

АО «Самрук-Энерго» создано в соответствии с решением Общего собрания акционеров с целью реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей.

АО «Самрук-Энерго» зарегистрировано 10 мая 2007 года. Единственным акционером АО «Самрук-Энерго» является АО «Самрук-Қазына».

Подробнее о Компании: www.samruk-energy.kz

Основными видами деятельности АО «Самрук-Энерго» являются управление энергетическими активами в Республике Казахстан, а также содействие в модернизации

существующих и строительстве новых генерирующих мощностей, внедрение новых технологий в энергетике Республики Казахстан.

В составе группы компаний АО «Самрук-Энерго» крупнейшие генерирующие компании, в числе которых станции национального значения, такие как Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, гидроэлектростанции южных регионов страны – Шардаринская ГЭС и Мойнакская ГЭС, самое крупное угледобывающее предприятие в Казахстане ТОО «Богатырь Комир», генерирующие альтернативную энергию объекты ВИЭ – ветровые и солнечные электростанции, а также региональная распределительная сеть и сбытовая компания.

ГРУППА КОМПАНИЙ АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Для полной реализации своей миссии и удовлетворения требований акционера и других заинтересованных сторон (ДЗО, работников, партнеров и др.) Компанией разработана и поддерживается в рабочем состоянии система управления дочерними и зависимыми организациями АО «Самрук-Энерго».

ЦЕЛИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ



соблюдение иерархии порядка рассмотрения вопросов и принятия решений



повышение управляемости процессов для органов ДЗО



своевременное принятие решений корпоративными органами группы компаний АО «Самрук-Энерго»



повышение рейтинга соответствия уровня корпоративного управления ДЗО лучшей мировой практике

При этом приоритетными рычагами управления дочерними и зависимыми организациями АО «Самрук-Энерго» являются:

1. повышение уровня корпоративного управления ДЗО за счет формирования профессиональных Советов директоров / Наблюдательных советов, обеспечения результативности деятельности Советов директоров / Наблюдательных советов и руководителей ДЗО;
2. обеспечение эффективного руководства ДЗО путем определения стратегических целей (КПД) ДЗО, мониторинга и оценки эффективности исполнения Стратегии развития и Плана развития ДЗО;
3. формирование единых политик, корпоративных стандартов и методических рекомендаций для обеспечения единых подходов по ключевым вопросам по группе компаний АО «Самрук-Энерго», продвижения лучших практик управления и текущей деятельности в ДЗО;
4. оказание поддержки и экспертизы деятельности ДЗО с соблюдением действующих принципов корпоратив-

ного управления и в пределах компетенций Компании для внедрения политик, стандартов и методических рекомендаций, наращивания компетенций, улучшения результатов деятельности и/или решения проблемных вопросов ДЗО;

5. продвижение интересов группы Компании и отдельных ДЗО с целью достижения стратегических целей Компании, увеличения стоимости инвестиционного портфеля группы компаний АО «Самрук-Энерго» по таким вопросам, как взаимодействие с государственными органами, антимонопольное регулирование, тарифная политика, привлечение инвесторов и т. д.;
6. поиск и реализация бизнес-синергии для достижения синергетического эффекта на уровне группы компаний АО «Самрук-Энерго» путем поиска и предложения возможностей для сотрудничества между ДЗО, например, за счет дополняющих видов деятельности, создания сервисных фабрик, общих центров обслуживания, с целью оптимизации затрат, внедрения новых функциональных стандартов и т. д.

ПРИНЦИПЫ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ



четкое разграничение компетенций и полномочий органов дочерних и зависимых организаций (акционера (участника), Совета директоров / Наблюдательного совета, исполнительного органа), сотрудников и должностных лиц



четкое разграничение ответственности органов дочерних и зависимых организаций (акционера (участника), Совета директоров / Наблюдательного совета, исполнительного органа), сотрудников и должностных лиц

структуры, численности и других факторов (крупные и малые ДЗО).

Основные направления операционной деятельности дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Энерго» отражены в организационных структурах компаний. Взаимодействие основных подразделений и принципы управления регламентированы во внутренних нормативных документах компаний.

За отчетный период существенных изменений в деятельности и в цепочке поставок группы компаний АО «Самрук-Энерго» не зафиксировано.

В 2021 году актуализирован Регламент по взаимодействию с дочерними и зависимыми организациями АО «Самрук-Энерго». Основные изменения коснулись компетенции Единственного акционера / Единственного участника, Общего собрания акционеров / Общего собрания участников, Совета директоров / Наблюдательного совета по принятию решений по вопросам, входящим в их компетенцию. В целях повышения эффективности корпоративного управления и операционной деятельности в Регламенте введена классификация дочерних и зависимых организаций Компании в зависимости от структуры собственности и характера финансово-хозяйственной деятельности, стоимости активов, размера и сложности организационной

Структура активов АО «Самрук-Энерго»



УГОЛЬНЫЕ КОМПАНИИ

- «Forum Muider B.V.» (50%)
- ТОО «Богатырь Комир»
- ООО «Ресурсэнергоуголь»
- Mettlera Corporation Ltd

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

- АО «АлЭС»
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (50%)
- АО «Балхашская ТЭС»
- ТОО «Тегис Мунай»
- ТОО «Мангышлак – Мунай»

ВИЭ И СЕРВИСНЫЕ КОМПАНИИ

- ТОО «Первая ветровая электрическая станция»
- ТОО «Energy Solutions Center»
- ТОО «Ereymenay Wind Power»
- ТОО «Samruk-Green Energy»
- ТОО «Энергия Семиречья»
- ТОО «Казгидротехэнерго»
- ТОО Теплоэнергомаш» (95%)

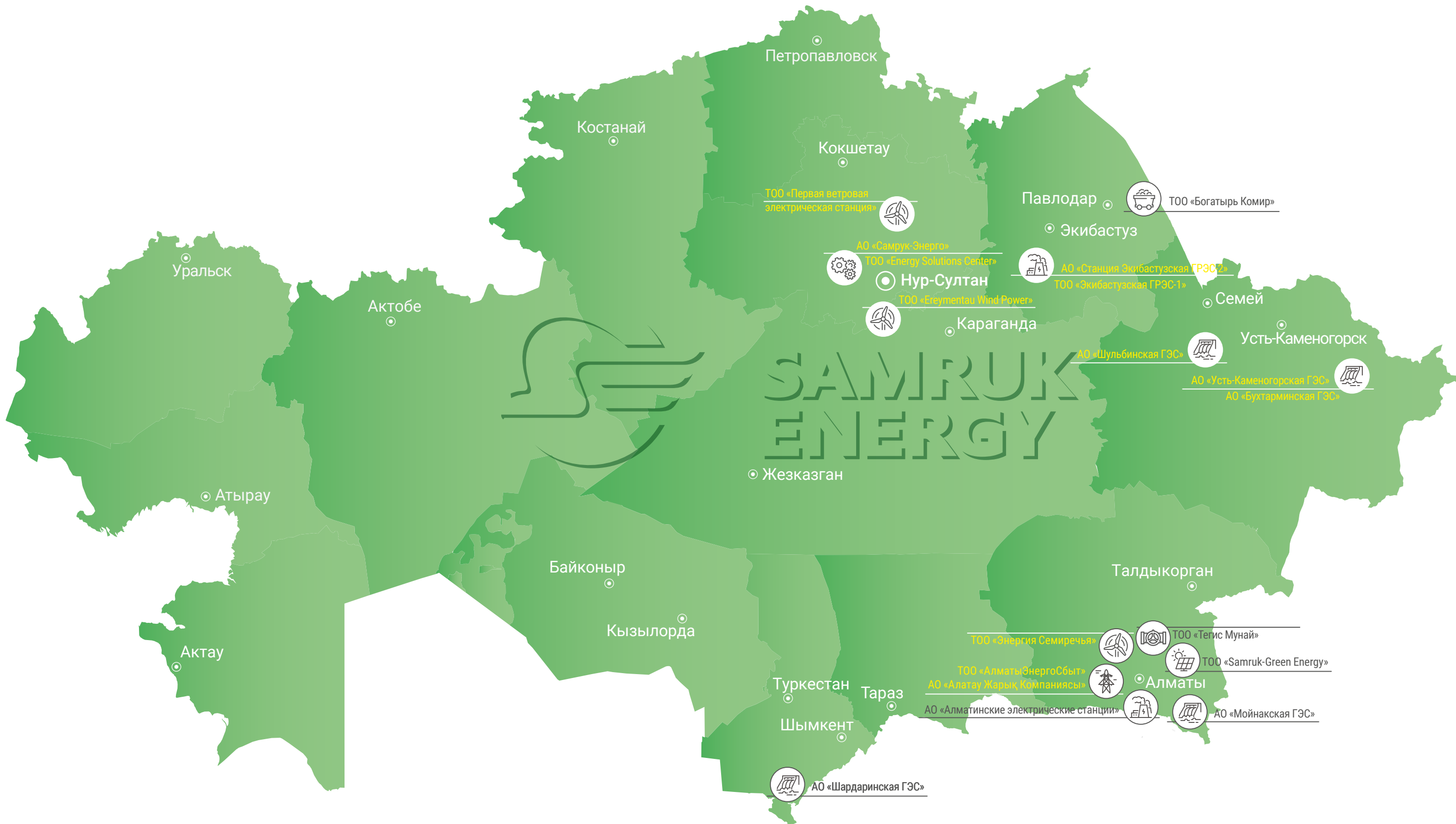
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ КОМПАНИИ

