



**Отчет руководства АО «Самрук-Энерго» о
результатах деятельности за 2022 год**

2023 год

Содержание

1. Обзор группы	2
2. Макроэкономические факторы.....	3
3. Тарифная политика	7
4. Производственные показатели.....	8
5. Основные события за отчетный период.....	12
6. Основные направления развития компании	15
7. Принципы учетной политики	19
8. Финансово-экономические показатели	20
9. Созданная и распределенная экономическая стоимость.....	27
10. Тарифное государственное регулирование видов деятельности компании.....	28
11. Исполнение стратегических КПД.....	33
12. Анализ капитальных затрат по методу освоения.....	34
13. Показатели ликвидности и финансовой устойчивости	36
15. Сравнительный анализ (бенчмаркинг).....	44

1. Обзор группы

В целях выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей 18 апреля 2007 года решением общего собрания учредителей было создано Акционерное Общество «Самрук-Энерго» (далее – Общество). Учредителями Общества в момент его создания являлись АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО «КазТрансГаз». Общество было зарегистрировано в г. Алматы 10 мая 2007 года.

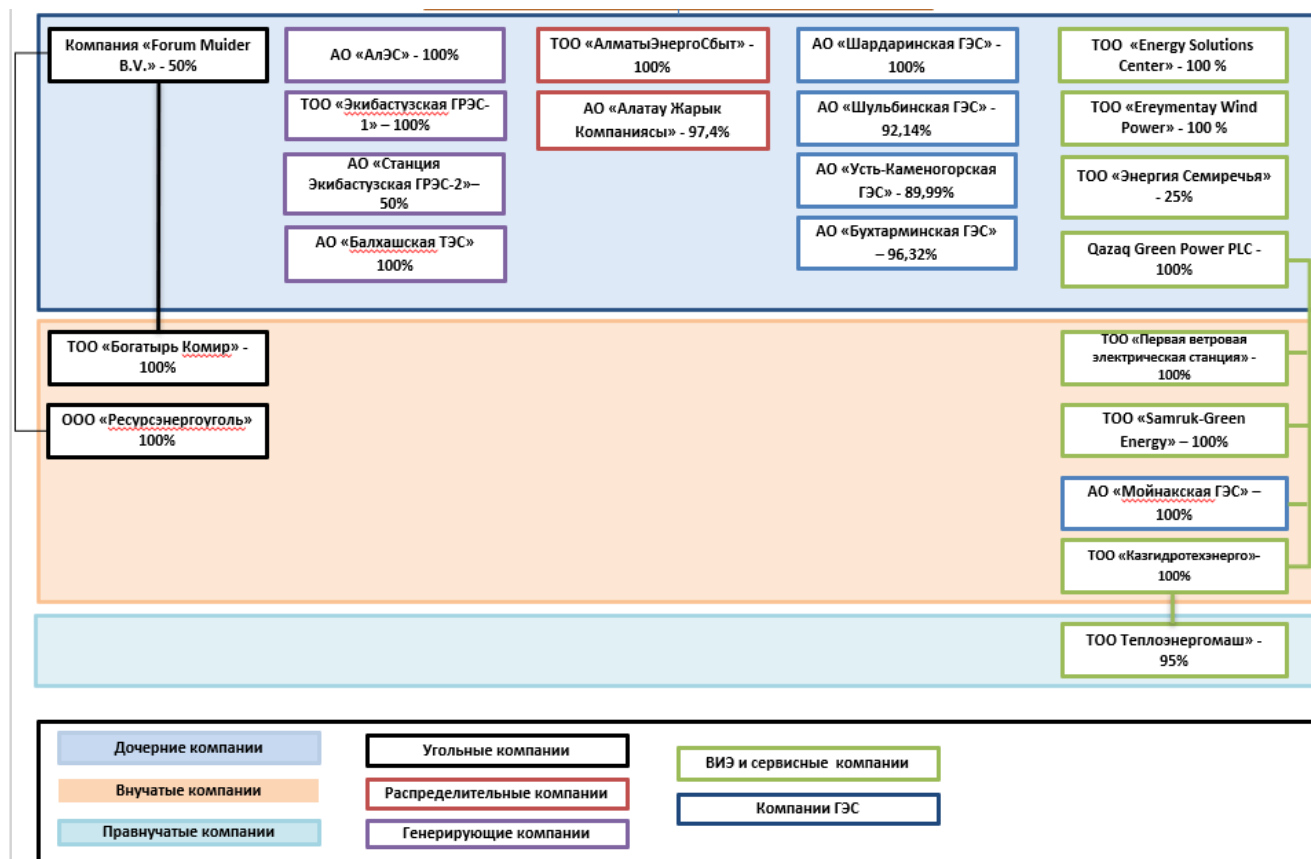
3 ноября 2008 года в результате реорганизации, произведенной путем слияния АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и АО Фонд устойчивого развития «Қазына», акционером Общества стало АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», являющееся правопреемником АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

На сегодняшний день Общество является крупнейшим многопрофильным энергетическим холдингом, успешно интегрированным в международный энергобаланс, формирующий высокоэффективную систему энергоснабжения, а также обеспечивающий устойчивое развитие всех отраслей Казахстана.

Основными видами деятельности Группы являются производство электроэнергии, теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов и водных ресурсов и реализация населению и промышленным предприятиям, транспортировка электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, строительство гидроэлектростанций и теплоэлектростанций, строительство и эксплуатация возобновляемых источников электроэнергии, добыча угля, а также аренда имущественных комплексов гидроэлектростанций.

В составе активов Общества крупнейшие генерирующие компании, в числе которых станции национального значения, такие как Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, а также станция, производящая электрическую и тепловую энергию, регионального значения в Алматинском регионе; представлены основные гидроэлектростанции Республики, входящие в Иртышский каскад ГЭС, а также ГЭС южных регионов страны (Шардаринская ГЭС и Мойнакская ГЭС). Также в состав активов Общества входят региональные распределительные сети и сбытовая компания Алматинского региона и самое крупное угледобывающее предприятие в Казахстане ТОО «Богатырь Комир». Предприятие поставляет уголь на генерирующие объекты Группы и третьих сторон, расположенные как в Казахстане, так и в Российской Федерации.

Текущая структура активов АО «Самрук-Энерго»:



2. Макроэкономические факторы

В 2022 г. экономика Казахстана испытывала на себе такие же сложности, как и мировая экономика в целом – рекордные темпы потребительской инфляции, быстрое и повсеместное ужесточение денежно-кредитных условий (ДКП), сокращение потребления домохозяйств, ухудшение состояния рынка жилой недвижимости, а также негативные последствия чрезвычайного положения по всей стране в январе месяце и последовавший за этим конфликт на Украине затронул экономику основных торговых партнеров страны и спровоцировал сбой в налаженной логистике поставок между странами, что косвенно способствовало ускорению темпов потребительской инфляции в республике до рекордных значений с 1990-х. Довольно существенная «просадка» в динамике роста экономики по сравнению с 4.3% г/г в 2021 г. произошла в основном за счет нефтяного сектора, в котором наблюдалось снижение объемов добычи нефти из-за ремонтных работ сразу на трех крупнейших нефтяных месторождениях страны. Кроме того, осенью странами-участницами соглашения ОПЕК+ было принято решение об ограничении добычи нефти, которое затронуло и квоту Казахстана.

От еще большего замедления темпов роста в 2022 г. экономику республики сдерживали бюджетный импульс, внешний спрос и высокие цены на углеводороды, а также сбор рекордного урожая зерновых. Благодаря этому экономика в 2022 г. продемонстрировала рост на 3.2%. На фоне высоких темпов

инфляции в октябре (18.8% г/г) и декабре (20.3% г/г) прошлого года НБ РК повысил базовую ставку сначала до 16.0%, а потом до 16.75%. С учетом сохранения про-инфляционных рисков НБ РК высказал необходимость поддержания базовой ставки на сложившемся уровне в течение продолжительного периода времени.

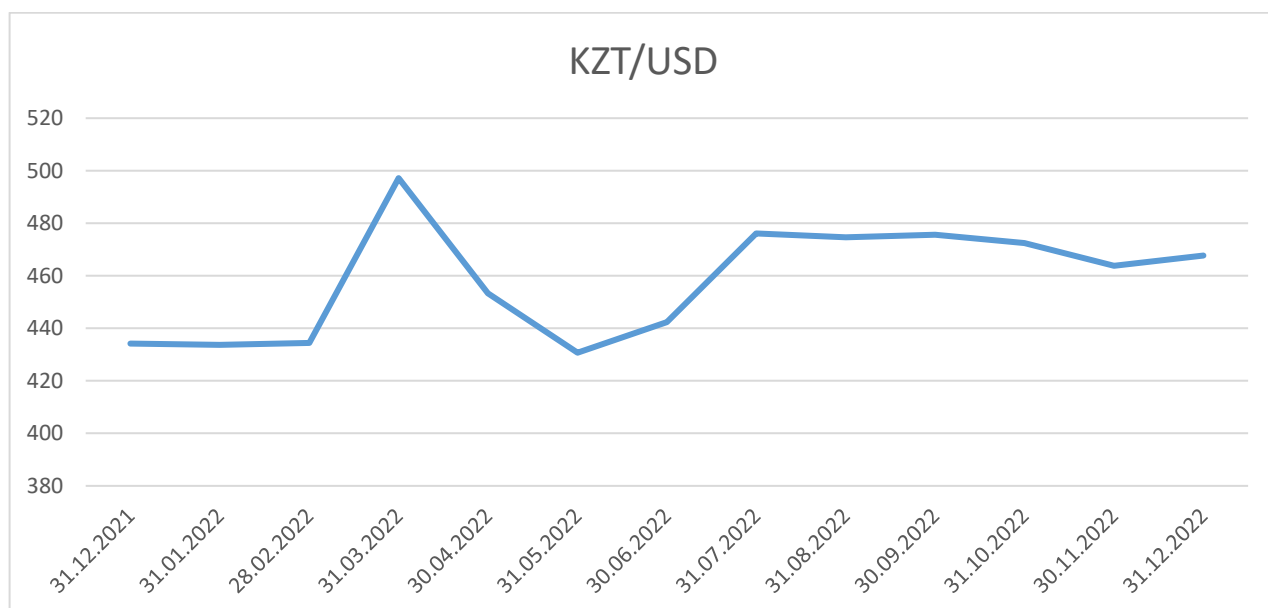
Рост инфляции ускорился до максимального с 1996 г. показателя в 20.3%. При этом непрерывное ускорение темпов потребительской инфляции в Казахстане наблюдалось, начиная еще с 2018 г. Последствия пандемии и государственные меры поддержки экономики наряду с военным противостоянием на Украине спровоцировали существенный рост цен в 2022 г. Расходы госбюджета в 2022 г. увеличились на 20% и практически удвоились по сравнению с 2018 г. Рост государственных расходов отразился на увеличении минимальной и средней заработной платы по республике, а также способствовал повышению инвестиций в жилищное строительство, расширение объемов которых сопровождалось ростом цен на жилье. Совокупно с внебюджетными средствами бюджетный импульс оказал значительное про-инфляционное давление на экономику республики. Внешний негативный фон в 2022 г. сказался и на ослаблении национальной валюты, курс которой обесценился к доллару США на 8.1%. В то же время курс тенге ослаб и к российскому рублю на 20%, что с учетом преобладающего объема импорта из России дополнительно усилило инфляционное давление на экономику

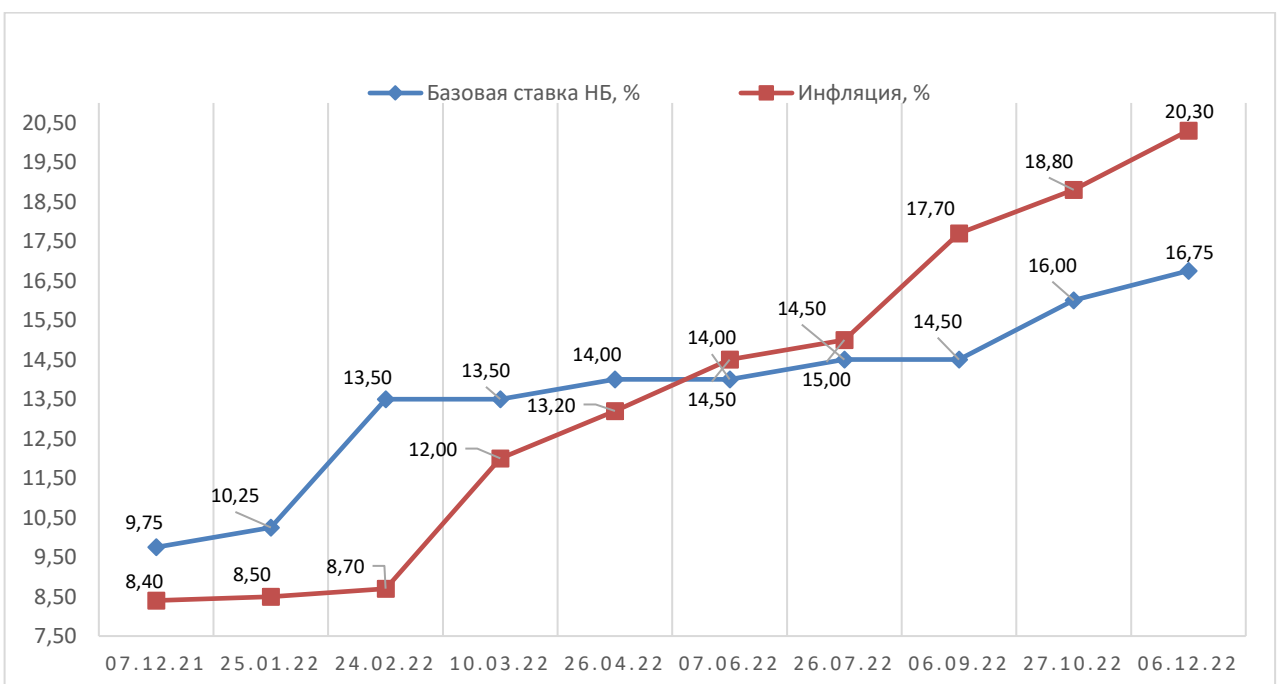
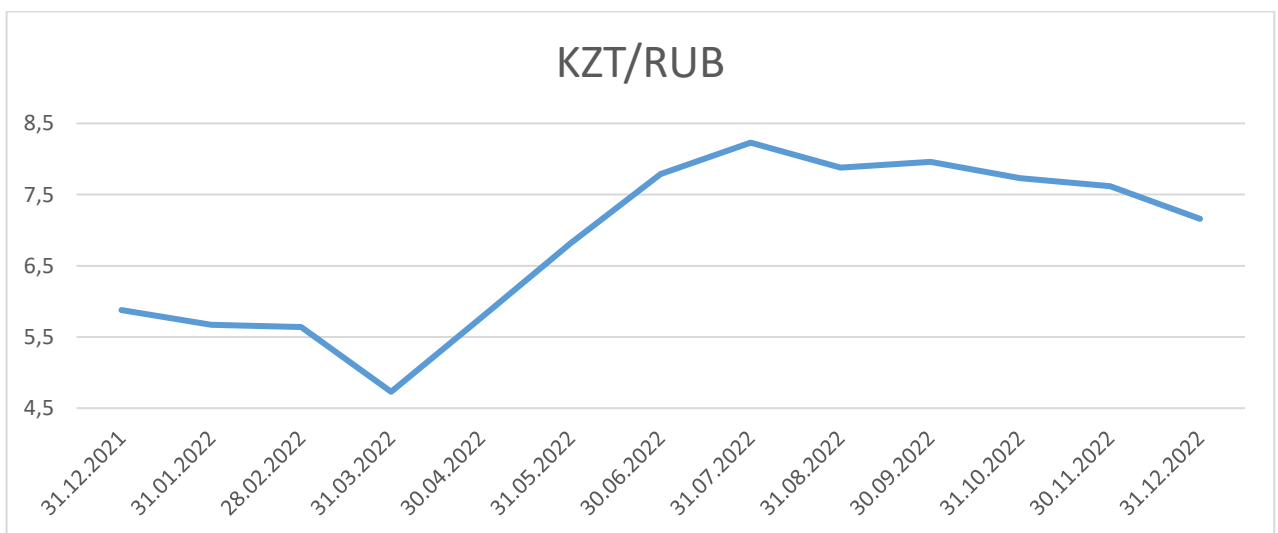
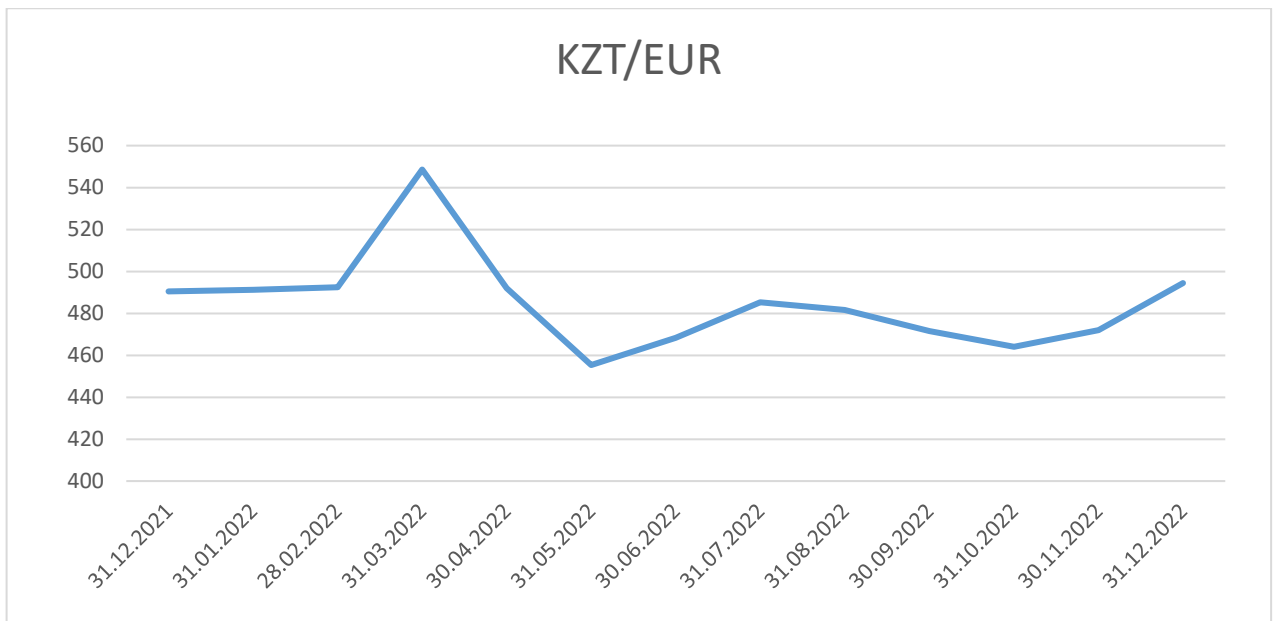
По итогам 2022 г. биржевой курс тенге изменялся с 431,8 тенге/доллар США с начала года до 462,65 тенге/доллар США (ослабление на ~7%), достигая при этом 512 тенге/доллар США в течение периода.

