

**АО «Шубарколь комир»**  
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2023

## СОДЕРЖАНИЕ

1.	Обращение руководства
2.	О Компании
3.	Обзор рынка
4.	Стратегия
5.	Обзор операционных результатов
6.	Финансовый обзор
7.	Управление рисками
8.	Обзор по устойчивому развитию
9.	Корпоративное управление
10.	Приложение
11.	Глоссарий
12.	Финансовая Отчетность и Заключение Аудитора

АО «Шубарколь комир» - один из крупнейших в Казахстане производителей энергетического угля и спецкокса. Компания входит в Группу Eurasian Resources Group, которая является одной из ведущих в мире и наиболее диверсифицированных компаний в сфере добычи и переработки природных ресурсов.

### **Наше видение**

Международная, устойчивая, социально ответственная и эффективная компания в сфере природных ресурсов.

### **Наша миссия**

- Быть лучшими в том, что мы делаем.
- Развиваться вместе с миром, оставаясь верными своим ценностям.
- Бережно раскрывая потенциал Земли и человечества, обеспечивать процветание тех, кто на нас полагается.

### **Наши ценности**

#### **Безопасность**

- Мы ставим безопасное поведение превыше всего
- Мы обеспечиваем безопасные условия труда всем нашим сотрудникам и подрядчикам, постоянно работаем над предотвращением всех видов травматизма

#### **Единство**

- Мы работаем как одна неравнодушная команда – вместе движемся к достижению поставленных целей
- Мы с уважением относимся к культурным традициям в регионах присутствия

#### **Эффективность**

- Мы работаем ради результата, а не ради работы
- Достигая результата, мы бережно относимся к своим ресурсам
- Мы отдаем приоритет тому, что имеет наибольшее значение
- Мы минимизируем усилия, которые не приносят ценности

#### **Развитие**

- Мы ценим наших людей и создаем условия для их развития
- Мы рационально внедряем новые технологии и развиваемся, как организация
- Мы обеспечиваем устойчивое развитие Группы

#### **Ответственность**

- Мы выполняем взятые на себя обязательства перед нашими сотрудниками, их семьями, клиентами, партнёрами, акционерами и обществом
- Мы ответственно относимся к вверенным нам ресурсам и окружающей среде
- Мы строим культуру взаимного доверия и уважения в Группе, а также с партнёрами и клиентами

# 1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

---

## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

---

### Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

В 2023 году АО «Шубарколь комир» ответственно выполнило свои обязательства и достигло всех поставленных стратегических целей по устойчивому развитию бизнеса. Этому способствовала сплоченная работа трудового коллектива и поддержка широкого круга стейкхолдеров.

Все производственные и финансовые результаты соответствуют заявленным планам. Более того, достигнут рекорд годовой добычи. Объем добычи угля превысил 13,8 млн тонн, что на 10,1% больше, чем в 2022 году (12 млн тонн). Кроме этого, горняки АО «Шубарколь комир» поставили ряд рекордов: в октябре отгрузили 1 320 тыс. тонн и в ноябре - 1 368 тыс. тонн угля.

В 2023 году в компании ERG стартовала трансформация. Одним из этапов которой стало разделение предприятий Группы на дивизионы в соответствии с производимым продуктом. АО «Шубарколь комир» вместе с разрезом «Восточный» АО «ЭК» вошло в дивизион Уголь. Перед компанией, как и перед Группой в целом стоят амбициозные цели. Прежде всего, стать лидером горнодобывающей отрасли Казахстана по инновационности и производительности. Так как АО «Шубарколь комир» продолжает на себе испытывать последствия геополитических кризисов, то перед предприятием стоит задача по поиску новых клиентов.

Хорошим импульсом в развитии предприятия станет новый завод по производству спецкокса мощностью 400 тыс. тонн продукции в год. В сентябре 2023 года здесь начался пробный выпуск спецкокса. И уже в ноябре состоялся технический запуск производства с участием министра промышленности и строительства РК Каната Шарлапаева. В этом же месяце первая пробная партия спецкокса отправилась потребителю. Металлурги АО «ТНК «Казхром» высоко оценили качество шубаркольского спецкокса, отметив, что у него больше преимуществ, чем у аналогов из-за рубежа.

Одним из важных направлений работы компании стал выход на новые рынки сбыта и расширение экспорта продукции. Так, за 2023 год в адрес КНР было отгружено 9,7 тыс. тонны угля.

Продолжается выпуск нового для предприятия продукта – гуминовых удобрений из выветрелых углей месторождения. Гуматы производства Шубарколь комир получили широкое распространение и высокую оценку от сельхозпроизводителей южных областей Казахстана. Научно-исследовательская работа в области углехимии продолжается. И в 2024 году совместно с Научно-исследовательским и инжиниринговым центром ERG планируется начать выпуск еще одного вида удобрений – гумата калия. Это не только расширит ассортимент выпускаемой продукции, но и позволит охватить больше количество потребителей.

Безопасность была и остается главной ценностью предприятия. В 2023 году в обеспечение безопасного труда инвестировано 560,85 млн тенге. Проведено обязательное обучение сотрудников оказанию первой помощи, обновлен парк вахтовых автобусов, легковых автомобилей, закуплено оборудование. Но, к сожалению, 2023 год не обошелся без травм, зарегистрировано 12 случаев с потерей дней трудоспособности, из них 10 с сотрудниками АО «Шубарколь комир», 2 - подрядных организаций. Анализ происшествий показал направления, в которых необходимо провести дополнительную работу для достижения цели – нулевого травматизма.

В целях безопасной эксплуатации энергетических объектов и в связи с выводом из работы действующей подстанции «Южная», которая находилась в зоне проведения горных работ, ей на замену в 2023 году введена в эксплуатацию новая подстанция 35/6 кВ «Восточная» АО «Шубарколь комир».

Для улучшения жилищных условий сотрудников АО «Шубарколь комир» в 2023 году стартовала льготная жилищная программа, разработанная совместно с АО «Отбасы банк» и акиматом Карагандинской области. Бюджет программы кредитования горняков АО «Шубарколь комир» составил 1,1 млрд. тенге. Это позволило обеспечить в 2023 году собственным жильем порядка 60 семей шубаркольцев, а за последние три года - 160 семей сотрудников АО «Шубарколь комир» в Караганде.

В нынешних непростых условиях мы системно работаем над освоением новых рынков сбыта, как в дальнем зарубежье, так и в СНГ. Стабильной работы АО «Шубарколь комир» удалось достичь во многом благодаря ответственному отношению компании к сотрудникам и личной ответственности персонала. 2023 год и его результаты в очередной раз показали нам, что производственная культура и

ценности ERG являются прочной основой устойчивого развития предприятий Группы, в том числе АО «Шубарколь комир».

С уважением, С. К. Шаханов

Председатель Совета директоров АО «Шубарколь комир»

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'С. Шаханов', is written over a faint, light blue circular stamp or watermark.

## ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

### Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

Ушедший 2023 год для Компании был годом трансформации и изменений. Задачи по снижению себестоимости готовой продукции были успешно выполнены и будут продолжать выполняться в новом году.

Благодаря слаженной работе всех подразделений предприятия и правильно разработанной стратегии развития предприятие поставило новые рекорды за всю историю существования разреза. Среднесуточная отгрузка АО «Шубарколь комир» составила 638 вагонов. А в августе этого года была отмечена рекордная эффективность автосамосвалов – 61,8%.

Завершен первый этап модернизации одного из важных узлов в производственной цепочке АО «Шубарколь комир» - линии конвейерного транспорта (КРУ). Благодаря проведенным работам и установке нового оборудования увеличилась скорость транспортной ленты. Что в свою очередь позволило повысить производительность комплекса УДСУ-КРУ350. Кроме этого, выросла и скорость приема угля в бункер, так как самосвалы могут подъезжать для выгрузки угля с двух сторон.

В рамках инвестиционной программы в 2023 году были приобретены четыре бульдозера, шесть автосамосвалов грузоподъемностью 90 тонн и один автосамосвал грузоподъемностью 185 тонн, три погрузчика, три новых универсальных поливо-щебнерассыпательных машины, буровой станок, экскаватор, а также один магистральный тепловоз и автогрейдер. Вся эта техника направлена на создание безопасных и комфортных условий работы и повышение производительности предприятия.

Основным приоритетом в деятельности Компании является забота о сотрудниках. Мы проводим активную работу по улучшению условий труда, быта и межсменного отдыха сотрудников. В 2023 году сдана в эксплуатацию новая химическая лаборатория в вахтовом поселке «Центральный», что позволит повысить контроль качества продукции. Построены два общежития (по одному в вахтовых поселках разрезов «Западный» и «Центральный») каждое на 120 мест. Кроме этого, в вахтовом поселке разреза «Западный» построена столовая на 300 мест с офисными помещениями и медпунктом.

АО «Шубарколь комир» было и остается одним из ключевых в количественном и уникальных в качественном выражении звеньев отечественной угольной промышленности. Но все достижения, которыми мы гордимся сегодня, и которые, я уверен, нас ждут впереди, возможны только благодаря профессионализму, высокой квалификации и самоотдаче наших сотрудников.

Большое внимание уделяется развитию сотрудников, обеспечению постоянного процесса совершенствования профессиональных навыков, гражданских инициатив. В 2023 году более 2 500 работников предприятия приняли участие в корпоративных развивающих тренингах, семинарах, прошли обучение или повысили квалификацию.

Мы осознаем высокую важность эффективного управления устойчивым развитием, вопросами охраны труда и окружающей среды и обеспечения высокого уровня промышленной безопасности. Данные стандарты мы будем улучшать и в дальнейшем.

В АО «Шубарколь комир» внедрены система менеджмента качества в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2015, система менеджмента охраны окружающей среды в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015, система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствии с требованиями стандарта ISO 45001:2018. Системы менеджмента сертифицированы в Органе по сертификации систем и персонала TUV Thüringen e.V. «Шубарколь комир» регулярно проводит внутренние аудиты систем менеджмента. Были разработаны и утверждены декларации безопасности промышленных предприятий, своевременно проводится аттестация производственных объектов.