- ТОО «АлматыЭнергоСбыт»
- АО «Алатау Жарық Компаниясы» (97,4%)

КОМПАНИИ ГЭС

- АО «Шардаринская ГЭС»
- АО «Мойнакская ГЭС»
- АО «Шульбинская ГЭС» (92,14%)
- АО «Усть-Каменогорская ГЭС» (89.99%)
- АО «Бухтарминская ГЭС»

Карта активов АО «Самрук-Энерго»



Бизнес-модель

ДОБЫЧА И ПРОДАЖА УГЛЯ

ТОО «Богатырь Комир», входящее в состав Холдинга, поставляет энергетический уголь на генерирующие объекты Казахстана и на экспорт в РФ, а также коммунально-бытовой уголь на внутренний рынок РК



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ УГЛЯ (млн тонн)	44,6
от объема угля, добываемого в Экибастузском угольном бассейне	66,6 %
ДОЛЯ ДОБЫЧИ УГЛЯ	
от объема всего добываемого в Казахстане угля	40,2 %
ЭКСПОРТ	
Объем экспорта угля в РФ (тыс. тонн)	9 802,2

ГЕНЕРАЦИЯ

В группу входят крупные генерирующие активы: ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Алматинские электрические станции», АО «Мойнакская ГЭС», АО «Шардаринская ГЭС»



ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (млрд кВт*ч)	35,6
ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	
в общем объеме производства электроэнергии по ЕЭС Казахстана	31,1 %
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	
Объем производства электроэнергии (млн кВт*ч)	325,3
Доля производства электроэнергии от общего объема электроэнергии ВИЭ в РК	7,7 %
МОЩНОСТЬ (МВт)	
ТЭС	5 328
ГЭС	833,7
ВИЭ (СЭС и ВЭС)	53,4

ПЕРЕДАЧА, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ

В группу компаний АО «Самрук-Энерго» входит региональная распределительная компания АО «Алатау Жарық Компаниясы»



Мощность подстанций (МВА)	9 954,07
Протяженность воздушных и кабельных ЛЭП 220-0,4 кВ (км)	30 577
Количество подстанций	7 230
Объемы передачи электроэнергии (млн кВт*ч)	7 650

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

АО «Самрук-Энерго»

6 215,1 МВт



23 959,3 МВт
Казахстан

Суммарная установленная мощность электростанций АО «Самрук-Энерго» на 01.01.2022 г. составила 6 215,1 МВт, что составляет 25,9% от общей установленной мощности электростанций Казахстана.

ПРОДАЖИ



ОПТОВЫЕ ПРОДАЖИ

Оптовый рынок продажи электроэнергии представлен генерирующими компаниями национального значения, а также крупными потребителями, в т.ч.: АО «KEGOC», ТОО «АстанаЭнергоСбыт», ТОО «Казфосфат», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», ТОО «Темиржолэнерго», ТОО «ЖамбылЖарықСауда-2030», ТОО «AB Energo», ТОО «Энергопоток», АО «Алатау Жарық Компаниясы», ТОО «Богатырь Комир», ТОО «Жетысу Энерготрейд» и другими

РОЗНИЦА

В группу АО «Самрук-Энерго» входит энергосбытовая компания ТОО «АлматыЭнергоСбыт», обеспечивающее электроэнергией более трех миллионов жителей Алматинского региона.

Объем реализации электроэнергии **6 723,9** млн кВт*ч

Объем отпуска тепловой энергии тепло-энергопроизводящей компанией АО «Алматинские электрические станции» **5,8** млн Гкал

ЭКСПОРТ

Объем экспорта электроэнергии в Узбекистан **1 272,3** млн кВт*ч



ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ

ТЕПЛОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ

АО «Алматинские электрические станции» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

АО «Алматинские электрические станции» (АО «АлЭС») – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепла и электроэнергии в городе Алматы и Алматинской области. АО «АлЭС» обеспечивает электроэнергией и теплом население, промышленные и сельскохозяйственные предприятия, является субъектом естественной монополии по производству тепловой энергии.

На сегодняшний день вырабатываемая тепловая и электрическая энергия покрывает порядка 70% потребностей города Алматы и Алматинской области.

В структуру АО «АлЭС» входят следующие производственные департаменты: ТЭЦ-1 имени Б. Оразбаева; ТЭЦ-2 имени А. Жакутова; ТЭЦ-3; Капшагайская ГЭС имени Ш. Чокина; каскад Алматинских ГЭС; Западный тепловой комплекс; Центр погрузки и выгрузки топлива; Производственное ремонтное предприятие «Энергоремонт».

Цепочка поставок предприятия

Производство электрической и тепловой энергии для их передачи потребителям.

Непосредственное производство тепловой и электрической энергии начинается с подачи энергоресурсов (топливо, вода) на энергетическое оборудование энергоисточников. В энергетическом оборудовании энергия пара и воды преобразуется в конечный продукт – электрическую и тепловую энергию. Часть выработанной электрической и тепловой энергии при этом потребляется энергоисточниками для обеспечения собственных нужд, остальная выработанная энергия реализуется на основании договоров на куплю-продажу электрической энергии и тепловой энергии. Рынком сбыта электрической и тепловой энергии является Алматинский регион.

Местонахождение: РК, г. Алматы, пр. Достык, 7

Председатель Правления: Киркинбаев Е.А.

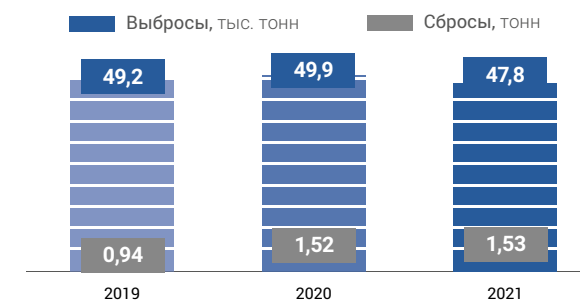
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	4 073	5 685	(11 656)
EBITDA	млн тенге	14 326	17 457	16 664
EBITDA Margin	%	22	23	21

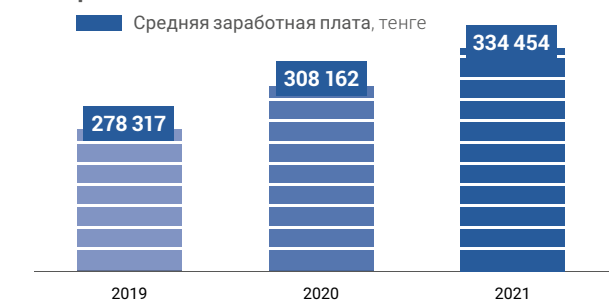
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	1 235,7	1235,7	1235,7
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	5 397	5 335	5 008
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	4 726	4 689	4 425
Объем производства тепловой энергии	тыс. Гкал	5 024	5 596	5 826
Объем реализации тепловой энергии	тыс. Гкал	4 980	5 564	5 554
Крупные потребители	ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Алатау Жарық Компаниясы», АО «Международный аэропорт Алматы», ГКП «Холдинг Алматы Су»			

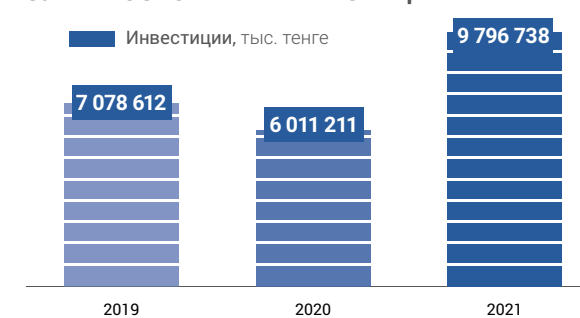
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно посмотреть на сайте Компании: www.ales.kz.





01.1 О компании

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» представляет собой тепловую электрическую станцию с проектной мощностью 4000 МВт, расположенную на се- верном берегу озера Женгельды, в 16 км севернее г. Эки- бастуза Павлодарской области. Предприятие является самой крупной тепловой электрической станцией на тер- ритории Республики Казахстан, работающей на твердом топливе, и основным энергопроизводящим предприятием региона. Являясь крупнейшей электростанцией в Казах- стане, ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржано- ва» также одна из крупнейших угольных электростанций в мире с текущей установленной мощностью – 3500 МВт. Комплекс представляет собой восемь энергоблоков мощ- ностью по 500 МВт, в настоящее время на энергоблоке № 1 реализуется проект по модернизации и реконструкции обо- рудования.

Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	6 406	4 754	19 121
EBITDA	млн тенге	47 870	43 851	61 176
EBITDA Margin	%	44	36	37

Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	3 500	3 500	3 500
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	18 301	19 466	22 788
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	17 642	19 001	22 496
Объем производства тепловой энергии	Гкал	132,3	288,9	397,18
Крупные потребители	ТОО «Богатырь Комир», ТОО «Энергопоток», ТОО «Оңтүстік – Жарық», ТОО «Алматыэнергосбыт», ТОО «Темиржолэнерго», ТОО «Казфосфат», ТОО «Жетысу Энерготрейд», ТОО «Tau-Ken Temir», ТОО «Казминералз Бозшаколь», АО «KEGOC»			

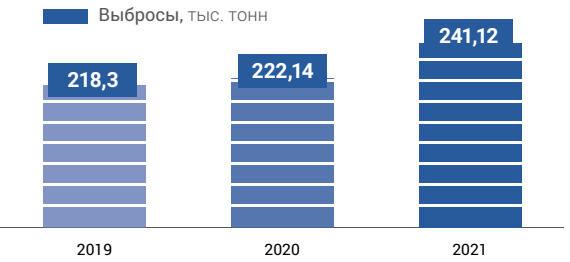
Цепочка поставок предприятия

Предприятие обеспечивает электроэнергией северный, восточный и южный регионы Казахстана, часть электро- энергии (2%) экспортируется в Республику Узбекистан. Реализация электрической энергии осуществляется с шин станции, за исключением экспорта (на границе РК – сопре- дельные государства).

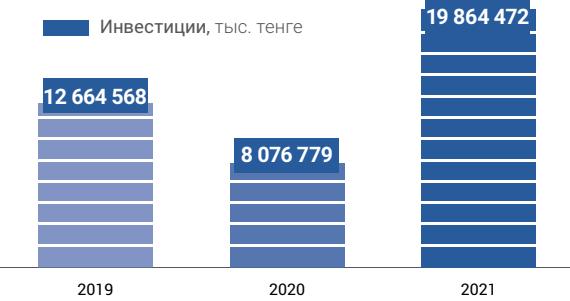
Местонахождение: РК, Павлодарская обл., г. Экибастуз, Промышленная зона ГРЭС-1, строение 2.

Генеральный директор: Ертаев Е.Е.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



Полную информацию можно посмотреть на сайте компании: www.gres1.kz



АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (АО «Самрук-Энерго» – 50%, АО «Самрук-Қазына» – 50%)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – тепловая электро- станция в городе Экибастуз Павлодарской области Казах- стана с объемом установленной мощности 1000 МВт. 27 декабря 2018 года между АО «Самрук-Қазына» и ПАО «Интер РАО» заключен Договор купли-продажи 50 % акций в уставном капитале АО «СЭГРЭС-2» (далее – Сдел- ка). 13 декабря 2019 года были завершены все мероприятия по закрытию Сделки и в соответствии с Реестром держа- телей ценных бумаг по состоянию на 14 декабря 2019 года зарегистрировано право собственности АО «Самрук-Қазы- на» на 50 % акций. Таким образом, в настоящее время акционерами АО «СЭГРЭС-2» являются АО «Самрук-Энерго» – 50 % и АО «Самрук-Қазына» – 50 %.

Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	(3 063)	(3 706)	4 413
EBITDA	млн тенге	17 170	19 843	27 912
EBITDA margin	%	42	43	42

Цепочка поставок предприятия

Электрическая энергия, произведенная АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», отпускается потребителю с шин станции. Покупатель самостоятельно, за свой счет, без участия Продавца, обеспечивает прием и передачу элек- троэнергии из пункта поставки в пункты потребления, по сетям межрегионального, а при необходимости регио- нального уровня.

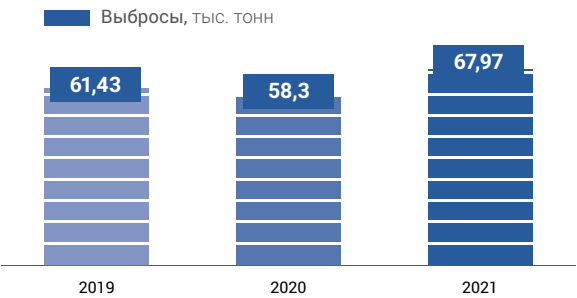
Местонахождение: РК, Павлодарская обл., г. Экибастуз, п. Солнечный, промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1 АБК, каб. 413.

Председатель Правления: Медеуов Ж.К.

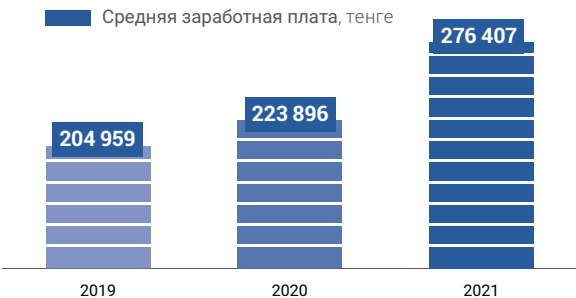
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	1 000	1000	1000
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	4 928,5	4 974	6 433
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	4 689,5	4 809	6 336,4
Объем отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	82,8	66,9	76
Крупные потребители	АО «Трансэнерго», АО «АЗХС», АО «ТНК «Казхром», ТОО «Лотос-Актобе», ТОО «Гоар», ТОО «Завод ЖБИ-25», ТОО «АС Газ Логистик», ТОО «Стройдеталь», ТОО «Актобе Строй Комбинат», ТОО «Производственное объединение «КСМ», ТОО «Актобеэнергоснаб», ТОО «Энергосистема», АО «Акбулак»			

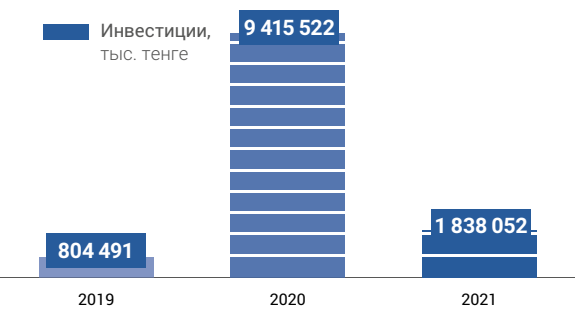
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ (50%)



Полную информацию можно посмотреть на сайте компании: www.gres2.kz.



ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

АО «Шардаринская ГЭС» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

Шардаринская гидроэлектростанция, расположена в среднем течении реки Сырдарья и является замыкающей ГЭС Нарын-Сырдарьинского каскада. Целью деятельности Шардаринской ГЭС является усиление координации действий по эксплуатации водно-энергетического комплекса Нарын-Сырдарьинского каскада, оптимизация энергоснабжения в Южном Казахстане. На гидроэлектростанции механическая энергия движущихся масс воды преобразуется в электрическую с помощью гидротурбин и гидрогенераторов, размещаемых со вспомогательным оборудованием в зданиях ГЭС.

Цепочка поставок предприятия
АО «Шардаринская ГЭС» вырабатывает электроэнергию и является энергопроизводящей организацией. Для транспортировки на дальние расстояния и для уменьшения потерь (экономии материалов) генераторное напряжение 10 кВ через повышающий трансформатор повышается до 110 кВ. Через КРУЭ-110 кВ передает электроэнергию в сети ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит», которая является энерготранспортирующей организацией. Далее энерготранспортирующая организация передает электроэнергию в энергоснабжающие организации, которые затем поставляют электроэнергию потребителям.

Местонахождение: РК, Южно-Казахстанская обл., г. Шардара, ул. Ельмуратова, 13.

Председатель Правления: Берлибаев А.А.

Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	(692)	612	1 124
EBITDA	млн тенге	909	4 739	4 934
EBITDA Margin	%	40	70	69

Итоги производственной деятельности

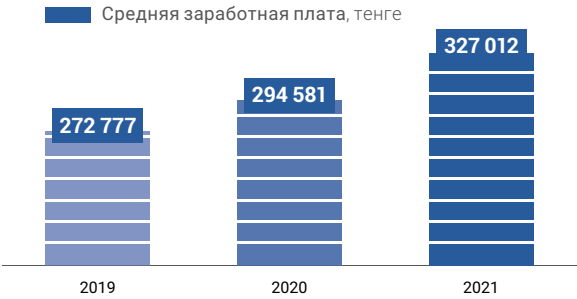
Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность,	МВт	50/63 МВт*. с 27.05.2019 г.	63/126 МВт*. с 25.02.2020 г.	126
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	464,8	513,5	455,8
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	466,2	521,3	468,0
Крупные потребители	ТОО «Энергопоток», ТОО «Оңтүстік – Жарық», ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит», ТОО «Казсыбытгрупп», ТОО «Энергоснаб XXI» ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «ГарантЭнерго»			

*снижение до завершения модернизации гидроагрегатов

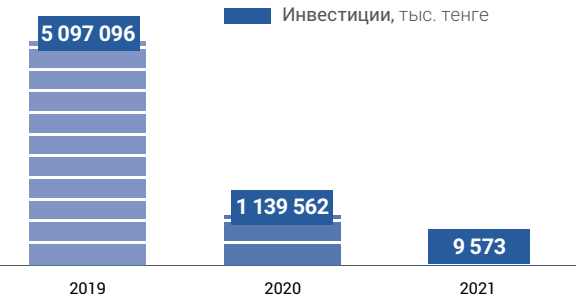


01.1 О компании

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.sharges.kz.