Данные представлены согласно аналитической информации Halyk Finance.

Динамика курсов валют:

	31.12.2021 года	31.12.2022 года	%
KZT/USD	434,12	467,74	108%
KZT/EUR	490,51	494,39	101%
KZT/RUB	5,88	7,16	122%

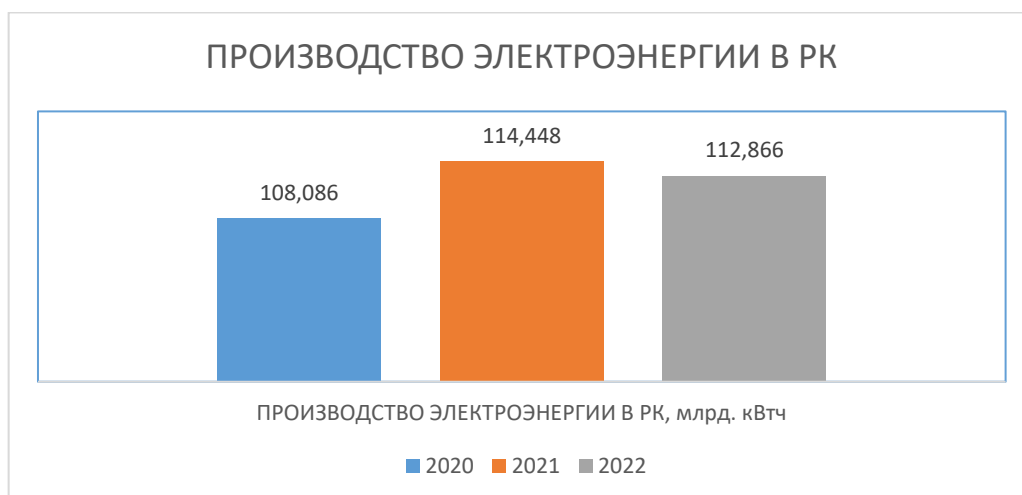




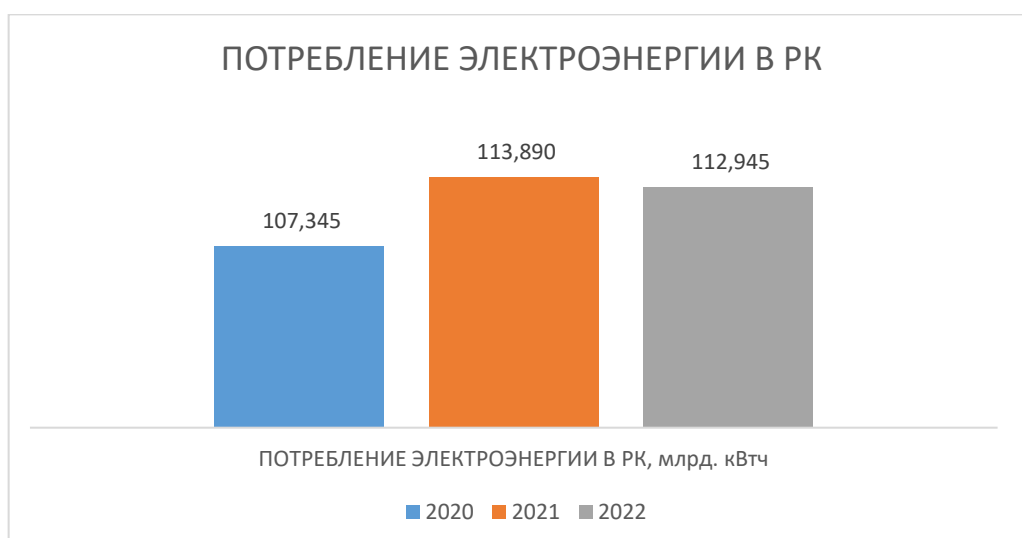
По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре 2022 года было выработано 112 865,9 млн. кВтч электроэнергии, что на 1 582,0 млн. кВтч или на 1,4 % меньше аналогичного периода 2021 года. Уменьшение выработки наблюдалось по Северной зоне ЕЭС Казахстана.

В январе-декабре 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года производство электроэнергии значительно увеличилось в Атырауской, Жамбылской, Костанайской, Кызылординской и Туркестанской областях. Резкое увеличение производства электроэнергии в Жамбылской области на 1 658,1 млн кВтч. или на 54,8% связано с включением дополнительно двух блоков на Жамбылской ГРЭС в целях покрытия дефицита электроэнергии в Южной зоне.

В то же время, уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Акмолинской, Актюбинской, Алматинская, Восточно-Казахстанской, Западно - Казахстанской, Карагандинской, Мангистауской, Павлодарской и Северо - Казахстанской областях.



По данным Системного оператора, в январе-декабре 2022 года наблюдалось уменьшение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с аналогичными показателями 2021 года на 945,7 млн. кВтч или на 0,8%.



3. Тарифная политика

Операционная деятельность дочерних компаний Группы и ее совместных предприятий, являющихся субъектами естественной монополии, субъектами конкурентного и общественно-значимого рынков, регулируется законами РК «Об электроэнергетике», «О естественных монополиях» 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 (далее - Комитет) или отраслевого министерства - Министерства энергетики (далее – МЭ).

Тарифы на электроэнергию для энергопроизводящих организаций (далее – ЭПО) на период с 2016-2018 гг. были установлены на уровне ранее утвержденных на 2015г. предельных тарифов для станций.

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

Начиная с 2019г. 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);

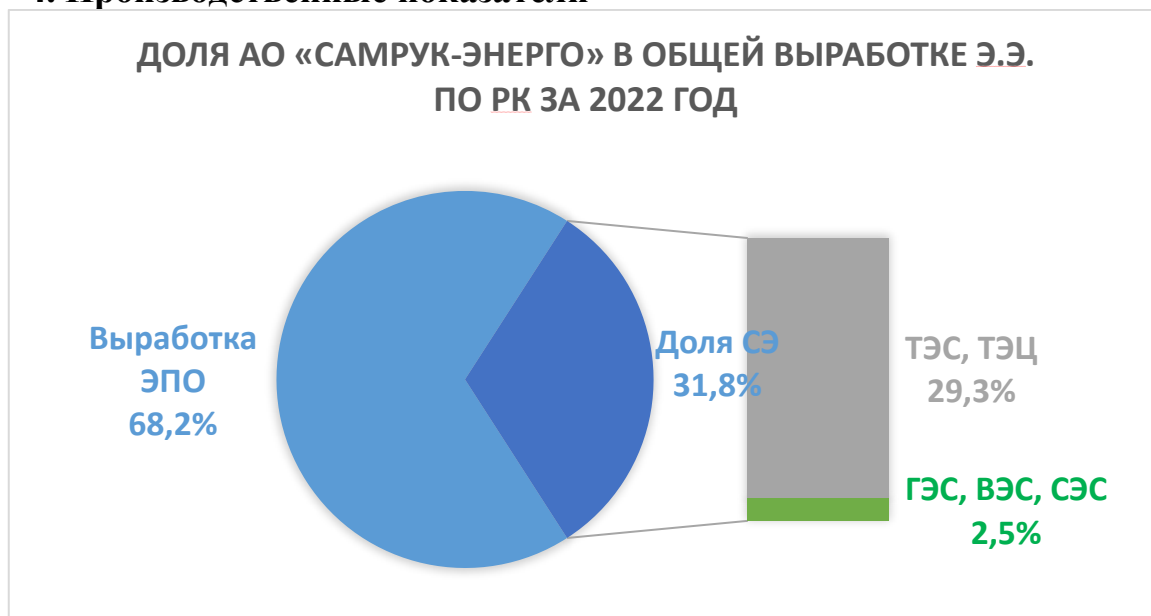
- предельные тарифы на электроэнергию, включающие в себя затраты на производство электроэнергии и норму прибыли. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2021 года № 76 внесены поправки в Приказ №205 от 22 мая 2020 года об утверждении «Методики определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию».

Начиная с 1 июля 2021г. в соответствии с Законом РК «О поддержке использования ВИЭ» был введен механизм сквозной надбавки в составе отпускного тарифа на электроэнергию ЭПО с целью возмещения затрат на покупную электроэнергию ЭПО. Сквозная надбавка рассчитывается ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ» на основании затрат на поддержку ВИЭ в РК и объемов отпуска электрической энергии ЭПО, являющихся условными потребителями. С учетом введения сквозной надбавки ВИЭ были пересмотрены тарифы на электроэнергию энергопроизводящих организаций страны.

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.

4. Производственные показатели



Доля АО «Самрук-Энерго» в общей выработке электроэнергии в РК в 2022 году составила 31,8%, по сравнению с 2021 годом доля увеличилась на 0,7%.

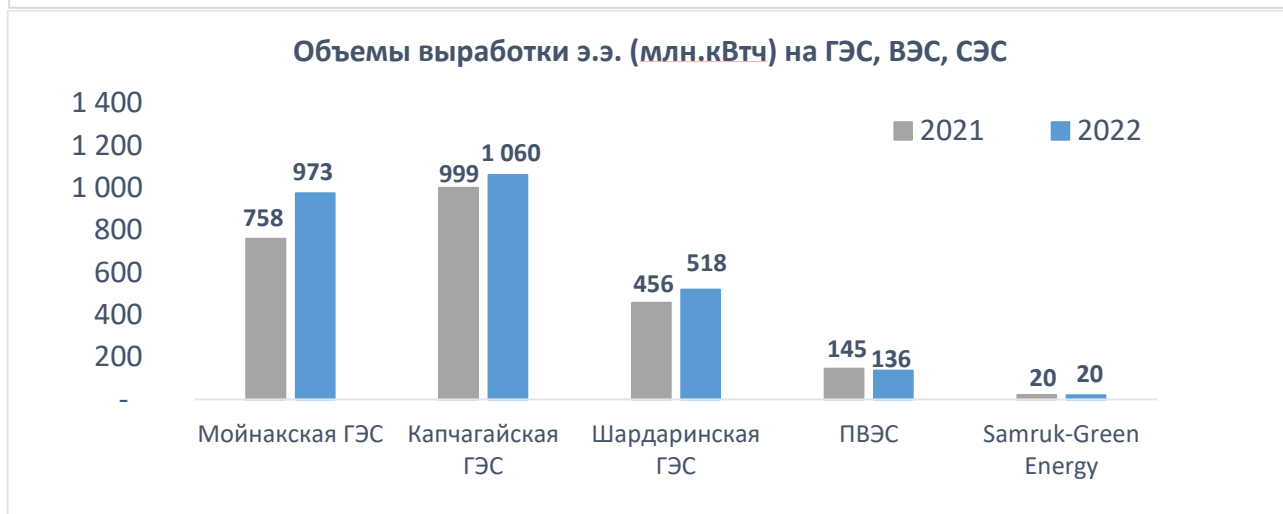
Производственные КПД (в разрезе производителей)

Объем производства электроэнергии за 2022 год составил 35 884 млн. кВтч, выше на 1% или 275 млн. кВтч сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Рост в основном, за счет увеличения объемов АО «ШарГЭС» на 14% (62 млн. кВтч) в связи с аномально-дождливой погодой и увеличением осадков в летне-осенний период по территории Нарын-Сырдарьинского каскада, что привело к увеличению притока воды и АО «МГЭС» на 28% (215 млн. кВтч) за счет уровня воды в Бестюбинском водохранилище.