Большое внимание уделяется вопросам экологии и охраны окружающей среды, и улучшению качества сбрасываемых сточных вод, отходящих от вахтовых поселков и промышленных площадок. В рамках масштабной акции по озеленению территории в рамках Экологической стратегии в 2023 году было посажено около 2 500 тысяч деревьев. Благодаря сотрудникам Компании недалеко от разреза появилась аллея с насаждениями, где могут прогуливаться сами сотрудники и жители поселка городского типа Шубарколь.

Не останавливаясь на достигнутом, АО «Шубарколь комир» продолжает предпринимать усилия для дальнейшего развития и разработало план мероприятий на 2023 год по сокращению себестоимости продукции с целью минимизации затрат и увеличению производительности для получения максимального дохода. Устойчивое развитие является неотъемлемой частью бизнес-модели АО «Шубарколь комир», и Компания продолжит реализовывать свое видение «быть устойчивой, социально ответственной и эффективной Компанией в сфере природных ресурсов».



С уважением, С. П. Ким  
Генеральный директор АО «Шубарколь комир»

## 2. О КОМПАНИИ

### ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ

АО «Шубарколь комир» (далее – Шубарколь комир или Компания) занимается добычей, переработкой и реализацией угля, производством и реализацией спецкокса.

Шубарколь комир входит в группу компаний Eurasian Resources Group (далее – ERG или Группа), ведущего производителя природных ресурсов с интегрированными операциями по добыче, переработке, энергетике, логистике и маркетингу.

Освоение Шубаркольского месторождения началось в 1985 году и к концу 2023 года было добыто более 225 млн тонн угля. Компания достигла одного из самых высоких уровней производства среди угольных предприятий по открытой добыче на территории СНГ. Высокое качество шубаркольского угля обеспечивает потребителям такие преимущества, как:

- снижение потребности в угле, уменьшение затрат на перевозку и хранение на складе;
- сокращение золошлаковых отходов и затрат на их транспортировку и складирование в золоотвалах;
- существенное уменьшение износа оборудования;
- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Шубарколь комир оснащено экскаваторным и буровым парком, что обеспечивает стабильность в наращивании темпов вскрышных и взрывных работ. Также Компания имеет парк автосамосвалов, предназначенных для транспортировки угля и вскрышных пород. Более подробная информация о деятельности Компании в производственной цепочке с описанием движения сырья приведена в разделе «Обзор операционных результатов».

### КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Шубарколь комир занимает третье место по объемам добычи угля в Республике Казахстан.

#### Операционные показатели

	2021	2022	2023
<b>Добыча и производство</b>			
Уголь			
– добыча, тыс. тонн	12 762	12 544	13 813
– вскрыша, тыс. м <sup>3</sup>	38 366	43 223	38 133
Спецкокс, тыс. тонн	214	198	225
<b>Объем реализации</b>			
Уголь, тыс. тонн	12 111	12 655	12 578
Спецкокс, тыс. тонн	172	193	229

Динамика роста добычи в 2023 году по сравнению с 2022 годом обусловлена увеличением потребности в энергетическом угле на внутреннем рынке для промышленных нужд. Рост объемов производства спецкокса в 2023 году в сравнении с 2022 и 2021 годами связан с началом пуско-наладочных работ по новому заводу по производству спецкокса и реализацией инициатив, направленных на увеличение производства.



## Финансовые показатели

тыс. тенге	2021	2022	2023
Выручка	86 603 823	116 629 753	128 486 051
Себестоимость реализации	45 697 295	67 777 642	69 943 211
Валовая прибыль	40 906 528	48 852 111	58 542 840
Чистая прибыль	32 588 019	7 487 389	26 419 746

В 2023 году показатель выручки увеличился на 11,9 млрд тенге (10,2%) по сравнению с 2022 годом, главным образом, за счет возросшего объема выручки от реализации угля, что, в свою очередь, было обусловлено ростом средней цены реализации угля. При этом доля валовой прибыли в выручке по сравнению с 2022 годом выросла с 41,9% до 45,5%. Прибыль за 2023 год увеличилась на 18,9 млрд тенге по сравнению с 2022 годом, и составила 26,4 млрд тенге.

## БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

Наши ресурсы	
<b>Операционные ресурсы</b>	
<b>Добывающие мощности</b> Шубаркольское месторождение: <ul style="list-style-type: none"><li>■ разрез Центральный;</li><li>■ разрез Западный</li></ul>	<b>Производственные мощности</b> <ul style="list-style-type: none"><li>■ Два коксохимических завода</li></ul>
<b>Перерабатывающие мощности</b> <ul style="list-style-type: none"><li>■ Три сортировочных комплекса</li><li>■ Две установки грохочения</li></ul>	
<b>Природные ресурсы</b> Ответственное обращение с природными ресурсами в процессах нашей деятельности является крайне важным с учетом их невозобновляемости	
<b>Финансовые ресурсы</b> Максимально эффективное использование всех финансовых средств	
<b>Человеческие ресурсы</b> Профессионализм и высокая квалификация около 2,8 тыс. сотрудников	
<b>Партнерские ресурсы</b> <ul style="list-style-type: none"><li>• Обширная клиентская база: промышленные предприятия Республики Казахстан, коммунально-бытовой сектор во всех регионах страны и экспорт.</li><li>• Договоры сотрудничества с региональными властями и общественными организациями.</li></ul>	
<b>Ключевые процессы</b>	

## Добыча и переработка угля

Добыча в 2023 году	Производственная мощность
13,8 млн тонн	16,9 млн тонн в год

## Производство спецкокса

### Завод по производству спецкокса

Производство в 2023 году	Производственная мощность
224,5 тыс. тонн (193,7 тыс. тонн существующий завод и 30,8 тыс. тонн новый завод)	610 тыс. тонн в год (210 тыс. тонн существующий и 400 тыс. тонн новый завод)

## Наши потребители

### Уголь

Реализация в 2023 году составила 12,6 млн тонн:

Промышленные предприятия РК	Экспорт	Коммунально-бытовой рынок РК	Всего
19,8%	47,8%	32,4%	100%

### Внутренний рынок

- Коммунально-бытовой сектор Республики Казахстан (13 областей)
- Промышленные предприятия Республики Казахстан

### Экспорт

- Предприятия дальнего и ближнего зарубежья

### Спецкокс

- Реализация в 2023 году составила 229 тыс. тонн.

### Внутренний рынок:

- Metallurgical enterprises of the Republic of Kazakhstan.

## Наши результаты

### Выручка

Реализация добытого угля	Реализация кокса и смолы	Прочие	Всего
109,6 млрд тенге	15,5 млрд тенге	3,4 млрд тенге	128,5 млрд тенге

**Капитальные вложения 43,9 млрд тенге**

### 3. ОБЗОР РЫНКА

Три года на мировом рынке энергетического угля были беспокойными, спрос резко упал во время пандемии Covid-19, а затем резко возрос во время постковидного подъема и после конфликта между Россией и Украиной. Согласно Международному Энергетическому Агентству (далее "МЭА"), мировой спрос на уголь в 2023 году вырос на 1,4% и впервые превысит отметку в 8,5 млрд тонн. За глобальным ростом скрываются разительные различия между регионами, в 2023 году в большинстве стран с развитой экономикой произошло резкое снижение потребления, в том числе рекордное падение в Европейском союзе и США - примерно на 20% в каждой год к году на фоне падения цен на газ.

Более чем 25% падение в этом году базовой цены на природный газ в северо-западной Европе способствовало тому, что стоимость производства электроэнергии на газе стала ниже стоимости производства электроэнергии на угле, и создало все предпосылки для перехода ключевых региональных производителей электроэнергии на другое топливо. В то же время спрос в странах с формирующейся и развивающейся экономикой остается очень высоким, увеличившись на 8% в Индии и на 5% в Китае в 2023 году из-за растущего спроса на электроэнергию и слабого производства гидроэлектроэнергии.

Со стороны предложения, в 2023 году мировая добыча угля выросла на 1,8 %, причем продолжающийся рост в Индии, Китае и Индонезии с лихвой компенсирует снижение в США и Европейском союзе. Таким образом, в 2023 году был достигнут очередной исторический максимум мировой добычи угля - 8 741 млн. т. На энергетический уголь приходится около 87 % мировой добычи угля, и на их рост приходится аналогичная доля увеличения мировой добычи. Остальная часть приходится на коксующийся уголь, что обусловлено значительным ростом в Монголии.

С точки зрения цены, в 2023 году цены в мире значительно снизились, хотя они все еще выше, чем в период пандемии Covid-19. Очевидны региональные различия: в Китае цены стабильнее благодаря высокому внутреннему предложению, а в Австралии цены подскочили из-за погодных катаклизмов. За последние несколько лет производители угля столкнулись со значительной инфляцией издержек, вызванной увеличением роялти, причитающихся правительствам в некоторых частях мира, а также ростом затрат на топливо, рабочую силу и тд.

Заглядывая вперед, по прогнозам МЭА, потребление угля в Китае снизится в 2024 году и достигнет плато к 2026 году, при этом производство гидроэлектроэнергии восстановится, а производство электроэнергии за счет солнечной энергии и ветра значительно возрастет. Однако темпы экономического роста в Китае и потребление угля в ближайшие годы подвержены неопределенности. Экономика страны претерпевает серьезные структурные изменения по мере завершения энергоемкого роста с опорой на инфраструктуру, но скорость, с которой она переключит передачу и продолжит наращивать мощности чистой энергии, окажет значительное влияние на перспективы угля. Наличие гидроэнергетики является ключевой переменной в краткосрочной перспективе, поскольку уголь используется в качестве заменителя, когда гидроэнергетика в Китае не справляется.

Ожидается, что Индия, Индонезия и другие страны с формирующейся и развивающейся экономикой будут полагаться на уголь для обеспечения высоких темпов экономического роста, несмотря на обязательства по ускоренному внедрению возобновляемых источников энергии и других технологий с низким уровнем выбросов. В отличие от них, рынок не видит серьезного риска возобновления использования угля в странах с развитой экономикой в силу различий в их экономическом и энергетическом контексте.