АО «Мойнакская ГЭС» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

Мойнакская ГЭС мощностью 300 МВт построена в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития и в соответствии с Программой развития электроэнергетики РК до 2030 года. Расположена она на реке Шарын в Кегенском районе Алматинской области. Это один из прорывных проектов, который сегодня успешно решает задачи, связанные с сокращением дефицита электроэнергии в южной зоне ЕЭС Казахстана (Алматинская, Жамбылская, Кызылординская и Туркестанская области), покрытием пиковых нагрузок и регулированием мощности в энергосистеме. Проектная среднегодовая выработка электрической энергии предприятия – 1,027 млрд кВтч. Современное технологическое оборудование, используемое на станции, обеспечивает максимальную автоматизацию и стабильность

процесса производства электроэнергии. На станции установлены гидроагрегаты последней модификации, имеющие высокие технические параметры и эффективность.

Цепочка поставок предприятия

АО «Мойнакская ГЭС» вырабатывает электроэнергию и является энергопроизводящей организацией. Отпуск электроэнергии от энергоисточников осуществляется по линиям 220 кВ потребителям в объемах, согласованных в заключенных договорах.

Местонахождение: РК, Алматинская обл., Кегенский район, Жылысайский с/о, с. Мойнак, д. 81.

Председатель Правления: Айдарбеков Г.А.

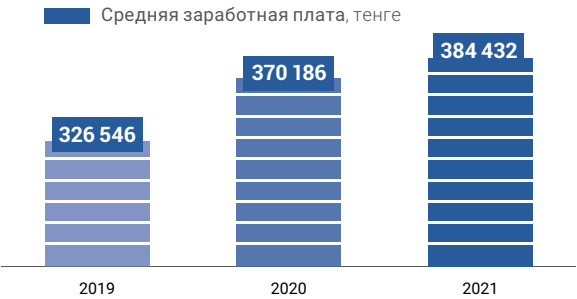
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	186	8 923	9 532
EBITDA	млн тенге	7 386	17 462	15 798
EBITDA Margin	%	75	85	83

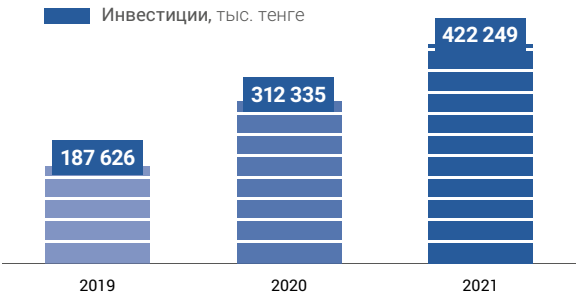
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	300	300	300
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	951	929	758,3
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	952	944	780,9
Крупные потребители	ТОО «Алматыэнергосбыт»			

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.moynak.kz.



АО «Усть-Каменогорская ГЭС» (АО «Самрук-Энерго» – 89,99 %)

В октябре 2017 года прекращен договор концессии с AES Suntry Power Limited и активы переданы в республиканскую собственность Республики Казахстан.

Основной вид деятельности: организационно-управленческая деятельность.

Местонахождение: РК, г. Усть-Каменогорск, п. Аблакетка. .

Директор: Устьянцев В.М.

АО «Бухтарминская ГЭС» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

АО «Бухтарминская ГЭС» является экономичной гидроэлектростанцией как в отношении удельной величины объемов работ, так и в части стоимостных показателей производства электроэнергии. Установленная мощность ГЭС составляет 675 МВт, среднегодовая выработка 2,77 млрд кВтч. ГЭС осуществляет покрытие пиковых нагрузок в энергосистеме Казахстана. В 2002 году Бухтарминская плотина признана лучшей в мире, так как качество бетона превышает все ожидаемые параметры.

Основной вид деятельности: аренда и управление собственной недвижимостью, аренда прочих машин, оборудования и материальных средств.

Директор: Рубцов С.Н.

Местонахождение: РК, Восточно-Казахстанская область, Зыряновский район, г. Серебрянск, ул. Графтио, 5. Компания находится в аренде.



01.1 О компании

АО «Шульбинская ГЭС» (АО «Самрук-Энерго» – 92,14 %)

В октябре 2017 года прекращен договор концессии с AES Suntry Power Limited и активы переданы в республиканскую собственность РК.

Основной вид деятельности: организационно-управленческая деятельность.

Местонахождение: РК, г. Семипалатинск, пос. Шульбинск

Директор: Волков В.Ф.

ТОО «Первая ветровая электрическая станция» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

ТОО «Первая ветровая электрическая станция» – это первый проект в Казахстане в сфере развития альтернативных источников энергии, который прошел все этапы подготовки в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан о поддержке возобновляемых источников энергии и введен в эксплуатацию 14 августа 2015 года. Ветропарк компании находится в Акмолинской области, вблизи города Ерейментау, и состоит из 22 турбин единичной мощностью 2,05 МВт, безопасно работающих для экологии. С момента ввода в эксплуатацию ВЭС выработала более 920 млн кВт*ч электроэнергии на 13 миллиардов тенге. 100 процентов вырабатываемой электроэнергии поступает в Национальную электрическую сеть Казахстана.

100% всей вырабатываемой электроэнергии поступает в Национальную электрическую сеть Казахстана – АО «KEGOC».

Цепочка поставок предприятия

Производство электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и ее реализация ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

Местонахождение: РК, Акмолинская область, Ерейментауский район, Тайбайский сельский округ, село Тайбай, квартал №041, здание №95.

Генеральный директор: Есхожин Р.К.

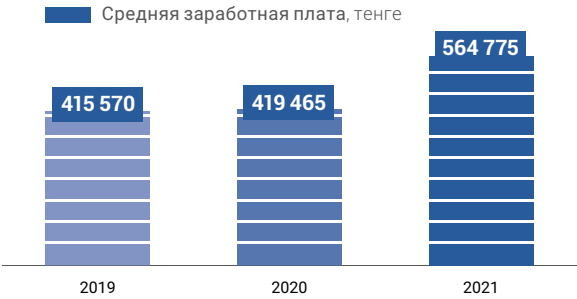
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	1 017	1 880	1 551
EBITDA	млн тенге	3 532	3 842	3 973
EBITDA Margin	%	77	76	81

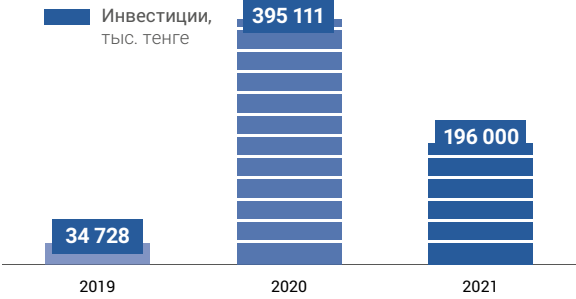
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	45	45	45
Объем производства электроэнергии	млн кВт*ч	153	159,36	144,593
Объем реализации электроэнергии	млн кВт*ч	152	159,1	144,592

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.pves.kz.



ТОО «Ereymentau Wind Power» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

Основной вид деятельности ТОО «Ereymentau Wind Power»: реализация проекта «Строительство ветровой электрической станции в районе г. Ерейментау мощностью 50 МВт» и дальнейшее производство электрической энергии. Проект состоит максимально из 20 ветровых турбин, оснований кранов, прилегающих к каждой турбине, внутренних

дорог, внутренней электросети, электроподстанции, включающей диспетчерский пункт и подключение к энергосети.

Местонахождение: РК, г. Нур-Султан, ул. Кабанбай батыра, 15А.

И.о. Генерального директора: Ли Д.В.

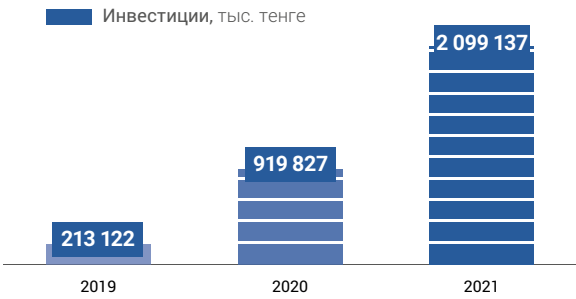
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	(179)	(89)	(385)
EBITDA	млн тенге	(176)	(181)	(218)

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.ewp.kz.





