



Майкубенский
угольный разрез



2024

Годовой отчет
АО «Майкубен-Вест»

Оглавление

Обращение руководства	4
1 Информация о компании	5
1.1 История компании	5
1.2 Миссия компании и цели развития	6
1.3 Основные направления деятельности	6
1.4 Производимая продукция	6
1.5 Информации о месторождении и запасах	7
1.6 Обязательства и ответственность	8
2 Основные события 2024 года	8
2.1 Обзор макроэкономических условий	9
2.2 Основные достижения компании	10
3 Операционная деятельность	10
3.1 Анализ внутреннего рынка угля	10
3.2 Тенденции развития отрасли и анализ внешних рынков	13
3.3 Доля компании на рынке, маркетинг и продажи	15
3.4 Операционная деятельность компании	16
3.5 Стратегия развития компании	16
4 Финансово-экономические показатели	17
4.1 Обзор учетной политики	17
4.2 Финансовый обзор деятельности	17
5 Риски	18
5.1 Анализ основных рисков	18
5.2 Система управления рисками	19
6 Социальная ответственность	19
6.1 Ключевые показатели	19
6.2 Занятость и принципы управления	19
6.3 Охрана труда и промышленная безопасность	20
6.4 Подготовка и образование	21
6.5 Практика трудовых отношений	21
6.6 Спонсорство и благотворительность	21
6.7 Социальная ответственность	22
6.8 Противодействие коррупции	22
6.9 Взаимодействие с населением	22
6.10 Соответствие требованиям законодательства	23
6.11 Ответственность за продукцию	23
7 Охрана окружающей среды	23
7.1 Политика в области охраны окружающей среды	23
7.2 Используемые материалы	24
7.3 Управление отходами	24
7.4 Водопотребление	25
7.5 Энергопотребление и энергосбережение	25
7.6 Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	26
7.7 Сбросы	26
7.8 Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ	26
7.9 Биологическое разнообразие	27
7.10 Адаптация к климатическим изменениям	27

7.11	Соответствие экологическим требованиям	27
7.12	Ключевые показатели	28
8	Корпоративное управление	29
8.1	Система корпоративного управления	29
8.2	Структура корпоративного управления	29
8.3	Единоличный исполнительный орган.....	29
8.4	Совет директоров	29
8.5	Организационная структура Компании.....	30
8.6	Информация о вознаграждениях.....	30
8.7	Акционеры.....	31
8.8	Дочерние и зависимые компании.....	31
8.9	Информация о дивидендах.....	31
8.10	Права миноритарных акционеров.....	31
8.11	Информация о крупных сделках.....	31
8.12	Информационная политика	31
8.13	Управление рисками.....	31
8.14	Внешний аудит.....	32
8.15	Взаимодействие с инвесторами	32
8.16	Переход на принципы ESG.....	32
8.17	Ключевые показатели деятельности	33
	Глоссарий	34
	Контактная информация для инвесторов	34
	Приложение 1. Организационная структура Компании.....	35
	Приложение 2. Финансовая отчетность	36

Обращение руководства

Уважаемые акционеры, инвесторы и партнёры!

Прошедший 2024 год стал для нашей компании важной проверкой на эффективность управления и устойчивость. Сложная ситуация на российском рынке угля привела к снижению объемов экспорта нашей продукции, однако мы смогли увеличить объем розничной реализации угля для коммунально-бытовых нужд.

Компания прилагает усилия для диверсификации поставок угля, и в 2024 году были осуществлены первые поставки на европейский рынок. Наша продукция имеет ряд конкурентных преимуществ для угольных электростанций и предприятий строительной отрасли Казахстана. Растущие потребности в энергии и развитие новых цифровых отраслей увеличивает потребление угля в стране и в мире, несмотря на развитие возобновляемой энергетики.

В 2024 году наша компания продолжила модернизацию оборудования и внедрение новых технологий, в том числе для повышения безопасности на производственных объектах. Одной из первых компаний региона на нашем разрезе «Майкубенский» была внедрена автоматическая система мониторинга выбросов в окружающую среду. В своем технологическом развитии мы стремимся существенно снизить воздействие на окружающую среду.

АО «Майкубен-Вест» продолжает работу над проектами по предотвращению эндогенных пожаров, рекультивации земель и восстановлению экосистем в районе угольного разреза.

Хочу поблагодарить всех сотрудников за их труд и преданность делу. Убежден, что наш сплоченный коллектив и значительный опыт позволят улучшить показатели работы компании и достигнуть всех поставленных стратегических целей.



Генеральный директор
Ахметбаев Н. Ш.

1 Информация о компании

Акционерное общество «Майкубен-Вест» было создано 29 сентября 2021 года в результате преобразования товарищества с ограниченной ответственностью «Майкубен-Вест», имеющего длительную историю добычи угля на разрезе «Майкубенский» Шоптыкольского месторождения. С начала промышленного освоения разреза (с 1987 г.) общей площадью 43,2 км² было добыто более 123 млн тонн угля.

Проектная мощность разреза составляет 5,2 млн тонн угля в год. Марки угля: бурые БЗ, длиннопламенные (Д).

Добыча в 2024 г составила 2,3 млн тонн угля.

EBITDA – 3,328 млрд тенге, LTIFR – 0,55.

1.1 История компании

Майкубенский угольный бассейн был известен с 1825 года, разработка месторождения велась с 1859 года, а угли бассейна использовались для плавки медно-свинцовых руд на Александровском заводе в Баянаульском районе.

В двадцатые годы XX века месторождение было передано горной концессии английского промышленника Л. Уркварта. В годы великой отечественной войны и послевоенные годы восточная часть Шоптыкольского месторождения отрабатывалась небольшим разрезом для нужд комбината «Майкаинзолото», ежегодная добыча составляла 50 – 190 тыс. тонн угля. Рядом с месторождением была построена угольная электростанция, поставлявшая электроэнергию для добычи и обогащения золота в поселке Майкаин.

Геологоразведочные работы, выполненные в 50-60 годы XX века, позволили выделить на территории Майкубенского бассейна три самостоятельных месторождений угля: Шоптыкольское, Сарыкольское и Талдыкольское. Постановлением Совета Министров СССР «О создании Экибастузского топливно-энергетического комплекса и строительстве линии электропередачи постоянного тока напряжением 1500 кВ Экибастуз — Центр», принятом в 1977 году, наряду с развитием добычи угля в Экибастузском бассейне, предусматривалось строительство разреза «Майкубенский» на месторождении Шоптыколь проектной мощностью 20 млн тонн угля в год. С 80-х годов началось проектирование и создание железнодорожной и транспортной инфраструктуры для освоения угольного месторождения Шоптыколь, и 2 ноября 1987 года на разрезе «Майкубенский» была добыта и отгружена первая партия угля.

В 1991 году на малом предприятии «Иртыш» на базе окисленных бурых углей Майкубенского разреза было начато производство ценного удобрения -

гумата натрия. Это удобрение в три раза эффективнее торфа, повышает сопротивляемость растений неблагоприятным условиям и урожайность. После обретения Казахстаном независимости и приватизации государственных активов в 1998 году было создано АОЗТ «Майкубен-Вест», которое 21 августа 2001 года было преобразовано в ЗАО «Майкубен Вест», а 23 сентября 2005 года было преобразовано в ТОО «Майкубен-Вест», которое в 2021 году было преобразовано в АО «Майкубен-Вест» (далее по тексту - Компания).

Листинговая комиссия Казахстанской фондовой биржи (KASE) 06 апреля 2022 года приняла решение о включении в официальный список KASE по категории «стандарт» основной площадки простых акций АО «Майкубен-Вест» (МКБВ).

1.2 Миссия компании и цели развития

Миссия компании: обеспечение потребителей внутреннего и внешнего рынков усредненным по качеству углем, добываемым в соответствии с высокими экологическими стандартами.

Видение развития компании: увеличение добычи угля до проектных значений за счет расширения поставки с повышением экологических характеристик.

1.3 Основные направления деятельности

Основной деятельностью Компании является добыча, сортировка и отгрузка бурого угля марок ЗБ и Д на разрезе «Майкубенский» Шоптыкольского месторождения.

Добыча угля на разрезе «Майкубенский» ведется открытым способом с использованием, в том числе внутренних железнодорожных линий и железнодорожного транспорта.

Контракт №313 от 31.03.99 года. Лицензия на недропользование от 25.09.2005г., №004591.

1.4 Производимая продукция

На разрезе «Майкубенский» Шоптыкольского месторождения ведется добыча и отгрузка бурого угля марки ЗБ и каменного марки (Д) соответствующих СТ РК 1689-1-2012.

Угли Шоптыкольского месторождения бурые гумусовые марки ЗБ, зольность рядовых углей составляет 6-40%. Зола тугоплавкая, температура плавления 1250°C. Низшая теплота сгорания рабочего топлива 3600-5200 ккал/кг.

Влажность углей 18,5%, содержание серы 0,5-1,2%, фосфора – 0,07%, выход летучих веществ на горючую массу 40-48%, содержание углерода 75-77%, водорода 3,5-6%.

Угли всех пластов месторождения энергетические и могут сжигаться на электростанциях в пылевидном состоянии и в кипящем слое под давлением,

пригодны для использования в качестве бытового топлива, а также для газификации в газовых генераторах.

Содержание углерода в угле Шоптыкольского месторождения высокое по сравнению с бурыми углями других буроугольных месторождений. Повышенное содержание углерода и большая теплотворная способность этих углей свидетельствует о высокой степени их углефикации, а по механической прочности аналогичны каменным углям.

Основными потребителями являются: тепловые электростанции, цементные заводы, котельные и коммунально-бытовое хозяйство, частный сектор.

Технологические свойства угля соответствуют требованиям к сырью для энергетических целей (пылевидное и слоевое сжигание), для коммунально-бытовых и технологических нужд (металлургическая промышленность, производство цемента и извести).

Требования потребителей к качеству Майкубенских углей установлены утвержденным Государственным стандартом Республики Казахстан СТ РК 1689-1 2012 «Угли Майкубенского бассейна. Часть 1. Шоптыкольское месторождение. Технические условия».

В СТ РК 1689-1 2012 установлены предельные нормы показателей качества угля:

- зольность угля находится в интервале $Ad = 6 - 40\%$;
- общая влага $W_{tr} = 18 - 22\%$;
- содержание серы $Std = 0,4 - 1,2\%$;
- выход летучих $V_{daf} = 40 - 48\%$.

1.5 Информации о месторождении и запасах

В Республике Казахстан выявлено свыше 300 угольных бассейнов, месторождений и углепроявлений. В настоящее время в эксплуатацию вовлечены 5 угольных бассейнов и 14 месторождений.

Шоптыкольское буроугольное месторождение Майкубенского бассейна расположено в Баянаульском районе Павлодарской области в 160 км юго-западнее г. Павлодар и в 65 км юго-восточнее Экибастузского каменноугольного бассейна. Районный центр – село Баянаул находится в 50 км к югу, поселок Майкаин – в 25 км к северу. Площадь разреза Майкубенский – 43,2 км².

Месторождение связано железнодорожной веткой со ст. Ушкулын с последующим выходом на ст. Майкаин. По территории Майкубенского бассейна проходит автомагистраль, связывающая г. Павлодар, г. Экибастуз, п. Майкаин и с. Баянаул. На территории месторождения находится село Шоптыколь.

По состоянию на 31 декабря 2024 года расчетные запасы недр по углю на участке первоочередной обработки составили 95,5 млн тонн. Срок действия контракта на добычу полезных ископаемых до 2042 г.



Рисунок 1 - Месторождение Шоптыколь (вид с космоса).

В Казахстане государственным балансом учтены запасы по 49 месторождениям, составляющие 33,6 млрд тонн, в том числе каменных углей – 21,5 млрд тонн, бурых углей – 12,1 млрд тонн.

По состоянию на 01.01.2024 г. балансовые запасы угля месторождения Шоптыколь по угольным горизонтам составили 1239,1 млн тонн, в том числе по категории А – 277,5 млн тонн, В – 485,5 млн тонн, С1 - 465,8 млн тонн.

На участке первоочередной отработки открытым способом балансовые запасы по угольному горизонту I-Ш составили 97,9 млн тонн, в т. ч. по категории А – 40,5 млн тонн, В – 36,9 млн тонн, С1 - 10,2 млн тонн, в том числе запасы по марке Д утверждены по категории В на 01.01.2024 г составляют 10,2 млн тонн.

Доля Компании в общих балансовых запасах угля (А+В+С1) Казахстана составляет около 4,2%.

1.6 Обязательства и ответственность

АО «Майкубен-Вест» является ответственным поставщиком, обеспечивающим соответствие качества продукции и сроки отгрузки. Для проверки угля на соответствие требованиям СТ РК 1689-1 2012 на предприятие имеется аттестованная лаборатория.

Для обеспечения большей эффективности в обеспечении качества продукции в рамках Стратегии планируется внедрение системы механического отбора проб.

В 2024 году случаев несоответствия деятельности Компании требованиям законодательства и кодексов в отношении воздействия продукции на здоровье и безопасность, в отношении информации и маркировки о свойствах продукции не установлено.

2 Основные события 2024 года

2.1 Обзор макроэкономических условий

В 2024 году, по оценке Международного валютного фонда (МВФ), рост мирового ВВП составил примерно 3,2 %, схожий темп роста был отмечен и в 2023 год. В 2025 году глобальный рост мировой экономики прогнозируется на уровне 2,8%.

Среднегодовая цена на нефть марки Brent по итогам 2024 года составила 79,9 долл. США за баррель нефти, против 83 долл. США в 2023 году.