В этих странах регулярно закрываются угольные электростанции, а потребление угля в промышленности будет снижаться из-за низкого уровня промышленного производства, повышения эффективности и перехода на другие виды топлива.

## 4. СТРАТЕГИЯ

Стратегия Компании направлена на обеспечение углем коммунально-бытовых нужд населения Казахстана, рост объемов реализации на премиальные рынки, активное развитие экспортного потенциала, поставку продукции крупным металлургическим компаниям, а также на развитие последующих переделов переработки угля.

Для реализации стратегии Компании необходимо решить следующие задачи:

- выстраивание интеграции внутри ERG;
- поддержание рентабельности бизнеса в долгосрочной перспективе.

На данный момент на стадиях изучения/реализации находятся следующие инициативы:

### 1. Нарращивание объемов добычи до 20 млн тонн в год

Реализация данного проекта требует:

1.1 Изучения дополнительных возможностей реализации: поставки на ближайшие электростанции при успешном пробном сжигании, поставки металлургическим компаниям, поставки в дальнее зарубежье, развитие рынка фасованного угля и т. д.;

1.2 Развития внешней и внутренней железнодорожной инфраструктуры.

Стратегия роста объемов с учетом рыночного потенциала и связанные с ней максимальные уровни добычи ограничены уровнем развития сопутствующей железнодорожной инфраструктуры. Критически важными внешними факторами выступают: достоверный прогноз объемов грузоперевозок по основным направлениям транспортировки шубаркольского угля, реализация планов по развитию станций Шубарколь, Аркалык и Кызылжар, выстраивание коммуникаций с прочими пользователями железнодорожной инфраструктуры Республики Казахстан.

### 2. Строительство нового завода спецкокса

Шубарколь комир имеет в своем составе коксохимическое предприятие, введенное в эксплуатацию в 2006 году. Основными потребителями спецкокса являются дочерние компании ERG – АО «ТНК Казхром» и АО «Алюминий Казахстана».

Новый завод мощностью 400 тыс. тонн был построен в связи с вводом в эксплуатацию цеха № 4 Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром», и соответственным увеличением дополнительной потребности в спецкоксе высокого качества.

Осенью 2021 года было начато строительство нового завода спецкокса. С августа 2023 года начат процесс пуско-наладочных работ с выходом на проектную мощность в 2024 году.

### 3. Увеличение производства на западном разрезе

Прорабатывается возможность переноса части объёмов производства с Центрального разреза на Западный с целью снижения коэффициента вскрыши и, следовательно, оптимизации себестоимости угля.

Проект включает в себя строительство дополнительных сортировочных мощностей на Западном разрезе, а также развитие внутренней железнодорожной инфраструктуры.

### 4. Производство смесового пека

Целью проекта является производство пека для внутригруппового потребления АО «Казахстанский электролизный завод» из смеси остатка дистилляции смолы ШК и пека Qarmet.

На данный момент ведутся работы по подготовке опытно-промышленных испытаний.

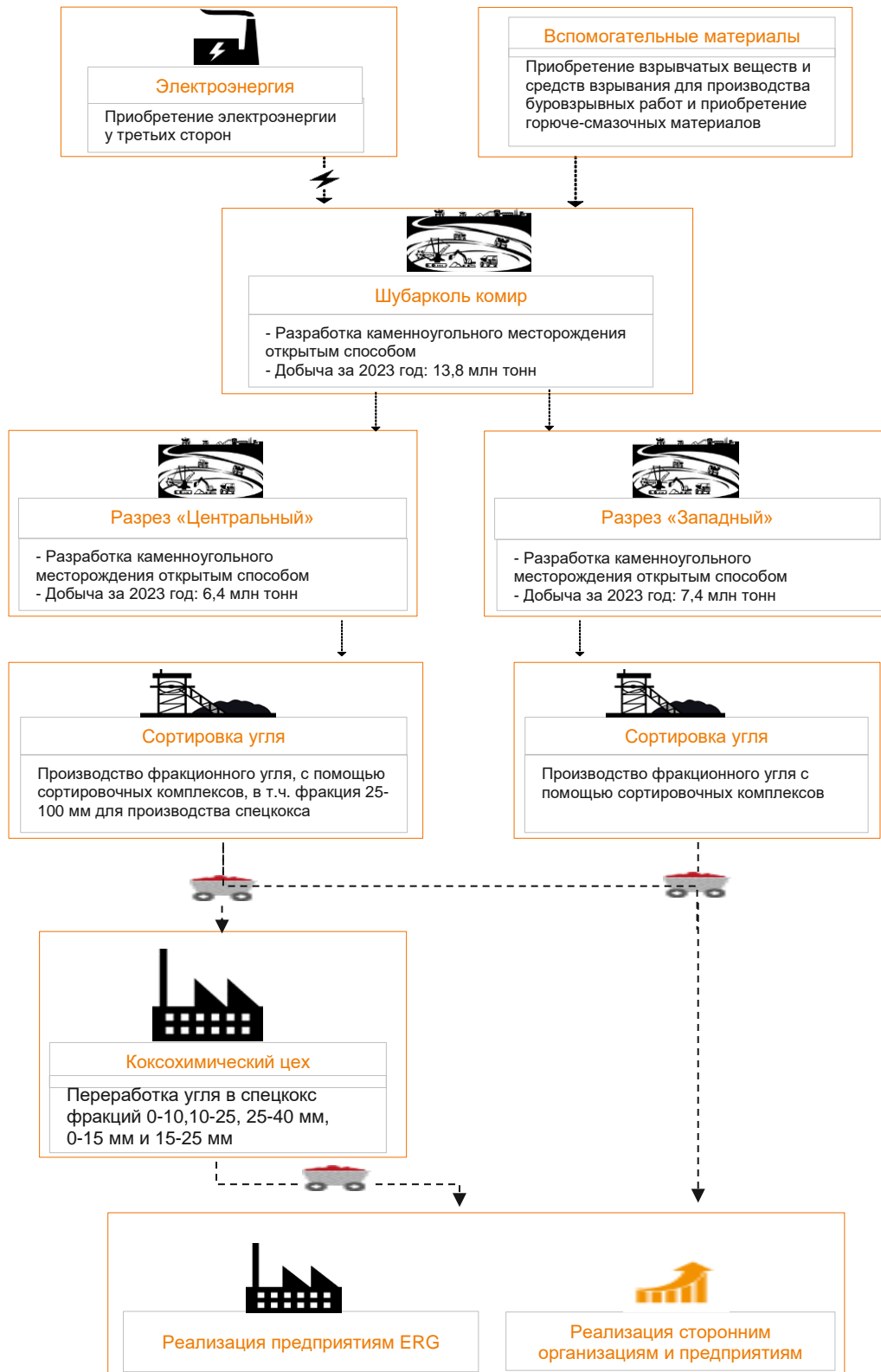
### 5. Углекислота – производство удобрений.

В 2022 году зарегистрирован новый продукт - «Удобрение гуминовое жидкое (гумат натрия) из выветрелых углей Шубаркольского месторождения по СТ АО «020740000236-001-2022». При полевой

оценке эффективности удобрения наблюдалась стимуляция роста и развития растений, наращивание корневой системы и зеленой массы, повышение сопротивляемости болезням и вредителям. Кроме того, наблюдалось улучшение состава почвы в условиях тяжелых почв. В 2024 году Научно-исследовательским инжиниринговым центром ERG наработана опытная партия, которая передана на ботанические и химические исследования. По окончании этих исследований будет проведена сертификация, после которой продукт можно будет реализовывать на рынок. В дальнейшем планируется увеличивать перечень продукции и изготавливать комплексные удобрения с добавлением микроэлементов и минералов. Также рассматривается другая форма выпуска - гранулированные гуматы, которые помогут выйти на экспорт.

# 5. ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

## ОПЕРАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ



На сегодня железнодорожная инфраструктура Компании представляет собой технологический комплекс, включающий:

- три грузовые внутренние железнодорожные станции: Породная, Центральная и Западная и 5 разъездов;
- подъездной путь, развернутая длина которого составляет 188 км (перегонные, станционные, соединительные и погрузочные пути);
- устройства электроснабжения, системы сигнализации и полуавтоблокировки, управления движением на 2-х разъездах;
- немеханизованную сортировочную полугорку, локомотивно-вагонное депо, локомотивный парк;
- иные обеспечивающие функционирование этого комплекса здания, строения, сооружения, устройства и оборудование.

Сеть подъездных дорог соединяется с национальной железнодорожной инфраструктурой на двух станциях – Кызылжар и Шубарколь, которые оперируются национальной компанией АО «КТЖ-Грузовые перевозки». Компания, являясь ветвевладельцем, оказывает услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при отсутствии конкурентного пути, а также услуги по подаче-уборке вагонов и услуги маневровых работ для своих контрагентов.

## РЕСУРСЫ И РЕЗЕРВЫ

Шубаркольское угольное месторождение находится в Нуринском районе Карагандинской области. Наиболее близким крупным населенным пунктом является г. Жезказган, расположенный в 150 км к юго-западу от месторождения. Ближайшей железнодорожной станцией является Шубарколь на железнодорожной магистрали Шубарколь-Аркалык. В 110 км южнее месторождения проходит железнодорожная магистраль Караганда – Жезказган.

Шубаркольский разрез представляет собой асимметричную мульду длиной 15 км и шириной 6,5 км. Добыча угля на Шубаркольском месторождении ведется открытым способом, эксплуатируются два угольных разреза: «Центральный» и «Западный». Общие ресурсы угля, потенциально пригодные для разработки открытым способом, составляют 888,9 млн тонн на 31 декабря 2023 года.

Шубарколь комир готовит отчеты по запасам для Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан в соответствии с местными нормативными требованиями.