01.1 О компании

ТОО «Samruk-Green Energy» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

ТОО «Samruk-Green Energy» оказывает услуги по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии. Предприятие осуществляет возможность децентрализованного обеспечения электроэнергией отдаленных районов. Начиная с 2015 года СЭС 2 МВт является площадкой для тестирования инновационных технологий ВИЭ, включая первую на территории СНГ и Центральной Азии технологию аккумулирования электроэнергии EnergyPod в промышленных масштабах. В 2020 году товариществом введена в эксплуатацию ветровая электрическая станция «Шелек» 5 МВт, реализованная в рамках межправительственного соглашения между КНР и Республикой Казахстан.

Цепочка поставок предприятия

Отпуск электроэнергии осуществляется в сети АО «АЖК» в адрес ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ» по фиксированным тарифам в соответствии с Законом Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии». В соответствии с Правилами централизо-

ванной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года от 2 марта 2015 года № 164, расчетно-финансовый центр оплачивает товариществу за весь объем электрической энергии, произведенной и отпущенной в электрическую сеть энергопередающей организации объектами товарищества в течение 15 лет с даты начала комплексного испытания электроустановок. При этом фиксированный тариф подлежит ежегодной индексации в соответствии с Правилами определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен от 27 марта 2014 года № 271.

Местонахождение: РК, Алматинская обл., г. Капшагай, ул. Индустриальная, 35/2

Генеральный директор: Букенов Т.Ш.

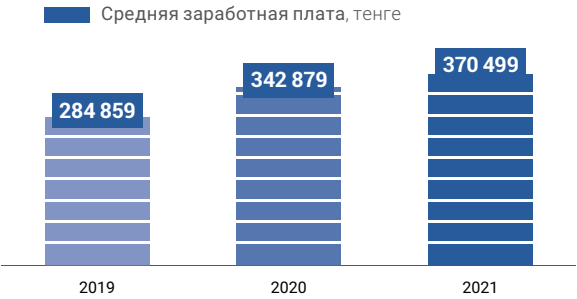
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	(42)	(125)	12
EBITDA	млн тенге	36	26	136
EBITDA Margin	%	23	11	34

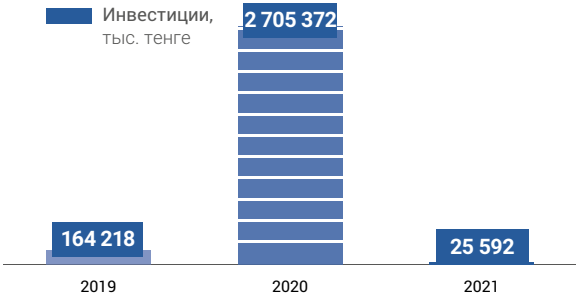
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Установленная электрическая мощность,	МВт	2,4	7,4	8,4
Объем производства электроэнергии	млн кВтч	3,327	7,366	20,454
Объем реализации электроэнергии	млн кВтч	3,246	7,216	20,216

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.samruk-green.kz.



ТОО «Энергия Семиречья»

(АО «Самрук-Энерго» – 25%; Hydrochina Corporation – 50%; Powerchina Chengdu Engineering Corporation Limited – 15% и Powerchina Resources Limited – 10%)

ТОО «Энергия Семиречья» – предприятие, созданное для оказания услуг по производству и продаже электрической энергии, проектированию и строительству объектов с использованием возобновляемых источников энергии. Предприятие было создано в 2009 году для реализации проекта «Строительство ветроэлектростанции в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт».

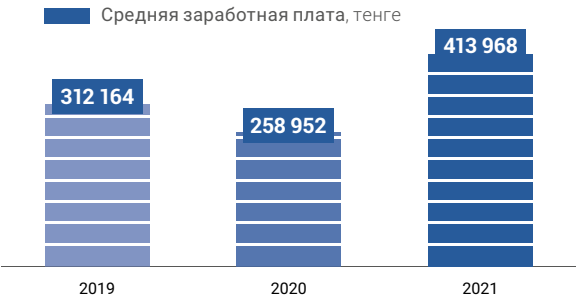
Местонахождение: РК, г. Алматы, проспект Аль-Фараби, д. 75в/7

Генеральный директор: He Junwen

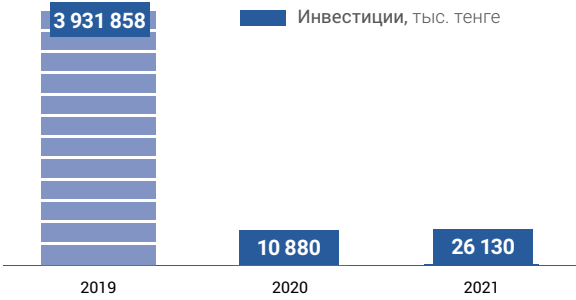
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	21	(177)	(134)
EBITDA	млн тенге	(123)	(97)	(103)

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ (25%)



01.1 О компании

ТОО «Казгидротехэнерго» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

ТОО «Казгидротехэнерго» осуществляет реализацию проектов строительства четырех малых ГЭС (БАК-1, БАК-2, ГЭС-19, ГЭС-29) в Алматинской области суммарной мощностью 60,8 МВт.

Деятельность товарищества направлена на проектирование, строительство и эксплуатацию объектов по использованию ВИЭ, самостоятельных технических устройств и взаимосвязанных с ними сооружений для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием ВИЭ.

Основной вид деятельности: производство и продажа электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Местонахождение: РК, г. Алматы, ул. Кунаева д. 21Б, БЦ «Сат», офис 71

Генеральный директор: Буханов М.Е.

ТОО «Теплоэнерго» (ТОО «Казгидротехэнерго» – 95%)

Основной целью ТОО «Теплоэнерго» является строительство двух электростанций на Большом Алматинском канале с общей мощностью 12 МВт. Также планируется строительство ГЭС 1,2 на БАК и ГЭС 19 на реке Шелек в Енбекшиказахском районе суммарной мощностью 26 МВт (Алматинская область).

Основной вид деятельности: производство и продажа электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Местонахождение: РК, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 13, БЦ «Нурлы Тау», к. 1В, оф. 505.

Директор: Абдукаримова А.С.



ДОБЫВАЮЩИЕ И СЕРВИСНЫЕ КОМПАНИИ

ТОО «Богатырь Комир» (Forum Muider B.V. – 100%)

ТОО «Богатырь Комир» – одно из крупнейших предприятий в мире по добыче угля открытым способом. На долю ТОО «Богатырь Комир» приходится 59 процентов от всего добываемого угля в Экибастузском угольном бассейне и около 40 процентов от общего объема добычи угля в РК. Утвержденные запасы угля по ТОО «Богатырь Комир» составляют около 2,9 млрд тонн. Запасы угля по ТОО «Богатырь Комир» утверждены до горизонта минус 200 м (глубина от поверхности составляет 400 м). При текущей мощности предприятия запасов угля хватит не менее чем на 70 лет работы.

Разрез «Богатырь», введенный в эксплуатацию в 1970 году, отрабатывает запасы угля в полях (участках) 5, 6, 9, 10. Глубина разреза достигла 280 м от поверхности (отметка: горизонт минус 80 м по Балтийской системе мер от уровня Балтийского моря). Разрез «Северный» введен в эксплуатацию в 1954 году, добыча угля ведется в полях (участках) 1, 2, 3, 4. Глубина разреза достигла 230 м от поверхности (отметка: горизонт минус 30 м по Балтийской системе мер от уровня Балтийского моря).

Основными промышленными пластами Экибастузского бассейна являются пласты 1, 2, 3, 4 средней мощностью 160 м и глубиной залегания до 670 м. Общие запасы угля по бассейну составляют более 9 млрд тонн.

Утвержденные запасы угля по разрезам «Богатырь» и «Северный» ТОО «Богатырь Комир»

млн тонн					
Пласт	Утвержденные запасы	Пласт	Утвержденные запасы	Пласт	Утвержденные запасы
по разрезу «Северный» (участки 1, 2, 3, 4)		по разрезу «Богатырь» (участки 5, 6, 9, 10)		Всего по ТОО «Богатырь Комир»	
1	199,8	1	198,1	1	397,9
2	298,1	2	332,8	2	630,8
3	662,2	3	739,4	3	1 401,7
4	205,9	4	278,7	4	484,6
Итого:	1 366,0	Итого:	1 549,0	Всего:	2 915,0

Цепочка поставок предприятия

ТОО «Богатырь Комир» добывает уголь марки КСН со средней теплотой сгорания ~ 4 000 ккал/кг, зольностью ~43%, влажой ~5%.

Предприятие поставляет энергетический уголь на генерирующие объекты внутреннего рынка РК и на экспорт в РФ, а также осуществляет поставку коммунально-бытового угля на внутренний рынок РК. Продажа угля в адрес теплоэлектростанций РК осуществляется по прямым договорам поставки угля, в адрес электростанций РФ – через трейдера.

Реализация коммунально-бытового угля производится через товарные биржи в соответствии с Приказом Министра национальной экономики РК от 26 февраля 2015 года № 142 «Об утверждении перечня биржевых товаров и минимального размера представляемых партий, которые реализуются через товарные биржи».