По данным Всемирного банка в 2024 году экономика Казахстана выросла на 4,0 %, а в 2025 году прогнозируется временное ускорение роста до 4,5–5,0% благодаря увеличению добычи нефти, росту экспорта и продолжению бюджетного стимулирования. Ожидается, что после 2025 года рост замедлится. Инфляция замедлилась с 9,8% в 2023 году до 8,6% в 2024 году. В 2024 году рост цен на уголь составил 10,4%.

Согласно данным министерства национальной экономики РК в 2024 году:

- высокие темпы роста наблюдались в торговле (8,2%), доля которой в ВВП составляет 15,8%.
- положительную динамику демонстрировали сферы строительства (10,3%), транспорта (8,1%), металлургии (7,2%) и машиностроения (6,9%). Доля обрабатывающего сектора в ВВП составляет 12,4%, строительства и транспорта – 5,3% и 5,4%, соответственно.
- объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования составил около 40 млрд долл. США, увеличившись по сравнению с 2023 годом на 8%.
- основная доля инвестиций в основной капитал пришлась на промышленность (40%), в том числе на горнодобывающую промышленность и разработку карьеров 18,7%, обрабатывающую промышленность – 10,7%.
- внешнеторговый оборот Казахстана увеличился 1,3 % и составил 141,4 млрд долл. США, при этом экспорт увеличился на 3,1% до 81,6 млрд долл. США, а импорт снизился на 1% до 59,8 млрд долл. США.
- крупнейшими торговыми партнерами Казахстана в 2024 году стали Китай, Россия, Италия, Нидерланды, Франция, Германия.
- уровень инфляции составил 8,6%, рост цены на услуги увеличился на 13,3%, на непродовольственные товары - на 8,3%, а на продовольственные товары - на 5,5%.

Согласно данным Национального банка по итогам 2024 года средние курсы валют составили:

469,4 тенге за доллар США, 507,86 тенге за евро и 5,1 за рубль.

Размер базовой ставки Национального банка РК в 2024 году был снижен с 15,75% до 15,25% и далее в течении года снижался до 14,25%, однако в декабре размер базовой ставки был повышен снова до значения 15,25%.

Ключевые события в топливно-энергетическом комплексе в 2024 году:

- производство электроэнергии достигло 118 млрд кВт*ч, а доля возобновляемых источников энергии превысила 6,4%;
- рост потребления электроэнергии составил около 4%, обусловленный в том числе развитием майнинга криптовалют;
- проведены аукционы на строительства газовых электростанций общей мощностью 700 МВт;
- 6 октября 2024 состоялся референдум: 71 % принявших в голосовании граждан высказались «за» сооружение первой АЭС в Казахстане;
- переведены с этапа разведки на добычу 30 месторождений с объемом извлекаемых запасов по нефти 115,6 млн тонн и газа 25 млрд м³;
- введен в эксплуатацию после модернизации первый блок угольной электростанции Экибастузкая ГРЭС -1 мощностью 500 МВт;

2.2 Основные достижения компании

Значимые события Компании по итогам 2024 года:

- Увеличение розничной реализации угля для коммунально-бытового сектора на 16%.
- Поставка пробных партий угля на европейский рынок (Польша).
- Внедрение автоматической системы мониторинга выбросов.
- Определение запасов подземных вод для водоснабжения разреза «Майкубенский» и населения района.

3 Операционная деятельность

3.1 Анализ внутреннего рынка угля

Располагая богатыми запасами угля, Казахстан является одним из мировых лидеров по его добыче и потреблению. На Государственном балансе числятся 49 угольных месторождений и угленосных районов. По имеющимся данным, запасы угля по категориям А+В+С1 (что эквивалентно категории «доказанных и вероятных» запасов) составляют 29,3 млрд т. Казахстан занимает десятое место в мире по запасам угля, которых хватит более чем на 250 лет при текущих темпах добычи.

В 2024 году на уголь пришлось около 55% потребления первичных энергоресурсов в стране. В Казахстане представлен почти весь спектр добычи угля – от бурого и каменного угля для выработки электроэнергии до металлургического угля и кокса для доменных печей.

Основными потребителями угля на внутреннем рынке являются:

- тепловые электростанции и котельные;
- промышленные потребители (металлургия и цементные заводы);
- коммунально-бытовой сектор.

По итогам 2024 года добыча угля в Казахстане сократилась на 2,6% по сравнению с 2023 годом, составив 109,8 млн тонн, экспорт угля снизился до 29,5 млн тонн.

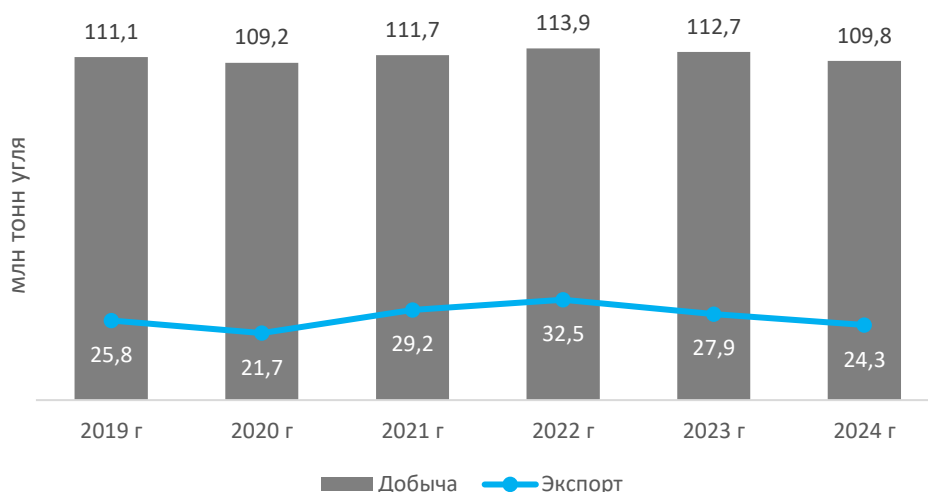


Рисунок 2 - Добыча и экспорт угля 2019 – 2024 гг, млн тонн.

Основу потребления угля в Казахстане составляют угли Экибастузского бассейна, прежде всего уголь разреза «Богатырь», доля которого на внутреннем рынке составляет около 40%, а себестоимость является одной из самых низких в мире. Высокая зольность экибастузских углей ограничивает их конкурентные преимущества несмотря на то, что все основные угольные электростанции Казахстана спроектированы под использование экибастузских углей.

Добыча угля в Казахстане последние годы находится на уровне 110 млн тонн в год, при этом внутреннее потребление составляет 70-75%, на экспорт отправляется 25-30%. Высокая зольность и относительно низкое значение теплоты сгорания казахстанских углей ограничивают экспортный потенциал, за исключением угля месторождения «Шубарколь», имеющего относительно высокую теплоту сгорания и низкую зольность. Основные направления экспорта угля Россия, страны ЕС и Турция, в последние годы активно наращивается экспорт угля в Узбекистан в том числе угля месторождения «Шоптыколь». В 2024 году существенно вырос экспорт угля в Индию второго по величине импортера угля в мире (после Китая).

В 2023 – 2024 годах из-за введенных санкций и запрета на экспорт российского угля в Европу и снижения цен на уголь экспорт угля из России сократился на 6% создав избыточное предложение на внутреннем рынке, что привело к фактическому вытеснению казахстанских углей с российского рынка. Поставки казахстанского угля на российский рынок фактически снизились на 38%.

Таблица 1 - Экспорт угля из Казахстана по странам 2019 – 2024 гг.

Уголь тыс. тонн (всего), в т.ч.		2019	2020	2021	2022	2023	2024
		23143	26552	26617	29710	27900	24300
ЕАЭС	Россия	22 026	21 550	21 251	20 972	15 898	12 946
	Кыргызстан	769	962	501	459		
	Беларусь	434	951	495	441		
СНГ	Узбекистан	505	1 943	1 645	1 277	3 028	2329
	Украина	790	905	794	91	19	0
Прочие	Китай	39	173	86	15	762	523
	Бельгия	0	0	9,8	226	37	61
	Индия	0	0	0	0	441	820
	Латвия	12	2	0	735	2 290	1 198
	Польша	22	53	156	1 530	2 756	2 809
	Израиль	0	0	0	0	4	680
	Турция	11	5	541	856	952	1 045
	Кипр	447	0	30	753	0	0
	Швейцария	773	3 557	4 351	4 391	30	0
	Эстония	0	0	0	266	546	97
	Прочие	8	5	156	320	1 137	1 793

На внутреннем рынке несмотря на газификацию регионов и перевода на газ части угольных электростанций и котельных, в Казахстане планируется строительство новых блоков угольных ГРЭС и ввод трех ТЭЦ, в связи с чем потребление угля в период до 2035 года вырастет на 9 млн тонн (оценочно). Для внутреннего рынка угли месторождения Шоптыколь имеют ряд преимуществ. По своим характеристикам уголь «Шоптыколь» наиболее приближен к характеристикам месторождению «Каражыра» при этом удельная цена угля «Шоптыколь» на единицу энергии ниже, что является конкурентным преимуществом Компании.

Таблица 2 - Теплота сгорания, зольность, содержание серы и размоловоспособность

Наименование	Ед. изм.	Богатырь	Каражыра	Шоптыколь	Шубарколь
Низшая теплота сгорания	ккал/кг	4 200	5 000	4 500	5 400
Зольность на сухую массу, AD	%	42,4	19,8-25,0	9,0-18,0	6,0 - 10,0
Сера, S	%	0,44	0,4	0,5 - 1,2	0,35 - 1,0
Коэффициент размоловоспособности		1,35	1,06	1,15-1,22	3,4

Преимуществом угля Шоптыколь является большая размолоспособность¹, обуславливающая меньшие энергозатраты на размол угля при его использовании на тепловых электростанциях, котельных и цементных заводах. Переход ряда предприятий на уголь с меньшей размолоспособностью может вызвать снижение производительности за счет ограничений в производительности угольных мельниц.

Несмотря на усиление конкуренции на внутреннем рынке угля, АО «Майкубен-Вест» имеет определенные конкурентные преимущества сочетание, которых с инновационной политикой компании и программой научных исследований, позволят нарастить долю на внутреннем рынке в ближайшие годы.

3.2 Тенденции развития отрасли и анализ внешних рынков

За последние три десятилетия мировое потребление угля выросло в два раза, при этом две трети угля используется для производства электроэнергии и тепла. В 2024 году на фоне высоких цен на газ после начала конфликта на Украине и восстановления мирового потребления угля, были зафиксированы рекордные показатели мировой добычи угля, его потребления, торговли углем и производства электроэнергии на угольных электростанциях. Согласно данным международного энергетического агентства в 2024 году мировой спрос на уголь достиг превысил 9 млрд тонн в год, а выработка электроэнергии из угля достигла рекордного уровня 10700 млрд кВт*ч, а объем международной торговли углём достиг 1,6 млрд тонн.

На Китай приходится 54% от мирового потребления угля и в 2024 потребление выросло до 4,9 млрд тонн или, при этом 63 % спроса на уголь приходилось на энергетический сектор. За последние 25 лет Китай потребил на 30 % больше угля, чем весь остальной мир, при этом треть всего угля, потребляемого в мире, сжигается на китайских электростанциях. Электроэнергетический сектор Китая является основным фактором, влияющим на мировые показатели потребления угля, и его политические решения будут и дальше определять глобальные тенденции.

Индия является вторым по величине потребителем угля в мире и вносит наибольший вклад в рост мировой добычи угля. В 2024 году спрос на уголь в Индии вырос на 5 % и составил 1,3 млрд тонн.

Уголь будет играть важную роль в энергосистеме Китая и Индии в ближайшие 20 лет обеспечивая потребности в растущем спросе на энергетический сектор. Часть роста потребления электроэнергии придется на системы искусственного интеллекта, так по данным международного энергетического агентства потребление энергии дата центрами составило 419 млрд кВт*ч (для сравнения в Казахстане потреблении 120 млрд кВт*ч) и до 2030 года потребление энергии как минимум удвоится.

¹ коэффициент размолоспособности характеризует сопротивляемость топлива помолу и показывает, насколько легче или труднее топливо поддается измельчению по сравнению с эталонным топливом. Коэффициент размолоспособности тем меньше, чем выше механическая прочность угля.

После рекордных уровней цен на уголь 2022 года цены на мировых рынках угля продолжили тенденцию на снижение 2023 года. В среднем снижение цены на энергетический уголь в 2024 году достигло 20% с различными региональными и сезонными отклонениями.

Для АО «Майкубен-Вест» основными направлениями отгрузки угля на экспорт (через постоянного трейдера) являются Россия и Узбекистан.

Российский рынок угля

Несмотря на то, что Россия занимает третье место в мире по экспорту угля после Австралии и Индонезии, низкая стоимость казахстанских углей обуславливает импорт угля из Казахстана, однако из-за избытка угля на внутреннем рынке и меры государственной поддержки оказывают давление на импорт угля из Казахстана. Ситуация может существенно измениться в случае отмены санкций.

В 2024 году ввиду санкционных ограничений и запрета поставок российского угля в ЕС, объемы экспорта российского угля продолжили снижение угля снизились на 7%, поставки на внутренний российский рынок остались на уровне 2023 года, при этом произошло существенно увеличение запасов угля до 50 млн тонн в связи логистическими ограничениями и снижением экспорта.

Усиление конкуренции на российском рынке в 2024 году снизило экспорт казахстанского угля в Россию. Отгрузка российским потребителям АО «Майкубен-Вест» также снизилась.