Наименование ДЗО	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	% к факту 2021 г.	2023 Прогноз	2024 Прогноз
Объемы производства электроэнергии, млн. кВтч						
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	19 466	22 788	23 048	101%	22 152	22 995
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	4 974	6 433	6 002,5	93%	6 100	6 100
АО "АлЭС"	5 335	5 008	5 099	102%	5 046	5 046
АО "Мойнакская ГЭС"	930	758	973	128%	906	906
АО «Шардаринская ГЭС»	513	456	518	114%	437	537
ТОО "Samruk-Green Energy"	7,37	20,45	19,78	97%	20,70	20,67

Наименование ДЗО	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	% к факту 2021 г.	2023 Прогноз	2024 Прогноз
ТОО "Первая ветровая электрическая станция"	159,37	144,59	135,72	94%	164,59	184,04
ТОО "Ereumentau Wind Power"	-	-	-		193,50	215,00
ТОО "Энергия Семиречья"- доля 25%	-	-	88,26		223,67	225,75
Итого	31 385	35 609	35 884	101%	35 243	36 230
Объемы реализации электроэнергии, млн. кВтч						
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	19 001	22 496	23 102	103%	22 303	23 382
экспорт	859	400	-		-	-
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	4 809	6 336	5 938	94%	6 102	6 162
экспорт	-	192	473	247%	-	-
АО "АлЭС"	4 689	4 425	4 591	104%	4 523	4 590
АО "Мойнакская ГЭС"	944	781	1 014	130%	946	956
АО «Шардаринская ГЭС»	521	468	540	115%	452	564
ТОО "Samruk-Green Energy"	7,22	20,22	19,53	97%	19,92	19,89
ТОО "Первая ветровая электрическая станция"	159	144,29	135,37	94%	162	183
ТОО "Ereumentau Wind Power"	-	-	-		192	213
ТОО "Энергия Семиречья"- доля 25%	-	-	86,40		217	219
Итого	30 131	34 671	35 426	102%	34 918	36 289
Объемы реализации МОЩНОСТИ, МВт.						
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	1 556	1 565	2 024	129%	2 080	2 601
в т.ч. объем мощности по индивид.тарифу						477
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	743	525	779	148%	896	896
АО "АлЭС"	872	806	859	107%	850	850
в т.ч. объем мощности по индивид.тарифу	70	70	70	100%	70	70
АО "Мойнакская ГЭС"	286	292	289	99%	298	298
АО «Шардаринская ГЭС»	48	61	61	100%	61	61
Итого	3 505	3 248	4 013	124%	4 184	4 705
Объемы производства теплоэнергии, тыс. Гкал						
АО "АлЭС"	5 596	5 554	5 282	95%	5 323	5 323
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	67	76	78	102%	76	76
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	155	136	143	105%	151	151
Итого:	5 819	5 766	5 502	95%	5 549	5 549
Объемы передачи электроэнергии, млн. кВтч						
АО "АЖК"	6 838	7 650	8 154	107%	8 261	8 347
Итого	6 838	7 650	8 154	107%	8 261	8 347
Объемы реализации электроэнергии, млн.кВт.ч						
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	6 055	6 724	6 847	102%	7 084	7 297
Итого	6 055	6 724	6 847	102%	7 084	7 297

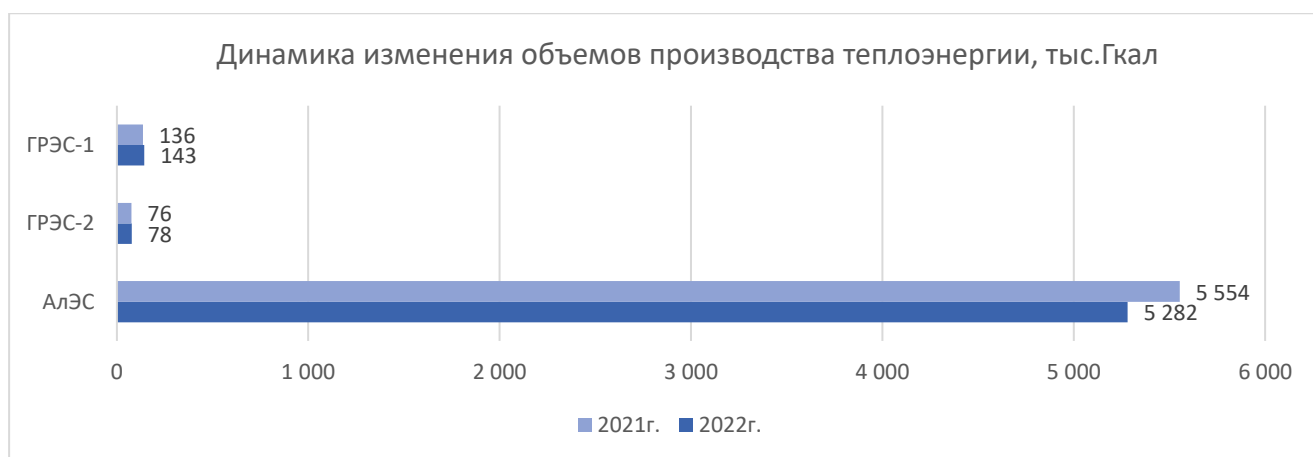
Наименование ДЗО	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	% к факту 2021 г.	2023 Прогноз	2024 Прогноз
Объемы реализации угля, млн тонн	43,44	44,74	42,41	95%	44,30	45,21



Прогноз на будущий период:

Объемы производства электроэнергии в прогнозе на 2023 год прогнозируются с постепенным снижением по отношению к факту 2022 года. Уменьшение объемов производства электроэнергии в 2023 году на 641 млн. кВтч в основном за счет снижения объемов выработки электроэнергии ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», в связи с необходимостью проведения плановых ремонтов энергоблоков.

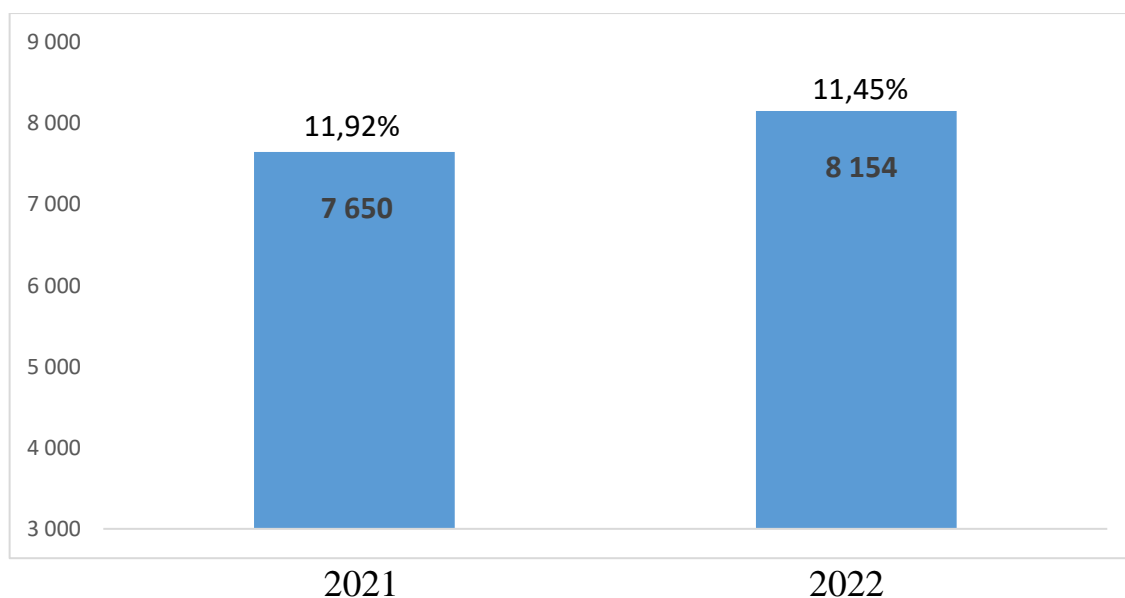
Объем производства теплоэнергии за 2022 год составил 5 502 тыс. Гкал. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение составляет (5)% в результате более высокой среднемесячной температуры в отопительный период в отчетном периоде.



Прогноз на будущий период:

Объемы производства теплоэнергии в плане на 2023 год прогнозируются с увеличением на 1% к факту 2022 года в основном за счет увеличения объемов производства теплоэнергии АО "Алматинские Электрические Станции".

Объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» в 2022 г. составили 8 154 млн. кВтч, что выше факта 2021 г. на 7% или 504 млн. кВтч.



Прогноз на будущий период:

По объемам передачи и распределению электроэнергии в 2023 году ожидается увеличение на 1% по сравнению с фактом 2022 года.

Общий объем реализации электрической энергии энергоснабжающей организацией за отчетный период составил 6 847 млн. кВтч, что больше аналогичного периода 2021 г. на 2%, в связи увеличением объема потребления электрической энергии в зоне обслуживания Товарищества.

Наименование	Факт 2021г.	Факт 2022г.	Откл.	%
АлматыЭнергоСбыт				
Количество потребителей, в т ч.:	899 134	929 929	30 795	104%

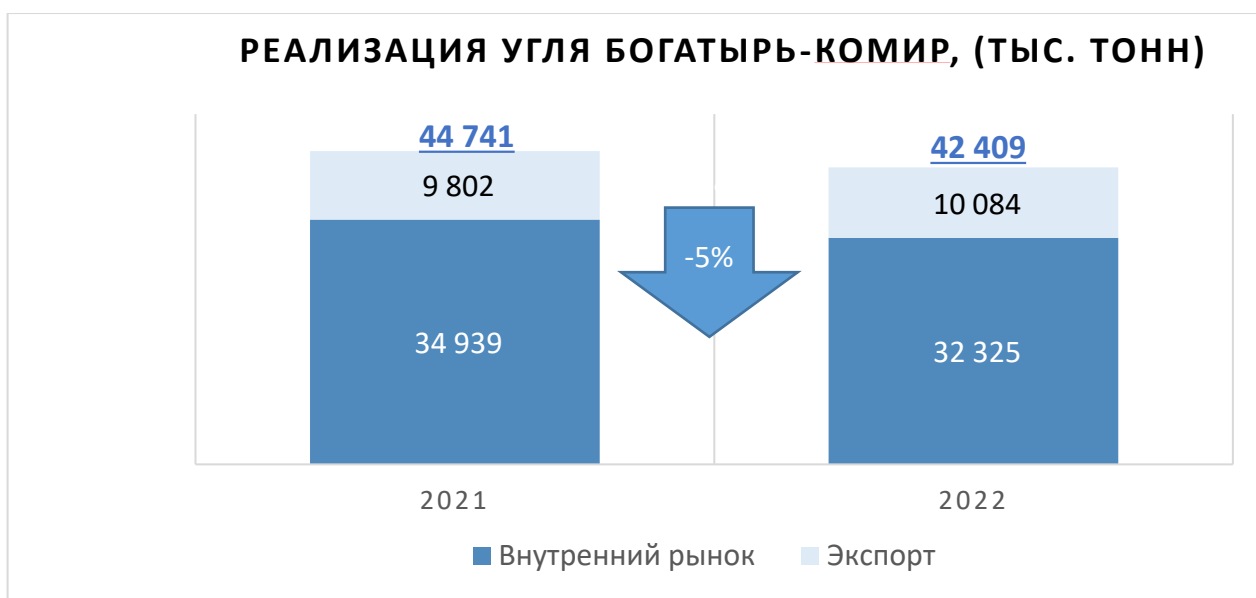
<i>Население</i>	862 980	891 214	28 234	104%
<i>юридические лица</i>	36 154	38 715	2 561	106%
Объем реализации, млн кВтч	6 724	6 847	123	102%

Прогноз на будущий период:

Объем реализации электроэнергии в прогнозе на 2023 г. увеличивается на 3% от уровня факта 2022 г.

По итогам 2022 г. **объем реализации угля** составил 42 409 тыс. тонн, что меньше аналогичного периода на 5% или 2 331 тыс. тонн (снижение объемов реализации угля на внутреннем рынке на 2 614 тыс. тонн или на 7% и увеличение реализации угля на экспорт на 282 тыс. тонн или на 3%).

Коэффициент вскрыши за 2022 г составил 0,78 м³/тонну, при 0,73 м³/тонну в аналогичном периоде.



Прогноз на будущий период:

Объем реализации угля в прогнозе на 2023 г. увеличится на 1 891 тыс. тонн или на 4% к факту 2022 года.

5. Основные события за отчетный период

Дата	Событие
27 января 2022 г.	В целях сокращения процентных выплат, АО «Самрук-Энерго» осуществило досрочное погашение основного долга перед Азиатским банком развития на сумму 15,2 млрд. тенге.
1 февраля 2022 г.	Осуществлен обратный выкуп облигаций АО «МГЭС» на сумму 1 млрд. тенге на площадке АИХ.
14 февраля 2022 г.	В рамках реализации Проекта «Модернизации Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» сторонами АО

Дата	Событие
	«Самрук-Энерго», АО «АлЭС» и Европейским Банком Реконструкции и Развития было подписано Мандатное письмо.
26 апреля 2022 г.	В целях сокращения процентных выплат, АО «Самрук-Энерго» осуществило частичное досрочное погашение основного долга перед Европейским банком реконструкции и развития на сумму 8 млрд. тенге.
16 мая 2022 г.	В целях сокращения процентных выплат, ТОО «ГРЭС-1» осуществило досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 2,6 млрд. тенге.
24 июня 2022 г.	Внесены изменений и дополнения в приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 «Об утверждении Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации» касательно некоторых условий проведения аукционных торгов.
30 июня 2022 г.	Главой государства подписан Закон «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности, недропользования, местного государственного управления, государственной границы, жилищно-коммунального хозяйства и науки», включающие поправки в ЗРК «Об электроэнергетике» касательно предоставления индивидуального тарифа на мощность по проектам перевода электростанций с угля на газ. Данные поправки позволят обеспечить возврат инвестиций по проекту Алматинской ТЭЦ-2.
30 июня 2022 г.	Приказом Министра энергетики РК №226 от 30.06.2022г. утверждены скорректированные предельные тарифы на электроэнергию с вводом в действие с 1 июля 2022 года по АлЭС (с 10,23 тенге до 11,19 тенге/кВтч или на 9%), МГЭС (с 10,9 тенге/кВтч до 11,71 тенге/кВтч или на 7%) и ШарГЭС (с 8,77 тенге/кВтч до 9,82 тенге/кВтч или на 12%).
21 июля 2022 г.	Введена в эксплуатацию ВЭС 60 МВт «Шелек» в Енбекшиказахском районе Алматинской области, ТОО «Энергия Семиречья».
22 июля 2022 г.	Осуществлен обратный выкуп облигаций АО «МГЭС» на сумму 5 млрд.тенге на площадке АИХ.
26 июля 2022 г.	В целях сокращения процентных выплат АО «Самрук-Энерго» осуществило досрочное погашение основного долга перед Азиатским банком развития на сумму 15,4 млрд.тенге.
18 августа 2022 г.	Приказом ДКРЕМ г.Алматы от 18.08.2022г. №89-ОД утверждены предельные уровни тарифов и тарифной сметы для АЖК на 2022-2026 гг. с в вводом в действие с 01.09.2022 г. – 6,69 тенге/кВтч (без НДС).
26 августа 2022 г.	Получено согласование предельной цены для ТОО «Алматыэнергосбыт» от ДКРЕМ МНЭ РК по г.Алматы с вводом в действие с 1 сентября 2022 года на уровне 21,16 тенге/кВтч. без НДС или 7,2% роста к утвержденному уровню.
27 августа 2022 г.	В связи с изменением стоимости стратегического товара – розничной цены реализации товарного газа для теплоэнергетических компаний, совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по городу Алматы от 26 августа 2022 года № 97-ОД и по Алматинской области от 27 августа 2022 года № 92-ОД с вводом в действие с 1 сентября 2022г. утверждены следующие