Местонахождение: РК, Павлодарская обл., г. Экибастуз, ул. Бауыржана Момышулы, 23.

Генеральный директор: Корсаков Н.Н.



01.1 О компании

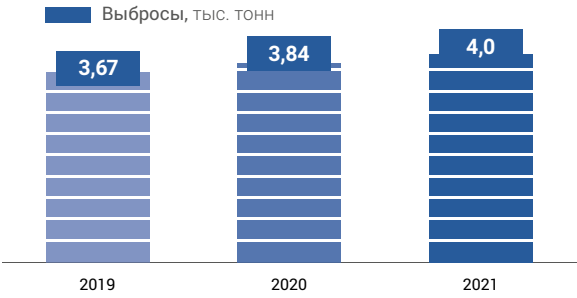
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тг	26 917	24 093	23 421
EBITDA	млн тг	40 415	36 728	34 666
EBITDA Margin	%	43	36	34

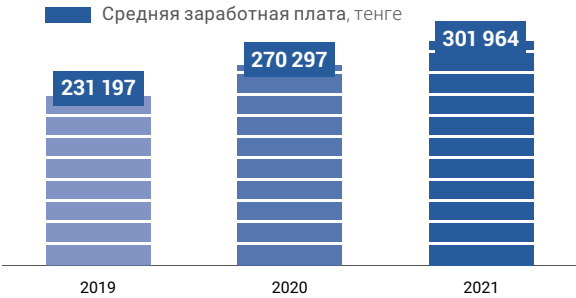
Итоги производственной деятельности

Наименование	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Объем добычи угля	млн тонн	44,8	43,3	44,6
Объем реализации угля в РК	млн тонн	33,8	33,4	44,7
на собственные ЭС	млн тонн	17,5	17,8	20,0
сторонним ЭС	млн тонн	16,3	15,6	14,7
Объем экспорта угля	млн тонн	10,9	10,1	9,8
Крупные потребители	ТОО «Экибастузские ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Астана-Энергия» ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 ТОО «Караганда Энергоцентр» ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, АО «СевКазЭнерго» ТЭЦ-2, Петропавловская ТЭЦ-2, Рефтинская ГРЭС, Троицкая ГРЭС и Курганская ТЭЦ			

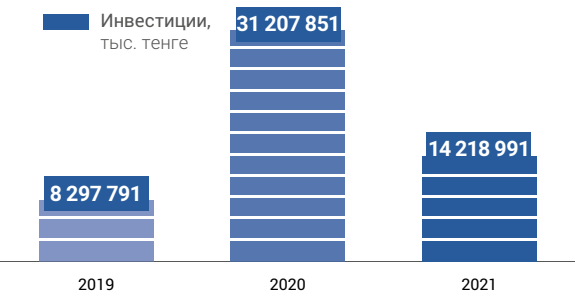
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ (50%)



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.bogatyr.kz.



ТОО «Тегис Мунай» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

Целью деятельности ТОО «Тегис Мунай» является строительство наземной инфраструктуры и обустройство месторождения «Придорожное» в Южно-Казахстанской области Республики Казахстан, строительство газопровода от месторождения «Придорожное» до магистрального

ТОО «Мангышлак-Мунай» (ТОО «Тегис Мунай» – 100%)

ТОО «Мангышлак-Мунай» на основании Контракта № 4631-УВС-МЭ от 30.07.2018 года является обладателем права недропользования на проведение добычи газа на месторождении Придорожное в Туркестанской области. Проект предполагает разработку газового месторождения с целью восполнения дефицита газа в регионе, создания новых рабочих мест, развития инфраструктуры, увеличения социальной помощи и налоговых отчислений в бюджет.

В соответствии с договором доверительного управления 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Мангышлак-Мунай» от 26 августа 2021 года № 1с/У/5-21, заключенным между Товариществом и ТОО «Амангельды Газ», 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Мангышлак-Мунай» передано в доверительное управление ТОО «Амангельды Газ».

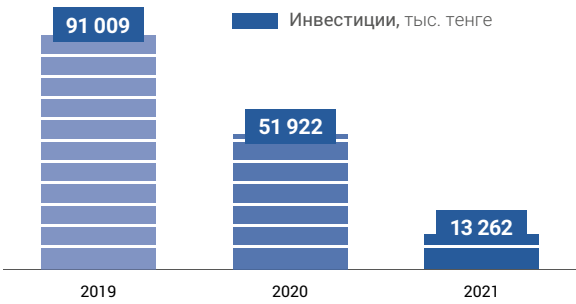
Полную информацию можно получить на сайте компании: www.mangyshlak-munay.kz.

газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, добыча, переработка и реализация газа.
ТОО «Тегис Мунай» является инвестиционным проектом АО «Самрук-Энерго».

Местонахождение: РК, г. Алматы, ул. Аскарова, 40.

Директор: Тастемирова Г.

СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Местонахождение: РК, г. Алматы, ул. Аскарова, 40.

Генеральный директор: Жылкышиев Қ. Б.



01.1 О компании

ТОО «Energy Solutions Center» (АО «Самрук-Энерго» – 100 %)

ТОО «Energy Solutions Center» является сервисной организацией для оказания административного обеспечения группы компаний АО «Самрук-Энерго».

В перечень услуг входит:

- ▶ услуги по сопровождению ИТ-инфраструктуры;
- ▶ услуги по сопровождению интернет ресурсов;
- ▶ оказание транспортных услуг;
- ▶ услуги по управлению недвижимым имуществом (аренда, приобретение, строительство).

Основной вид деятельности: специальное конторское обслуживание (аутсорсинг персонала), ИТ-услуги, транспортные услуги.

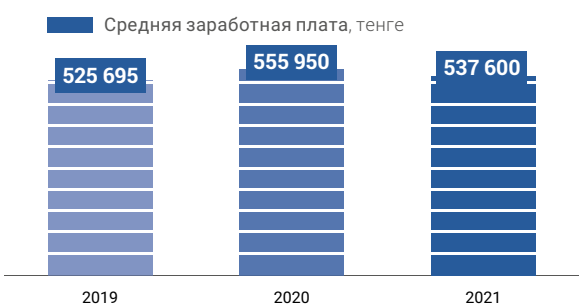
Местонахождение: РК, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 15А, блок Б.

Генеральный директор: Бегимов Г.А.

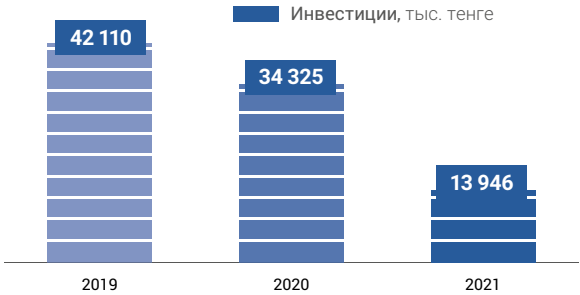
Финансовые показатели

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	3	27	35
EBITDA	млн тенге	68	121	137
EBITDA Margin	%	6	9	12

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ (25%)



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.e-s-center.kz.



РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ И СБЫТОВЫЕ КОМПАНИИ



АО «Алатау Жарық Компаниясы» (АО «Самрук-Энерго» – 97,4%, АО «АЖК» – 2,6%)

АО «Алатау Жарық Компаниясы» является крупной региональной электросетевой компанией, обеспечивающей электроснабжение 2,5 млн населения г. Алматы и Алматинской области, эксплуатирует более 30 тыс. км электрических сетей, 208 подстанций 35 кВ и выше и 7085 ТП. Обслуживание сетей осуществляется сетью РЭС по городу Алматы и десятью РЭС по Алматинской области, площадь обслуживания – 102 382 кв. км. Первоочередная задача АО «АЖК» – надежное и качественное обеспечение народа электрической энергией.

Цепочка поставок предприятия

Региональные электросетевые компании осуществляют функции передачи электрической энергии по электрическим сетям в границах ее балансовой принадлежности.

Электросетевая компания АО «АЖК» представляет собой основную часть электрических сетей Алматинского энергоузла с сетями классами напряжения 220/110/35/6-10/0,4 кВ. Электрические сети компании тянутся от берегов озера Балхаш на севере до границ с Киргизией на юге и от границ Жамбылской области на западе до границ с Китаем на востоке. Передача электрической энергии от энергопроизводящих организаций для конечного потребителя.

Местонахождение: РК, г. Алматы, ул. Манаса, 24Б.

Председатель Правления: Асыллов А.Н.