### Угольные резервы и ресурсы, по состоянию на 31 декабря 2023 года

Категория	Качество					
	объем, млн тонн	золь- ность Ad, %	влага связанная Wa, %	влага общая Wr, %	сера Sd, %	теплота сгорания, ккал/кг
<b>А</b>						
Разрез «Западный»	56,9	6,56	6,0	14,2	0,50	5 571
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	157,5	10,04	6,0	14,0	0,50	5 688
<b>Итого</b>	<b>214,4</b>	<b>8,19</b>	<b>6,0</b>	<b>14,1</b>	<b>0,50</b>	<b>5 626</b>
<b>В+С1</b>						
Разрез «Западный»	354,1	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	257,8	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Итого</b>	<b>611,9</b>	<b>11,30</b>	<b>6,0</b>	<b>14,9</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>
<b>С2</b>						
Разрез «Западный»	14,5	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	48,2	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Итого</b>	<b>62,7</b>	<b>11,41</b>	<b>6,0</b>	<b>14,7</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>
<b>Итого угольные ресурсы</b>						
Разрез «Западный»	425,5	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	463,4	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Всего</b>	<b>888,9</b>	<b>11,31</b>	<b>6,0</b>	<b>14,9</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>

Источник: Форма 8 - уголь, Государственный учет запасов недр по углю, отчетный период за 2023 год.

## ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА

---

Производственная мощность Шубаркольского разреза составляет 16,9 млн тонн угля в год. Технология добычи предусматривает:

- Использование одноковшовых экскаваторов-мехлопат/гидравлических для разработки месторождения на вскрышных и добычных уступах (селективным и валовым методом);
- Использование автосамосвалов для перевозки угля, пустой породы (внешняя и внутренняя вскрыша).

На Шубаркольском разрезе эксплуатируются установки дробления и сортировки угля, позволяющие отгружать потребителям уголь необходимых классов и сортов.

### Производство спецкокса

Компания одной из первых в Казахстане начала осваивать глубокий передел угля, запустив в 2006 году производство спецкокса. Коксохимический завод ТОО «Сары-Арка Спецкокс» был построен в рамках реализации программы импортозамещения и индустриально-инновационного развития Казахстана. Производственная мощность составляет 210 тыс. тонн в год. В 2024 году планируется запуск в работу нового завода производительностью 400 тыс. тонн в год.

## ПРОДУКТЫ И РЫНКИ

---

### Внутренний рынок

#### Уголь

Шубарколь комир поставляет уголь на большую часть территории Казахстана: снабжение коммунально-бытового сектора Казахстана осуществляется во все города республиканского значения и 13 областей из 17.

#### Спецкокс

Спецкокс производится и реализуется металлургическим предприятиям Казахстана. В числе потребителей:

- предприятия группы ERG: АО «Алюминий Казахстана», АО «ТНК «Казхром».
- сторонние производители цветных металлов в Республике Казахстан.

### Экспортный рынок

География поставок угля Шубарколь комир охватывает рынки Северо-Западной Европы и стран СНГ (Россия, Кыргызстан, Узбекистан).

### Ответственность за продукцию

Отгрузка угля Шубарколь комир производится согласно требованиям Технического регламента «Требования к безопасности углей и производственных процессов их добычи, переработки, хранения и транспортировки», а также согласно Правилам перевозок грузов железнодорожным транспортом. Качество поставляемого угля определяется в соответствии с СТ РК 1525-1-2016, подтверждается удостоверением качества и должно соответствовать техническим характеристикам по контракту.

За 2023 год случаев несоответствия требованиям вышеуказанных регламентов не зафиксировано, штрафов, взысканий, предупреждений не получено. Шубарколь комир не занимается реализацией товаров, которые запрещены на некоторых рынках, вызывают вопросы у заинтересованных сторон или являются предметом публичного обсуждения.



### **Уголь и спецкокс**

В 2023 году Компания реализовала 12 578 тыс. тонн угля, из них доля поставок на коммунально-бытовой рынок Республики Казахстан составила 32,4%, на промышленный рынок Республики Казахстан – 19,8%, по экспортным направлениям – 47,8 %. Компания также реализовала 229 тыс. тонн спецкокса.

## 6. ФИНАНСОВЫЙ ОБЗОР

### ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ

Данный обзор финансового состояния и результатов деятельности предназначен для понимания и оценки тенденций и существенных изменений, связанных с операционной деятельностью и финансовым положением Шубарколь комир.

Обзор подготовлен на основании аудированной финансовой отчетности АО «Шубарколь комир». Финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и учетной политикой, применяемой при составлении финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2021, 2022 и 2023 годов.

Компания ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» является независимым аудитором АО «Шубарколь комир». Аудированная финансовая отчетность и аудиторский отчет независимого аудитора представлены в разделе 10 «Финансовая отчетность».

### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ

В приведенной ниже таблице указана финансовая информация, относящаяся к консолидированным результатам Шубарколь комир за 2021–2023 годы.

Тыс. тенге	2021	2022	2023
Выручка	86 603 823	116 629 753	128 486 051
Себестоимость реализации	(45 697 295)	(67 777 642)	(69 943 211)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>40 906 528</b>	<b>48 852 111</b>	<b>58 542 840</b>
Расходы по реализации	(119 472)	(158 084)	(222 999)
Общие и административные расходы	(6 496 600)	(6 334 346)	(9 220 048)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	(1 904 550)	(1 612 451)	(1 770 302)
Прочие операционные расходы	(2 131 029)	(7 534 593)	(3 018 859)
Прочие операционные доходы	4 899 778	776 531	938 826
<b>Операционная прибыль</b>	<b>35 154 655</b>	<b>33 989 168</b>	<b>45 249 458</b>
Финансовые доходы	15 042 874	21 816 315	35 528 805
Финансовые расходы	(8 641 057)	(38 959 684)	(46 977 291)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>41 556 472</b>	<b>16 845 799</b>	<b>33 800 972</b>
Расходы по подоходному налогу	(8 968 453)	(9 358 410)	(7 381 226)
<b>Прибыль за год</b>	<b>32 588 019</b>	<b>7 487 389</b>	<b>26 419 746</b>

По итогам 2023 года объем выручки по сравнению с 2022 годом увеличился на 11,9 млрд. тенге (10,2%), доля валовой прибыли в выручке по сравнению с 2022 годом выросла с 41,9% до 45,5%. Наибольшее отрицательное влияние на величину чистой прибыли оказали рост общих и административных расходов (45,6%) и рост финансовых расходов (20,5%).

#### Выручка

Тыс. тенге	2021	2022	2023
Реализация добытого угля	69 335 164	94 705 424	109 565 335
Реализация кокса и смолы	14 587 807	17 608 507	15 522 474
Прочие	2 680 852	4 315 822	3 398 242
<b>Итого выручка</b>	<b>86 603 823</b>	<b>116 629 753</b>	<b>128 486 051</b>

Общая выручка в 2023 году от реализации угля увеличилась по сравнению с 2022 годом на 14,9 млрд тенге (15,7%). Основным фактором роста выручки стал рост средней цены реализации. Общий объем продаж в натуральном выражении продемонстрировал незначительное снижение в 2023 году (0,6%). Основным фактором снижения выручки от продаж кокса и смолы на 2,1 млрд тенге (11,8%) стало

снижение средней цены реализации кокса при росте продаж кокса в натуральном выражении со 193 тыс. тонн в 2022 году до 229 тыс. тонн в 2023 году.

### Себестоимость реализации

Тыс. тенге	2021	2022	2023
Заработная плата и связанные с ней расходы	12 088 793	17 172 845	20 528 622
Сырье, материалы и комплектующие	12 482 425	18 454 448	20 100 585
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	6 708 953	6 881 635	8 071 843
Услуги по ремонту и техобслуживанию	5 362 886	6 256 285	6 805 669
Прочие налоги	2 471 547	2 815 831	3 737 071
Страхование	257 125	431 092	2 035 745
Электроэнергия	987 039	1 166 134	1 688 103
Услуги подрядчиков по горным работам	2 525 236	8 845 309	727 741
Прочие	2 813 291	5 754 063	6 247 832
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>45 697 295</b>	<b>67 777 642</b>	<b>69 943 211</b>

Себестоимость реализованной продукции увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 2,2 млрд тенге (3,2%). Данный рост был вызван увеличением расходов компании по всем статьям, образующим себестоимость реализованной продукции, за исключением затрат на услуги подрядчиков по горным работам, т.к. в 1 квартале 2023 года компания отошла от привлечения подрядчиков при производстве вскрышных работ.

### Общие и административные расходы

Тыс. тенге	2021	2022	2023
Управленческие услуги	2 419 724	1 577 748	3 635 052
Спонсорская и прочая финансовая помощь	1 336 426	227 276	2 261 713
Заработная плата и связанные с ней расходы	1 062 257	2 386 069	1 392 136
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	514 849	597 452	465 293
Увеличение / (уменьшение) резерва под обесценение дебиторской задолженности	(59 138)	262 005	385 123
Прочие налоги	72 228	315 596	339 109
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	558 550	558 785	65 030
Прочие	591 704	409 415	676 592
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>6 496 600</b>	<b>6 334 346</b>	<b>9 220 048</b>

Общие и административные расходы в 2023 году увеличились по сравнению с 2022 годом на 2,9 млрд тенге (45,6%). Данный результат, главным образом, обусловлен ростом расходов на спонсорскую и финансовую помощь, а также ростом затрат на управленческие услуги в связи с корректировкой перечня оказываемых услуг.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ<sup>1</sup>

Млн тенге	2021	2022	2023
Проекты развития	10 153,5	14 802,3	24 177,9
Проекты поддержания производства	11 014,0	10 889,0	19 706,1
<b>Итого капитальные затраты, в том числе</b>	<b>21 167,5</b>	<b>25 691,3</b>	<b>43 884,0</b>

<sup>1</sup> Капитальные затраты не отражены в финансовой отчетности АО «Шубарколь комир» и не являются частью финансовой отчетности Компании.

АО «Шубарколь комир»

17 510,5

25 691,3

43 884,0

---

С 2021 по 2023 годы Шубарколь комир инвестировал в бизнес 90 742,8 млн тенге. Из них на проекты развития – 49 133,7 млн тенге, проекты поддержания производства – 41 609,1 млн тенге.