Рынок угля Узбекистана

Согласно стратегии развития энергетики Узбекистана до 2030 году выработка электроэнергии вырастет с 63,6 до 120,8 млрд кВт*ч. Развитие угольной генерации предусмотрено путем строительства нового угольного энергоблока мощностью 150 МВт на Ангренской ТЭС (второй этап), а также поэтапной модернизации существующих энергоблоков Ново-Ангренской ТЭС с увеличением мощности на 330 МВт и переходом на круглогодичное сжигание угля. Рост выработки электроэнергии на Ангренской и Ново-Ангренской ТЭС после модернизации приведет к росту потребления угля оценочно до 4 млн тонн в год.

Ангренская и Ново-Ангренская ТЭС являются покупателями майкубенского угля наиболее подходящего для замещения природного газа по сравнению низкокалорийным ангренским углем.

Ввиду дефицита газа для внутреннего потребления в 2023 году правительством Узбекистана принят план по переводу с газа на уголь объектов социальной сферы (5407 объектов), теплиц и предприятий строительной отрасли. В ближайшие годы перевод с газа на уголь увеличит потребности страны в угле на 1,5 – 1,6 млн тонн в год.

Программа развития угольной энергетики и дегазификации промышленности и бытового сектора создает большие перспективы для расширения экспорта угля «Шоптыколь» в Узбекистан.

Европейский рынок

Европейский союз в рамках стратегии «энергетического перехода» и развития возобновляемой энергетики пытается уйти от потребления угля, однако технологически страны не имеют достаточных резервов аккумулирующих мощностей для компенсации нестабильных источников энергии ветровых и солнечных электростанций. Снижение доли угольной генерации в странах ЕС по сравнению с 2021 годом составило более 37% (снижение с 430 до 269 млрд кВт*ч), однако добыча угля снижается быстрыми темпами и запрет на ввоз угля из России увеличил возможности по экспорту казахстанского угля на рынок Европы.

Перспективным для экспорта является рынок угля Польши, где доля угольной энергетики составляет около 57%, при этом внутренняя добыча снижается как ввиду давления со стороны ЕС, так и по экономическим причинам. Несмотря на снижение в 2024 году потребления угля (-7%) и снижение производства электроэнергии на угольных электростанциях (-5%), внутренняя добыча угля снизилась на 4,4 млн тонн (-10%) еще больше увеличив потребности в импорте угля.

В 2024 году была осуществлена пробная отгрузка майкубенского угля в Польшу для расширения поставок угля в данном направлении в 2025 году.

Ситуация на внутреннем и внешних рынках угля, несмотря на снижение отгрузки угля, создает возможность увеличения добычи угля и освоения новых рынков сбыта.

3.3 Доля компании на рынке, маркетинг и продажи

В 2024 году добыча Компании составила более 2% от добычи угля Казахстане.

Таблица 3 - Доля Компании в добыче Казахстана

	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г
Добыча всего РК, млн тонн	110,7	109,3	111,7	113,9	112,7	109,8
Майкубен-Вест, млн тонн	4,3	4,1	3,8	4,1	4,0	2,3
Доля компании	3,8%	3,8%	3,3%	3,6%	3,5%	2,1%

За прошедшие пять лет в компании изменилась структура отгрузки потребителям, вырос экспорт угля (на 9%).

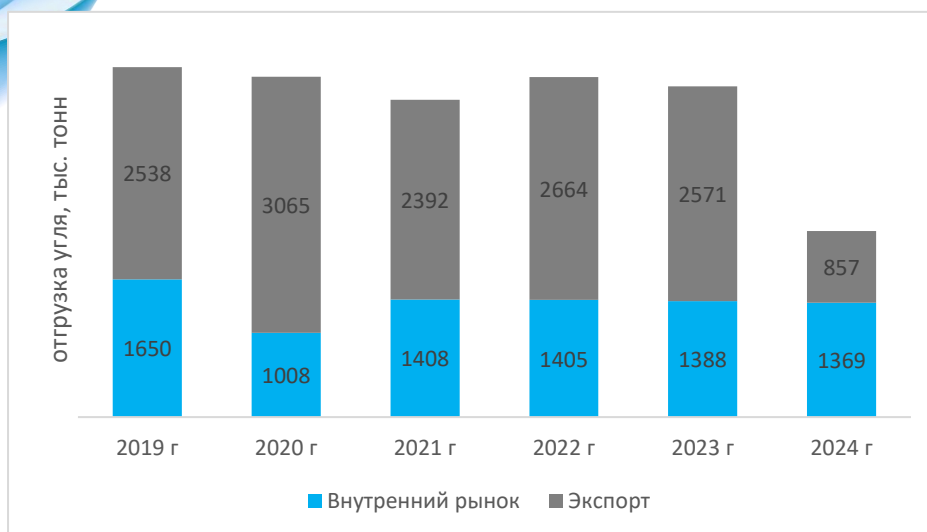


Рисунок 3 - Структура отгрузки угля в 2019-2024 гг.

АО «Майкубен-Вест» планирует увеличение отгрузки угля на экспорт и увеличение доли отгрузки угля на внутренний рынок.

3.4 Операционная деятельность компании

Основным направлением деятельности Компании является добыча и реализация угля. В соответствии с этим во главе операционной структуры Компании стоит технический директор, который несет основную ответственность за эффективное осуществление операционной деятельности.

Операционная модель Компании представляет собой комплекс технологических и бизнес-процессов.

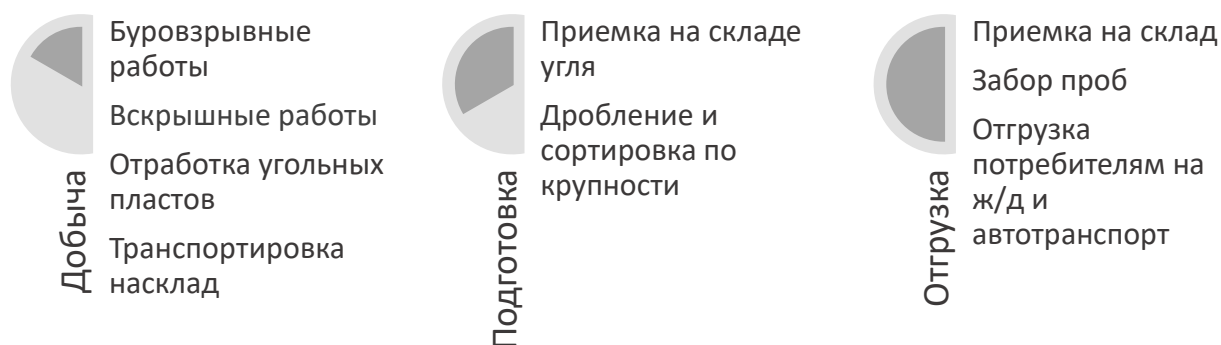


Рисунок 4 - Операционная модель АО «Майкубен-Вест»

При этом при осуществлении деятельности наиболее критичными элементами является работа оборудования.

3.5 Стратегия развития компании

Стратегия развития АО «Майкубен-Вест» на 2022-2026 гг. (далее -Стратегия) была утверждена в 2022 году.

Основными элементами Стратегии являются:

- технологическое развитие, предусматривающее создание комплекса сухого обогащения угля и модернизация дробильно-сортировочного комплекса;
- обновление парка техники;
- цифровизация буровзрывных работ;
- расширение мероприятий по охране окружающей среды и снижение потребления энергоресурсов;
- программа НИОКР по направлению «чистый уголь».

В Стратегии установлены целевые показатели, предусматривающие как увеличение добычи угля до проектных значений (6 млн тонн угля в год), так и сокращение эмиссии загрязняющих веществ и выбросов парниковых газов.

4 Финансово-экономические показатели

4.1 Обзор учетной политики

Учетная политика, в соответствии с которой Компания подготовила консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, соответствует учетной политике новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций IFRIC и IAS.

4.2 Финансовый обзор деятельности

В 2022 году отметились увеличение объемов отгрузки угля на 7%.

Таблица 4 - Объемы дохода от реализации угля в 2021 - 2022 гг.

	Ед. изм.	2022 г	2023 г	факт 2024 г	план 2024 г
Реализация угля, в т.ч.	тонн	3 435 675	3 959 904	2 225 828	4 161 660
Доход от реализации угля в т.ч.	тыс. тенге	21 248 596	21 462 889	13 891 564	26 370 344
<i>уголь марка БЗ</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>16 438 408</i>	<i>21 033 361</i>	<i>12 363 134</i>	
<i>уголь марка Д</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>619 802</i>	<i>429 528</i>	<i>1 528 430</i>	

Таблица 5 - Расходы на добычу и реализацию угля

	Ед. изм.	2022 г	2023 г	2024 г
Доход от реализации угля	тыс. тенге	21 248 596	21 462 889	13 891 564
Себестоимость реализации	тыс. тенге	(12 406 430)	(16 123 812)	(9 510 464)
Валовая прибыль	тыс. тенге	8 842 166	5 339 077	4 381 100
Расходы по реализации	тыс. тенге	(1 163 825)	(1 324 310)	(937 784)
Административные расходы	тыс. тенге	(928 041)	(924 767)	(1 313 889)
Начисление/восстан. резерва под ожидаемые кредитные убытки	тыс. тенге	(1 165 380)	8 854	(3 524)
Прочие доходы и расходы	тыс. тенге	494 462	229 018	255 672
Финансовые доходы и расходы	тыс. тенге	(796 626)	(1 643 596)	(643 693)
Доход от курсовой разницы	тыс. тенге	6 609	6 328	11 681
Расходы по КПН	тыс. тенге	(1 374 151)	(479 029)	(578 695)
Прибыль за год	тыс. тенге	3 915 214	1 211 575	1 170 868

5 Риски

5.1 Анализ основных рисков

Внешние (политические) риски. Риски, связанные с продолжением конфликта на Украине и дальнейшими протекционистскими мерами российского правительства.

Законодательные. Увеличение финансовой нагрузки в связи с увеличением экологических платежей. Основным ответом на данный риск является переход на НДТ с получением КЭР.

Рыночные риски. Основным риском является дальнейшее снижение объемов покупки угля крупными потребителями. Данный риск может быть снижен за счет диверсификации поставок на различные рынки. Рост стоимости железнодорожной транспортировки необходимо учитывать при планировании ценовой политики компании.

Операционные риски. Рост себестоимости добычи угля, за счет роста затрат на взрывчатые вещества и дизельное топливо, запчасти и оборудование. Данный риск необходимо учитывать при планировании затрат и себестоимости угля.

Инвестиционные риски. Возможность возникновения финансовых потерь в процессе инвестиций в деятельность предприятия. Ответом является повышение качества оценки инвестиционных программ, совершенствования процессов управления проектами, контроль исполнения бюджета инвестиционных программ.

Экологические риски связаны с возможными эндогенными пожарами и вероятностью применения штрафных санкций. Ответом на данный риск является продолжение мониторинга эндогенных пожаров и оперативного их тушения.

5.2 Система управления рисками

Управление риска осуществляется в соответствии с внутренними документами компании.

Утверждённая Стратегия компании предусматривает минимизацию рисков.

6 Социальная ответственность

6.1 Ключевые показатели

6.2 Занятость и принципы управления

Распределение персонал по гендерному признаку представлено в таблице ниже.

Таблица 6 - Персонал Компании по гендерному признаку.

	2023 г		2024 г	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Персонал всего, в т.ч.	800	202	717	192
Административный персонал	18	48	29	83
Совет директоров	1	2	1	2

Средняя заработная плата в 2024 году составила 351,1 тыс. тенге в месяц, для административного персонала 444,8 тыс. тенге в месяц. Доля фонда оплаты труда в структуре затрат Компании составляет около 20%, число трудочасов на добычу 1000 тонн угля меньше либо сопоставимо с другими угледобывающими компаниями Казахстана.

6.3 Охрана труда и промышленная безопасность

Деятельность Компании осуществляется в соответствии с утвержденной Декларацией промышленной безопасности. В соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности на предприятии организован производственный контроль, проводятся мероприятия для недопущения и обеспечения готовности к ликвидации аварийных ситуаций, объекты Компании оборудованы всеми необходимыми средствами коллективной защиты, работники снабжены средствами индивидуальной защиты. Персонал проходит необходимые обучения: в области безопасности и охраны труда, промышленной безопасности.

Регистрация несчастных случаев осуществляется согласно требованиям законодательства РК, и в соответствии с их видами (смертельные, тяжелые легкие, микротравмы). Несчастные случаи регистрируются в специальном журнале установленной формы. Отчетность по травматизму ежегодно предоставляется в органы государственной статистики РК. Весь персонал проходит ежегодный обязательный медосмотр за счет средств Компании.

В 2024 году произошёл один несчастный случай (НС), который не привел к инвалидности или смерти: машинист получил отравление на производственном участке.

Из данного НС были сделаны организационные выводы.

Таблица 7 - Данные по НС и профессиональным заболеваниям

	2023 г	2024 г
Число травм (НС) за отчетный период (и степень травм)	1 (тяжелая)	1 (тяжелая)
Общее число рабочих дней, потерянных в связи с временной нетрудоспособностью (суммарно по всем НС)	84	151
Число травм с временной нетрудоспособностью	1	1
Число легких травм (без потери нетрудоспособности)	0	0
Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности LTIFR (только сотрудники)	0,51	0,55
Коэффициент тяжести несчастных случаев	84	56
Число работников с профессиональными заболеваниями	0	1

В Компании имеются подразделения, которые, согласно установленным критериям, относятся к категории «опасных производственных объектов», что предполагает наличие рисков производственного травматизма. Для исключения случаев травматизма предусматривается ряд мер, такие как: обучение и инструктирование персонала по безопасности и охране труда, промышленной, пожарной безопасности, обеспечение средствами индивидуальной и коллективной защиты, применение современного безопасного оборудования, приспособлений и инструментов, проведение противоаварийных тренировок и других мероприятий.