Дата	Событие
	уровни тарифов на регулируемые услуги АО «АлЭС» по производству тепловой энергии: с 01.09.2022г. – 3 929,83 тенге/Гкал (без НДС); с 01.01.2023г. – 4 003,36 тенге/Гкал (без НДС);
5 сентября 2022 г.	Произведено плановое полное погашение облигаций АО «Самрук-Энерго» (SNRGb2) на сумму 3,1 млрд. тенге на KASE.
7 сентября 2022 г.	Агентством РК по регулированию и развитию финансового рынка была зарегистрирована вторая облигационная программа Общества на сумму 120 млрд. тенге, необходимой для целей финансирования собственного участия в проектах Газификации АлЭС.
26 сентября 2022 г.	В целях исключения налогообложения, в рамках классификации основных фондов, получено отраслевое заключение Министерства энергетики РК, а также письменное заключение Премьер-Министра, согласно которого устройства для производства электроэнергии отнесены к оборудованию.
30 сентября 2022 г.	В целях сокращения процентных выплат, АО «Самрук-Энерго» осуществило досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 16,8 млрд.тенге.
7 октября 2022 г.	Агентство РК по регулированию и развитию финансового рынка произвело государственную регистрацию второй облигационной программы АО «Самрук-Энерго». Объем выпуска составляет 120 млрд. тенге
27 октября 2022 г.	Объявлен открытый двухэтапный международный конкурс по выбору ЕРС-подрядчика для реализации проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2 по правилам ЕБРР.
9 ноября 2022 г.	Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочный кредитный рейтинг Самрук-Энерго в иностранной и национальной валюте до уровня «BB+», а также повысило кредитоспособность Самрук-Энерго на самостоятельной основе с «B+» до «BB-» и рейтинг по необеспеченным кредитам с «BB» до «BB+». Прогноз «Стабильный».
25 ноября 2022 г.	В целях реализации проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2 между АО «АлЭС» и Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) был заключен договор займа на 130 млрд. тенге
25 ноября 2022 г.	Между Банком Развития Казахстана и АО «АлЭС» подписано Соглашение о намерениях по предоставлению финансирования инвестиционного проекта по газификации Алматинской ТЭЦ-2
28 ноября 2022 г.	Между АО «НК «QazaqGaz» и АО «Самрук-Энерго» подписан ДОГОВОР купли-продажи 100% доли участия АО «Самрук-Энерго» в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай», в составе которого ТОО «Мангышлак-Мунай»
30 ноября 2022г	Приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 389 утверждены Правила рассмотрения инвестиционных программ по модернизации, реконструкции и (или) расширению со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности,

Дата	Событие
	объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности»
20 декабря 2022 г.	Фондом был осуществлен вклад в Уставный капитал Самрук-Энерго в размере 2,5 млрд. тенге для дальнейшей передачи в Уставный Капитал АЖК в рамках проекта «Реконструкция кабельных сетей г. Алматы»
20 декабря 2022 г.	Осуществлен обратный выкуп облигаций АО «МГЭС» на сумму 2 млрд. тенге на площадке АИХ
29 декабря 2022 г.	Главой государства подписан Закон о внесении изменений в Налоговый кодекс, в том числе в части освобождения энергопередающих организаций от КПН, начисляемого при принятии электрических сетей от собственников, не осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии.
Декабрь 2022 г.	В рамках мероприятий по исполнению поручения Председателя Правления АО «Самрук-Қазына» Саткалиева А.М. по вопросам реформирования Фонда от 19 июля 2022 г. (№37-р), в декабре 2022 г. АО «Самрук-Энерго» осуществлены мероприятия по созданию в структуре Общества дочерней организации Qazaq Green Power PLC в юрисдикции Международного финансового центра «Астана» для консолидации периметра «зеленых» активов Общества.
30 декабря 2022 г.	Внесение изменений в Закон «О естественных монополиях» от 27.12.2018 года № 204-VI ЗРК предусматривающих дополнительные условия для корректировки утвержденных на 5 лет тарифов на передачу электроэнергии до истечения его срока действия (изменение утвержденной инвестиционной программы в связи реализацией национальных проектов, получение на баланс либо в доверительное управление сетей, изменение среднемесячной номинальной заработной платы), с вводом в действие с 12.01.2023 года.

6. Основные направления развития компании

Электроэнергетика – базовая инфраструктурная отрасль экономики, от которой зависит эффективность функционирования производственного комплекса, сферы услуг, а также качество жизни населения Республики Казахстан. Перед Компанией стоит задача по формированию сбалансированной модели развития, включающей в себя оптимальное соотношение обеспечения энергоресурсами внутренних потребителей и экспорта, сочетая высокую экономическую эффективность, инновационное совершенствование и передовые стандарты социальной ответственности. Исходя из этого формируется стратегическое видение Компании.

Видение: Эффективная высокотехнологичная операционная энергетическая компания с высокой социальной и экологической ответственностью – лидер энергетики Казахстана.

Миссия: Создавать стоимость для акционеров, удовлетворять растущий спрос путем надежных поставок энергоресурсов, высокотехнологического развития, экологичности, руководствуясь принципами устойчивого развития.

В целях эффективной реализации миссии и стратегических целей, с учётом вызовов и возможностях на глобальном, национальном и корпоративном уровнях, определены ключевые приоритеты для Общества – устойчивое развитие, ответственные инвестиции, эффективное и активное управление портфелем.

Также в соответствии с миссией Общества определены 3 стратегических направления деятельности.

- Переход к «зеленой» экономике. Цель - Снижение нетто углеродного следа.
- Обеспечение надежных конкурентоспособных поставок энергоресурсов на рынках присутствия. Цель - Увеличение производительности.
- Повышение стоимости акционерного капитала. Цель - Увеличение стоимости чистых активов.

Исходя из стратегических целей сформированы инициативы и задачи.

Итоги реализации основных стратегических задач

6.1. Экологическая ответственность

— Установка на станциях ГРЭС-1, ГРЭС-2, АлЭС автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду. ГРЭС-1 – заключен договор на разработку ПСД; ГРЭС-2 – ПСД разработан, в рамках заключенного договора ведется работа по поставке оборудования, и начаты СМР; АлЭС ведутся подготовительные работы для монтажа оборудования.

— Применение низкоэмиссионных вихревых пылеугольных горелок на ГРЭС-1. Заключен договор на разработку ПСД

6.2. НИОКР

— Технологии улавливания и хранения углерода (CCS), получение продуктов углекислоты (НИОКР). Утверждена Техническая спецификация, объявлен тендер.

6.3. Зеленое финансирование

— Использование инструментов «зеленого» финансирования. Обществом осуществлен выпуск зеленых облигаций. Отчет об использовании/распределении поступлений и влиянии финансируемых «зеленых» проектов подготовлен и опубликован на сайте АИХ и корпоративном сайте Общества

6.4. Ресурсосбережение

— «Строительство насосной станции возврата осветлённой воды» ГРЭС-2. Заключен договор на разработку ПСД.

6.5. Декарбонизация

— Продажа углеродных единиц (офсетов) от объектов ВИЭ. Проектная документация и план мониторинга одобрены уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Офсетные единицы получены и зачислены на счет.

6.6. Развитие человеческого капитала

— Создание привлекательных условий для работников. Закуп консультационных услуг по диагностике и развитию корпоративной культуры не

согласован с Фондом. Проведен корпоративный тренинг на тему «Культура признания и благодарности».

— Удержание внутренних талантов и привлечение высокопрофессиональных кадров. Перечень ключевых должностей в новой редакции, пул талантов утверждены Правлением АО «Самрук-Энерго».

— Обеспечение социальных гарантий и социальной стабильности в Компании. По группе компаний ежегодно проводится индексация заработной платы.

6.7. Социальная ответственность

— Обучение работников, направленное на понимание работниками этических норм и принципов, а также абсолютной нетерпимости к фактам коррупции и взяточничества. Проведено 32 обучающих тренинга/информационной рассылки. Ежеквартально Совету директоров Общества в рамках отчетов Службы "Комплаенс" предоставляется информация о реализованных мероприятиях в данной области.

6.8. Увеличение сбыта электроэнергии на внутреннем и внешнем рынках

— Сбыт ВИЭ в 2022 году. Фактический сбыт ВИЭ за 2022 год составил 414,57 млн. кВтч.

— Обеспечение поставок электроэнергии потребителям группы компаний Фонда. По итогам 12 месяцев 2022 года обеспечена поставка электроэнергии потребителям группы компаний Фонда в объеме 6 165,1 млн.кВтч.

— Обеспечение поставок электроэнергии энергоемким производствам (ЦОД, Индустриальные зоны и т.д.). По итогам 2022 осуществлена поставка электроэнергии для электрообеспечения энергоемких производств (Актогайский ГОК и Бозшакольский ГОК) в объеме 1 726 млн.кВтч.

6.9. Увеличение сбыта угля на внутреннем и внешнем рынках

— Обеспечение экспорта необогащенного угля в РФ. По итогам 2022 года экспорт необогащённого угля сложился на уровне - 10 084 тыс.тонн.

6.10. Повышение операционной эффективности существующих мощностей

— Реализация программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в период до 2025 года. За 2022г. выполнено 58 различных мероприятий, реализация мер по повышению энергетической эффективности в группе компаний АО «Самрук-Энерго» позволили сэкономить 486,8 тыс. т.у.т. (тонн условного топлива) на 2.2 млрд. тенге.

— Снижение технологических потерь в сетях АО «АЖК». Экономия от снижения фактических потерь составило 1 млрд 311 млн тенге или (11,45%) от уровня потерь 2020 года (12,6% факт).

— Внедрение системы АСКУЭ. Поставлены материалы и оборудование.

— Внедрение оперативно-диспетчерского комплекса SCADA. Работы не были проведены в связи с изменением проекта (изменились объемы и места установки оборудования по проекту).

— Оптимизация ремонтного цикла оборудования. Министерство юстиции РК вернул Проект Приказа на доработку в Комитет атомного и энергетического надзора при Министерстве Энергетики РК.

6.11. Инновационное развитие

— Внедрение на разрезе «Северный» опытно-промышленной (пилотной) установки сухого обогащения угля 3-го пласта, теплотворной способностью 4000 ккал/кг 1 этап. Пакет документов для финансирования проекта (разработка ПСД, ТЭО) находится на согласовании у ОК «Русал». Разработка ПСД запланирована на 2023 год, старт СМР на 2024 год.

6.12. Цифровизация

— Анализ коммерческих потерь в сетях при помощи аналитики данных. Проект завершен, отчет о реализованном проекте подписан.

6.13. Совершенствование бизнес-процессов.

— Электронный архив (ЭА). Срок исполнения перенесен на 2023 - 2024 годы

— Роботизация рутинных бизнес процессов. Проект реализован.

6.14. Передовые практики HSE

— Автоматизация процесса регистраций опасных действий/ условий и инцидентов для минимизации несчастных случаев. Проект реализован отчет о реализованном проекте утверждён на заседании Управляющего Комитета проекта.

— Сотрудничество с передовыми компаниями, заключение меморандумов. В марте 2022 года заключен Меморандум о сотрудничестве между АО «Самрук-Энерго» и АО «АрселорМитталТемиртау».

6.15. Повышение финансовой устойчивости

— Соблюдение нормативных значений финансовых ковенант кредиторов, с фиксацией на полугодовой и годовой основе (за исключением привлечения долга и возникающих процентных расходов, при форс-мажорных обстоятельствах (карантин, блокаут), в соответствии с поручением Фонда и/или Правительства РК). Все финансовые ковенанты кредиторов Общества – соблюдаются.

6.16. Реализация инвестиционных проектов

— Компания стремится к эффективному выполнению инвестиционной программы и соблюдению требуемого уровня доходности собственного капитала. Наиболее важными реализуемыми в настоящее время проектами, имеющими среднесрочные горизонты реализации, являются «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3», «Расширение и реконструкция мощностей Экибастузской ГРЭС-1 (Восстановление блока №1)», «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду», «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ мощностью до 450 МВт», «Расширение ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью

200-250 МВт», «Реконструкция кабельных сетей в Алматы и Алматинской области», «Переброска стока реки Кенсу», «Строительство контр регулирующей Кербулакской ГЭС на реке Или», «Строительство ВЭС в районе г. Ерейментау мощностью 50 МВт», «Реализация проекта перехода на циклично-поточную технологию добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь» (ЦПТ)», «Строительство комбинированной станции ВЭС, ГЭС мощностью 310 МВт».

По проекту «Строительство ВЭС в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт» подписан Акт приемки объекта в эксплуатацию – 21 июля 2022 года.

6.17. Корпоративное управление

— Подготовка ежегодного отчета в области устойчивого развития в соответствии с GRI. Интегрированный годовой отчет за 2021 год утверждён Советом директоров 27 мая 2022г. (протокол №06/22).

— Проведение Акционером независимой диагностики корпоративного управления, и разработка среднесрочных планов по совершенствованию корпоративного управления (в сроки установленные Акционером). В 1 квартале 2022г. решением Совета директоров утвержден План по совершенствованию корпоративного управления Общества на 2022-2023гг. Отчет об исполнении Плана по совершенствованию корпоративного управления по итогам 2022 утвержден решением Совета директоров.

— Регулярная оценка Советов директоров (самооценка, независимая оценка) в соответствии с внутренним документом по оценке СД. Самооценка деятельности СД за 2022 год будет проведена в первом квартале 2023 года.

— Повышение имиджа путем реализации информационно-разъяснительных работ (ежегодно). Все мероприятия для повышения имиджа путем реализации информационно-разъяснительных работ проводятся.

— Получение рейтинга ESG. Рейтинг ESG планируется получить во второй половине 2023 года.

7. Принципы учетной политики

Работа Общества в 2022 г. в электроэнергетической и угольной отраслях осуществлялась в соответствии с утвержденными планами.

В целях единого подхода при составлении отчета об итогах финансово-хозяйственной деятельности группой компаний АО «Самрук-Энерго» в консолидации применяется метод долевого участия. Кроме того, в соответствии с действующей учетной политикой, отражение основных средств и нематериальных активов проводится по первоначальной стоимости, то есть без учета переоценки. Дочерние компании включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

На основании вышеизложенного, при использовании метода долевого участия в консолидированном балансе исключены обороты таких крупных компаний, как АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», компания угольных активов «ForumMuiderB.V.», доля владения в которых со стороны АО «Самрук-Энерго» составляет 50%.

При формировании консолидированного финансового результата АО «Самрук-Энерго» доля прибыли по этим компаниям находит отражение в статье «доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия и обесценение инвестиции».