# 7. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

## СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками Шубарколь комир обеспечивает достаточную уверенность в достижении его стратегических и операционных целей. Процесс управления рисками покрывает ключевые направления (стратегический менеджмент, бюджетирование, инвестиционная деятельность, ESG<sup>1</sup>) и охватывает все уровни деятельности Компании.

## КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ И УПРАВЛЕНИЕ ИМИ

Финансовые показатели, операции, стратегия осуществления проектов и репутация Шубарколь комир могут пострадать от возникновения одного или нескольких ключевых рисков, описанных ниже. Постоянные меры по управлению рисками включают непрерывный контроль, действия по снижению рисков и разработку резервных планов для обеспечения непрерывности бизнеса.

На постоянной основе совершенствуются методы и подходы управления природоохранной деятельностью и экологическими рисками и выделяются необходимые ресурсы на охрану окружающей среды.

Ключевые риски	Подход к управлению рисками
<b>Регуляторные и правовые риски</b> Существует ряд факторов, способных повлиять на нормативный контекст, в том числе, принятие новых (или изменение существующих) законов и нормативных актов.	<ul style="list-style-type: none"><li>• Мониторинг потенциальных изменений в законодательной и регуляторной базе;</li><li>• Представление интересов Компании через профессиональные организации / ассоциации;</li><li>• Контроль соблюдения обязательств, предусмотренных полученными лицензиями и разрешениями.</li></ul>
<b>Ценовые риски</b> Существенное снижение или волатильность цен на уголь и спецкокс могут значительно повлиять на деятельность АО «Шубарколь комир», включая финансовые показатели и ликвидность.	<ul style="list-style-type: none"><li>• Регулярный обзор и прогноз основных показателей рынка в краткосрочной и среднесрочной перспективе (потребление, предложение, доступность и т. д.).</li><li>• Заключение долгосрочных договоров продажи;</li><li>• Развитие альтернативных каналов сбыта.</li></ul>

<sup>1</sup> Environment, social, governance – окружающая среда, социальная сфера, управление.

<p><b>Производственные и операционные риски</b>          Производственная деятельность компании подвержена рискам выхода из строя оборудования, неопределенности в геологических формациях и рискам аварий техногенного и природного характеров.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Планирование надежности и технического обслуживания с учетом оценки рисков;</li> <li>• Проведение независимой технической диагностики машин и оборудования;</li> <li>• Контроль качества сырья;</li> <li>• Внедрение процессов управления непрерывностью деятельности;</li> <li>• Контроль ведение производственных операций на соответствие техническим регламентам;</li> <li>• Страхование рисков нанесения ущерба имуществу и остановок производства.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с цепочками поставок и логистикой</b>          Компания продает свою готовую продукцию, а также закупает необходимые для ее деятельности ТМЦ, сырье и оборудование у различных контрагентов, в том числе и у зарубежных.          Компания может быть подвергнута рискам срыва поставок, изменения цен накупаемые и продаваемые товары и нехватки транспортных мощностей.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Постоянный поиск возможности сокращения логистического плеча по отдельным направлениям поставок;</li> <li>• Повышение эффективности внешней логистики</li> <li>• Содержание собственного парка железнодорожных вагонов в одной из компаний Группы ERG (ТОО «Транском»)</li> <li>• Формирование и поддержание дополнительных запасов критичного сырья, ТМЦ и оборудования (включая средства индивидуальной защиты)</li> <li>• Контроль качества поставляемых товаров.</li> </ul>
<p><b>Риски невыполнения капитальных проектов</b>          Невыполнение крупных капитальных проектов согласно запланированным срокам, бюджетам и критериям качества в долгосрочной перспективе может негативно отразиться на рентабельности и репутации (включая нашу способность привлекать финансирование в будущем).</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Применение систематического и прозрачного поэтапного процесса реализации проектов;</li> <li>• Совершенствование процессов экспертизы и независимого анализа проектов, планирование горных работ;</li> <li>• Применение инструментов управления проектами и мировой практики на начальных этапах;</li> <li>• Мониторинг/контроль сроков выполнения проекта, бюджета, и других параметров.</li> <li>• Разработка планов реагирования на непредвиденные ситуации по результатам количественного анализа рисков несоблюдения графика и стоимости проектов.</li> <li>• Страхование строительных рисков и рисков, связанных с задержкой ввода в эксплуатацию важнейших капитальных проектов.</li> </ul>
<p><b>Финансовые риски</b>          Компания подвергается ряду финансовых рисков, в том числе риску ликвидности, т.е. неспособности частичного невыполнения существующих финансовых обязательств, риску несоблюдения ковенантов, валютному риску, налоговому риску, кредитному риску, процентному риску.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддержание прочных отношений с существующими кредиторами, расширение пула доступных нам средств, работа над улучшением долгового портфеля, возможностей и условий кредитования;</li> <li>• Регулярная актуализация плана движения денежных средств и контроль уровня ликвидности;</li> <li>• Регулярный мониторинг соблюдения ковенантов;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Регулярный мониторинг открытой валютной позиции;</li> <li>• Регулярный мониторинг изменений в налоговом законодательстве и соблюдения его требований;</li> <li>• Анализ кредитоспособности контрагента.</li> </ul>
<p><b>Социальные риски</b>  Деятельность Компании может негативно отражаться на местных сообществах, проживающих вблизи производственных объектов. Ввиду этого может возникнуть риск социальной напряженности в обществе</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Осуществление социальных инвестиций в местные сообщества, том числе через меморандумы о взаимном сотрудничестве с местными органами власти, направленные на содействие социально-экономическому развитию региона</li> <li>• Реализация жилищных программ для сотрудников, а также благоустройство местной городской среды</li> <li>• Мониторинг общественного мнения и механизмов рассмотрения жалоб членов местных сообществ;</li> <li>• Социальная поддержка сотрудников по условиям коллективного договора;</li> <li>• Социальное страхование;</li> <li>• Корпоративная благотворительность;</li> <li>• Предоставление социальных льгот сотрудникам Компании, которые составляют значительную часть местных сообществ, в рамках общего подхода к управлению персоналом</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с управлением персоналом</b>  Работая в отдаленных регионах, Компания сталкивается с рисками, связанными со способностью привлекать персонал, обладающий необходимыми для нашей деятельности навыками и опытом, а также оттоком квалифицированного персонала</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддержание конкурентоспособной заработной платы персонала;</li> <li>• Обучение и развитие персонала для поддержания необходимых навыков;</li> <li>• Развитие системы кадрового резерва и внутренних ротаций персонала;</li> <li>• Внедрение эффективной системы мотивации;</li> <li>• Развитие системы привлечения молодых специалистов через взаимодействие с колледжами и ВУЗами;</li> <li>• Найм персонала на внешнем рынке на редкие и остродефицитные специальности;</li> <li>• Постоянный мониторинг удовлетворенности и вовлеченности персонала.</li> </ul>
<p><b>Риски охраны труда и промышленной безопасности</b>  Производственная деятельность компании сопряжена с опасными видами деятельности, выполнение которых, может отрицательно повлиять на физическое состояние и здоровье сотрудников и подрядчиков Компании.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Применение систем управления производственной безопасностью, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 45001;</li> <li>• Реализация принципа нулевой терпимости в отношении ключевых рисков в области производственной безопасности.</li> <li>• Аудит системы производственной безопасности</li> <li>• Интеграция целей безопасности в KPI менеджеров.</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Оценка рисков с использованием методологий идентификации опасностей (HAZID).</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с экологией и изменением климата</b>  Деятельность компании может повлиять на окружающую среду. В связи с этим существуют риски превышения предельно допустимых норм выбросов в атмосферу, сбросов в воду и размещения отходов.</p> <p>Учитывая значительный объем производимых выбросов парниковых газов, Компания сталкивается с прямыми и косвенными рисками в связи с будущими попытками регулирования ограничить допустимые выбросы организации.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Внедрение систем управления, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 14001;</li> <li>• Внедрение системы энергетического менеджмента, прошедшей сертификацию по стандарту ISO 50001;</li> <li>• Оценка углеродного следа.</li> <li>• Внедрение Экологической стратегии ERG, включая поэтапное внедрение передовых воздушных технологий и технологий фильтрации на ключевых подразделениях Компании.</li> <li>• Процесс мониторинга рисков на крупных объектах по хранению отходов на уровне Группы.</li> <li>• Учет последствий выбросов парниковых газов при принятии долгосрочных инвестиционных решений с целью сокращения выбросов там, где это коммерчески целесообразно выполнить.</li> <li>• Оценка физических климатических рисков, влияющих на регионы присутствия Группы и рассмотрения включения рекомендаций по управлению данными рисками в долгосрочной стратегии Группы</li> </ul>
<p><b>Риски комплаенс</b>  На Компанию распространяется ряд внутренних и внешних обязательств по комплаенс, включая обязательства, касающиеся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- санкций,</li> <li>- конфиденциальности,</li> <li>- защиты данных,</li> <li>- защиты конкуренции,</li> <li>- защиты прав человека,</li> <li>- противодействия легализации преступных доходов и финансированию терроризма,</li> <li>- противодействия пособничеству взяточничеству и коррупции.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Программа соблюдения требований на уровне Группы, включая обучение/мониторинг соблюдения политик и руководств (Кодекс корпоративного поведения, Кодекс поведения поставщиков и т. д.).</li> <li>• Обновленные процессы комплексной проверки контрагентов и цепочки поставок, в том числе с акцентом на права человека / Руководство ОЭСР 1 по комплексной проверке.</li> <li>• Реализация программы ERG по соблюдению санкций;</li> <li>• Обеспечение соблюдения требований Общего регламента по защите данных ЕС (EU GDPR) и иного применимого законодательства;</li> </ul>

HAZID (сокр. от англ. hazard identification) – идентификация опасностей  
Руководство ОЭСР (Организации экономического сотрудничества и развития (OECD)) по должной осмотрительности для ответственных цепочек поставок полезных ископаемых из затронутых конфликтом регионов и регионов высокого риска.