6.4 Подготовка и образование

Развитие человеческого капитала является важной задачей развития Компании.

Таблица 8 - Обучение персонала 2024 году.

	2024 г
Количество сотрудников, прошедших обучение, в том числе по промышленной безопасности	909
Среднее число часов обучения на 1 сотрудника	3

Курсы повышения квалификации по:

- промышленной безопасности в части санитарно-эпидемиологического контроля и мониторинга.
- безопасности и охраны труда на предприятии.

Разнообразие и равные возможности

Руководствуясь нормами действующего законодательства Республики Казахстан, а также требованиями внутренних нормативных документов, Компания полностью придерживается демократических принципов в управлении персоналом при поддержании высокого уровня трудовой дисциплины, полностью исключена любые виды дискриминации работников.

Различия в средней заработной плате по гендерному признаку незначительны (4%).

Распределение работников Компании по возрастным группам в 2024 год:

- 18 - 24 лет - 73 человек (8%)
- 25 - 44 лет - 440 человек (48%)
- 45 - 63 (60 женщины) лет - 387 человек (43%)
- Пенсионного возраста - 9 человек (1%)

6.5 Практика трудовых отношений

Трудовые отношения осуществляются в соответствии с трудовым законодательством, в рамках индивидуальных трудовых договоров, предусматривающих ежегодный трудовой отпуск в количестве 24 дней.

6.6 Спонсорство и благотворительность

Основной механизм спонсорской поддержки населения является безвозмездная отгрузка угля муниципальным объектам и социально уязвимым слоям населения в объемах около 3600 тонн угля ежегодно.

6.7 Социальная ответственность

В компании предусмотрен механизм социальной поддержки работников в форме выплат по случаям свадьбы, смерти, рождения детей.

- Работникам, достигшим пенсионного возраста и отработавшим непрерывно на Предприятии не менее 5 лет, выплачивается единовременная материальная помощь в размере не менее двух среднемесячных заработных плат;
- В случае гибели работника на производстве выплачивается семье погибшего единовременное пособие в виде страховой суммы и доплаты к ней. Совокупная выплата суммы выплат Администрацией должна составлять не менее десяти годовых заработков без учета налогов;
- В случае смерти пенсионера (ушедшего на пенсию с Компании и отработавшего не менее 3-х лет на предприятии), близким родственникам для похорон выделяется материальная помощь в размере 45 МРП. В случае смерти близких родственников работника выделяется материальная помощь в размере 20 МРП, в случае смерти родителей супруга (супруги) - 10 МРП;
- Юбилеям в 50, 55, 60 лет выплачивается 10 МРП, при условии непрерывного стажа работы - не менее 5 лет;
- Работникам, отработавшим на предприятии не менее одного года, при рождении ребенка и предъявлении свидетельства о рождении выплачивается единовременная материальная помощь в размере 10 МРП.

6.8 Противодействие коррупции

Основной борьбы с коррупцией является осуществление закупок в соответствии с законодательством Казахстана в системе закупок недропользователей «Nadloc». За 2024 год жалоб от участников конкурсов на закупки товаров, работ и услуг не выявлено.

6.9 Взаимодействие с населением

В деятельности Компании в 2024 году не выявлено нарушения прав человека. Жалоб от местного населения в компанию или государственные органы не поступало.

В 2024 году была выполнена научно-исследовательская работа «Изучение влияния разработки Майкубенского угольного разреза на эксплуатационные запасы и химический состав подземных вод хозяйственно-бытового назначения на территории горного отвода АО «Майкубен-Вест», в селе Шоптыколь и ЦЭС Баянаульского района Павлодарской области». Конечной целью данной работы являлось определения запасов подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд АО «Майкубен-Вест» и двух поселков, что в свою очередь позволит обеспечивать и улучшить жизнедеятельность

населения качественной питьевой водой. Проект имеет высокую степень социальной значимости для обеспечения запасами воды.

6.10 Соответствие требованиям законодательства

За 2024 год у Компании нарушений, связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства выявлено не было.

Штрафов и нефинансовых санкций, в том числе ограниченных мер воздействия в отношении Компании в 2024 году не было.

6.11 Ответственность за продукцию

За 2024 год не выявлено нарушений требований действующего законодательства Казахстана к поставляемой Компанией продукции (все поставки угля полностью соответствуют СТ РК 1689-1-2012). Согласно договорам на поставку Компания несет полную ответственность за соответствие поставляемых партий угля качеству (отдельно указывается в договорах).

7 Охрана окружающей среды

7.1 Политика в области охраны окружающей среды

Производственная деятельность Компании сопровождается выделением эмиссий в окружающую природную среду. Вредными факторами влияния на природную окружающую среду является выброс загрязняющих веществ в атмосферу и размещение отходов производства и потребления, поступлением загрязняющих веществ с дренажными водами.

Производственный экологический контроль проводится Компанией на основе программы производственного экологического контроля (ПЭК) на 2020-2024 гг., согласованной с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В программе производственного экологического контроля установлен перечень параметров, отслеживаемых в процессе ПЭК, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

Программа мониторинга атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, а также на организованном источнике котельной, водных ресурсов, почвенного покрова. Радиологические исследования угольной продукции выполняются с периодичностью один раз в год с привлечением аккредитованной лабораторией.

В 2024 году прошли общественные слушания в форме открытого собрания по проектам нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ

в атмосферу, программы управления отходами (ПУО), нормативов допустимых сбросов (НДС) на период 2025-2030 годы для АО «Майкубен-Вест» для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду.

В рамках проекта «Цифровое проектирование, инновационное строительство» в 2024 году на разрезе «Майкубенский» внедрена автоматическая система мониторинга на сбросе дренажных (карьерных) в сухое ложе озера Шоптыколь (АСМ). Данные АСМ передаются непрерывно с интервалом в каждые 20 минут в Национальную базу данных системы окружающей среды Казахстана. Передача данных в информационную объёма сброса, pH среды, температуры, мутности в окружающую среду.

АО «Майкубен-Вест» является одним из первых предприятий, внедривших систему АСМ в Павлодарской области.

7.2 Используемые материалы

По результатам инвентаризации источников выбросов на предприятии имеется 59 источников загрязнения атмосферного воздуха, из которых 19 источников организованные и 40 источников неорганизованные (из них 4 передвижных источника).

7.3 Управление отходами

В процессе производственной деятельности предприятия образуется 29 отходов производства потребления и водоотведения, в том числе, 15 отходов янтарного уровня опасности, 12 отходов зеленого уровня и 2 прочих отхода.

В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на предприятии налажена система внешнего учета и слежения за движением отходов производства и потребления.

Таблица 9 - Нормативы и факт размещения отходов производства и потребления на 2024 г, тонн

	Размещение		Передача сторонним организациям	
	норматив	факт	норматив	факт
Всего				
в том числе отходов производства				
<i>вскрышная порода</i>	12 679 015,03	8 285 017,35		
<i>(внешний отвал+ внутренний отвал)</i>				
отходов потребления			116,067	63,88

Норматив по размещению вскрышной породы во внешний отвал – 5 000 000 м³; факт размещения за 2024 год – 130 045 м³;

Весь остальной объем размещен во внутренний отвал (технический этап рекультивации), норматив захоронения на 2024 год 3 601 944,8 м³; Лимиты накопления отходов отходы производства в 2024 г – 12 679,0 тыс. тонн; отходы потребления – 116,067 тонны.

Предприятием осуществляется контроль за организацией сбора, удаления и размещения отходов. В Компании имеется должностное лицо, курирующее вопросы по охране окружающей среды. Специалист ведет контроль за соответствующим разделением, хранением отходов, которые должны быть вывезены с мест образования или временного хранения на переработку, захоронение/размещение.

7.4 Водопотребление

Объемы водопотребления в 2024 году составили 408,1 тыс. м³, Карьерные воды, использованные для полива дорог и зеленых насаждений 2,7 тыс. м³. Объем потребления питьевой воды 10,9 тыс. м³.

В Компании установлены следующие нормативы потребления водных ресурсов удельная норма водопотребления: на технологические нужды: техническая свежая - 100,9225 м³/тыс. тонн; питьевая свежая - 0,2272 м³/тыс. тонн, на вспомогательные нужды: питьевая свежая - 0,2479 м³/тыс. тонн; оборотная – 0,0194 м³/тыс. тонн; на хозяйственно-питьевые нужды: питьевая свежая- 3,1558 м³/тыс. тонн.

7.5 Энергопотребление и энергосбережение

Предприятием используются следующие виды энергоресурсов: электроэнергия, дизельное топливо и бензин.

Электроэнергия используется для освещения, питания электроприводов экскаваторов, погрузочно-разгрузочных работ, тяговых агрегатов (электровозов), насосов, систем приточно-вытяжной вентиляции и кондиционирования. Общая установленная мощность 39,0 МВт, наибольшая мощность приходится на железнодорожный транспорт (электровозы - 9 ед.) - 27,3 МВт.

Дизельное топливо используется для карьерного и железнодорожного транспорта, в т. ч. автосамосвалы, грузовые автомобили, погрузчики, бульдозеры, автобусы и другой транспорт.

Удельное потребление дизельного топлива на тонну добычи угля (~2 кг у.т/тонну) в Компании меньше, чем у схожих по технологиям угледобывающим компаниям Казахстана.

Таблица 10 - Потребление энергоресурсов 2024 г.

Электроэнергия		Дизельное топлив		Бензин		Уголь	
млн кВт*ч	тыс. т.у.т.	тыс. тонн	тыс. т.у.т.	тыс. тонн	тыс. т.у.т.	тыс. тонн	тыс. т.у.т.
19,1	2,3	3,5	5,4	0,107	0,15	0,973	0,58

Всего потребления энергоресурсов 8,5 тыс. т.у.т. (тонн условного топлива)

Согласно результатам проведения энергетических аудитов, остается возможность проведения мероприятий по энергосбережению, реализация которых может быть осуществлена по схеме «энергосервисных» договоров.

7.6 Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

Производственная деятельность Компании по санитарной классификации производственных объектов относится к 1 категории, первому классу опасности.

На предприятии должен быть предусмотрен План ликвидации возможных аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Все аварийные ситуации фиксируются в оперативном журнале по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, за 2024 год не было зафиксировано ни одной аварийной ситуации.

7.7 Сбросы

Добыча угля в карьере сопровождается образованием карьерных вод, которые формируют основной сброс воды в ложе сухого озера Шоптыколь, с целью дальнейшего осушения разреза. Лабораторный контроль за качеством сточных, дренажных вод осуществляет привлеченная по договору аккредитованная лаборатория.

Объем сброса дренажных вод в 2024 году составил 909,2 тонн.

7.8 Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ

Валовый выброс загрязняющих веществ в 2024 году составил 186,2 тонн.

Объем парниковых газов (ПГ), поступивший в атмосферный воздух при осуществлении добычи угля за 2024 год, составил 4 648,4 тонн CO₂.

На разрезе, как и на многих других разрезах фиксируются эндогенные пожары, ликвидируемые с использованием водных растворов гашеной извести.

В 2022 году в компании был утвержден «План сокращения выбросов парниковых газов».

Объёмы горения угля снизились в 2023 - 2024 годах по сравнению 2021 годом. Разработаны мероприятия по превращению и ликвидации очагов самонагрева. Выдан специальный паспорт на отсыпку отвалов во избежание горения отвалов. Постоянный контроль за эндогенными пожарами ведется со стороны экологов и технической службы.

В Стратегии развития компании предусмотрены постоянный космический мониторинг эндогенных пожаров с указанием точных координат очагов для принятия оперативных мер по ликвидации очагов возгорания.

7.9 Биологическое разнообразие

Воздействие на животный мир и растительность выражается двумя факторами: через нарушение растительного покрова и мест обитания животных и посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые оседая, накапливаются в почве и растениях.

По почвенно-растительному покрову район разреза «Майкубенский» относится к ландшафтной зоне степей и подзоне сухих типчаково-ковыльных степей. Район разреза широко представлен различными вариантами типчаково-ковыльных сухих степей на маломощных щебенистых и малоразвитых почвах и охватывает разнообразные по природным условиям уголья, где сочетаются элементы степной, солончаковой, болотной, луговой и пустынной растительности. Животный мир в районе размещения месторождения фауной позвоночных насчитывает 283 вида, из которых: млекопитающие 47 видов, птицы - 216 видов, пресмыкающиеся - 7 видов, рыбы 12 видов.

Согласно заключению ОВОС прямой угрозы наземной флоре и фауне, а также видовому и численному составу не прогнозируется. С целью сохранения биоразнообразия района проведения добычных работ предусматриваются следующие мероприятия:

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа;
- воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;
- установка вторичных глушителей выхлопа на спец. технику и автотранспорт;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- ограничение перемещения горной техники специально отведенными дорогами.

7.10 Адаптация к климатическим изменениям

В районе эксплуатации разреза «Майкубенский» для смягчения последствий изменения климата проводятся работы по озеленению территории и высадке деревьев. Существенных изменений климата, способных оказать негативное воздействие на работу Компании не прогнозируется.

7.11 Соответствие экологическим требованиям

В настоящее время действуют нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, согласованные в составе Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период 2020–2024 годы для АО «Майкубен-Вест» заключением государственной экологической экспертизы № KZ54VCZ00598103 от 01.06.2020 г. Одновременно с заключением

государственной экологической экспертизы было выдано разрешение на эмиссии в части выбросов в атмосферу на 2021-2024 гг.

За 2024 год было выявлено 3 случая нарушения нормативов эмиссий. Объем штрафов составил 616,052 тыс. тенге. Последний экологический аудит проводился «13» мая 2024 года.