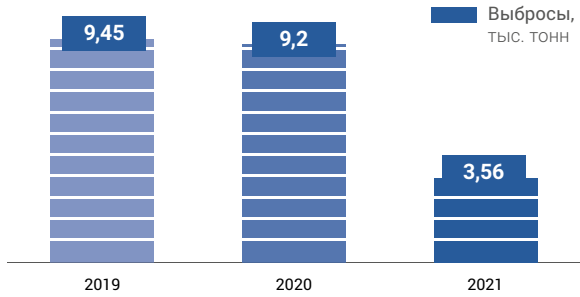
Итоги производственной деятельности

Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЛЭП-220 кВ	км	457,79	457,79	410,34
ЛЭП-110 кВ	км	2 881,76	2 880	2 673,94
ЛЭП-35 кВ	км	2 603,01	2 604,72	2 543,06
ЛЭП-10 кВ	км	10 903,46	10 951,46	9 363,04
ЛЭП –6 кВ	км	1 765,65	1 792,23	140,36
ЛЭП-0,4 кВ	км	11 659,81	11 771,74	10 127,52
ПС-220 кВ	шт.	8	8	8
ПС –110 кВ	шт.	95	95	93
ПС- 35 кВ	шт.	106	106	106
Передача электроэнергии	млн кВтч	6 961	6 838	7 650
Количество потребителей (коммерческих и других)	шт.	21	21	12

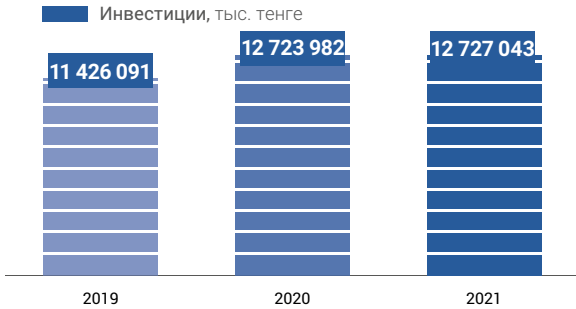
Финансовые показатели

Показатели	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	2 719	3 366	2 907
EBITDA	млн тенге	12 408	11 966	13 136
EBITDA Margin	%	33	29	28

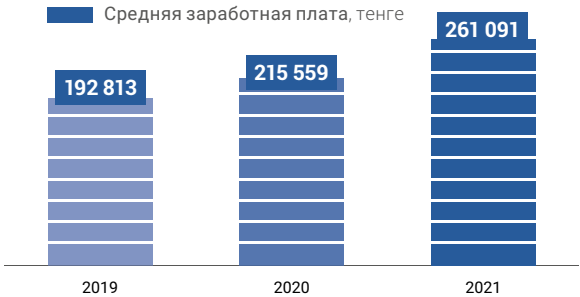
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



Полную информацию можно получить на сайте компании: www.azhk.kz.



01.1 О компании

ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (АО «Самрук-Энерго» – 100%)

ТОО «АлматыЭнергоСбыт» – предприятие, представляющее интересы своих потребителей перед всеми субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии, в целях обеспечения бесперебойного электроснабжения. ТОО «АлматыЭнергоСбыт» является гарантирующим поставщиком электроэнергии в городе Алматы и регионе Алматинской области (Балхашский, Енбекшиказахский, Жамбылский, Илийский, Карасайский, Райымбекский, Талгарский, Уйгурский районы и город Капшагай). В ТОО «АлматыЭнергоСбыт» – более 34 тысяч юридических лиц и порядка 830 тысяч бытовых абонентов. Главным принципом работы компании является клиентоориентированность. В структуру организации входят 17 районных отделений и контакт-центр.

Показатель удовлетворенности клиентов ежегодно растет и приблизился к 100%.

Цепочка поставок предприятия

Приобретение электрической энергии у энергопередающих организаций и реализация конечному потребителю на основании публичных договоров энергоснабжения. Формирование тарифа на электроэнергию осуществляется в соответствии с требованиями Комитета по регулированию естественных монополий.

Местонахождение: РК, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Айтеке би, д. 172/27

Генеральный директор: Копенов Е.К.

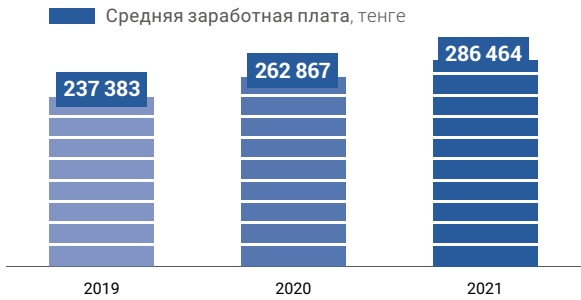
Финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Чистый доход/убыток	млн тенге	(1 185)	(4 035)	(1 742)
EBITDA	млн тенге	(1 499)	(4 796)	(3 149)
EBITDA Margin	%	(1,5)	(4,5)	(2,5)

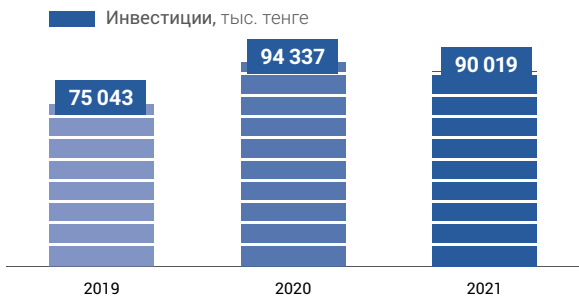
Итоги производственной деятельности

Показатель	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Объем сбыта электроэнергии	млн кВтч	6 218	6 055,5	6 723,8
Средний тариф по сбыту электроэнергии	тенге/кВтч	16,11	17,67	18,25

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



СУММА ОСВОЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



Группы потребителей	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Население	811 295	835 509	862 980
Небытовые потребители, в том числе:	32 939	34 171	36 154
- Промышленные и приравненные к ним потребители	1 934	1 952	1 936
Группы потребителей	2019 г.	2020 г.	2021 г.
- Бюджетные организации	1 228	1 295	1 319
Группы потребителей	2019 г.	2020 г.	2021 г.
- Прочие потребители	29 777	30 924	32 899
ВСЕГО:	844 234	869 680	899 134

Полную информацию можно получить на сайте компании: www.esalmaty.kz.



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.	План 2022 г.
Установленная мощность	6 133	6 200	6 215	6 215
Объем производства электроэнергии, млрд кВт*ч	30,2	31,4	35,6	35,6
Доля производства электроэнергии группы компаний АО «Самрук-Энерго» в РК, %	28,5	29,0	31,1	29,0
Объем реализации электроэнергии, млн кВт*ч	6 218	6 055,5	6 723,9	6 878
Экспорт электроэнергии (млн кВтч)	966,5	1105,9	1272,3	659,7
Объем передачи электроэнергии, млн кВт*ч	6 961	6 838	7 650	7 638
Объем отпуска тепловой энергии, млн Гкал	5,2	5,8	5,8	5,3
Добыча угля, млн тонн	44,8	43,3	44,6	44,6
Доля добычи угля группы компаний АО «Самрук-Энерго» в общей добыче по РК, %	40,5	39,7	40,2	39,0
Экспорт угля (тыс. тонн)	10 893	10 058	9 802,2	10 100



УСТАНОВЛЕННАЯ
МОЩНОСТЬ

6 215

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
млрд кВт*ч

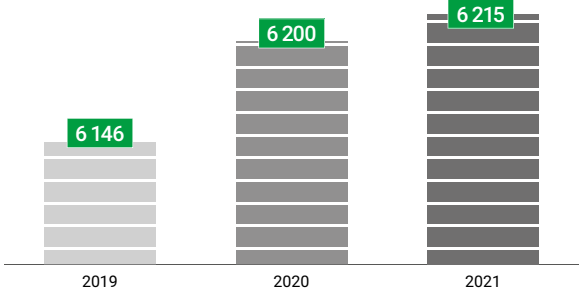
35,6

ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
млн кВт*ч

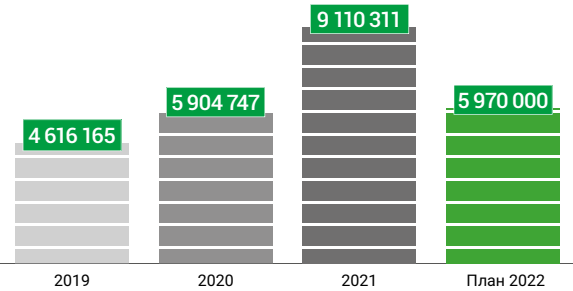
6 723,9

Электростанции АО «Самрук-Энерго»	Установленная мощность на 01.01.2022 г.	Располагаемая мощность на 01.01.2022 г.
АО «Самрук-Энерго»	6 215,1	5 753,4
АО «АлЭС»	1 235,7	904,7
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	3 500	3 500
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	1 000	971,3
АО «Шардаринская ГЭС»	126	25
АО «Мойнакская ГЭС»	300	300
ТОО «Samruk-Green Energy»	8,4	8,4
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	45	45

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИИ
УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ
АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

