 тыс.тенге/МВт*месяц, 2025 года – 1 170 тыс.тенге/МВт*месяц¹⁸.

¹⁴ Тариф на электроэнергию состоит из предельного тарифа и сквозной надбавки ВИЭ.

¹⁵ Тариф на электроэнергию является средневзвешенным из предельного тарифа и сквозной надбавки ВИЭ до 1 июля 2023 года, а также из предельного тарифа и тарифа на БРЭ с 1 июля 2023 года.

¹⁶ Тариф на электроэнергию состоит из предельного тарифа и тарифа на БРЭ.

¹⁷ Тариф на электроэнергию ТОО «Samruk-Green Energy» является средневзвешенным из четырех ВИЭ станций.

¹⁸ Приказ и.о. министра энергетики РК от 19 ноября 2024 года №407.



В связи с ожидаемым ростом производственных расходов (увеличение численности персонала, рост расходов на топливо и др.) для достижения безубыточности тарифов, с 2024 года ЭПО подало заявку на корректировку предельного тарифа в соответствии с правилами утверждения предельного тарифа на электрическую энергию¹⁹. Заявка была направлена до 1 сентября 2023

года. В результате, были утверждены новые предельные тарифы на электрическую энергию, которые вступают в силу с 1 января 2024 года²⁰.

Таким образом, в течение 2024 года для ЭПО действовали следующие предельные тарифы на электроэнергию (тенге/кВтч, без учета НДС):

Наименование ЭПО	Утвержденный тариф 01.01.2024	Утвержденный тариф с 01.11.2024	Откл, %	Утвержденный тариф от 01.02.2025	Откл, %
1	2	3	4=3/2	5	6=5/3
ТОО «ЭГРЭС-1»	8,05	8,27	3%	9,50	15%
АО «СЭГРЭС-2»	13,17	13,17	0%	15,67	19%
АО «АлЭС»	17,82	17,82	0%	20,93	17%
ТОО «АЭС ШГЭС»	4,14	4,14	0%	5,04	22%
ТОО «АЭС УКГЭС»	3,44	3,44	0%	4,29	25%
АО «ШарГЭС»	9,82	9,82	0%	9,82	0%
АО «МГЭС»	12,77	12,77	0%	12,77	0%

Также Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 января 2025 года (№ 42-н/к) были утверждены предельные тарифы на электроэнергию ЭПО с вводом в действие с 1 февраля 2025 года.

Начиная с 2020 г. с Министерством энергетики Республики Казахстан проводится работа по утверждению инвестиционных тарифов для станций, осуществляющих масштабные инвестиционные проекты – АО «Мойнакская ГЭС», АО «Шардаринская ГЭС», АО «Алматынские Электрические Станции» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

Параметры заключенных инвестиционных соглашений, тыс. тенге /МВт*мес.

Наименование ЭПО	Объем	Индивидуальный тариф (без учета НДС)	Период
АО «Алматынские Электрические Станции»	69,5 МВт	4 168,60	2020–2024 гг.
АО «Мойнакская ГЭС»	298 МВт	2 563,67	2020–2026 гг.
АО «Шардаринская ГЭС»	61 МВт	4 069,3	2020–2028 гг.

28 декабря 2021 года ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» заключено инвестиционное Соглашение с МЭ РК на модернизацию, реконструкцию, расширение и обновление по проекту восстановления энергоблока №1 с установлением тарифа в размере 1 199 тыс. тенге / МВт*мес. на период 2025-2031 гг. в расчете на объём услуги 476,6 МВт.

В течение 2024 года были поданы заявки на индивидуальные тарифы для строительства энергоблоков №3 и №4 с учетом изменений в Правилах отбора инвестиционных программ и уточнением сроков окончания по энергоблоку №3 до сентября 2028 года и по энергоблоку №4 до сентября 2030 года. Прези-

диум Совета рынка одобрил обновленные заявки и направил их в МЭ РК. Подписано Инвестиционное соглашение №41 с МЭ РК на реализацию энергоблока №3 со сроком возврата инвестиций в течение 10 лет (4 кв. 2028 г. – 3 кв. 2038 г.). Подписание соглашения по энергоблоку №4 отложено до решения вопроса об увеличении лимитов на рынке мощности. Завершены корпоративные процедуры для заключения договора о покупке услуги по поддержанию готовности мощности с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ». Подписан Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности 3-го энергоблока с ТОО «Расчетный финансовый центр».

¹⁹ Приказ Министра энергетики РК от 27.02.2015 г.

²⁰ Приказ МЭ РК от 28 декабря 2023 года №479.