7.12 Ключевые показатели

Ключевые показатели в области охраны окружающей среды представлены в таблице ниже.

Таблица 11 - Ключевые показатели ООС и климата в 2024 году

Выбросы парниковых газов	Углекислый газ – 4 648,4 тонн CO ₂ Всего ПГ – 60 613,3 тонн CO ₂ экв.
Потребление воды	Объемы водопотребления 408,1 тыс. м ³ , объем потребления питьевой воды 10,9 тыс. м ³ .
Потребление энергии и энергоэффективность	Электроэнергия – 19 055 тыс. кВт*ч Дизельное топливо – 3 550,8 тонн Бензин - 107,7 тонн Уголь – 973 тонны Удельное потребление электроэнергии на тонну добычи угля составляет 8,5 кВт*ч/тонну
Управление отходами	Всего отходов 17 720 100,02 тонн, в том числе Отходов потребления 259,82 тонн
Загрязнение	Выбросы ЗВ всего 186,2 тонн в том числе: • Оксиды азота 0,71 тонн • Оксиды серы 9,3 тонн • Пыль неорганическая 70-20% 55,7 тонн Сброс ЗВ 909,2 тонн Сброс карьерных вод 406,6 тыс. м ³
Биоразнообразие	Вблизи разреза «Майкубенский» нет охраняемых районов и районов с высоким биоразнообразием. Элементом развития биоразнообразия является организация высадки деревьев с организацией системы полива саженцев.
Адаптация к климатическим изменениям	Прогнозируемые изменения климата в Павлодарской области будут связаны в основном с увеличением количества осадков и ростом средней температуры. Мер по адаптации работы компании к прогнозируемым изменениям климата не требуется.

8 Корпоративное управление

8.1 Система корпоративного управления

Адаптация к климатическим изменениям. Прогнозируемые изменения климата в Павлодарской области будут связаны в основном с увеличением количества осадков и ростом средней температуры.

Мер по адаптации работы компании к прогнозируемым изменениям климата не требуется.

8.2 Структура корпоративного управления

Структура органов управления Компании, их компетенция установлена законом «Об акционерных обществах», иными законодательными актами Республики Казахстан, Уставом и представлена следующим образом:

- Высший орган: Общее собрание акционеров
- Орган управления: Совет Директоров
- Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор.

Организация и порядок проведения общего собрания акционеров определены Уставом и иными документами, регулирующими внутреннюю деятельность Компании, либо непосредственно решением общего собрания акционеров.

8.3 Единоличный исполнительный орган

Генеральным директором Компании с 2020 года является Нурлан Шарипович Ахметбаев (1969 года рождения), выпускник Казахского политехнического института (ныне Satbayev University) с большим опытом работы в горнодобывающей отрасли и в добыче угля.

Акциями Компании Ахметбаев Н. Ш. не владеет.

8.4 Совет директоров

В 2024 году в совете директоров Компании произошли изменения (31 октября 2024 г):

- Киселева Т. А. досрочно прекратила полномочия председателя совета директоров;
- Аканова Л. Б. была назначена председателем совета директоров;
- в состав совета директоров был включен Бишеков А. Н.

Таблица 12 - Совет директоров Компании по состоянию на 31 декабря 2024 г.

ФИО, год рождения	Текущая должность	Занимаемые должности в последние три года	Образование и общий стаж
Аканова Луиза Бахтияровна 1976 г.р.	Председатель совета директоров	ТОО «Кипрос» 03.2021– по настоящее время Управляющий директор по управлению активами	Казахская Государственная Академия Управления МГУ им М.В. Ломоносова, степень MBA Общий стаж-28 лет.
Джунусов Олжас Кенжебаевич, 1989г.р.	Член совета директоров	АО «НК «Казахстан инжиниринг» 09.2019– по настоящее время Заместитель директора Департамента правового обеспечения	Евразийский гуманитарный институт Казахский университет экономики, финансов и международной торговли Общий стаж-12 лет.
Бишеков Асылбек Нагашибаевич	Член совета директоров	Директор ТОО «Промтехснаб» 10.2014 года - по настоящее время.	Казахский государственный Университет Евразийский Институт рынка Академия народного хозяйства при Правительстве РФ Общий стаж – 34 года

Доля акций (участия и уставном капитале) у членов совета директоров 0,0%. Заседания совета директоров в 2024 году проводились восемь раз.

8.5 Организационная структура Компании

Организационная структура Компании приведена в Приложении 1 к настоящему отчету.

8.6 Информация о вознаграждениях

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу: на 31 декабря 2024 года ключевой управленческий персонал состоял из 13 человека (31 декабря 2023 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, составила 243 854 тыс. тенге за 2024 год.

8.7 Акционеры

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, единственным акционером Компании является ТОО «Premier Development Company» (далее – «Материнская компания»).

Таблица 13 - Сведения об акциях

	Всего	Простые акции	Привилегированные
Объявленные акции	120 000	120 000	0
Размещенные акции	100 000	100 000	0
Выкупленные акции	100 000	100 000	0

Таблица 14 - Состав акционеров, владеющих пятью и более процентами акций

Наименование акционера	Общее кол-во принадлежащих акций	Вид акций	Доля принадлежащих акций к общему количеству разрешенных
ТОО «PREMIER DEVELOPMENT COMPANY»	100 000	Простые	100%

8.8 Дочерние и зависимые компании

Отсутствуют.

8.9 Информация о дивидендах

За 2024 год дивиденды не выплачивались.

8.10 Права миноритарных акционеров

В Компании один акционер.

8.11 Информация о крупных сделках

За 2024 году крупных сделок заключено не было.

8.12 Информационная политика

Информационная политика Компании представлена публикацией отчетной информации на сайте компании и размещению материалов на сайте фондовой биржи (www.kase.kz).

8.13 Управление рисками

Совет директоров и генеральный директор участвуют в процессе управления рисками и минимизации их влияния на деятельность Компании.

8.14 Внешний аудит

Выбор аудиторской организации для оказания услуги по аудиту финансовой отчетности для Компании проводился на конкурсной основе, в результате был заключен договор с ТОО «RSM Qazaqstan» – независимой аудиторской организацией, членом профессиональной организации Палаты аудиторов Республики Казахстан. Сумма вознаграждения за оказание услуг по аудиту финансовой отчетности за 2024 год составила 9856 тыс. тенге с учетом НДС.

8.15 Взаимодействие с инвесторами

Публичное распространение сведений о Компании осуществляется путем опубликования информации на сайте фондовой биржи (www.kase.kz), а также, в случае необходимости, в печатных средствах массовой информации. Объем, информации, предоставляемой инвесторам, определяется требованиями действующего законодательства, учредительными документами Компании, а также правилами в отношении акционерных обществ, бумаги которых размещены на бирже.

8.16 Переход на принципы ESG

Компания в соответствии со Стратегией развития осуществляет переход на принципы ESG, в рамках пятилетнего плана рассматривается вопрос о подготовке отчетов по ESG и получении соответствующего рейтинга после 2023 года

8.17 Ключевые показатели деятельности

Ключевые показатели деятельности Компании приведены в таблице ниже.

Таблица 15 - Ключевые показатели деятельности

Приверженность ESG	
Кодекс корпоративного управления и Кодекс этики	Есть (Кодекс управления)
Специалист по корпоративному управлению	Есть (корпоративный секретарь)
Структура и функционирование совета директоров	
Наличие в составе совета директоров независимых директоров	Есть (один)
Гендерное разнообразие	Процент женщин в составе совета, не являющихся акционерами/учредителями организации - 66%
Комитет по аудиту	Комитет по аудиту в процессе создания
Роли и обязанности	Стратегию развития и ключевые политики утверждает Совет директоров
Контрольная среда	
Внутренний аудит	Подразделение в процессе создания
Управление рисками	Подразделение в процессе создания
Подотчетная ли функция комплаенс перед комитетом по аудиту	Нет
Раскрытие и прозрачность информации	
Годовой отчет	ESG информация включена в годовой отчет
Раскрытие информации о рисках	Годовой отчет эмитента описание рисков и риск-аппетита
Обращение с миноритарными акционерами	
Равное право голоса акционеров	Единый акционер
Равный подход (права миноритарных акционеров)	Единый акционер
Раскрытие информации о праве собственности	Информация о конечном бенефициарном собственнике раскрывается в отчете.

Глоссарий

ЕАЭС	Евразийский экономический союз
ЕС	Европейский экономический союз
ЗВ	Загрязняющие вещества
КЭР	Комплексное экологическое разрешение
МРП	Месячный расчетный показатель
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НДТ	Наилучших доступные техники
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ПГ	Парниковые газы
ПДВ	Предельно-допустимые выбросы
ПЭК	Программа производственного экологического контроля
ESG	Environmental, Social, Governance (принципы деятельности компании)
IAS	Международный стандарт финансовой отчетности (IAS)
IFRIC	International Financial Reporting Interpretations Committee

Контактная информация для инвесторов

Служба по связям с инвесторами (экономическая служба)

Жайдаров Кабдыбари Кабдуллаевич, начальник экономической службы

+7 (7187) 75 46 13 вн 20-62

Kabdybari.Zhaidarov@maikuben.kz

Аудитор - ТОО «RSM Qazaqstan»

Республика Казахстан, город Алматы

пр. Достык 210Б, Бизнес-Центр «Котем Гранд»,
блок 1, этаж 6, офис 60.

+7 (727) 325 55 55; +7 (701) 734 57 86

е-mail: contact@rsm.kz

АО «Центральный депозитарий ценных бумаг»

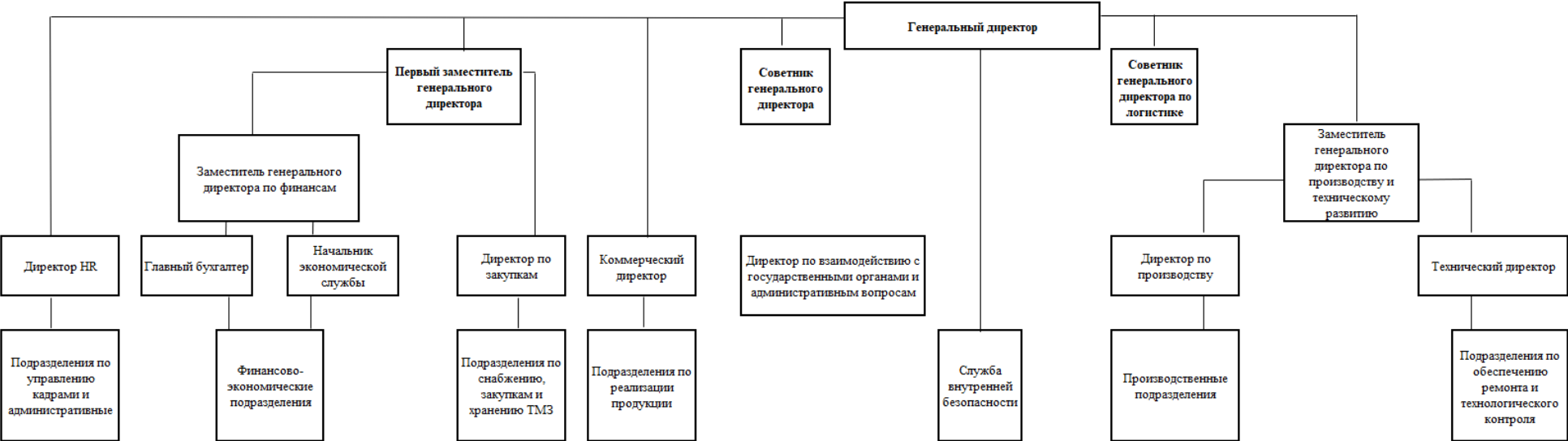
г. Алматы, ул. Сатпаева, 30/8, нежилое помещение 163

+7 (727) 262 08 46

ccmail@kacd.kz

Приложение 1. Организационная структура Компании

Организационная структура АО "Майкубен Вест" на 2024 год



Приложение 2. Финансовая отчетность

АО «МАЙКУБЕН-ВЕСТ»
Финансовая отчетность
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года,
с аудиторским отчетом независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчет независимого аудитора

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Отчет о финансовом положении -----	1
Отчет о совокупном доходе-----	2
Отчет об изменениях в капитале-----	3
Отчет о движении денежных средств -----	4
Примечания к финансовой отчетности-----	5–23

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и руководству АО «Майкубен-Вест»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «Майкубен-Вест» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Казахстане. Мы также выполнили прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Мы определили, что в нашем аудиторском заключении не требуется сообщать о каких-либо ключевых вопросах аудита.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой, для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или, когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованности в бухгалтерских оценках и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Партнер, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Александр Назаркулов.