	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддержка системы информирования о нарушениях, включая анонимную и конфиденциальную круглосуточную Горячую линию ERG, управляемую независимым оператором.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с информационными технологиями (ИТ) и информационной безопасностью</b></p> <p>В контексте своей деятельности в области цифровизации и информационных технологий, Компания понимает, что это подвергает ее потенциальным рискам, связанным с утратой доступа к ИТ-инфраструктуре; сбоями в бизнес-процессах; внутренним и/или внешним мошенничеством; утечкой данных и нарушением конфиденциальности данных; несоблюдением требований к информационной безопасности; нарушением лицензионных соглашений на программное обеспечение</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Построение надежной системы кибербезопасности;</li> <li>• Оперативное реагирование на сбои в работе ИТ-сервисов и инциденты, связанные с кибербезопасностью;</li> <li>• Внедрение планов обеспечения непрерывности для ключевых ИТ-процессов;</li> <li>• Мониторинг соблюдения условий лицензионных договоров на программное обеспечение.</li> <li>• Обучение пользователей</li> <li>• Проверка резервного копирования и аварийное восстановление для всех критически важных систем.</li> </ul>

Также могут возникать дополнительные риски и другие варианты развития событий, не известные Шубарколь комир, которые в настоящее время не считаются существенными и потенциально могут оказать существенное влияние на деятельность и финансовые результаты.

## 8. ОБЗОР ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ

Шубарколь комир является частью ERG и в своей деятельности следует принципам и подходам устойчивого развития, принятыми ERG. Это включает ответственное управление в области воздействия на окружающую среду, социального развития и корпоративного управления, а также реализацию мер с целью поддержания способности бизнеса создавать ценность в долгосрочной перспективе, обеспечивать преимущества для стейкхолдеров и содействовать глобальному переходу на новые источники энергии.

В 2023 году в ERG на уровне периметра Казахстан был создан Комитет по вопросам экологии, социального развития и корпоративного управления (ESG), который ранее функционировал на уровне Группы. Комитет отвечает за внедрение принципов устойчивого развития в стратегию Группы и процессы принятия решений. В 2023 году Комитет периметра Казахстан продолжил начатую в 2021 году работу по разработке долгосрочных ESG-целей и планов мероприятий Группы, включая цели в области увеличения доли возобновляемых источников энергии и снижения выбросов парниковых газов.

В Казахстане ERG реализует ряд стратегических инициатив в области устойчивого развития. Это, например, включает:

- Реализацию Экологической стратегии, которая учитывает передовые международные практики и обеспечивает соблюдение Группой требований нового Экологического кодекса;
- Реализацию инициатив по снижению выбросов парниковых газов при производстве электроэнергии. В частности, в 2023 году была утверждена реализация проекта по строительству ветряной электростанции мощностью 150 МВт в составе 24 ветротурбин (Хромтау-1) в районе Донского ГОКа. Реализация проекта намечена на второе полугодие 2024 года – первое полугодие 2025 года. Также продолжается оценка возможностей для реализации проектов в области ветряной генерации (ветропарки мощностью до 1 ГВт каждый) на пяти других площадках в Казахстане. В дополнение к этому ведется проектирование солнечной электростанции малой мощности (4,8 МВт) на предприятии Шубарколь комир;
- Реализацию трехлетней программы развития регионов в сотрудничестве с региональными исполнительными органами власти.

В 2023 году была также принята новая Политика по управлению воздействием и адаптацией к изменению климата и завершена разработка Стратегии по декарбонизации для предприятий ERG. Данная Стратегия устанавливает обязательства по достижению нулевого баланса выбросов к 2050 году.

В дополнение, ERG является участником Глобального договора ООН и поддерживает Цели устойчивого развития (ЦУР) ООН.

Более подробная информация о деятельности ERG в области устойчивого развития представлена в Отчете ERG по устойчивому развитию, который доступен на вебсайте [www.eurasianresources.lu](http://www.eurasianresources.lu)

Для Шубарколь комир, как и для других предприятий ERG, устойчивое развитие означает:

- экологическую, социальную и этическую эффективность посредством интеграции принципов устойчивого развития в интегрированную систему менеджмента;
- достижение устойчивости бизнеса в целом посредством обеспечения его готовности к будущим изменениям и способности создавать ценность в долгосрочной перспективе;
- устойчивый рост, обеспечивающий долгосрочные преимущества для заинтересованных лиц: акционеров, клиентов, деловых партнеров, государства, сотрудников и местных сообществ.

Более подробная информация по отдельным направлениям устойчивого развития Шубарколь комир представлена в тематических разделах ниже.

## ЗДОРОВЬЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

---

Профессиональное здоровье и производственная безопасность являются одними из важнейших приоритетов руководства АО «Шубарколь комир». Компания соблюдает законодательные нормы профессионального здоровья (охраны труда) и промышленной безопасности и осуществляет постоянный контроль деятельности по обеспечению безопасности на предприятиях.

В Компании функционирует система управления охраной труда (далее – СУОТ), соответствующая национальным и международным стандартам в данной области. В 2023 году соответствие международным стандартам ISO 45001 было подтверждено независимыми аудиторами.

По итогам 2023 года зарегистрировано 12 травм с потерей дней трудоспособности, из них 10 с работниками АО «Шубарколь комир» (8 мужчин, 2 женщин), 2 с работниками подрядных организации (2 мужчин). Из них 5 травм относятся к числу тяжелых производственных травм. Коэффициент профессиональной заболеваемости в АО «Шубарколь комир» в 2023 году был равен нулю.

Все несчастные случаи, в том числе в подрядных организациях, были расследованы, разработаны и внедрены корректирующие мероприятия для предотвращения аналогичных травм в будущем.

За прошедшие годы в АО «Шубарколь комир» была проделана большая работа по снижению травматизма и повышению безопасности. Так, в 2023 году продолжена реализация централизованных корпоративных проектов. Это, например, включало оснащение транспортных средств системой спутникового контроля, аналитики и управления транспортом (СКАУТ) с целью контроля и снижения риска возникновения дорожно-транспортных происшествий, системой видеонаблюдения 360 градусов, автоматической системой пожаротушения, а также реализацию проекта «Комплексная защита от падения с высоты», направленного на обеспечение безопасности работ на высоте. В рамках данного проекта в 2023 году осуществлён закуп средств индивидуальной защиты от падения с высоты, в частности, современных специализированных страховочных привязей, комплектов для подъёма на опоры для электрослесарей, подъёмных платформ. Кроме того, с целью снижения риска падения с высоты приобретен один автогидроподъёмник, рабочая площадка для проведения ремонтов на высоте, а также проведено обучение сотрудников по курсу «Безопасность работ на высоте» и проверка практических знаний на полигоне по безопасному выполнению работ на высоте.

В 2024 году планируется закуп и установка на транспортных средствах системы контроля водителя от усталости, внедрение системы защитной блокировки LOTO, оснащение защитой от подкальзывания и др.

В целях обеспечения безопасности при производстве работ в электроустановках были приобретены и эксплуатируются электротехническим персоналом предприятия комплекты дугозащитных костюмов и касочные сигнализаторы напряжения.

Была проведена работа по усилению контроля проведения работ повышенной опасности. На все работы повышенной опасности оформляются наряды-допуска, работы фиксируются на персональные видеорегистраторы.

Также усилены работы в части внедрения в эксплуатацию систем видеонаблюдения, в частности персональных видеорегистраторов. Все работы повышенной опасности выполняются только при условии выдачи и применения персональных видеорегистраторов производителями работ повышенной опасности.

Все происшествия регистрируются в централизованной электронной системе мониторинга и учета происшествий (СМУП), куда загружаются отчеты о расследовании и результатах мониторинга выполненных мероприятий.

### **Охрана здоровья**

Горные, буровые, взрывные работы, перевозка горной массы, коксохимическое производство, работы на высоте, работы в электроустановках, работы по перемещению грузов кранами, ремонтные работы,

осуществляемые сотрудниками АО «Шубарколь комир», сопряжены с высоким риском травматизма и заболеваемости. В связи с этим, вопросам охраны здоровья и обеспечения безопасности труда придается большое значение. Коллективный договор, заключенный между Компанией и профсоюзным комитетом, определяет гарантии, данные сотрудникам, в области охраны здоровья (раздел 9 «Промышленная безопасность и охрана труда»).

## Пожарная безопасность

Аварийно-спасательные работы на территории производственных объектов АО «Шубарколь комир» на основании ежегодно заключаемого договора проводит аварийно-спасательная служба, оснащенная всеми необходимыми средствами пожаротушения. Кроме того, аварийно-спасательная служба осуществляет отборы проб воздуха для анализа содержания вредных веществ и газов на рабочих местах сотрудников и регулярно проводит учебные тревоги и противоаварийные тренировки с выездом непосредственно на территории подразделений.

Для защиты технологического оборудования, ограничения распространения пламени и повышения пределов огнестойкости конструкций в декабре 2023 года проведена огнезащитная обработка металлических конструкций сливо-наливных эстакад на АЗС «Центральная», АЗС «Западная» и на экипировочном пункте локомотивов, проведена работа по огнезащитной обработке деревянных конструкций зданий и сооружений подразделений АО «Шубарколь комир». Также с целью соблюдения пожарной безопасности в 2023 году осуществлена перезарядка 219 огнетушителей.

В 2023 году и по сегодняшний день продолжается работа с внедренной автоматизированной системой управления горнотранспортным комплексом «Модулар», основными задачами которой являются рост производительности горнотранспортного оборудования и контроль за загруженностью технологических дорог в разрезе. В области ОТиПБ применяются дополнительно для контроля скоростного режима и позиционирования горнотранспортного оборудования при расследовании ДТП, пожаров, несчастных случаев.