8. Финансово-экономические показатели

№ п/п	Показатель, млн тенге	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)
1	Доход от реализации продукции и оказания услуг	283 010	332 537	381 465	429 842	507 436
1.1.	Производства электроэнергии	207 917	253 593	286 873	309 493	372 388
1.2.	Реализации электроэнергии энергоснабжающими организациями	106 911	125 685	137 578	168 405	194 924
1.3.	Производства теплотенергии	19 202	18 703	19 762	21 430	23 124
1.4.	Передачи и распределения электроэнергии	40 685	46 428	53 654	60 552	69 029
1.5.	Реализации химически очищенной воды	1 626	1 781	1 852	1 795	1 798
1.6.	Аренды	4 041	3 930	4 188	7 847	11 501
1.7.	Прочее	3 181	3 702	5 574	6 435	6 724
2	Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(225 185)	(254 847)	(288 929)	(345 454)	(384 733)
2.1.	Себестоимость производства электроэнергии	(156 182)	(183 478)	(202 949)	(242 575)	(276 063)
2.2.	Себестоимость реализации электроэнергии энергоснабжающими организациями	(111 195)	(128 428)	(140 490)	(167 310)	(193 239)
2.3.	Себестоимость производства теплотенергии	(18 804)	(19 306)	(22 168)	(22 473)	(24 769)
2.4.	Себестоимость передачи электроэнергии	(54 365)	(39 358)	(47 040)	(54 609)	(57 910)
2.5.	Себестоимость реализации химически очищенной воды	(1 679)	(1 848)	(2 001)	(1 801)	(1 880)
2.6.	Себестоимость прочих видов основной деятельности	(946)	(767)	(1 140)	(1 436)	(1 501)
	<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	<i>(57 331)</i>	<i>(55 168)</i>	<i>(59 764)</i>	<i>(65 132)</i>	<i>(77 127)</i>
3	Валовая прибыль	57 826	77 690	92 536	84 387	122 703
4	Доходы от финансирования	2 916	2 616	2 747	2 168	2 216
5	Прочие доходы ⁽¹⁾	4 637	7 278	7 812	1 116	496
6	Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	(10 202)	(9 029)	(9 110)	(9 047)	(9 787)
7	Общие и административные расходы	(15 826)	(14 793)	(18 852)	(17 839)	(15 922)
8	Операционная прибыль	31 798	53 868	64 574	57 501	96 994
9	Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПП (ЕБИТДА)	99 728	123 447	141 382	135 925	202 303
10	Расходы на финансирование ⁽²⁾	(31 025)	(30 139)	(29 748)	(27 208)	(34 948)
11	Прочие расходы от неосновной деятельности ^{(3) (4) (5)}	(4 061)	(23 354)	(14 337)	(102)	(118)

№ п/п	Показатель, млн тенге	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)
12	Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия и обесценение инвестиции	9 474	13 455	16 103	12 324	27 437
13	Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	0	0	(736)	0	0
	Доход(убыток) от выбытия дочерних организации	0	0	0	0	0
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	13 739	23 723	46 417	45 799	92 076
15	Расходы по корпоративному подоходному налогу	(5 655)	(8 377)	(16 111)	(12 159)	(17 129)
16	Итоговая прибыль (убыток) до вычета доли меньшинства	8 083	15 347	30 306	33 640	74 946
17	Доля меньшинства	76	300	175	232	345
18	Итоговая прибыль, причитающийся Акционерам Группы	8 008	15 046	30 132	33 408	74 602

(1) в ФО доходы от курсовой разницы 2020 г. отражен в разделе «прочие доходы», доходы от восстановления убытка от обесценения финансовых активов отражены в статье «Восстановление убытков от обесценения финансовых активов»

(2) в ФО убыток от курсовой разницы 2020 г. отражен в разделе «финансовые расходы»

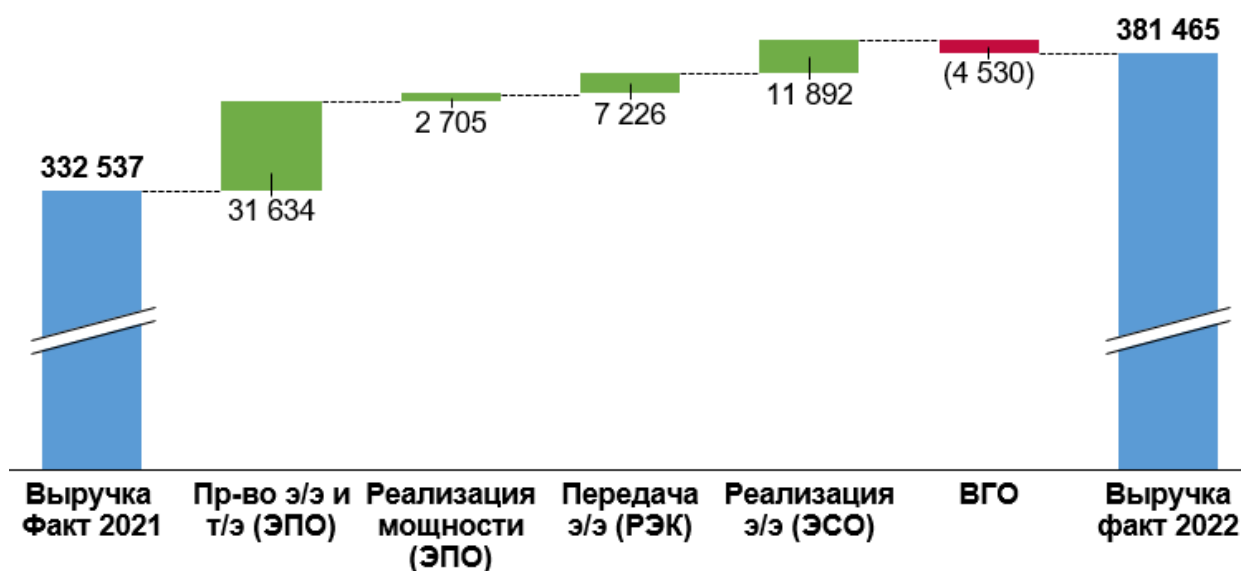
(3) в ФО убыток от курсовой разницы 2021 г. отражен в разделе «прочие расходы»

(4) в ФО убыток от курсовой разницы 2021 г. отражен в разделе «финансовые расходы»

(5) в ФО убыток от обесценения отражен в статье «Убытки от обесценения нефинансовых активов»

Примечание: Расшифровка доходов и себестоимости приведена в разрезе видов деятельности (не по сегментам) и указана без учета элиминирования.

Доходы от реализации продукции и оказания услуг по Группе компаний «Самрук-Энерго» в 2022 году составили 381 465 млн тенге:



Увеличение консолидированной выручки произошло, в большей степени, по сегменту производство электроэнергии за счет роста тарифов и объемов реализации электроэнергии. Основной рост наблюдается по ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» за счет увеличения объема реализации электроэнергии на внутреннем рынке на 5 % в связи с ростом спроса на электроэнергию на внутреннем рынке, а также увеличением отпускного тарифа (в том числе за счет увеличения сквозной надбавки).

Увеличение выручки по передаче электроэнергии связано с ростом объемов передачи электроэнергии на 504 млн. кВтч (7%) и тарифа на передачу электроэнергии АО «Алатау Жарык Компаниясы» с 6,07 тенге/кВтч до 6,58 тенге/кВтч.

По сегменту реализация (сбыт) рост выручки связан с увеличением объемов реализации электроэнергии на 123 млн. кВтч (2%) и тарифа на реализации электроэнергии ТОО «АлматыЭнергоСбыт» с 18,69 тенге/кВтч до 20,09 тенге/кВтч.

Структура доходов 2022 года по основным видам деятельности



Прогноз на будущий период: в прогнозе на 2023 г. доход от реализации запланирован в размере 429 842 млн. тенге, что выше факта 2022 г. на 48 377 млн. тенге или 13%. Увеличение обусловлено ростом тарифов по производству и сбыту электроэнергии.

В прогнозе на 2024 г. наблюдается увеличение дохода к прогнозу 2023 г. в связи с ростом доходов по производству электроэнергии в основном за счет роста тарифов (включение в предельный тариф ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» нормы прибыли, началом действия индивидуального тарифа по Блоку №1 в связи с началом выплаты основного долга привлеченного для реализации проекта. Также увеличение за счет роста тарифа на мощность на централизованных торгах, соответственно роста тарифа на сбыт электроэнергии, роста объемов реализации, передачи и сбыта электроэнергии, объема мощности, а также за счет роста тарифов по передаче электроэнергии.

Доход от реализации продукции и оказания услуг в разбивке по производителям

Показатель, млн тенге	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)

Доход от реализации продукции и оказания услуг	283 010	332 537	381 465	429 842	507 436
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	123 478	166 366	189 266	197 180	245 621
ТОО «АлматыЭнергосбыт»	106 911	125 685	137 578	168 405	194 924
АО «Алматинские Электрические Станции»	74 481	78 654	86 220	97 717	110 022
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	40 819	46 594	53 842	60 769	69 249
АО «Мойнакская ГЭС»	20 520	19 003	22 804	22 474	23 333
АО «Шардаринская ГЭС»	6 761	7 183	8 680	8 038	9 655
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	5 031	4 881	4 987	6 935	7 785
АО «Бухтарминская ГЭС»	4 040	3 927	4 181	7 842	11 500
ТОО "Ereymentau Wind Power"			-	4 345	5 045
ТОО "Energy Solution center"	1 287	1 128	1 515	1 736	1 817
ТОО « Samruk-Green Energy»	236	399	409	516	538
Внутригрупповые обороты (элиминирование)	-100 554	-121 285	-128 016	-146 115	-172 052

Основную долю в доходах от основной деятельности Общества занимают ТОО «Экибастузская ГРЭС -1», АО «Алматинские Электрические Станции», АО «Алатау Жарык Компаниясы», ТОО «АлматыЭнергоСбыт». Вместе с тем, при консолидации доходов из общей суммы исключаются внутригрупповые обороты в основном по энергопроизводящим и распределительным компаниям.

Себестоимость продукции и оказания услуг

Показатель, млн тенге	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)
Топливо	59 109	60 320	68 247	82 892	89 251
Оплата труда и связанные расходы	29 394	34 120	45 643	48 650	50 901
Стоимость приобретенной электроэнергии	22 865	42 426	50 991	65 145	77 714
Услуги по поддержанию готовности электрической мощности	10 094	8 718	8 819	12 435	15 069
Износ основных средств и амортизация НМА	57 331	55 168	59 764	65 132	77 127
Ремонт и содержание	8 520	9 901	9 950	14 326	15 852
Услуги по передаче электроэнергии	11 494	13 239	16 847	14 180	13 873
Материалы	1 713	1 930	2 181	3 592	3 802
Водообеспечение	4 847	6 329	7 106	6 960	7 679
Потери в сетях	2	2	2	7	8
Налоги, кроме подоходного налога	4 704	4 923	4 642	7 525	8 258
Плата за эмиссии в окружающую среду	4 616	7 802	7 664	10 518	10 961
Услуги сторонних организаций	6 003	5 649	3 385	9 531	9 499
Прочие	4 492	4 320	3 688	4 561	4 739
ИТОГО	225 185	254 847	288 929	345 454	384 733

Себестоимость по итогам 2022 г. составила 288 929 млн. тенге, что на 13% выше факта 2021 г. Увеличение расходов в основном связано с ростом затрат на покупную электроэнергию от ТОО РФЦ ВИЭ (рост объемов покупки), затрат по ФОТ, затрат на уголь (за счет увеличения цены угля с учетом транспортировки) и расходов на амортизацию (см.ниже). Также наблюдается увеличение других расходов в связи с ростом цен на товары и услуги.

Амортизация за 2022 г. составила 59 764 млн.тенге, увеличение к аналогичному периоду прошлого года на 4 596 млн. тенге или 8%. Основное увеличение по АлЭС в связи с пересмотром сроков использования действующего оборудования (котлоагрегаты, турбоагрегаты, золоотвалы) по причине перехода ТЭЦ-2 в 2027г. и ТЭЦ-3 в 2025г. на газ.

Структура себестоимости по основным видам деятельности



Прогноз на будущий период: в прогнозе на 2023 и 2024 годы себестоимость увеличивается в связи с ростом цен на товары и услуги, а также в связи с увеличением объемов производства.

Расходы на реализацию, млн. тенге

Расходы на реализацию по итогам 2022 г. увеличилось на 81 млн. тенге (на 1%) по сравнению с 2021г. и составили 9 110 млн. тенге. Данное отклонение вызвано увеличением цен на услуги АО «KEGOC» в 2022 году.



Прогноз на будущий период: В прогнозе на 2023 г. **расходы на реализацию продукции** запланирован в размере 9 047 млн. тенге, что ниже факта 2022 г. на 63 млн. тенге или 1%. Уменьшение обусловлено исключением объемов экспорта. В прогнозе 2024 г. увеличение расходов на реализацию связано с увеличением объема отпуска электроэнергии с шин.

Административные расходы, млн. тенге

По итогам 2022 г. административные расходы составили 18 852 млн. тенге, что больше на 4 059 млн. тенге или 27% по сравнению с аналогичным периодом 2021 г. Основное увеличение расходов произошло по ТОО «ЭГРЭС-1» в связи с начислением штрафа по КПН, связанной с отменой налоговых преференций по ОРУ – 500 кВ, с вычетами по процентным расходам и начислением КПН, а также штрафа по КЦ согласно предписания гос.аудита от 23.09.2022 г.

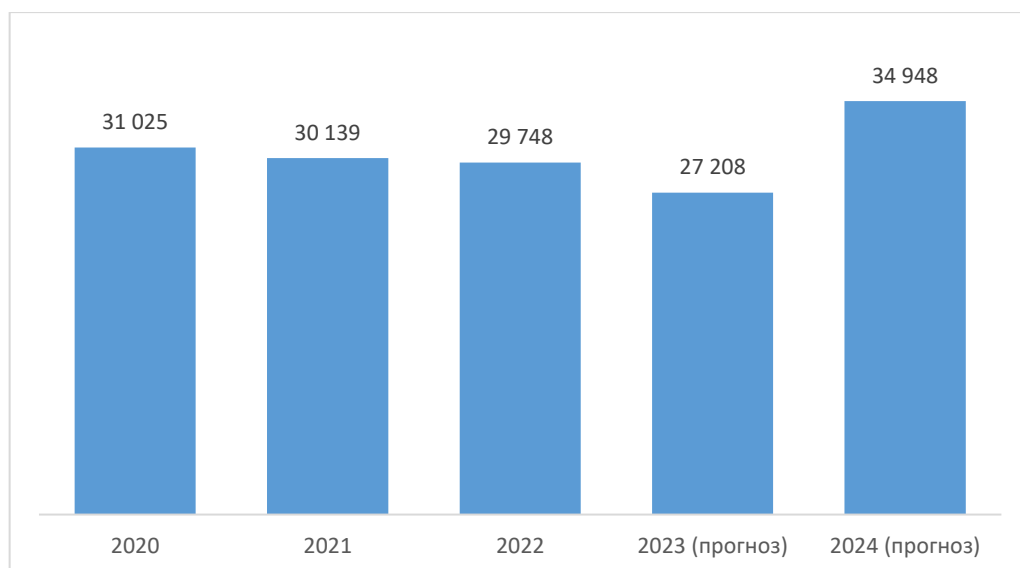


Прогноз на будущий период: В прогнозе на 2023 г. административные расходы ниже уровня 2022 г. и составляют 17 839 млн. тенге. В прогнозе на 2024г снижение административных расходов за счет того, что в 2023 году запланированы расходы по сопровождению вывода компании Qazaq Green Power на IPO.

Финансовые расходы, млн. тенге

Финансовые расходы по итогам 2022 г. составили 29 748 млн. тенге, что ниже фактического значения за 2021 г. на 391 млн. тенге. Основное снижение в основном

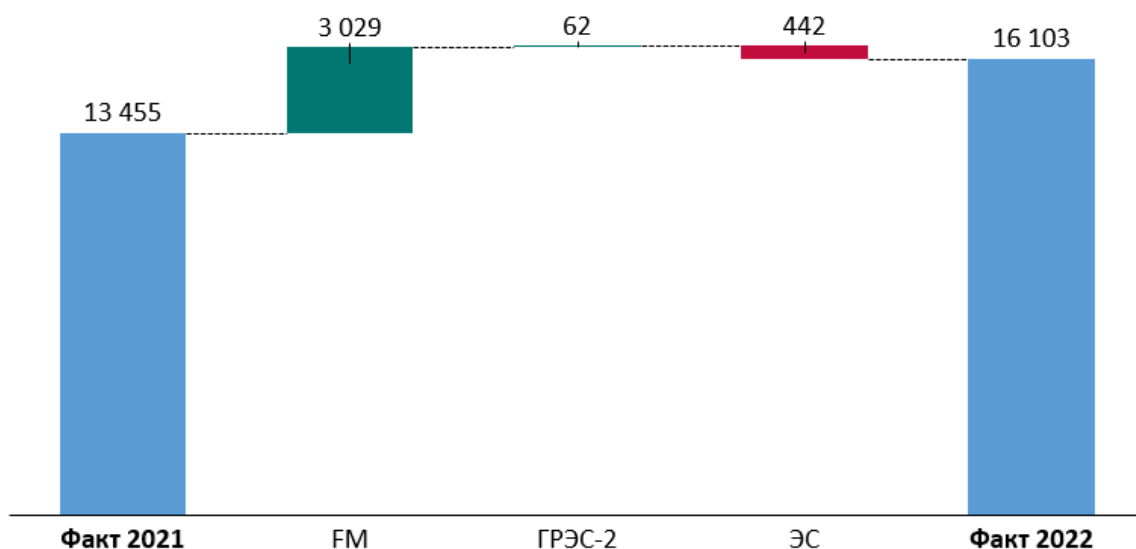
обусловлено досрочным погашением двух траншей займа АБР на КЦ, а также частичным досрочным погашением займа перед ЕБРР.