TOO "RSM Qazaqstan"



Александр Назаркулов
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000059 от 6 января 2012
года



Айсулу Нарбаева
Генеральный директор
TOO «RSM Qazaqstan»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан № 24017613, выданная
Комитетом внутреннего государственного аудита
Министерства финансов Республики Казахстан 30
апреля 2024 года

050051, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Достык, 210 Б, офис 60

15 апреля 2025 года

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
по состоянию на 31 декабря 2024 года**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	4.735.310	5.144.207
Горнорудные активы	6	959.658	1.101.927
Нематериальные активы		21.846	27.322
Активы в форме права пользования	7	213.763	225.800
Денежные средства, ограниченные в использовании		–	74.580
Прочие нефинансовые долгосрочные активы	8	55.047	85.797
Итого долгосрочные активы		5.985.624	6.659.633
Краткосрочные активы			
Запасы	9	1.512.888	1.540.636
Займы выданные	10	18.756.137	19.613.037
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	766.284	715.655
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		205.540	498.265
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	12	2.751	2.577
Авансы выданные	12	470.651	635.896
Денежные средства и их эквиваленты	13	80.483	53.684
Итого краткосрочные активы		21.794.734	23.059.750
ИТОГО АКТИВЫ		27.780.358	29.719.383
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	5.266.462	5.266.462
Нераспределенная прибыль		10.223.067	9.050.549
Итого капитал		15.489.529	14.317.011
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	150.732	629.409
Долгосрочная прочая кредиторская задолженность	18	201.410	378.481
Обязательство по аренде	7	160.945	194.946
Обязательство по ликвидации и восстановлению	16	270.201	270.201
Обязательство по выплатам работникам	17	147.455	134.901
Отложенные налоговые обязательства	26	295.336	212.088
Итого долгосрочные обязательства		1.226.079	1.820.026
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	3.474.480	6.806.226
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	3.286.948	3.441.416
Обязательства по договорам с покупателями	11	3.288.837	2.049.479
Обязательство по аренде	7	32.283	34.457
Обязательство по выплатам работникам	17	36.826	30.078
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	19	945.376	1.220.690
Итого краткосрочные обязательства		11.064.750	13.582.346
Итого обязательства		12.290.829	15.402.372
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		27.780.358	29.719.383

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по финансам



Ахметбаев Н.Ш.

Кайнарбекова Г. К.

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 год	2023 год
Выручка по договорам с покупателями	20	13.891.564	21.462.889
Себестоимость реализации	21	(9.510.464)	(16.123.812)
Валовая прибыль		4.381.100	5.339.077
Расходы по реализации	22	(937.784)	(1.324.310)
Административные расходы	23	(1.313.889)	(924.767)
(Начисление) / восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	11	(3.524)	8.854
Прочие операционные доходы	24	300.430	238.564
Прочие операционные расходы	24	(44.758)	(9.546)
Прибыль от операционной деятельности		2.381.575	3.327.872
Финансовые доходы	25	5.770	10.515
Финансовые расходы	25	(649.463)	(1.654.111)
Доход от курсовой разницы, нетто		11.681	6.328
Прибыль до налогообложения		1.749.563	1.690.604
Расходы по корпоративному подоходному налогу	26	(578.695)	(479.029)
Прибыль за год		1.170.868	1.211.575
Прочий совокупный доход			
<i>Суммы прочего совокупного дохода, которые не будут расклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов):</i>			
Актуарный доход / (убыток) от переоценки по пенсионным программам с установленными выплатами	17	1.650	(32.290)
Прочий совокупный доход / (убыток) за год, за вычетом налогов		1.650	(32.290)
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		1.172.518	1.179.285
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная (в тенге)		11.709	12.116

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по финансам

Ахметбаев Н.Ш.

Кайнарбекова Г. К.

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
по состоянию на 31 декабря 2024 года**

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2023 года	5.266.462	7.871.264	13.137.726
Прибыль за год	—	1.211.575	1.211.575
Прочий совокупный убыток	—	(32.290)	(32.290)
Итого совокупный доход	—	1.179.285	1.179.285
На 31 декабря 2023 года	5.266.462	9.050.549	14.317.011
Прибыль за год	—	1.170.868	1.170.868
Прочий совокупный доход	—	1.650	1.650
Итого совокупный доход	—	1.172.518	1.172.518
На 31 декабря 2024 года	5.266.462	10.223.067	15.489.529

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по финансам


 Ахметбаев Н.Ш.

Кайнарбекова Г. К.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 год	2023 год
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль до налогообложения		1.749.563	1.690.604
Корректировки на:			
Износ и амортизация основных средств, горнорудных активов, нематериальных активов	21, 22, 23	1.202.594	863.089
Финансовые доходы	25	(5.770)	(10.515)
Финансовые расходы	25	649.463	1.654.111
Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам финансовым активам	11	3.524	(8.854)
Изменение обязательств по вознаграждениям работников	21, 22, 23	—	(51.849)
Изменение в резервах по неиспользованным отпускам	21, 22, 23	—	104.471
Изменения в резерве по обесценению нефинансовых активов	23	—	(221)
Изменение в резервах по обесценению запасов	21	—	26.545
Доход от выбытия основных средств		—	(80.772)
Доход от списания торговой кредиторской задолженности		—	(91.308)
Курсовая разница, нетто		4.401	143
Операционный доход до изменений в оборотном капитале		3.603.775	4.095.444
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение в запасах		(183.112)	101.721
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(254.717)	(290.620)
Изменение в прочих краткосрочных нефинансовых активах		165.323	347.860
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(553.132)	822.814
Изменение в нефинансовых обязательствах		(564.240)	(3.142.793)
		2.213.897	1.934.426
Вознаграждение уплаченное	15	(177.093)	(408.787)
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(232.379)	(1.416.837)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		1.804.425	108.802
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступления по займам выданным связанным сторонам		1.430	5.473
Поступления от продажи основных средств		1.029	118.175
Приобретение основных средств		(144.472)	(326.825)
Предоставление займов связанным сторонам	10	—	(888.131)
Изъятие с / (вклад) в ликвидационной фонд		74.580	(10.000)
Чистые денежные средства, полученные использованные в инвестиционной деятельности		(67.433)	(1.101.308)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступления по кредитам и займам	15	734.659	7.488.578
Погашение кредитов и займов	15	(2.374.056)	(6.502.485)
Оплата обязательств по аренде	7	(71.098)	(40.514)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(1.710.495)	945.579
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства		302	(143)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		26.799	(47.070)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		53.684	100.754
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	13	80.483	53.684

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по финансам



Ахметбаев Н.Ш.
Вест

Кайнарбекова Г. К.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**За год, закончившийся 31 декабря 2024 года**

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Майкубен-Вест» (далее – «Компания») создано в форме товарищества с ограниченной ответственностью 23 сентября 2005 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан (далее – «Казахстан»), и реорганизовано в акционерное общество 29 сентября 2021 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, единственным акционером Компании является ТОО «Premier Development Company» (далее – «Материнская компания»). Участниками ТОО «Premier Development Company» являются АО «Joint Resources» (доля владения - 50%) и физическое лицо, гражданка РК, г-жа Елимесова Ш. (доля владения - 50%). Единственным акционером АО «Joint Resources» является физическое лицо, гражданин РК, г-н Кулибаев Т.А. С 2023 года доля АО «Joint Resources» находится в доверительном управлении у третьей стороны, ТОО «ILS Management».

Юридический адрес: улица Жаяу Муса, 3, село Шоптыколь, Павлодарская область, Казахстан.

Основной деятельностью Компании является добыча и продажа угля в соответствии с контрактом на недропользование по разработке и добыче бурого угля от 31 марта 1999 года на месторождении Шоптыколь (далее – «Контракт недропользования»). Срок действия Контракта недропользования истекает 3 октября 2042 года.

Финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 15 апреля 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением финансовых активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости при первоначальном признании, как указано в учетной политике и примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Финансовая отчетность представлена в тенге, и все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Принцип непрерывности деятельности

Финансовая отчетность Компании составлена на основе допущения о непрерывности деятельности. При подготовке финансовой отчетности руководством Компании была принята во внимание текущая экономическая и геополитическая обстановка в мире.

Компания выступает в качестве гаранта и поручителя (со-заемщика) по финансовым обязательствам связанных сторон.

Руководство Компании считает, что Акционер окажет необходимую финансовую поддержку при необходимости в обозримом будущем.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 или после этой даты (если не указано иное). Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, чтобы исключить признание продавцом-арендатором любых сумм прибыли или убытка, относящихся к праву пользования, которое сохраняется у продавца-арендатора.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года и октябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69–76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Кроме того, было введено требование о раскрытии информации в случаях, когда обязательство, возникающее в связи с кредитным соглашением, классифицируется как долгосрочное и право организации отсрочить урегулирование данного обязательства зависит от соблюдения будущих ковенантов в течение двенадцати месяцев.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 – «Соглашения о финансировании поставщиков»

В мае 2023 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», в которых описываются характеристики соглашений о финансировании поставщиков и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях. Требования к раскрытию информации призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Пересчет иностранных валют

Рыночный обменный курс был установлен как обменный курс тенге по отношению к иностранным валютам на торговой сессии Казахстанской фондовой биржи.

В следующей таблице приведен курс иностранной валюты по отношению к тенге:

	31 декабря 2024 года	В среднем за 2024 год	31 декабря 2023 года	В среднем за 2023 год
Доллары США	523,54	469,44	454,56	456,31
Евро	546,47	507,86	502,24	493,33

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Сегментная информация***Бизнес-сегмент*

Компания выделила один операционный сегмент, в частности производство угля, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Компании. Финансовые результаты деятельности сегмента анализируются руководством Компании на основе прибыли, отраженной в финансовой отчетности.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения и все расходы, напрямую связанные с приведением активов в рабочее состояние и подготовкой для их целевого использования. Такая стоимость включает затраты, связанные с заменой частей основных средств в момент возникновения таких затрат, если они отвечают критериям признания. Таким же образом, затраты на проведение основных технических осмотров отражаются в составе балансовой стоимости основных средств в качестве замены, если они отвечают критериям признания. Все прочие затраты на ремонт и обслуживание признаются в отчёте о совокупном доходе по мере возникновения.

Износ рассчитывается по прямолинейному методу в течение сроков полезной службы активов, указанных в следующей таблице:

	Срок полезной службы
Здания и сооружения	От 10 до 50 лет
Машины и оборудования	От 4 до 25 лет
Прочее	От 3 до 15 лет

Земля и незавершенное строительство не амортизируются.

Горнорудные активы

Горнорудные активы включают в себя затраты на вскрышу и обязательства по восстановлению месторождения. Затраты на вскрышу, понесенные для получения доступа к минеральным ресурсам в период до даты начала коммерческой добычи, капитализируются в составе горнорудных активов и амортизируются с использованием производственного метода в течение добычи всех запасов месторождения. Затраты на вскрышу, понесенные в период коммерческой добычи, капитализируются только при условии, что они приводят к получению будущих выгод от получения доступа к дополнительным запасам, количество таких дополнительных запасов может быть надежно измерено, и такие расходы можно точно определить и соотнести с дополнительными запасами, а также что затраты для капитализации соответствуют рабочей программе и условиям контракту недропользования. Такие активы по вскрыше в последующем амортизируются с использованием производственного метода в течение добычи дополнительных запасов, к которым был получен доступ в результате проведения вскрышных работ. В случае если не представляется практически возможным провести четкое разделение вскрышных работ на работы, связанные с текущей добычей и работы, связанные с улучшением доступа к конкретным компонентам рудного тела, такие расходы распределяются на основании ожидаемого коэффициента вскрыши по оставшимся запасам. Такие активы по вскрыше в последующем амортизируются с использованием производственного метода в течение добычи оставшихся запасов.

Запасы

Себестоимость готовой продукции включает затраты, напрямую связанные с добычей угля, включая соответствующую часть накладных расходов. Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов оценивается на основе метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и расходов на реализацию.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые инструменты - первоначальное признание и последующая оценка**

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

А. Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через ПСД и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется тестом «денежных потоков» (SPPI-тестом) и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на 1) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости; 2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Компания не имеет финансовых активов, учитываемых через прочий совокупный доход.

Прекращение признания

Финансовый актив прекращает признаваться, если: 1) срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо 2) Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий. ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Б. Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов и займов) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке. Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на следующие две категории: 1) финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; 2) финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовые обязательства по амортизированной стоимости (торговая кредиторская задолженность, кредиты и займы) - эта категория наиболее актуальна для Компании. После первоначального признания торговая и прочая кредиторская задолженность, кредиты и займы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о прибыли или убытке.

В. Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчете о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Выручка по договорам с покупателями

Выручка признается, когда Компания выполняет обязательство по исполнению, передав обещанный товар или услугу покупателю. Актив передается, когда покупатель получает контроль над этим активом, что обычно происходит при передаче права собственности, при условии, что цена контракта является фиксированной или определяемой, а возможность получения дебиторской задолженности обоснованно обеспечена. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, с учётом суммы любых торговых скидок, скидок за объём и возмещаемых налогов. Компания, в основном, признает выручку от продажи угля. Выручка от продажи угля признается, когда контроль над товарами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)**

Стандарты, не вступившие в силу в отношении годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2024 года

	Применяются с
Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие возможности обмена валют»	1 января 2025 года
Поправки к МСФО (IFRS) 7 и МСФО (IFRS) – «Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов»	1 января 2026 года
«Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО, том 11»: - поправки к МСФО (IAS) 7 – «Учет по первоначальной стоимости»; - поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Прекращение признания обязательств по аренде»; - поправки к МСФО (IFRS) 10 – «Определение «агента де-факто»; - поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Раскрытие информации об отложенной разнице между справедливой стоимостью и ценой сделки»; - поправки к МСФО (IFRS) 7 – «Прибыль или убыток при прекращении признания»; - поправки к МСФО (IFRS) 1 – «Учет хеджирования организацией, впервые применяющей МСФО»; - поправки к Руководству по внедрению МСФО (IFRS) 7 – «Введение»; - поправки к Руководству по МСФО (IFRS) 7 – «Информации о кредитном риске»; - поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Цена сделки»;	1 января 2026 года
МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»	1 января 2027 года
МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязательств отчитываться публично: раскрытие информации»	1 января 2027 года

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 18, который заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». МСФО (IFRS) 18 устанавливает новые требования, самыми важными из которых являются следующие:

- О классификации статей доходов и расходов в отчете о прибыли или убытке по категориям, соответствующим виду деятельности: операционная, инвестиционная, финансовая. Организации также обязаны представлять следующие промежуточные итоги: а) операционная прибыль или убыток; б) прибыль или убыток до учета финансовой деятельности и налога на прибыль.
- О раскрытии в финансовой отчетности информации о показателях эффективности, определенных руководством, включая их сверку с наиболее сопоставимыми итогами и промежуточными итогами в отчете о прибыли или убытке.
- О представлении агрегированной и дезагрегированной информации в основных формах финансовой отчетности и примечаниях.