## Ключевые показатели производственной безопасности

Показатель	2021	2022	2023
Несчастные случаи со смертельным исходом (сотрудники и подрядчики)	1	0	0
Травмы с временной потерей дней трудоспособности (сотрудники и подрядчики)	11	15	12
LTIFR (только сотрудники, включая несчастные случаи со смертельным исходом)	2,22	2,11	1,52
Коэффициент тяжести несчастных случаев	30,2	54,1	36

## УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Стратегические приоритеты Шубарколь комир направлены на формирование счастливого и профессионального коллектива. При этом Компания создает все условия для обеспечения достойного уровня жизни для своих сотрудников через материальное и нематериальное стимулирование.

Шубарколь комир выполняет все применимые требования трудового законодательства Республики Казахстан.

## Статистика о персонале

Списочная численность персонала Шубарколь комир на конец 2023 года составила – 2 881 человек. Средний возраст персонала компании – 40,8 года. Средний стаж – 13,1 лет. В 2023 году компанией было создано 189 новых рабочих мест, и 15,2% персонала от списочной численности были приняты на работу в 2023 году. Текущая текучесть персонала за 2023 год составила 9,46% (в том числе руководителей, специалистов и служащих – 8,08%, рабочих – 9,6%).

## Привлечение, развитие и удержание персонала

По итогам 2023 года официальную оценку результативности прошли 19.2% сотрудников Шубарколь комир, из них:

	Доля, %
<b>по категориям</b>	
Руководители	41%
Специалисты	59%
<b>по полу</b>	
Женщины	23%
Мужчины	77%

Шубарколь комир предоставляет своим сотрудникам социальный пакет в соответствии с коллективным договором и внутренними нормативными документами Компании. Он включает в себя организацию быта, отдыха и оздоровления сотрудников, выплаты материальной помощи, премирование сотрудников в связи с юбилейными датами, выдачу беспроцентных займов (ссуда) и т.д. Вышеуказанные социальные гарантии также распространяются на сотрудников, принятых на условиях временной или неполной занятости.

Программы помощи сотрудникам, завершившим свою деятельность в результате выхода на пенсию или прекращения работы, также закреплены коллективным договором и включают в себя пособия, компенсации, вознаграждения, а также гарантии по трудоустройству, переподготовке по новой профессии за счет средств Шубарколь комир при сокращении штата.

Компания ведет планомерную работу по пересмотру заработной платы на своих предприятиях. Рост среднемесячной заработной платы сотрудников Шубарколь Комир за последний год составил 15%. В 2023 году была продолжена работа по пересмотру локальных документов в области оплаты труда, основной целью которой является актуализация системы мотивации и пересмотр показателей премирования сотрудников.

Численность сотрудников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет на конец 2023 года, составила 47 человек, в том числе 2 мужчин.

## Трудовые отношения

Большинство сотрудников Шубарколь комир состоят в профсоюзе. Первичная профсоюзная организация разреза «Шубаркольский» является филиалом Общественного объединения «Отраслевой профсоюз работников угольной промышленности».

Как социально ответственная компания, Шубарколь комир создает благоприятную среду для реализации прав и свобод сотрудников в сфере труда. На протяжении отчетного периода, случаи дискриминации сотрудников не зафиксированы.

Любой сотрудник Компании при возникновении каких-либо оснований для беспокойства или подозрений о том, что другой сотрудник или деловой партнер нарушил положения Кодекса корпоративного поведения ERG, может сообщить об этом, как своему непосредственному руководителю, руководителю более высокого уровня, специалисту по комплаенс или юрисконсульту Компании, так и путем обращения (в т.ч. анонимного) на Горячую линию Группы. Горячая линия ERG является полностью конфиденциальным каналом связи, который обсуживается независимым оператором и работает круглосуточно семь дней в неделю.

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, сотрудники Шубарколь комир своевременно уведомляются об изменениях в деятельности предприятия. Дополнительно, вопросы, касающиеся управления персоналом, например, повышения или связанные с заработной платой, сотрудники могут обсудить с местным отделом управления персоналом.

## Разнообразие и равные возможности

Один из основных принципов Компании — предоставление сотрудникам широких возможностей для профессиональной реализации, невзирая на происхождение, социальное, должностное и имущественное положение, пол, расу, национальность, язык, отношение к религии, убеждения, место жительства, возраст, а также принадлежность к общественным объединениям.

## Списочная численность сотрудников на 31 декабря 2023 года, чел.

Регион	Мужчины	Женщины
Карагандинская область	2 574	307
<b>Итого</b>	<b>2 574</b>	<b>307</b>

## Возраст сотрудников на 31 декабря 2023 года, чел.

Категория	2023
До 30 лет	620
От 31 до 50 лет	1 533
Свыше 50 лет	728
<b>Итого</b>	<b>2 881</b>

## Этнический состав сотрудников на 31 декабря 2023 года, %

Категория	Руководители, специалисты, служащие		Рабочие	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Казахи	10	4	47	7
Русские	3	4	10	3
Украинцы	1	1	2	1
Другие	1	1	4	1

## Отношение базовой ставки заработной платы женщин к базовой ставке мужчин, %

Пол	Всего		до 30 лет		от 30 до 50 лет		свыше 50 лет	
	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок
Мужчины	78	84,7	16	83,8	42	84,5	20	83,2
Женщины	22		6		8			

## Обучение и повышение квалификации

Шубарколь комир ежегодно вкладывает в развитие сотрудников предприятия значительные усилия и уделяет особое внимание вопросам обучения, как производственного, так и административного персонала. Консолидированная потребность в обучении персонала определяется с учетом стратегических целей и задач Шубарколь комир, объема обязательных, корпоративных и индивидуальных программ обучения, результатов ежегодной оценки сотрудников, создания и планирования индивидуальных планов развития, включение в кадровый резерв предприятия. Шубарколь комир в полной мере исполняет обязательства по размеру расходов, согласно контрактам недропользования.

В 2023 году было проведено обучение сотрудников, как в дистанционном, так и в очном формате. Одной из основных задач предприятия является развитие и повышение потенциала сотрудников с целью совершенствования практических навыков и умений, профессиональных компетенций, поддержания необходимого квалификационного уровня за счет функционирования непрерывной системы подготовки,

переподготовки и повышения квалификации кадров, посредством развития профессиональных и личностных качеств сотрудников предприятия, приведения имеющихся знаний и навыков в соответствие с целями компании, кадровой политикой, конкурентной средой, современными требованиями и технологиями обучения.

Показатели 2023 года	Руководители, специалисты и служащие	Рабочие	Мужчины	Женщины
Количество обученных сотрудников	524	2 246	2 469	301
Среднее количество часов на одного сотрудника	93,84	402,21	442,14	53,90
Доля сотрудников, прошедших оценку результативности	18,9%	81,1%	89,1%	10,9%

## ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

АО «Шубарколь комир» соблюдает все применимые законодательные требования по охране окружающей среды. До начала реализации любых крупных проектов или операционных изменений АО «Шубарколь комир» проводит комплексную оценку воздействия на окружающую среду и общественные слушания, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и международными стандартами. Все проекты по модернизации, реконструкции и расширению производства, реализованные Компанией, успешно прошли обязательную Государственную экологическую экспертизу, получены разрешения на эмиссии в окружающую среду. Жалоб в сфере охраны окружающей среды в 2023 году не поступало.

В Шубарколь комир функционирует система менеджмента охраны окружающей среды, которая была сертифицирована в соответствии с международным стандартом ISO 14001-2015 органом по сертификации систем и персонала TÜV Thuringen e.V. Повторная сертификация была выполнена в 2023 году успешно.

Шубарколь комир на постоянной основе разрабатывает и реализует планы мероприятий с целью снижения негативного воздействия производственных процессов и экологических факторов на окружающую среду, включая следующие мероприятия:

- контроль за качеством воздуха (очистка выбросов, системы пылеулавливания и посадка деревьев);
- мониторинг и контроль качества воды (мониторинг сточных вод, процессы обработки сточных вод, направленные на сохранение окружающей среды);
- управление отходами (учет, повторное использование отходов, сортировка отходов, механизм расширенного обязательства производителей, программа управления отходами).

### Инвестиции в охрану окружающей среды, тыс. тенге

	2021	2022	2023
Охрана водных ресурсов	236 253	346 130	593 723
Охрана атмосферного воздуха	4 713	2 738	2 688
Управление отходами	2 776	3 262	3 007
Расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного обеспечения	-	-	-
Всего	243 742	352 130	599 418

Компания обладает правом на добычу угля открытым способом согласно заключенному «Контракту на проведение добычи угля на Центральном и Западном участках Шубаркольского месторождения» с Министерством индустрии и инфраструктурного развития.

Основная деятельность Компании относится к первому классу опасности, первой категории с установленными границами санитарно-защитной зоны 1 000 метров. Продукция Шубарколь комир не упаковывается, экологическая маркировка не применяется, переработанные и возобновляемые материалы для производства не используются.

Деятельность Компании сопровождается эмиссиями в окружающую среду в виде выбросов, сбросов загрязняющих веществ (далее «ЗВ») и размещения отходов производства. Общий объем эмиссий в окружающую среду Компании за 2023 год, в целом, больше объемов за 2022 год, но не превышает разрешенные нормативы. При этом, увеличение объемов отходов в 2023 году в сравнении с 2022 годом связано с увеличением складирования вскрышной породы во внешние отвалы.

#### Объемы эмиссий, тыс. тонн

Эмиссии в окружающую среду	2021	2022	2023
Отходы	18 975,6	23 390,4	30 819,4
Сожжённое топливо	34,1	32,4	36,0
Выбросы ЗВ от стационарных источников	4,2	4,8	4,9
Сброс ЗВ	3,2	3,3	2,1
<b>Итого</b>	<b>18 982,9</b>	<b>23 430,9</b>	<b>30 862,4</b>

Шубарколь комир в соответствии с установленными законодательными требованиями разработал программу производственного контроля и осуществляет производственный экологический мониторинг в районе размещения промышленных площадок с последующим представлением установленной государственной отчетности.

В 2023 году со стороны территориального подразделения Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды проверок не было.

В Компании также разрабатываются план реагирования на чрезвычайные ситуации, политики предотвращения загрязнения и план управления данными ситуациями. В 2023 году аварийных и нерегулярных эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду не производилось.