Прогноз на будущий период: В прогнозе на 2023 г. расходы на финансирование составляют 27 208 млн. тенге. Уменьшение в основном запланировано по КЦ, в связи планируемым досрочным погашением привлеченного займа от АБР, а также снижением расходов по ТОО «Экибастузская ГРЭС-1». Увеличение в прогнозе 2024 года, по сравнению с 2023 годом, за счет отражения ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» процентных расходов по проекту Блок №1 в текущих расходах, в связи с его вводом в эксплуатацию.

Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий

Показатель, млн тенге	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	9 474	13 455	16 103	12 324	27 437



Прибыль от долевого участия за 2022 год составила 16 103 млн. тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду на 2 648 млн. тенге или 20%.

Основные изменения произошли по следующим активам:

Forum Muider (50%) – Увеличение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило 3 029 млн. тенге, в основном за счет роста прибыли по курсовой разнице на сумму 1 260,2 млн. тенге и увеличения операционной прибыли на сумму 1 027,0 млн. тенге из-за сокращения административных расходов (в 2021 году признали иск по ТОО Арман Кала в размере 1 369,6 млн. тенге), а также расходов на реализацию продукции по причине снижения тарифа по услугам подъездных путей.

Рост прибыли долевого участия в прогнозе 2024 года по сравнению с 2023 годом планируется в основном за счет увеличения прибыли АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в связи с капитализацией финансовых расходов и других расходов по проекту Блок №3 в связи с возобновлением его реализации, а также ростом тарифа на производство электроэнергии и мощность.

9. Созданная и распределенная экономическая стоимость

Экономическая результативность деятельности Общества отражена в таблице созданная и распределенная экономическая стоимость.

Созданная экономическая стоимость отражает основные источники формирования дохода Общества, а именно доход от производства, передачи и сбыта электроэнергии, а также от реализации угля и полученные вознаграждения.

Созданная стоимость распределяется между поставщиками и подрядчиками, сотрудниками Общества, акционерами и кредиторами, государством, а также местными сообществами.

Распределенная экономическая стоимость	
Выплаты поставщикам и подрядчикам	Операционные затраты - денежные платежи контрагентам по оплате материалов, компонентов продукции, оборудования и услуг, арендных платежей и т.д.

Выплаты сотрудникам	Фонд заработной платы, социальные налоги и отчисления, пенсионные и страховые платежи, затраты на медицинские услуги работникам и другие формы поддержки работников
Выплаты поставщикам капитала	Дивиденды всем категориям акционеров и проценты, выплачиваемые кредиторам
Выплаты государству	Налоговые отчисления
Инвестиции в местные сообщества	Пожертвования благотворительным и неправительственным организациям и исследовательским учреждениям, затраты на поддержку общественной инфраструктуры, а также прямое финансирование социальных программ, культурных и образовательных мероприятий

По итогам 2022 года созданная экономическая стоимость составила 520 млрд. тенге и распределенная экономическая стоимость составила 408 млрд. тенге, в результате нераспределенная экономическая стоимость составила 113 млрд. тенге. Согласно утвержденному Плану развития на 2023-2027 гг. в 2023 и 2024 годах планируется увеличение созданной и распределенной экономической стоимости.

Показатель*	2020	2021	2022	2023	2024
	факт	факт	факт	Прогноз	Прогноз
Созданная экономическая стоимость	382 199	465 806	520 350	594 777	684 955
Поступления от продаж	380 990	463 690	517 254	591 385	683 767
Полученные вознаграждения (проценты)	1 209	2 116	3 096	3 391	1 188
Распределенная экономическая стоимость	312 894	363 943	407 694	474 684	568 914
Операционные затраты	194 386	228 733	246 973	311 972	379 770
Заработная плата и социальные отчисления	43 700	50 327	63 625	66 683	70 584
Выплаты поставщикам капитала	32 571	32 702	30 453	27 755	38 437
Выплаты государству	42 152	52 149	66 518	68 019	79 867
Нераспределенная экономическая стоимость	69 305	101 862	112 656	120 093	116 040

млн. тенге

* - Ранее показатели были рассчитаны по методу начисления. В целях исключения не денежных операций, в том числе амортизации, текущие показатели рассчитаны на данных отчета о движении денежных средств. Показатели взяты с учетом долей владения в совместных предприятиях.

10. Тарифное государственное регулирование видов деятельности компании

Средневзвешенные тарифы на производство электроэнергии

Наименование ДЗО	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	2023 Прогноз	2024 Прогноз
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	6,44	7,31	8,06	8,68	10,35

Наименование ДЗО	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	2023 Прогноз	2024 Прогноз
тариф на электроэнергию, тенге/кВтч.	5,86	6,82	7,44	8,02	9,54
тариф РК	5,65	6,76	7,44	8,02	9,54
тариф на экспорт , тенге/кВтч.	10,22	10,31	-	-	-
тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	590	590	590	590	900
в т.ч. индивид.тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес					1 199
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	9,64	10,38	11,39	11,78	13,81
тариф на экспорт , тенге/кВтч.		11,65	13,76		
в т.ч. тариф на эл.энергию, тенге/кВтч.	8,55	9,74	10,17	10,74	12,24
в т.ч. тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	590	590	590	590	900
АО "АлЭС"	11,41	13,12	14,05	16,44	18,51
в т.ч. тариф на эл.энергию, тенге/кВтч.	9,45	11,16	12,27	14,64	16,23
в т.ч. Средневзвешенный тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	875	899	796	799	1 029
в т.ч. тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	590	590	590	590	900
в т.ч. индивид.тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	4 169	4 169	3 139	3 139	2 479
АО "Мойнакская ГЭС"	21,33	23,74	21,69	22,93	23,55
в т.ч. тариф на эл.энергию, тенге/кВтч.	12,02	12,26	12,92	13,24	13,96
в т.ч. тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	2 564	2 564	2 564	2 564	2 564
АО «Шардаринская ГЭС»	12,95	15,32	16,03	17,73	17,09
в т.ч. тариф на эл.энергию, тенге/кВтч.	8,49	9,27	10,79	11,47	12,07
в т.ч. тариф на мощность,тыс.тенге/МВт*мес	4 069	3 868	3 868	3 868	3 868
ТОО "Samruk-Green Energy", тенге/кВтч.	32,73	19,74	20,94	25,90	27,08
тариф электроэнергии 2 МВт	50,39	53,91	58,70	63,98	67,18
тариф электроэнергии 0,5 МВт	70,00	70,74	71,51	72,29	73,05
тариф электроэнергии 1 МВт	-	10,96	11,80	17,20	18,06
тариф электроэнергии 5 МВт	9,49	10,96	11,80	17,20	18,06
ТОО "Первая ветровая электрическая станция"	31,62	33,83	36,84	42,73	42,51
ТОО "Ereumentau Wind Power"	-	-	-	22,68	23,70
ТОО "Энергия Семиречья"- доля 25%	-	-	22,68	24,17	26,23

С 1 января 2019 года в РК начал функционировать рынок электрической мощности. С вводом рынка мощности, средневзвешенные тарифы на электроэнергию в 2020 году для станций возросли, с учетом ввода с 1 июля 2020г. скорректированных предельных тарифов и ввода индивидуальных тарифов на мощность.

В связи с утверждением Министерством энергетики РК дефицитных тарифов для станций, в соответствии с Нормативными актами, ЭПО были представлены заявки в МЭ РК на корректировку предельных тарифов на электроэнергию. В результате с 1 июля 2020г. МЭ РК были утверждены предельные тарифы на электроэнергию, которые действовали вплоть до 31 марта 2021г.

С учетом утверждения Методики определения нормы прибыли (Приказ Министра энергетики №205 от 22.05.2020г. с изменениями согласно Приказа №76 от 11.03.2021г.) – в предельные тарифы ЭПО с 1 апреля 2021г. была включена норма прибыли в соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 30.03.2021г.

В соответствии с Законом РК «О поддержке использования ВИЭ», с 01.07.2021г. в отпускном тарифе на электроэнергию ЭПО учитывается надбавка на поддержку использования ВИЭ на уровне 1,57 тенге/кВтч, рассчитанная ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ» на основании затрат на поддержку ВИЭ в РК и объемов отпуска электрической энергии ЭПО, являющихся условными потребителями. С учетом введения сквозной надбавки ВИЭ Приказом Министра энергетики РК №211 от 24.06.2021г. были утверждены новые предельные тарифы на электроэнергию ЭПО. В 2022 году сквозная надбавка составила 1,58 тенге/кВтч

Таким образом, в течение 2022г. для ЭПО действовали следующие предельные тарифы на электроэнергию:

Наименование ЭПО	Утвержденный тариф 01.01.2022-30.06.2022	Утверждены тарифы МЭ без надбавки с 01.07.2022	Надбавка ВИЭ	тенге/кВтч	
				Тарифы с учетом надбавки ВИЭ	% роста к утв с 01.01.2022
ТОО «ГРЭС-1»	5,90	5,90	1,58	7,48	-
АО «ГРЭС-2»	8,59	8,59	1,58	10,17	-
АО «АлЭС»	10,23	11,19	1,58	12,77	9,4%
АО «МГЭС»	10,90	11,71	1,58	13,29	7,4%
АО «ШарГЭС»	8,77	9,82	1,58	11,40	12,0%

В рамках проекта Плана мероприятий по реализации Программы действий Правительства Республики Казахстан на 2022 год, в рамках борьбы с инфляцией было рассмотрено предложение по сохранению уровней предельных тарифов энергопроизводящих организаций на производство электрической энергии на уровне 2021 года сроком на 180 дней. В результате увеличение предельных тарифов отложено до 01.07.2022г.

На оснований поданных заявок на увеличение тарифа, МЭ РК Приказом №226 от 30.06.2022г. утвердил предельные тарифы для АО «ШарГЭС» на 12%, для АО «АлЭС» и АО «МГЭС» на 9,4% и 7,4% соответственно.

Начиная с 2020г. с Министерством Энергетики РК проводится работа по утверждению инвестиционных тарифов для станций, осуществляющих масштабные инвестиционные проекты - АО «МГЭС», АО «ШарГЭС», АО «АлЭС» и ТОО «ГРЭС-1».

28.02.2021г. ТОО «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 2025-2031гг. в расчете на объём услуги 476,6 МВт.

Параметры заключенных инвестиционных соглашений приведены ниже.

Наименование ЭПО	Объем	Индивидуальный тариф	тыс.тенге /МВт*мес.
			период
АО «АлЭС»	69,5 МВт	4 168,60	2020-2024 гг.
АО «МГЭС»	298 МВт	2 563,67	2020-2026 гг.
АО «ШарГЭС»	61 МВт	4 069,3	2020-2028 гг.
ТОО «ГРЭС-1»	476,6 МВт	1 199	2025-2031 гг.
АО «СЭГРЭС-2»	576 МВт	5 372	2027-2036 гг.

АО «ЭГРЭС-2» 26.01.2021г. представлена заявка в Совет Рынка (КЭА) на утверждение индивидуального тарифа по реализации проекта «Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3». После получения положительной рекомендации Советом рынка от 29.03.2021г., заявка передана на рассмотрение в МЭ РК.

Поскольку в 2021 году решение МЭ РК принято не было, 27 января 2022 года АО «СЭГРЭС-2» была подана повторная заявка в Совет рынка РК на получение индивидуального тарифа на мощность по реализации проекта «Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3».

30 марта 2022 года состоялось заседание Президиума Совета рынка РК, на котором принято решение рекомендовать и допустить к рассмотрению в уполномоченный орган (МЭ РК) инвестиционную программу «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3». Решение по данной заявке принято не было, список ЭПО с которыми МЭ РК планировало заключить инвестиционные соглашения в 2022 году, не был опубликован.

С 2023 г. и далее тарифы на электроэнергию и мощность прогнозируются с учетом индексации.

Тарифы на производство теплоэнергии

Наименование	тенге/Гкал.				
	2020г. факт	2021г. факт	2022г. факт	2023г. прогноз	2024г. прогноз
АО «Алматинские электрические станции»	3 441	3 392	3 782	4 031	4 350
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	697	772	812	873	906
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	367	233	221	233	233

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 по регулированию естественных монополий и защите конкуренции. Однако, увеличение тарифов производится не чаще одного раза в год и существуют риски сохранения тарифов без увеличения, в случаях роста затрат станции по объективным причинам.

Для АО «АлЭС» совместным приказом Департаментов Комитета по регулированию естественных монополий (далее – ДКРЕМ) Министерства национальной экономики РК по г. Алматы №141-ОД и по Алматинской области №267-ОД от 29.11.2021г. утверждены тарифы на регулируемые услуги по производству тепловой энергии на 2022-2026гг. с вводом в действие с 01.01.2022г., где на 2022г. увеличение к действующему тарифу составило 8,6%. В связи с изменением стоимости стратегического товара – розничной цены реализации товарного газа для теплоэнергетических компаний, совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по городу Алматы от 26 августа 2022 года № 97-ОД и по Алматинской области от 27 августа 2022 года № 92-ОД утверждены тарифы на регулируемые услуги по производству тепловой энергии на 2022-2026гг с вводом в действие с 1 сентября 2022г., увеличение к тарифу от 01.01.2022 года составило 6,8%.

Тарифы на услуги передачи электроэнергии

Наименование	тенге/кВтч				
	2020. факт	2021. факт	2022. факт	2023г. прогноз	2024г. прогноз
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	5,95	6,07	6,58	7,33	8,27

Для АО «Алатау Жарык Компаниясы», также являющегося субъектом естественной монополии, Приказом ДКРЕМ от 17.05.2021г утверждены предельные тариф на период 2021-2025гг., с вводом в действие тарифа с 1 июня 2021г. Утвержденный тариф на 2022 год в размере составляет 6,52 тенге/кВтч с ростом к действующему тарифу 7%.

В связи с изменением тарифов АО «АлЭС» (стратегический товар для АО «АЖК»-электроэнергия) письмом от 15.07.2022г. № 14-4304 АО «АЖК» направило заявку на изменение тарифа на передачу электроэнергии на 2022-2026 годы. По итогам рассмотрения заявки получен приказ ДКРЕМ г.Алматы от 18.08.2022г. №89-ОД, где утверждены предельные уровни тарифов и тарифной сметы на 2022-2026 г.г. с в вводом в действие с 01.09.2022г. Утвержденный тариф с 01.09.2022г. составляет 6,69 тенге.кВтч, рост к тарифу на начало 2022 года составил 2,6%.

Тарифы на реализацию электроэнергии ЭСО

Наименование	тенге/кВтч				
	2020. факт	2021. факт	2022. факт	2023г. прогноз	2024г. прогноз
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	17,66	18,69	20,09	23,77	26,71

Энергоснабжающая компания ТОО «АлматыЭнергоСбыт», является субъектом общественно-значимого рынка и также подлежит регулированию уполномоченным органом. В расчёт тарифа включены операционные, финансовые

и инвестиционные компоненты. Существуют риски искусственного сдерживания роста тарифов Регулятором, в целях сохранения социальной стабильности населения в регионах. Для физических лиц сохранена дифференциация по нормам потребления, для юридических лиц поставка электроэнергии осуществляется по среднеотпускным тарифам.