Также МСФО (IFRS) 18 предусматривает отдельные изменения по отчету о движении денежных средств и т. д. МСФО (IFRS) 18 обязателен для применения в отчетных периодах, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки и новые стандарты не окажут существенного влияния на Компанию, за исключением МСФО (IFRS) 18, в отношении которого в настоящий момент Компания находится в процессе анализа влияния на свою финансовую отчетность.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

В процессе применения учетной политики Компании, которая описывается в *Примечании 3*, руководство должно применять оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются приемлемыми. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором пересматривается оценка, если изменение влияет только на тот период, или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущий периоды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения**

Деятельность Компании регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Компания оценивает резерв по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных требований и условий лицензионных соглашений. Резерв определяется путем оценки руководства общей стоимости восстановления последствий операций, совершенных на отчетную дату, и дисконтируется до чистой приведенной стоимости, и учитывается как расходы в течение ожидаемого срока действия месторождения.

Оценка общей стоимости требует от руководства ряд предположений, включая работы по восстановлению и ставки дисконтирования. Изменения в этих допущениях или изменение в законе по защите окружающей среды, может привести к изменению резерва в будущем периоде. Любое такое изменение учитывается в момент пересмотра, и сумма расходов в каждом периоде меняется на перспективной основе.

Запасы угля

Запасы угля являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денег Компании, которые используются для оценки стоимости возмещения активов и для определения расходов по амортизации. При оценке суммы запасов угля Компания получает отчеты от геологов, которые проводят оценку запасов на основе методики подсчетов, определенной Государственной комиссией по минеральным ресурсам для интерпретации геологических и разведочных данных и определения указанных ресурсов (доказанных резервов) и оценки указанных ресурсов (возможных резервов). Оценка резервов основана на экспертных знаниях и оценке. Количественное определение резервов включает определенную степень неопределенности.

Неопределенность связана в основном с полнотой геологической и технической информации. Кроме того, присутствие резервов не означает, что все резервы будут в наличии для извлечения на экономически эффективной основе. Резервы угля анализируются и оцениваются. Количество резервов может пересматриваться в результате изменений в производственных мощностях и изменений в стратегии разработки.

Последнее утверждение запасов геологического рядового угля по месторождению, подлежащие отработке было на 1 января 2020 года и составили 1.255.449 тысяч тонн согласно Плану горных работ промышленной разработки Шоптыкольского угольного месторождения Майкубенского угольного бассейна на 2020 - 2042 годов, подтвержденный Министерством Индустрии и Инфраструктурного Развития Казахстана и выписки из Государственного баланса запасов угля.

По состоянию на 31 декабря 2024 года расчетные запасы недр угля на участке первоочередной открытой обработки составили 95.546 тысяч тонн (31 декабря 2023 года: 97.881 тысяча тонн).

Обесценение нефинансовых активов

Компания проводит проверку индикаторов обесценения балансовой стоимости нефинансовых активов на каждую отчетную дату. Обесценение основывается на большом количестве факторов таких, как текущая конкурентная среда, изменение в ожидаемом росте отрасли, изменение в доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существенное обесценение.

В случае, если такие индикаторы существуют, оценивается возмещаемая стоимость активов и сравнивается с балансовой стоимостью активов. В случае если балансовая стоимость превышает возмещаемую стоимость активов, обесценение признается.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливая стоимость активов за вычетом расходов на реализацию или ценности использования.

При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая, по мнению руководства, отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег, риски, присущие активам. Изменение в оценочной возмещаемой стоимости может привести к обесценению или его восстановлению в будущих периодах. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 года Компания считает, что индикаторы обесценения нефинансовых активов отсутствуют.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Земля, здания и сооружения	Машина и оборудова- ние	Прочее	Незавер- шенное строительс- тво	Итого
Первоначальная стоимость:					
На 31 декабря 2022 года	5.005.825	13.417.984	258.148	441.076	19.123.033
Поступления	—	741.090	11.479	301.694	1.054.263
Переводы (в) / из запасов	—	30.766	—	181.002	211.768
Выбытия	(5.745)	(433.623)	(30.769)	—	(470.137)
Переводы	3.493	239.981	632	(244.106)	—
На 31 декабря 2023 года	5.003.573	13.996.198	239.490	679.666	19.918.927
Поступления	—	138.402	6.070	249.055	393.527
Переводы из запасов	—	—	—	241.610	241.610
Выбытия	(13.634)	(113.018)	(5.306)	(196)	(132.154)
Переводы	6.482	922.922	8.196	(937.600)	—
На 31 декабря 2024 года	4.996.421	14.944.504	248.450	232.535	20.421.910
Накопленный износ и обесценение:					
На 31 декабря 2022 года	(3.220.734)	(11.041.635)	(124.369)	(15.082)	(14.401.820)
Начисление износа	(197.520)	(593.671)	(14.443)	—	(805.634)
Износ и обесценение по выбытиям	1.743	425.935	1.715	3.341	432.734
На 31 декабря 2023 года	(3.416.511)	(11.209.371)	(137.097)	(11.741)	(14.774.720)
Начисление износа	(209.244)	(815.581)	(17.987)	—	(1.042.812)
Износ и обесценение по выбытиям	12.840	112.810	5.282	—	130.932
На 31 декабря 2024 года	(3.612.915)	(11.912.142)	(149.802)	(11.741)	(15.686.600)
Остаточная стоимость:					
На 31 декабря 2023 года	1.587.062	2.786.827	102.393	667.925	5.144.207
На 31 декабря 2024 года	1.383.506	3.032.362	98.648	220.794	4.735.310

По состоянию на 31 декабря 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 4.593.427 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 5.680.253 тысячи тенге), снижение произошло ввиду продажи части основных средств.

6. ГОРНОРУДНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Активы, связанные со вскрышными работами	Актив по ликвидации и восстановлению месторождения	Право недрополь- зования	Итого
Первоначальная стоимость:				
На 31 декабря 2022 года	1.114.141	146.182	93.819	1.354.142
Поступления	603.059	169.459	—	772.518
На 31 декабря 2023 года	1.717.200	315.641	93.819	2.126.660
На 31 декабря 2024 года	1.717.200	315.641	93.819	2.126.660
Накопленный износ:				
На 31 декабря 2022 года	(883.225)	(74.402)	(23.240)	(980.867)
Начисление износа	(40.365)	—	(3.501)	(43.866)
На 31 декабря 2023 года	(923.590)	(74.402)	(26.741)	(1.024.733)
Начисление износа	(126.610)	(12.157)	(3.502)	(142.269)
На 31 декабря 2024 года	(1.050.200)	(86.559)	(30.243)	(1.167.002)
Остаточная стоимость:				
На 31 декабря 2023 года	793.610	241.239	67.078	1.101.927
На 31 декабря 2024 года	667.000	229.082	63.576	959.658

Право недропользования представлены капитализированными расходами, связанными с подготовкой проекта по разработке угольного месторождения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. АРЕНДА

Активы в форме права пользования

Компания выступает в качестве арендатора в договорах аренды земельных участков со сроком права пользования до конца Контракта недропользования. На 31 декабря 2024 года стоимость активов в форме права пользования составила 213.763 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 225.800 тысяч тенге), в 2024 году их амортизация - 12.037 тысяч тенге (2023 год: 12.037 тысяч тенге).

Обязательства по аренде

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Дата погашения</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по аренде земельных участков	3 октября 2042	160.945	194.946
За минусом: суммы к погашению в течение 12 месяцев		32.283	34.457
Суммы к погашению более чем через 12 месяцев		193.228	229.403

Обязательства Компании по договорам аренды не имеют залогового, в том числе гарантийного, обеспечения. В 2024 году изменения, обусловленные финансовой деятельностью представлены погашением арендных платежей в размере 71.098 тысяч тенге (2023 год: 40.514 тысячи тенге).

8. ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Страховые запасы	55.047	85.797
	55.047	85.797

9. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Сырье и материалы	811.661	1.066.148
Готовая продукция	701.227	474.488
	1.512.888	1.540.636

10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Дата погашения</i>	<i>Ставка вознаграждения</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы связанным сторонам	до востребования	0.01%-12,00%	18.728.994	19.613.037
Прочие займы	до востребования	0.09%	5.664.924	5.637.781
			24.393.918	25.250.818
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки			(5.637.781)	(5.637.781)
			18.756.137	19.613.037

На 31 декабря 2024 и 2023 годов займы, выданные деноминированы в тенге.

Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На начало года	(5.637.781)	(5.637.781)
На конец года	(5.637.781)	(5.637.781)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

Займы связанным сторонам

Займы связанным сторонам представлены займами, выданными компаниям под общим управлением доверительного управляющего.

Прочие займы

Согласно договору о переводе долга от 27 июня 2019 года Компания приняла на себя обязательства третьей стороны перед Банком согласно договору переуступки долга. В результате данной операции в размере равной сумме переуступки долга, Компания признала заем к уплате в Банк и заем к получению от третьей стороны. В 2022 году срок возврата займа был изменен на 10 рабочих дней с даты получения письменного требования от Компании. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Компания создала резерв ожидаемых кредитных убытков на всю сумму данной задолженности.

11. ОСТАТКИ ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	2.067.504	2.035.413
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон	24.799	8.713
Прочая дебиторская задолженность от третьих сторон	38.565	32.994
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.364.584)	(1.361.465)
	766.284	715.655

На 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	424.561	715.655
Доллары США	341.723	—
	766.284	715.655

Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На начало года	(1.361.465)	(1.928.613)
(Начислено) / восстановлено	(3.524)	8.854
Списано	405	531.561
Курсовая разница	—	26.733
На конец года	(1.364.584)	(1.361.465)

Обязательства по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по договорам перед связанными сторонами	2.913.211	1.650.084
Обязательства по договорам перед третьими сторонами	375.626	399.395
	3.288.837	2.049.479

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов обязательства по договорам с покупателями представлены в виде краткосрочных авансов, полученных под поставку угля покупателям.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

12. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Авансы, выданные третьим сторонам	482.869	725.572
Авансы, выданные связанным сторонам	1.736	–
Предоплаты по прочим налогам	2.751	2.577
Минус: резерв на обесценение	(13.954)	(89.676)
	473.402	638.473

Изменение резерва на обесценение представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На начало года	(89.676)	(119.625)
Восстановлено	–	221
Списание	75.722	29.728
На конец года	(13.954)	(89.676)

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Текущие счета в банках – тенге	77.549	38.867
Денежные средства в кассе – тенге	2.934	14.558
Текущие счета в банках – рубли	–	259
	80.483	53.684

14. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Простые акции

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов 120.000 простых акций по 52,6646 тенге каждая были размещены, и 100.000 простых акций по 52,6646 тенге каждая были оплачены. На 31 декабря 2024 и 2023 годов дивиденды не объявлялись и не выплачивались, также Компания не имела привилегированных акций.

Балансовая стоимость одной простой акции

Балансовая стоимость одной акции рассчитана в соответствии к Правилам раскрытия информации инициатором допуска ценных бумаг Казахстанской фондовой биржи. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов балансовая стоимость акций была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Итого активы	27.780.358	29.719.383
Минус: нематериальные активы	(21.846)	(27.322)
Минус: итого обязательства	(12.290.829)	(15.402.372)
Чистая балансовая стоимость	15.467.683	14.289.689
Количество простых акций на дату расчёта, штук	100.000	100.000
Балансовая стоимость одной акции, тенге	154.677	142.897

15. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты, полученные от Банка	Тенге	2025 год	19.75%	2.995.804	6.327.550
Прочие займы	Тенге	2026 год	–	629.408	1.108.085
				3.625.212	7.435.635
<i>Представлено в:</i>					
Долгосрочные обязательства				150.732	629.409
Краткосрочные обязательства				3.474.480	6.806.226

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)***Кредиты, полученные от Банка*

Кредиты представлены траншами по кредитной линии с эффективной ставкой вознаграждения 19,75%.