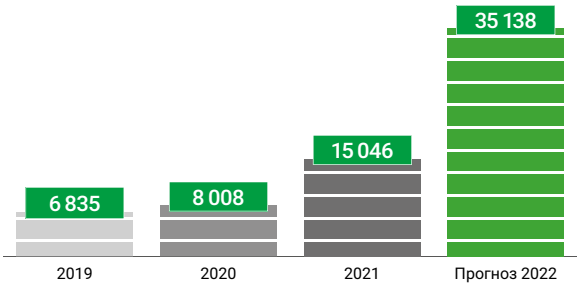


ИНВЕСТИЦИИ В ОХРАНУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (тыс. тенге)

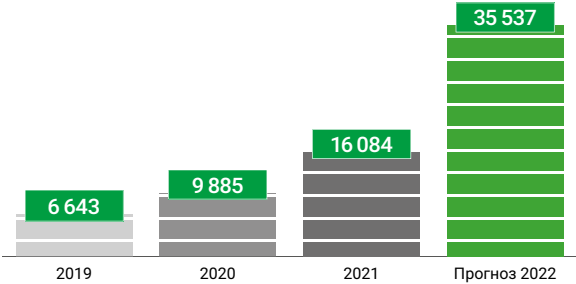


ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

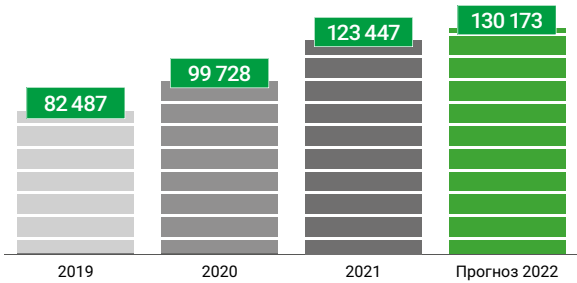
ЧИСТЫЙ ДОХОД/УБЫТОК,
ПРИЧИТАЮЩИЙСЯ АКЦИОНЕРАМ (млн тенге)



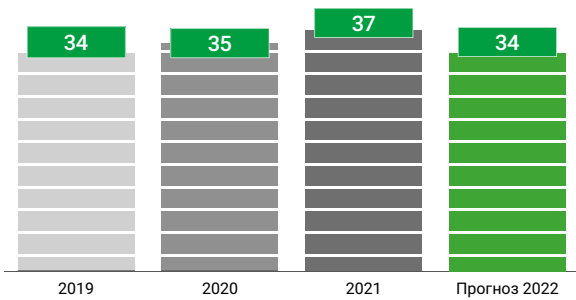
ЧИСТЫЙ ДОХОД БЕЗ УЧЕТА КУРСОВОЙ
РАЗНИЦЫ (а также без учета курсовой разницы
СКО и АК), млн тенге



EBITDA (млн тенге)



EBITDA Margin (%)



Социальные показатели

Наименование	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	План 2022 г.
Средняя заработная плата	тыс. тенге	243 722	273 830	310 765	325 974
Среднесписочная численность персонала, всего	чел	17 737	17 783	17 690	18 090
Ежегодная текучесть кадров	%	9	6	10	14
Затраты на обучение 1 работника в год	тыс.	45	15	19,6	15
% расходов на обучение от ФОТ	%	1	1	1	1
Количество (коэффициент) несчастных случаев на производстве на тыс. человек	Кол-во /1 000 чел. в усл. ед.	0,56	0,45	0,34	Не прогнозируется
Доля местного содержания в закупках товаров	%	79	79	89	83
Доля местного содержания в закупках работ, услуг	%	81	79	93	58
Рейтинг социальной стабильности	%	65	79	76	Не прогнозируется



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2021 ГОДА

ЯНВАРЬ

1. АО «Самрук-Энерго» укрепило финансовую устойчивость и вошло в «зеленую» зону риска.
2. АО «Самрук-Энерго» расширяет цифровизацию в энергетике. На энергетических объектах Казахстана началась установка специального оборудования, которое позволит регулировать перетоки и распределение мощности в Единой энергетической системе республики.

За счет внедрения цифрового решения и предоставления услуги Системному оператору в период с 2021 по 2025 гг. АО «Самрук-Энерго» планирует получить финансовые выгоды более 4 млрд тенге.

АПРЕЛЬ

3. Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило прогноз по рейтингу АО «Самрук-Энерго».
4. Между АО «Самрук-Энерго», Палатой Юридических Консультантов «Kazakhstan Bar Association» и ОФ «Центр Исследования Правовой Политики» заключен Меморандум о сотрудничестве.

Агентство Fitch Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу АО «Самрук-Энерго», повысив со «Стабильного» на «Позитивный», а также подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги АО «Самрук-Энерго» на уровне «BB».

На основе этого документа предполагается участие сторон в проекте «Реализация системной, структурированной и эффективной политики повышения деловой честности и развития корпоративного управления в Казахстане в соответствии со стандартами ОЭСР», имплементируемого KazBar и ЦИПП при поддержке Siemens Integrity Initiative.

ОКТАБРЬ

5. Советом директоров АО «Самрук-Энерго» утверждена новая Стратегия развития Компании на 2022–2031 годы.

НОЯБРЬ

6. АО «Самрук-Энерго» осуществило дебютное размещение «зеленых» облигаций путем публичной подписки на фондовой бирже Международного финансового центра «Астана» – Astana International Exchange в размере 18,4 млрд тенге с купонной ставкой 11,4% годовых и сроком обращения 6,5 лет. Средства от размещения будут направлены на финансирование «зеленых» приемлемых проектов в соответствии с Принципами «зеленых» облигаций (GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA).
7. В Алматы состоялись Общественные слушания по переводу на газ Алматинской ТЭЦ-2. На слушаниях с жителями города обсуждались вопросы минимизации воздействия на окружающую среду при реализации проекта по модернизации Алматинской ТЭЦ-2. Публичные слушания организованы с участием заказчика технико-экономического обоснования проекта (ТЭО) – АО «АлЭС», разработчика ТЭО – АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» и под председательством представителя Управления зеленой экономики г. Алматы.

ДЕКАБРЬ

8. Евразийский Банк Развития намерен профинансировать реконструкцию Алматинской ТЭЦ-3. Евразийский Банк Развития (ЕАБР), АО «Самрук-Энерго» и АО «АлЭС» подписали трехстороннее соглашение о сотрудничестве по организации финансирования проекта «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе парогазовой установки с увеличением мощности станции до 450 МВт».

ПРИНЦИПЫ АО «САМРУК-ЭНЕРГО»



ПРОФЕССИОНИЗМ

Высокий профессионализм работников компании – залог ее успешной деятельности. Поэтому «Самрук-Энерго» стремится создавать все необходимые условия для комфортной работы и реализации потенциала каждого работника Компании, предоставляя равные возможности для персонального и профессионального развития. Каждый работник стремится повышать уровень своего профессионализма, используя возможности, предоставляемые Компанией, а также самостоятельно.



КОМПЛАЕНС

Следование правилам позволяет нам оставаться командой профессионалов, объединенных общими целями, культурой поведения и традициями, а также помогает поддерживать на должном уровне взаимопонимание как в самой Компании, так и с деловыми партнерами и клиентами.



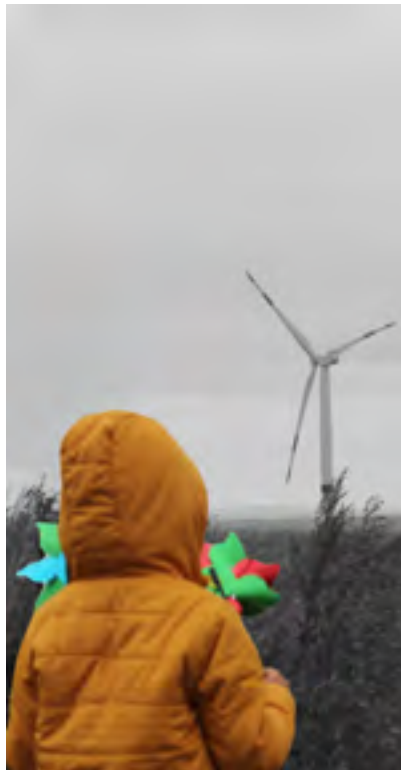
БЕЗОПАСНОСТЬ

Мы обеспечиваем мир энергией и стремимся делать это безопасными методами.



РИСК-ОРИЕНТИРОВАННЫЙ ПОДХОД

Мы осознаем важность управления рисками как ключевого компонента системы корпоративного управления и принимаем необходимые меры, направленные на своевременную идентификацию и снижение уровня рисков, которые могут негативно повлиять на стоимость и репутацию Компании.



СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Мы стремимся вести производственную деятельность, оберегая окружающую среду и уважая сообщества, с которыми взаимодействуем. Наши цели в сфере охраны труда, промышленной и общей безопасности, а также охраны окружающей среды – отсутствие несчастных случаев, вреда здоровью и ущерба окружающей среде.



ТРАНСПАРЕНТНОСТЬ

Мы открыты к встречам, обсуждениям и диалогу, стремимся к построению долгосрочного сотрудничества с заинтересованными лицами, основанного на учете взаимных интересов, соблюдении прав и баланса между интересами Компании и заинтересованными лицами.