Тарифы на производство теплоэнергии²¹, тенге/Гкал (без учета НДС)

Наименование	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 прогноз
АО «Алматынские электрические станции»	3 782	4 215	5 195	5 394
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	812	874	902	929
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	221	189	183	178
ТОО «Energy Solutions Center» (Экибастузская ТЭЦ)	-	-	6 018	6 654

Как для субъекта естественной монополии, законодательство предусматривает утверждение долгосрочных (5+ лет) предельных уровней тарифов для организаций, производящих тепловую энергию, с включением в них инвестиционной составляющей и ежегодной индексацией затрат. Предельные тарифы утверждаются Комитетом. Однако, увеличение тарифов по инициативе СЕМ, производится не чаще одного раза в год и существуют риски сохранения тарифов без увеличения, в случаях роста затрат станции по объективным причинам.

Ввиду социальной значимости цен на тепловую энергию КРЕМ реализует государственную политику сдерживания роста тарифов на тепловую энергию, что приводит к убыточности деятельности по производству тепловой энергии.

С 1 января 2023 года тариф АО «АлЭС» на тепловую энергию составлял 4 003,36 тенге/Гкал. В результате работы с ДКРЕМ утверждены новые тарифы на те-

пловую энергию с учетом увеличения цен на стратегические товары (уголь, мазут) и роста среднемесячной заработной платы:

- с 01.08.2023 г. – 4 550,44 тенге/Гкал, рост к предыдущему тарифу – 13,7%;
- с 01.01.2024 г. – 5 063,54 тенге/Гкал, рост к тарифу 2023 года – 26,5%;
- с 01.09.2024 г. – 5 412,67 тенге/Гкал, рост к тарифу 2023 года – 36,8% (среднегодовой тариф в 2024 году составил 5 195 тенге/Гкал);
- с 01.01.2025 г. – 5 394,18 тенге/Гкал.

В 2025 году АО «Алматынские Электрические Станции» и Компанией планируется дальнейшая работа с ДКРЕМ по обеспечению безубыточной деятельности по теплу.

Тарифы на услуги передачи электроэнергии, тенге/кВтч (без учета НДС)

Наименование	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 прогноз
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	6,58	7,68	9,95	10,6

Совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г. Алматы от 25 июля 2024 года № 64-ОД и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматынкой области от 26 июля 2024 года № 92-ОД, внесены изменения в совместный Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 6 ноября 2020 года № 126-ОД и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики

Казахстан по Алматынкой области от 6 ноября 2020 года №154-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на регулируемую услугу акционерного общества «Алатау Жарык Компаниясы» по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы».

Изменения внесены в соответствии с пунктом 1 Статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» в связи с поданной заявкой АО «АЖК» в рамках реализации программы «Тариф в обмен на инвестиции» по следующим основаниям:

- изменение стоимости стратегических товаров (электроэнергия);

²¹ Тарифы на теплоэнергию являются среднегодовыми.

- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий;
- изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

В связи с внесенными изменениями, предельные уровни тарифов АО «АЖК» на регулируемые услуги на 2024–2025 годы утверждены:

- с 1 января 2024 года – 8,87 тенге/кВтч (без НДС);
- с 1 августа 2024 года – 11,4 тенге/кВтч (без НДС) (среднегодовой тариф на передачу в 2024 году составил 9,95 тенге/кВтч);
- на 2025 год – 10,6 тенге/кВтч (без НДС).



Тарифы на реализацию электроэнергии ЭСО, тенге/кВтч (без учета НДС)

Наименование	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 прогноз
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	20,09	23,64	28,03	-
АО «Алатау Жарык Компаниясы» – «Энергосбыт»	-	-	-	34,14

В декабре 2023 года, в результате проведенной работы, приказом Министра Национальной экономики РК от 22 декабря 2023 года №276 ТОО «АлматыЭнергоСбыт» было включено в список получателей адресной поддержки для энергоснабжающих организаций. В результате цена на покупку электроэнергии у Единого закупщика составила 13,00 тенге/кВтч, что позволило ТОО «АлматыЭнергоСбыт» избежать в 2024 году убытков от разницы цен на электроэнергию, предусмотренных в тарифной смете и фактически сложившихся у Единого Закупщика.

10 октября 2024 г. ДКРЕМ г. Алматы и Алматинской области утверждена предельная цена ТОО «АлматыЭнергоСбыт» в размере 29,04 тенге/кВтч (рост 3,7%) с вводом в действие с 15 октября 2024 года.

В связи с изменениями, внесенными в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты

Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики, электроэнергетики и регулируемых услуг» от 31 декабря 2024 года, ТОО «АлматыЭнергоСбыт» прекратило свою деятельность как энергоснабжающая организация с 1 января 2025 года и реорганизовано путем присоединения к региональной энергопередающей компании АО «Алатау Жарык Компаниясы» в качестве Филиала АО «Алатау Жарык Компаниясы» – «Энергосбыт».

Ранее согласованные с Департаментами Комитетов по регулированию естественных монополий по городу Алматы и Алматинской области тарифы ТОО «АлматыЭнергоСбыт» являются переходящими для АО «Алатау Жарык Компаниясы» и действуют с 01 января 2025 года.

АО «АЖК» планирует в 2025 году пересмотреть тариф на реализацию электроэнергии с учетом повышения тарифов покупки электроэнергии от единого закупщика и других расходов.