Изменения в обязательствах, обусловленные финансовой деятельностью, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	7.435.635	6.829.542
<i>Изменения, обусловленных финансовой деятельностью</i>		
Получено денежными средствами	734.659	7.488.578
Погашено денежными средствами	(2.374.056)	(6.502.485)
Итого изменения, обусловленные финансовой деятельностью	(1.639.397)	986.093
<i>Прочие изменения</i>		
Амортизация дисконта по займам полученным	–	1.057.355
Начисленное вознаграждение	550.423	589.135
Погашение вознаграждения	(177.093)	(408.787)
Зачет с дебиторской задолженностью	(186.089)	(1.322.045)
Зачет с авансами полученными	(2.459.508)	(295.658)
Прочее	101.241	–
На 31 декабря	3.625.212	7.435.635

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
На начало года	270.201	100.742
Изменения в оценке	–	169.459
На конец года	270.201	270.201

Не дисконтированные денежные потоки, необходимые для исполнения данного обязательства на 31 декабря 2024 и 2023 годов составляют 2.433.028 тысяч тенге, ставка дисконтирования составляет 11.7%.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВЫПЛАТАМ РАБОТНИКАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
На начало года	164.979	166.701
Процентные расходы	20.952	17.837
Актuarные убытки от переоценки	(1.650)	32.290
Стоимость текущих услуг	–	(16.264)
Вознаграждение выплаченное	–	(35.585)
На конец года	184.281	164.979
<i>Представлено в:</i>		
Долгосрочные обязательства	147.455	134.901
Краткосрочные обязательства	36.826	30.078

В соответствии с МСФО 19 «Вознаграждения работников», Компания признала обязательства по выплатам работникам согласно условиям Коллективного договора, действующего в Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность третьим сторонам	2.743.979	3.147.438
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам	419.989	349.653
Заработная плата и налоги по заработной плате	297.915	295.995
Прочая кредиторская задолженность третьим сторонам	26.475	26.811
	3.488.358	3.819.897
<i>Представлено в:</i>		
Долгосрочные обязательства	201.410	378.481
Краткосрочные обязательства	3.286.948	3.441.416

Торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	3.283.948	3.439.553
Евро	201.410	378.481
Рубли	3.000	1.863
	3.488.358	3.819.897

19. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Резерв по неиспользованным отпускам	239.252	352.136
Налог на добычу полезных ископаемых	225.856	262.408
Налог на добавленную стоимость	129.823	278.516
Прочие	350.445	327.630
	945.376	1.220.690

20. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Тип товара		
Продажа бурого угля, марка БЗ	12.363.134	21.033.361
Продажа бурого угля, марка Д	1.528.430	429.528
	13.891.564	21.462.889

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Оплата труда и связанные выплаты	3.651.922	4.152.146
Вскрышные работы, ремонт и техническое обслуживание	1.260.574	3.214.473
Износ и амортизация	1.155.322	842.256
Топливо	973.394	2.406.133
Материалы	905.737	1.982.292
Налоги, кроме корпоративного подоходного налога	481.004	779.816
Материально-техническое обеспечение	366.707	1.241.776
Коммунальные услуги	300.509	357.665
Расходы по краткосрочной аренде	256.694	530.175
Услуги охраны	200.041	156.861
Страхование	39.565	32.443
Обязательства по Рабочей программе	23.168	8.577
Командировочные расходы	16.003	22.452
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	—	85.666
Начисление резерва по обесценению запасов	—	26.545
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	—	(42.516)
Прочие расходы	110.726	200.973
	9.741.366	15.997.733
Изменения в составе готовой продукции	(230.902)	126.079
	9.510.464	16.123.812

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

22. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Транспортные услуги	425.899	567.460
Оплата труда и связанные выплаты	288.766	304.325
Материалы	161.113	297.894
Штрафы и пени	9.005	64.530
Износ и амортизация	8.776	4.890
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	—	7.313
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	—	(3.630)
Прочие расходы	44.225	81.528
	937.784	1.324.310

23. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Оплаты труда и связанные выплаты	674.111	676.915
Штрафы и пени	240.448	130.637
Налоги, кроме корпоративного подоходного налога	80.758	87.025
Расходы по краткосрочной аренде	49.663	35.655
Износ и амортизация	38.496	15.943
Консультационные и юридические услуги	36.471	34.852
Материалы	34.241	25.073
Благотворительность	14.553	17.648
Услуги банка	10.437	32.681
Ремонтные работы и техническое обслуживание	9.137	53.563
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	—	11.492
Резерв по авансам выданным	—	(221)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	—	(5.703)
Восстановление резерва по налоговым рискам	—	(340.439)
Прочие расходы	125.574	149.646
	1.313.889	924.767

24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ / РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Прочие операционные доходы		
Продажа запасов	196.284	51.253
Прибыль от выбытия основных средств	76.939	80.772
Доход от списания торговой кредиторской задолженности	7.489	91.308
Прочие	19.718	15.231
	300.430	238.564
Прочие операционные расходы		
Продажа запасов	(44.164)	(7.077)
Прочие	(594)	(2.469)
	(44.758)	(9.546)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	5.770	10.515
	5.770	10.515
Финансовые расходы		
Процентные расходы по займам полученным	550.423	1.646.490
Процентный расход по обязательствам по аренде	34.923	(22.238)
Процентный расход по долгосрочной торговой кредиторской задолженности	33.629	4.421
Процентный расход по вознаграждения работникам	20.952	17.837
Процентный расход по обязательствам по ликвидации и восстановлению	—	7.601
Прочие	9.536	—
	649.463	1.654.111

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. КОРПОРАТИВНЫЙ ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу	495.447	579.672
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущие годы	–	208.157
Расходы / (экономия) по отложенному налогу	83.248	(308.800)
Расходы по корпоративному подоходному налогу	578.695	479.029

Ниже приведена сверка по корпоративному подоходному налогу в финансовой отчётности до налогообложения, умноженного на нормативную ставку налога в размере 20%:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Прибыль до налогообложения	1.749.563	1.690.604
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расход по корпоративному подоходному налогу по нормативной налоговой ставке	349.913	338.121
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущие годы	–	208.157
Прочие постоянные разницы	228.782	(67.249)
Расходы по корпоративному подоходному налогу	578.695	479.029

Ниже приведены суммы отложенных налогов, рассчитанные посредством применения действующей на соответствующую отчётную дату нормативной ставки налогообложения к временным разницам между налогооблагаемой базой активов и обязательств и данными, представленными в финансовой отчётности:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2023 года	Отражено в прибыли убытке	31 декабря 2023 года	Отражено в прибыли убытке	31 декабря 2024 года
Активы по отложенному налогу					
Финансовые инструменты	113.560	(113.429)	131	140.595	140.726
Обязательство по ликвидации и восстановлению	20.148	33.892	54.040	–	54.040
Задолженность перед работниками	57.118	13.309	70.427	(22.577)	47.850
Резерв под обесценение запасам	35.079	5.309	40.388	(469)	39.919
Обязательство по аренде	51.257	(12.268)	38.989	(6.800)	32.189
Итого отложенные активы	277.162	(73.187)	203.975	110.749	314.724
Обязательства по отложенному налогу					
Основные средства и актив по ликвидации и восстановлению месторождения	(398.278)	27.375	(370.903)	(196.404)	(567.307)
Активы в форме права пользования	(47.567)	2.407	(45.160)	2.407	(42.753)
Прочие	(352.205)	352.205	–	–	–
Итого отложенные обязательства	(798.050)	381.987	(416.063)	(193.997)	(610.060)
Итого отложенные обязательства, нетто	(520.888)		(212.088)		(295.336)
Итого в прибыли и убытке		308.800		(83.248)	

27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами, включая мнения относительно порядка учета доходов, расходов и прочих статей финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение (продолжение)**

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и взимать проценты. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

В связи с вышеизложенным, налоговые риски в Республике Казахстан могут быть выше, чем в других юрисдикциях. Руководство Компании, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, нормативных требований и судебной практики, считает, что налоговые обязательства Компании отражены в финансовой отчетности в полном объеме. Тем не менее, существует вероятность иной интерпретации налогового законодательства контролирующими органами, что может оказать существенное влияние на финансовую отчетность Компании.

Обязательства по охране окружающей среды

Компания может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов освоения месторождений, разрабатываемых в настоящее время. По мере развития Казахстанского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и восстановительные работы, Компания может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время, но может быть существенным. С точки зрения руководства Компании, весьма маловероятно, что такие затраты окажут существенное влияние на финансовое положение Компании и, соответственно, в прилагаемой финансовой отчетности Компании никакие дополнительные резервы по возможным претензиям или штрафам со стороны природоохранных органов не были созданы. В 2021 году вступил в силу новый экологический кодекс Республики Казахстан (далее – «Экологический кодекс»). Одно из положений Экологического кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений, связанных с применением наилучших доступных техник («НДТ»), выдаваемых Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Кроме того, согласно положениям Экологического кодекса в отношении категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, Компания отнесена к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории). Руководство считает, что у Компании нет значительных обязательств по действующему законодательству, не отраженных в финансовой отчетности Компании.

Обязательства по контракту на недропользование

Компания осуществляет свою деятельность в соответствии с Контрактом недропользования. В соответствии с Законом «О недрах и недропользовании» деятельность Компании является объектом проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований Контракта недропользование. Невыполнение положений, содержащихся в Контракте недропользования, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву соответствующего контракта. Руководство считает, что вопросы, касающиеся несоблюдения условий контракта, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Война на территории Украины

Война на территории Украины, начавшаяся в феврале 2022 года, привела к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг, и доступ к местным ресурсам напрямую влияют на компанию, осуществляющие объемы деятельности на территориях Российской Федерации и Украины, или имеющие существенные связи с указанными странами.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Война на территории Украины (продолжение)

Сама война и ее прямые или косвенные последствия могут затронуть не только компании, имеющие непосредственное отношение к странам-участницам военных действий, например, в результате колебаний товарных цен и валютных курсов, а также затяжного экономического спада. Общий эффект от продолжения войны и введения новых санкций остается неопределенным. Долгосрочные последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. В течение 2024 года и по состоянию на отчетную дату Компания соблюдала требования и ограничения, установленные применимыми санкциями, введенными Европейским союзом, Соединенными Штатами Америки и другими странами в отношении Российской Федерации, а также некоторых граждан и компаний Российской Федерации в связи с военными действиями, начавшимися на территории Украины в феврале 2022 года. Руководство Компании считает, что риск применения вторичных санкций в отношении Компании является низким.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Наблюдательный Совет несет ответственность за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы. К финансовым инструментам Компании относятся денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, займы, выданные и полученные от связанных сторон, а также торговая и прочая кредиторская задолженность. Компании подвержена валютному и кредитному риску, и риску ликвидности.

Валютный риск

В результате значительных сумм займов, выданных от связанных сторон, и дебиторской и кредиторской задолженности и денег, выраженных в рублях и долларах США, на отчет о финансовом положении Компании могут оказать значительное влияние изменения в обменных курсах рубля и доллара США к тенге. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Также риск возникает по доходам в рублях и долларах США. В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменения в денежных потоках активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе рубля и доллара США, при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными. Колебания курсов других валют не рассматриваются ввиду их незначительности для результатов деятельности Компании.

<i>В тысячах тенге</i>	Изменение в обменном курсе доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
Доллар США		
2024 год	+10% / -10%	34.172 / (34.172)
2023 год	+10% / -10%	—
Евро		
2024 год	+10% / -10%	(20.141) / 20.141
2023 год	+10% / -10%	37.848 / (37.848)

Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Финансовые активы, потенциально подвергающие Компанию кредитному риску, включают, в основном, торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, и прочие краткосрочные финансовые активы. Балансовая стоимость указанных финансовых активов представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Концентрация кредитного риска может возникнуть по денежным средствам и их эквивалентам, которые хранятся в казахстанских банках. Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам и их эквивалентам, размещённым в банках на отчётную дату, с использованием кредитных рейтингов.

В тысячах тенге	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
		31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года		
АО «Народный Банк Казахстана»	S&P	BBB-	BB+	59.926	29.175
АО «Forte Bank»	Moody's	Ba2	Ba2	17.623	5.445
АО «Банк ЦентрКредит»	S&P	BB	BB-	–	4.506
				77.549	39.126

Финансовые гарантии

Компания выступает в качестве со-заемщика по обязательствам связанных сторон перед АО «Народный Банк Казахстана». На 31 декабря 2024 года руководство Компании признала обязательства по таким гарантиям в размере исполненных обязательств в качестве со-заемщика, и оценивает дальнейшие кредитные риски по данным финансовым гарантиям как незначительные.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по исполнению финансовых обязательств, расчёты по которым осуществляются путём передачи денежных средств или другого финансового актива. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше или в значительно отличающихся суммах.

В тысячах тенге	Год	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет	31 декабря 2024 года
Кредиты и займы	2024 год	254.691	3.532.094	478.676	–	4.265.461
	2023 год	2.068.021	5.366.141	957.352	–	8.391.514
				–	–	6.198.338
Финансовые гарантии	2024 год	1.594.963	4.603.375			
	2023 год	1.594.963	4.603.375	–	–	6.198.338
		9.066	27.197	145.048	469.896	651.207
Обязательства по аренде	2024 год					
	2023 год	9.066	27.197	135.983	506.158	678.404
		–	3.286.948	201.410	–	3.488.358
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2024 год					
	2023 год	–	295.995	3.237.344	–	3.533.339

Компания включает финансовые гарантии по обязательствам связанных сторон, в которых Компания выступает в качестве со-заемщика, в таблицу ликвидности. Суммы обязательств по финансовым гарантиям представлены в размере обязательств, подлежащих к уплате в соответствующих периодах.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, по которой инструмент может быть обменян в текущей сделке между хорошо осведомленными и желающими совершить рыночную сделку сторонами, кроме сделок по принудительной продаже или отчуждению. Руководство Компании считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, балансовая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости. В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**29. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно являются рыночными условиями. Нижеприведенная таблица содержит информацию об остатках и общих суммах операций с прочими связанными сторонами, которые были совершены со связанными сторонами за соответствующие финансовые годы:

	Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам	Задолженность по займам выданным связанным сторонам	Задолженность по займам, полученным от связанных сторон
<i>В тысячах тенге</i>				
2024 год	26.535	(3.333.200)	18.728.994	(2.995.804)
2023 год	8.713	(1.999.737)	19.613.037	(6.327.550)

	Продажи связанным сторонам	Приобретения услуг у связанных сторон	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>				
2024 год	8.957.038	86.717	556.049	(550.423)
2023 год	4.003.198	101.440	10.445	(589.135)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 декабря 2024 года ключевой управленческий персонал состоял из 13 человека (31 декабря 2023 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, составила 243.854 тысячи тенге за 2024 год (2023 год: 232.944 тысячи тенге).

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После отчетной даты не произошло никаких существенных событий, влияющих на данную финансовую отчетность.



Майкубенский
угольный разрез