В связи с поручениями Президента Республики Казахстан по стабилизации социально-экономической ситуации в стране и введением моратория на повышение коммунальных тарифов для населения сроком на 180 дней до 1 июля 2022 года, подача Заявки увеличения тарифа на 2022 год отложена до 1 июля 2022г.

26.08.2022г ДКРЕМ направило Мотивированное заключение о повышении цены с 01.09.2022г. до 21,16 тенге/кВтч или на 7,2 % к действующему уровню с учетом увеличения тарифов энергоисточников с 01.07.2021г.

Цена реализации угля

тенге/тонна

Наименование	2020. факт	2021. факт	2022. факт	2023г. прогноз	2024г. прогноз
ТОО «Богатырь Комир»	2 311	2 292	2 669	3 337	3 458

Цена реализации угля ТОО «Богатырь Комир» утверждаются самостоятельно–прейскурантом для потребителей РК для 3-х групп потребителей (энергетика на станции примыкания КТЖ, энергетика на углесборочной станции, коммунально-бытовые нужды). Регулирование осуществляется на основании Предпринимательского кодекса КРЕМ ЗК МНЭ.

11. Исполнение стратегических КПД

№	Наименование	2020г. факт	2021г. факт	2022г. факт	2023г. прогноз	2024г. прогноз
1	Чистый доход, млн. тенге	8 008	15 046	30 132	33 408	74 602
2	Долг/ЕБИТДА (соотношение)	2,67	2,41	1,90	2,70	2,55
3	ROACE, %	3,60	4,23	5,90	5,21	8,95
4	Стоимость чистых активов (NAV), млн.тенге	400 623	412 899	442 753	473 305	547 214
5	Рейтинг корпоративного управления		BB	-	-	BBB
6	Доля рынка электроэнергии в РК	29,0%	31,1%	31,8%	30,0%	29,7%
7	LTIFR*	0,27	0,36	0,30	0,30	0,25
8	Снижение нетто углеродного следа**	-	-	-	-	
9	Производительность труда**, тыс. тенге/чел	-	10 154	13 273	13 376	17 854
10	ROI**	-	-	-12%	-	
11	Выпуск несырьевых товаров и услуг**, млрд. тенге	-	-	381,5	-	

* Включен в список Стратегических КПД с 2019г.

***29 октября 2021 года утверждена Стратегия развития АО «Самрук-Энерго» на 2022-2031 годы, в рамках которой определены 7 стратегических КПД*

В целом Стратегические показатели Компании имеют тенденцию к улучшению в период с 2020 по 2024 год. Основными факторами роста являются увеличение объемов реализации электроэнергии и мощностей на внутреннем рынке, увеличение тарифов ДЗО, получение индивидуальных тарифов на мощность, сокращение удельных расходов топлива и воды на технологические нужды, оптимизация затрат на ТЭР-энергосбережение, а также снижение долговой нагрузки.

12. Анализ капитальных затрат по методу освоения

млн. тенге

№	ДЗО	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
		факт	факт	факт	прогноз	прогноз
	ВСЕГО	73 232	61 698	100 580	189 900	414 670
1	Инвестиционные проекты, в т. ч.	40 718	25 206	58 372	135 078	360 722
1.1	Восстановление Блока 1 с установкой новых электрофильтров	1 890	10 930	32 681	102 208	-
1.2	Расширение и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3	8 322	104	10 209	6 087	49 484
1.3	Переход на циклично-поточную технологию (ЦПТ) добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь» Экибастузского угольного месторождения	25 504	9 693	7 896	4 257	-
1.4	Строительство ПС «Кокозек»	20	2 000	354	-	-
1.5	Модернизация Шардаринской ГЭС	1 134	-	-	-	-
1.6	Модернизация ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду. Разработка ТЭО и прохождение экспертизы	-	313	560	8 850	125 510
1.7	Расширение ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью 200-250 МВт	-	-	271	424	31 304
1.8	Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ с увеличением мощности станции до 450 МВт	-	-	334	5 897	142 242
1.9	Реконструкция электрических сетей	-	-	-	2 219	10 132
1.10	Строительство ВЭС мощностью 5 МВт в районе п. Шелек Алматинской области	2 254	-	-	-	-
1.11	Строительство ветровой электрической станции в Шелекском коридоре, мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт	11	23	4 944	484	-
1.12	Строительство ВЭС Ерейментау мощностью 50 МВт	913	2 099	1 065	61	27
1.13	Строительство ГТЭС на базе газового месторождения Придорожное	52	13	-	-	-
1.14	Реконструкции тепловой магистрали Алматинской ТЭЦ-2 – ЗТК	35	-	-	-	-

№	ДЗО	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
		факт	факт	факт	прогноз	прогноз
1.15	Расширение существующей ВЭС «Ерейментау-1» мощностью 45 МВт на две ветроэнергетические установки мощностью 2,5 МВт каждая	42	-	1	2 509	-
1.16	Прочие проекты	541	31	57	2 081	2 023
2	Поддержание в рабочем состоянии производственных активов	31 787	35 198	41 052	51 576	52 871
2.1	ТОО «Богатырь Комир» (50%)	5 547	4 243	7 995	6 570	6 046
2.2	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" (50%)	1 050	1 616	1 985	4 196	5 637
2.3	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	6 187	8 886	9 859	17 668	13 178
2.4	АО «Алатау Жарық Компаниясы»	12 646	10 692	11 289	11 328	10 366
2.5	АО "Алматинские электрические Станции"	5 616	9 042	9 563	9 673	13 963
2.6	АО «Мойнакская ГЭС»	307	415	103	1 508	3 366
2.7	АО «Шардаринская ГЭС»	6	10	54	27	20
2.8	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	94	90	85	91	91
2.9	ТОО «Samruk-Green Energy»	3	26	22	21	20
2.10	ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	332	180	96	491	148
2.11	ТОО «Ereymentau Wind Power»	-	-	-	3	36
2.12	ТОО «Energy Solutions Center»	-	-	-	-	-
3	Поддержание в рабочем состоянии административных активов	690	1 267	1 157	2 931	1 077
4	Прочие	38	26	0	315	0

Проекты, реализованные в 2020 г.

В 2020 г. завершены работы по проекту «Модернизация Шардаринской ГЭС». Увеличена установленная мощность станции до 126 МВт.

Проекты, реализованные в 2021 г.

В 2021 г. реализованные проекты отсутствуют.

Проекты, реализованные в 2022 г.

В 2022 году 21 июля по проекту «Строительство ВЭС в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт» получен акт приемки объекта в эксплуатацию от ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района». Проект позволит дополнительно производить ориентировочно 226 млн. кВтч электроэнергии в год с использованием возобновляемых источников энергии.

Проекты, реализуемые в 2023 году

В 2023 году планируется завершение работ и ввод в эксплуатацию проекта «Строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС-220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области» С

Также планируется завершение работ по строительству поточной технологию доставки угля конвейерным транспортом в разрезе «Богатырь». Увеличение производственной мощности по добыче угля составит до 42 млн.

тонн/год. Следует отметить что в декабре 2022 года, произведен технический запуск одной конвейерной линии.

В декабре 2023 года планируется завершение строительно-монтажных работ и ввод в эксплуатацию проекта «Восстановление энергоблока №1 ГРЭС-1 с установкой новых электрофильтров». Проект позволит увеличить мощность станции до проектной – 4000 МВт, тем самым позволить уменьшить дефицит электрической энергии в энергосистеме Республики Казахстан.

Планируется завершение работ по строительству ветровой ветровой электрической станции в районе г. Ерейментау мощностью 50 МВт. Реализация проекта позволит дополнительно производить более 215 млн. кВт•ч электроэнергии в год. Также, планируется завершение проекта «Строительство ВЭС в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт».

Проекты, реализуемые в 2024 году

В 2024 г. реализуемые проекты отсутствуют.

13. Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Исполнение ковенант от внешних кредиторов:

Ковенант	Норматив	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт	Примечание
Долг/ЕБИТДА (ЕБРР, АБР)	не более 3,5	2,96	2,70	2,14	Соблюдается
ЕБИТДА/Проценты (ЕБРР, АБР)	не менее 3,0	3,76	5,00	5,92	Соблюдается
Долг/Собственный капитал (БРК)	не более 2,0	0,54	0,59	0,50	Соблюдается

Наименование	2018 Факт	2019 Факт	2020 Факт	2021 Факт	2022 Факт
Долг/ЕБИТДА	3,18	3,31	2,96	2,41	2,17
Долг/Собственный капитал	0,65	0,56	0,54	0,59	0,50
Текущая ликвидность	1,04	0,70	0,75	0,53	0,57

По итогам 2022 года АО «Самрук-Энерго» (далее – Общество) соблюдены финансовые и нефинансовые ковенанты кредиторов, которые фиксируются на полугодовой основе.

По итогам 2022 года АО «Самрук-Энерго» достигло целевых показателей по коэффициентам финансовой устойчивости, предусмотренных акционером

Рост долговой нагрузки

По итогам 2022 года консолидированный номинальный долг Общества составил 314,6 млрд. тенге, уменьшение номинального долга за отчетный период по сравнению с итогами 2021 года (349,9 млрд. тенге) составило – 35,3 млрд. тенге.

Снижение номинального долга в 2022 году обусловлено частичным досрочным погашением на КЦ займа ЕБРР и полным досрочным погашением двух траншей займа перед АБР.

В рамках нивелирования валютных и инфляционных рисков Обществом проведены следующие мероприятия в 2021-2022 гг.:

В целях нивелирования инфляционных рисков проведены работы по досрочному погашению займа ЕБРР на Шардаринской ГЭС за счет выпуска первых зеленых облигаций Общества на площадке АИХ. Кроме того, в целях сокращения процентных выплат, было произведено частичное досрочное погашение займа ЕБРР на КЦ в сумме 8 млрд. тенге и полное досрочное погашение двух траншей займа перед АБР в сумме 30,6 млрд. тенге.

Оптимизация процентных расходов

Снижение расходов на вознаграждение за счет плановых (56,6 млрд.тенге) и досрочных погашений долга (76,8 млрд.тенге), проведение работ по снижению ставок вознаграждений за счет изменения условий финансирования и рефинансирования существующих займов Группы из новых альтернативных источников финансирования.

Кредитный рейтинг (Fitch Ratings)

7 ноября 2022 года Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные кредитные рейтинги АО «Самрук-Энерго» в иностранной и национальной валюте до уровня "BB+", прогноз изменен на "Стабильный".

14. Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая и экономическая обстановка в РК

COVID-19. В марте 2020 года Всемирная Организация Здравоохранения объявила вспышку нового типа коронавируса COVID-19 пандемией. В связи с пандемией казахстанские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Большинство указанных выше мер были впоследствии смягчены, однако по состоянию на 31 декабря 2022 года все еще существует риск, что государственные органы могут ввести дополнительные ограничения в 2023 году в ответ на возможные новые разновидности вируса. Деятельность Группы на период карантина не приостанавливалась, работа офисных сотрудников была организована дистанционно. По мнению руководства Группы, данное событие, связанное со вспышкой вируса, не оказало существенного влияния на деятельность и консолидированную финансовую отчетность Группы.

Война между Россией и Украиной. 21 февраля 2022 года президент России объявил о признании Луганской и Донецкой Народных Республик, а 24 февраля направил военные мобилизованные войска к территории Украины. В ответ на действия России, Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели санкции против России, включая отключение ряда российских финансовых организаций от SWIFT. Россия является крупнейшим торговым

партнером Казахстана, на долю которого приходится до 40% ненефтяного экспорта, и является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), который позволяет экспортировать до 80% казахстанской сырой нефти.

Деятельность КТК была прервана в марте 2022 года из-за ущерба, нанесенного ураганом, но это не оказало существенного влияния на бюджет из-за роста цен на нефть, однако, продолжительное закрытие Россией маршрута КТК для казахстанской сырой нефти будет иметь серьезные последствия для экспорта Казахстана и экономики в целом. Власти Казахстана рассматривают альтернативные маршруты к Каспийскому морю, в том числе через Азербайджан, Грузию и Турцию, но они потребуют значительных вложений в дополнительную инфраструктуру, а замена маршрута КТК займет много лет.

Вследствие конфликта между Россией и Украиной и его последствий обменный курс тенге стал более волатильным, а уровень инфляции достиг практически 20,3 % в декабре 2022 года. На сегодняшний день, Национальный банк Республики Казахстан предпринял ряд мер для поддержания стабильности финансовой системы Казахстана. По мнению руководства Группы, данное событие, связанное с конфликтом между Россией и Украиной, не оказало существенного влияния на деятельность и консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением общих макроэкономических последствий и задержек по поставке импортного оборудования.

Долгосрочные последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Операционная среда

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. Высокая инфляция, проблемы, вызванные недавними внутренними беспорядками в январе 2022 года, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное влияние на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и создание трудностей с привлечением международного финансирования.

20 августа 2015 года Национальный банк и Правительство Республики Казахстан приняли решение о прекращении поддержки обменного курса тенге и реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, отмене валютного коридора и переходе к свободно плавающему обменному курсу. При этом, политика Национального банка в отношении обменного курса допускает интервенции, чтобы предотвратить резкие колебания обменного курса тенге для обеспечения финансовой стабильности.

По состоянию на дату формирования настоящего отчёта официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 445,98 тенге за 1 доллар США по сравнению с 462,65 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года: 431,67 тенге за 1 доллар США). Таким образом, сохраняется неопределенность в отношении обменного курса тенге и будущих действий Национального банка и Правительства, а также влияния данных факторов на экономику Республики Казахстан.

В сентябре 2022 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB-». Прогноз изменения кредитного рейтинга был понижен до «негативного» в результате роста внешних и финансовых рисков. Агентство Fitch подтвердило долгосрочный рейтинг Казахстана как «BBB» со «стабильным» прогнозом. Стабильный прогноз поддерживается сильными бюджетными и внешними балансами правительства, финансовой гибкостью, подкрепленной накопленными сбережениями от нефтяных доходов, чистой финансовой кредиторской позицией, а также мерами, реализуемыми Правительством Республики Казахстан.

Сложности, связанные с социальной напряженностью, вылившиеся во внутренние волнения в начале 2022 года, и последствиями конфликта между Россией и Украиной и последующие санкции, уравниваются высокими ценами на основные экспортируемые товары и увеличением добычи нефти с 2024 года, когда начнется расширение нефтяного месторождения Тенгиз. По прогнозам аналитиков темп роста экономики составит около 3,6% в среднем в 2022-2025 годах.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании/Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании/Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Кроме того, электроэнергетический сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической систем, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Налоговое законодательство

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в

состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения МСФО, при этом толкование соответствующих положений МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учётных политик, суждений и оценок, применённых руководством при подготовке данной консолидированной финансовой отчётности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Группы. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

С июля 2020 года Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (далее – КГД) осуществлен запуск пилотного проекта по внедрению горизонтального мониторинга, который продлится до 31 декабря 2023 года. Так, в 2021-2022 годах КГД в рамках пилотного проекта по горизонтальному мониторингу было проведено изучение исторических данных на ЭГРЭС-1 и Самрук-Энерго (Корпоративный центр) за пятилетний период, по итогам которого проведены налоговые проверки, выставлены Уведомления о результатах налоговой проверки. Основные выявленные нарушения включают в себя неправомерные вычеты по вознаграждениям по займам, а также занижение КПП у источника выплаты. Компании выразили свое несогласие и продолжают работу по оспариванию в судах.

Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми, и налоговая позиция Группы обоснована. По мнению руководства, Группы не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной консолидированной финансовой отчетности (Примечание 23).

Страхование

Страховой рынок в РК находится на стадии раннего развития, и многие виды страхования, которые широко распространены в других странах, не доступны в Казахстане. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных помещений, убытков от прекращения деятельности или обязательств перед третьими лицами за ущерб, причиненный недвижимости или окружающей среде в результате аварий или операций Группы. Пока Группа не имеет полного страхования, существует риск того, что утрата или повреждение отдельных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Вопросы охраны окружающей среды

В настоящее время в Республике Казахстан ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции казахстанских государственных органов относительно обеспечения его соблюдения. В 2021 году в Республике Казахстан вступил в силу новый экологический кодекс, который регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими

и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. Помимо увеличения ответственности промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, экологический кодекс также предусматривает внедрение иерархии управления отходами и предписывает требования по ликвидации последствий деятельности.

Положения данного кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений, связанных с применением наилучших доступных техник (НДТ), выдаваемые Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

Прочие положения экологического кодекса, применимые к определенным предприятиям Группы, включают установку автоматизированных систем мониторинга выбросов и методы обращения с отходами. До проведения полной оценки, невозможно оценить финансовые последствия новых требований нового экологического кодекса Казахстана, но ожидается увеличение стоимости соблюдения экологических требований, либо в виде дополнительных инвестиций, необходимых для управления отходами и разработки соответствующих процессов мониторинга, либо в виде повышения платы за производство отходов.

Согласно вновь введенным нормам экологического кодекса у предприятий есть обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, но требования по ликвидации последствий зависят от категории производственных предприятий и объектов строительства, которые определяются в зависимости характера объектов, степени воздействия на окружающую среду и сферы деятельности предприятий. С момента вступления новых требований и в течение 2022 года Группа осуществляла оценку новых требования на финансовую отчетность Группы. По результатам такой работы Группа признала дополнительные обязательства в отношении ликвидации последствий эксплуатации ее объектов (Примечание 4, 16).

При действующей редакции Экологического кодекса у Группы имеется обязательство по предоставлению финансового обеспечения для ликвидации последствий объектов категории I в срок до 1 июля 2024 года. Финансовое обеспечение предоставляется в виде: гарантии; залога банковского вклада; залога имущества; страхования. Финансовое обеспечение предоставляется в одном из нескольких видов финансового обеспечения перечисленных выше, или в их сочетании по выбору оператора объекта I категории при условии, что доля финансового обеспечения в виде залога банковского вклада должна составлять:

1) по истечении десяти лет с даты ввода в эксплуатацию объекта (для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2021 года до 2031 года) - не менее пятидесяти процентов от общей суммы финансового обеспечения;

2) по истечении двадцати лет с даты ввода в эксплуатацию объекта для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2021 года до 2041 года - сто процентов от общей суммы финансового обеспечения. Оператор объекта I категории обязан обеспечить наличие финансового обеспечения непрерывно до полного исполнения всех своих обязательств по ликвидации последствий эксплуатации такого объекта.

Размер финансового обеспечения определяется в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, исходя из расчетной стоимости работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории, и подлежит перерасчету каждые семь лет.

Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды, как минимум на ежегодной основе. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в финансовой отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной степенью надежности, хотя и могут оказаться значительными. Руководство Группы считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется существенных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением признанных или раскрытых в настоящей финансовой отчетности.

В соответствии с природоохранным законодательством Группа имеет юридические обязательства по приобретению дополнительных квот на выброс парниковых газов. Для Группы установлены объемы углеродных квот до 2025 года в зависимости от плановой выработки электроэнергии и удельного коэффициента выбросов парниковых газов на единицу продукции. В связи с увеличением объемов производства ЭГРЭС-1 у Группы сложился дефицит квот на выбросы парниковых газов в 2022 и 2021 годах. Группа ведет работы для подачи заявления на получения дефицита квот на выбросы парниковых газов в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан. На 31 декабря 2022 года резерв включает обязательства ЭГРЭС-1 на приобретение дополнительных квот на выброс парниковых газов за 2022 и 2021 года (31 декабря 2021 года: за 2021 год) (Примечание 19).

Резерв на ликвидацию золоотвалов

В соответствии с Экологическим кодексом, Группа также имеет юридическое обязательство на ликвидации участка золоотвалов, представляющих собой полигоны размещения отходов операционной деятельности Группы. На 31 декабря 2022 года балансовая стоимость резерва на ликвидацию золоотвалов составила 2,481,986 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 2,826,592 тысячи тенге). Оценка существующего резерва на ликвидацию золоотвалов основана на интерпретации Группой действующего природоохранного законодательства РК, подкрепленной технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации. Данная оценка может измениться при завершении последующих природоохранных исследовательских работ и пересмотра существующих программ по рекультивации и восстановлению.

Воздействие вопросов экологии, социального и корпоративного управления (ESG) – учет изменения климата и связанных рисков

Группа солидарна с озабоченностью мирового сообщества по вопросам изменения климата и поддерживает глобальные усилия по сокращению выбросов

парниковых газов, повышению энергоэффективности, переходу на возобновляемые источники энергии и отказу от углеродного топлива. Стратегической целью АО «Самрук-Казына», материнской компании Группы, является сокращение углеродного следа на 10% к 2032 году по сравнению с 2021 годом и стремится достичь углеродной нейтральности к 2060 году. В целом, углеродная нейтральность не исключает выбросы парниковых газов - объем выбросов, который невозможно уменьшить, необходимо компенсировать.

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Перечисленные ниже области преимущественно подвержены влиянию рисков, связанных с изменением климата:

а) Группа инициировала проекты по строительству новых парогазовых установок на Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с целью замены существующего пылеугольного оборудования современными экологически чистыми парогазовыми энергоблоками (Примечание 4); и

б) Группа оценила и признала резервы на ликвидацию объектов эксплуатации и восстановление экологического ущерба в связи с недавно введенными нормативными требованиями в соответствии с Экологическим кодексом (Примечание 4).

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Перечисленные ниже области преимущественно подвержены влиянию рисков, связанных с изменением климата:

Обязательства капитального характера

Группа проанализировала свою подверженность сезонным и другим возникающим бизнес-рискам, но не определила какие-либо риски, которые могли бы повлиять на финансовые показатели или положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года. Группа обладает необходимыми средствами и источниками финансирования для исполнения обязательств капитального характера и для обеспечения оборотного капитала.

По состоянию на 31 декабря 2022 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 65,331,177 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 84,376,182 тысячи тенге).

Ковенанты по займам

У Группы есть определенные ковенанты по всем банковским займам и обязательствам по облигациям, банковским гарантиям Самрук-Энерго, а также займу Самрук-Энерго от Самрук-Казына (Примечание 17). Несоблюдение данных ковенантов может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост затрат по займам и объявление дефолта. По итогам 2022 года и 2021 года Группа исполнила нормативные значения ковенантов по займам, а также получила вейверы по снижению порогов, в случаях где прогнозировалось место события нарушения.

15. Сравнительный анализ (бенчмаркинг)







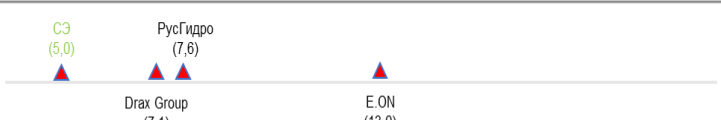
Бенчмаркинг – один из важных элементов управления АО «Самрук-Энерго». Целью проведения бенчмаркинга является сопоставление операционных и финансовых показателей с зарубежными компаниями - аналогами для определения слабых и сильных сторон АО «Самрук-Энерго». Для бенчмаркинга применялись следующие показатели:

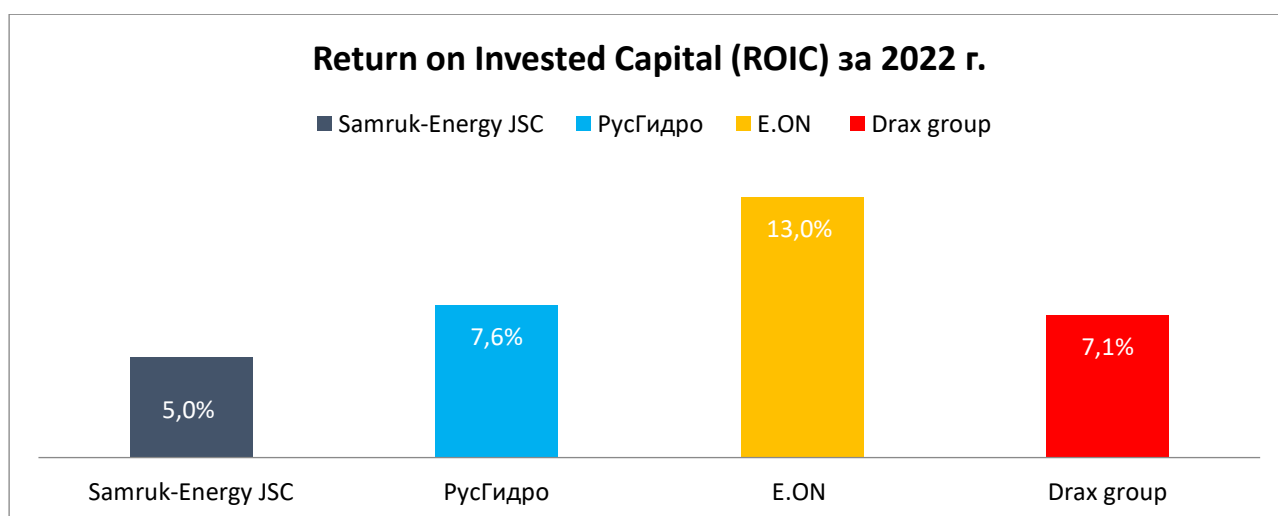
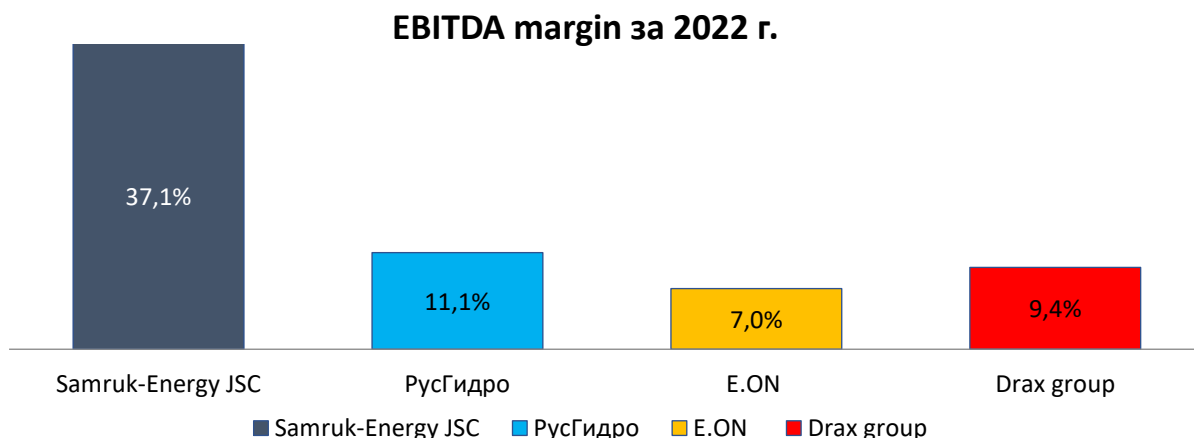
- EBITDA margin (маржа EBITDA);
- Долг/EBITDA
- коэффициент доли заемных средств (Долг/Собственный капитал)
- Рентабельность инвестированного капитала (ROIC);

Для бенчмаркинга были использованы данные следующих компаний-аналогов:

- ОАО «Мосэнерго» (Россия);
- CEZ Group (Чешская Республика);
- Drax Group (Великобритания).

Результаты бенчмаркинга:

Критерий	Мера	Статус	Min ----- Бенчмаркинг ----- Max
Маржа EBITDA	%		
Долг/EBITDA	коэффициент		
Долг/СК	коэффициент		
ROIC	%		



Источник: *ru.investing.com*

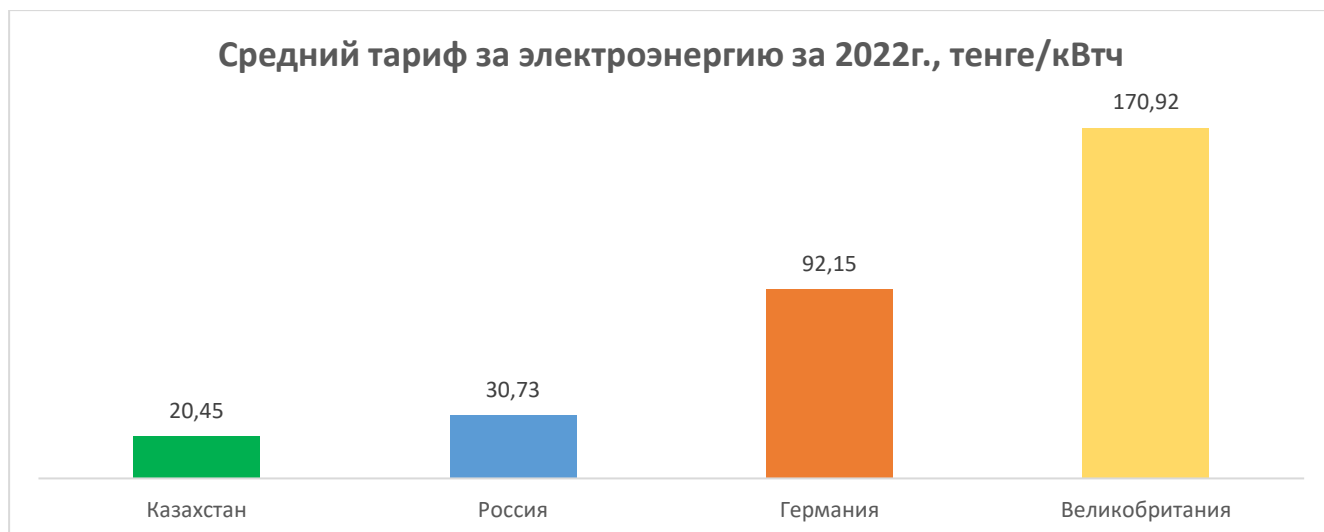
В настоящее время по сравнению с зарубежными компаниями-аналогами Самрук-Энерго уступает по некоторым показателям.

Показатели **финансовой устойчивости** указывают на то, что Самрук-Энерго в полной мере использует доступный финансовый левередж.

Вместе с тем, по показателю **EBITDA margin** и **Долг/EBITDA** Самрук-Энерго превосходит своих аналогов. Этот показатель указывает на высокую доходность продаж. По показателю **ROIC** (рентабельность долгосрочного вложенного капитала) Самрук-Энерго находится ниже европейских компаний-аналогов.

При этом стоит отметить, что в отличие от публичных компаний-аналогов АО «Самрук-Энерго» принадлежит Правительству РК, в связи с чем, Общество является проводником государственной политики в области электроэнергетики. В этой связи, а также с высокой степенью изношенности энергетического сектора, с 2009 года были реализованы социально значимые инвестиционные проекты (направленные на надежность и бесперебойность работы энергосистемы РК), что привело к существенному приросту инвестированного капитала и соответственно снизило показатель рентабельности инвестиций.

Дополнительным фактором, влияющим на показатели рентабельности инвестиций, является низкий уровень тарифа на электроэнергию в Республике Казахстан в сравнении со странами компаний-аналогов.



Страна	Средний тариф за кВтч	В тенге/кВтч	Средний курс за 2022 г.
Казахстан	20,45 тенге	20,42 тенге/кВтч	
Россия	4,44 рубля	30,73 тенге/кВтч	6,92 тенге/рубль
Германия	0,19 евро	92,15 тенге/кВтч	485,28 тенге/евро
Великобритания	0,30 фунтов	170,92 тенге/кВтч	569,73 тенге/фунт

Источник: Евростат, Росстат