#### Управление отходами

В Компании в соответствии с законодательными требованиями Республики Казахстан и действующей системой менеджмента охраны окружающей среды по международному стандарту ISO 14001 разработана и функционирует процедура управления отходами производства и потребления. Все разрешенные объемы образуемых и размещаемых отходов отражены в Проекте нормативов размещения отходов. Государственная отчетность оформляется и представляется в установленные сроки.

К основным крупнотоннажным отходам производства относятся вскрышные породы, размещаемые в специальных отвалах, организованных в соответствии с проектной документацией. Для снижения воздействия на окружающую среду, основная часть вскрышных пород (около 75%), складирована в отработанном пространстве разрезов – во внутренних отвалах.

В Компании образуются опасные, неопасные, и зеркальные отходы. Часть отходов, в соответствии с установленными законодательными требованиями, размещается на собственных полигонах, часть сжигается, часть передается специализированным организациям. Импортированных, экспортированных, переработанных опасных отходов по Компании нет, как и международных перевозок.

#### Количество образовавшихся отходов в 2023 году, тонн

Уровень опасности	Количество образовавшихся отходов	Передано сторонним организациям	Отправлено на сжигание	Размещено на полигоне ТБО	Размещено во внутреннем отвале
Опасные	146,7	293,4	9,45	-	-
Неопасные	91 496 565,3	2 607,1	-	154,0	60 675 616,1
Зеркальные	20	0	20	-	-



## Выбросы парниковых газов<sup>1</sup> и загрязняющих веществ в атмосферу

Шубарколь комир осуществляет свою деятельность с учетом законодательных требований в области регулирования выбросов в атмосферу, имеет установленные в проекте нормативы предельных допустимых выбросов и разрешения на выбросы в окружающую среду.

Основной составляющей выбросов ЗВ в атмосферу является пыль неорганическая. Организованные источники выбросов оборудованы пылегазоулавливающими очистными установками, проводятся мероприятия по пылеподавлению, что обеспечивает снижение выбросов в атмосферу.

Компания выполняет законодательные требования Республики Казахстан в части мониторинга выбросов парниковых газов, ежегодной инвентаризации выбросов парниковых газов и представления верифицированного отчета в установленные сроки в государственный орган.

Превышения установленных и выданных государственным органом квот на парниковые газы нет.

Показатель, тонн CO <sub>2</sub> (экв.)	2021	2022	2023
Охват 1	524 705, 7	532 039, 6	614 224,9
Охват 2*	30 818, 1	33 862, 2	39 204,5
Добыча угля (тыс.тонн)	12 752,1	12 544,7	13 804, 5
Удельные выбросы CO <sub>2</sub> на добычу угля	0,044	0,045	0,047

\*Расчет косвенных выбросов произведен от использования электроэнергии, приобретенной у организаций, не входящих в состав Шубарколь комир.

Шубарколь комир принимает меры по сокращению выбросов путем разработки и выполнения плана мероприятий по снижению выбросов парниковых газов, также осуществляются ежегодные мероприятия по озеленению производственных участков.

---

## Энергопотребление и энергоэффективность

Энергопотребление Шубарколь комир в отчетном году осуществлялось из невозобновляемых источников, согласно таблице ниже.

### Данные по потреблению энергии, ТДж

Вид использования	Источник энергии	2021	2022	2023
Прямое	Уголь	204	200	220
	Дизельное топливо	1 384	1,441	1 598
	Бензин	3	4	4
	<b>Всего</b>	<b>1 591</b>	<b>1 645</b>	<b>1 821</b>
Косвенное	Электроэнергия сторонних организаций	176	193	224
	<b>Всего</b>	<b>176</b>	<b>193</b>	<b>224</b>
<b>Итого</b>		<b>1 696</b>	<b>1 838</b>	<b>2 045</b>

**Примечание:** косвенное использование энергии – это потребление энергии, произведенной за пределами организации и используемой ею в своих пределах в промежуточных формах энергии.

---

<sup>1</sup> При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub> и CH<sub>4</sub> при добыче угля открытым способом, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом».

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub> от котельных, использующих в качестве топлива уголь, использованы собственные удельные коэффициенты выбросов углерода, полученные по результатам лабораторного определения содержания углерода на рабочее состояние топлива и ТНЗ (уровень 3).

Для расчета выбросов CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O использовались коэффициенты, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O от горного оборудования, потребляющего дизельное топливо, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O от источников, использующих в качестве топлива коксовый газ, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

Сокращение энергопотребления в отчетном году за счет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности составило:

№ п/п	Зона энергосбережения	Показатель энергосбережения, ТДж
1	Электроснабжение и освещение	0,066
2	Теплоснабжение и отопление	4,768
3	Технологическое оборудование	0,002
<b>Итого экономия от реализации мероприятий</b>		<b>4,836</b>

### Показатели энергоэффективности производства, ГДж/тонна

Показатель	2021	2022	2023
Показатель энергоэффективности на добычу угля	0,136	0,144	0,145
Показатель энергоэффективности на производство кокса	0,132	0,150	0,177

### Водопотребление

Источником водоснабжения потребителей Шубаркольского угольного месторождения служит Западный водозабор Тузкольского месторождения пресных вод, который не относится к категории государственного природно-заповедного фонда, и карьерные воды разрезов.

### Расход воды на собственные нужды

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	2023
Потребление скважинных вод	тыс. м <sup>3</sup>	287	312	379
Потребление карьерных вод	тыс. м <sup>3</sup>	239	171	267
<b>Итого потребление воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>526</b>	<b>483</b>	<b>646</b>
Уд. норма потребления воды на добычу угля	м <sup>3</sup> /тонн	0,038	0,014	0,043
Уд. норма потребления воды на производство кокса	м <sup>3</sup> /тонн	0,209	0,19	0,204

Шубарколь комир не только осуществляет добычу воды для собственных нужд, но и оказывает услуги водоснабжения сторонним потребителям. Общий объем воды (с учетом воды для водоснабжения третьих сторон), добытой из Западного водозабора Тузкольского месторождения пресных вод, составляет ≈ 551,2 тыс. м<sup>3</sup>. Расход воды сторонних потребителей составил 172,5 тыс. м<sup>3</sup>.

### Сбросы сточных вод

Шубарколь комир руководствуется в своей деятельности законодательными требованиями, направленными на сохранение водных ресурсов и их защиту от негативного воздействия, включая оборотное водоснабжение производственных циклов. В процессе хозяйственной и производственной деятельности объектов Шубарколь комир образуются хозяйственно-бытовые, промышленные и карьерные сточные воды. На все имеющиеся сбросы имеется проект нормативов предельных допустимых сбросов и разрешительная документация. Вне разрешений в 2023 году сбросы не производились.

Сточные воды, образуемые на промышленных площадках, отводятся в пруды-испарители со следующими нормативами:

Наименование	Занормированный объем сброса воды, тыс. м <sup>3</sup> в год	Установленный норматив сброса ЗВ, тонн в год
Пруд-испаритель очищенных хозяйственных и промышленных (смешанных) сточных вод участка «Центральный»	539,6	901,4
Пруд-испаритель участка «Западный»	100,0	81,5
Пруд-испаритель карьерных вод участка «Центральный»*	482,4	8614,3

\* Объем карьерного водоотлива угольного разреза «Центральный» составляет 658,09 тыс. м3 в год, из них используется на собственные технические нужды 396,143 тыс. м3 в год.

Фактические объемы сброса сточных вод с объемами ЗВ на 2023 год не превысили нормативных объемов и составили:

Наименование	Лимиты	2021	2022	2023
Объем сброса смешанных (производственных и хозяйственных) и карьерных сточных вод, тыс. м <sup>3</sup>	1 122,0	372,9	383,3	345,7
Объем сброса ЗВ, тонн/год	9 597,2	3 183,4	3 279,7	2 091,8

На участке «Центральный» имеются локальные очистные сооружения КОСВ-500, предназначенные для очистки хозяйственно-бытовых и производственных стоков, а на участке «Западный» универсальная станция очистки воды СОВ(у) 5.0.

На разрезе «Западный» водоприток карьерных вод незначительный, вода полностью испаряется, и поэтому необходимость в организации карьерного водоотлива отсутствует.

Водные объекты, испытывающие существенное воздействие от сбросов сточных вод Шубарколь комир, отсутствуют.

### Биологическое разнообразие

Деятельность Шубарколь комир осуществляется в Нуринском районе Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 120 км от поселка Баршино, в 150 км от г. Жезказган. Ближайшая ж/д станция Кызылжар находится в 120 км от района месторождения.

Предприятие расположено вдали от основных поверхностных водных объектов. На территории используется скважинный водозабор, на специальное водопользование также имеются разрешения. В районе расположения промышленных площадок Компании отсутствуют природные заповедники и другие особо охраняемые природные территории или объекты культурного наследия.

На прилегающих территориях и на основной площадке деятельности Компании отсутствуют пути миграции животных и птиц, а также места охота животных.

Растения и животные, занесенные в Красную книгу, в районе деятельности Шубарколь комир отсутствуют, что исключает риски по их исчезновению в процессе деятельности Компании.

## СОЦИАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

Шубарколь комир принимает активное участие в социально-экономическом развитии региона и поддерживает связи с местным населением. Компания традиционно поддерживает малообеспеченные семьи поселка Кызылжар Жанаркинского района Улытауской области и социально - уязвимым слоям населения Нуринского района, оказывая им благотворительную помощь в виде безвозмездного выделения угля. В 2023 году на эти нужды было выделено 3 515 тонн угля. Компания ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь в рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия, в 2023 году было выделено 3 004 тонны угля и 55,04 млн. тенге на текущий ремонт котельной поселка Шубарколь Нуринского района.

Объем отчислений на поддержку социально-экономического развития региона в 2023 году составил 248,7 млн. тенге, на оказание благотворительной и спонсорской помощи – 170,8 млн. тенге.

## 9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление Шубарколь комир строится на основе справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных

в деятельности Шубарколь комир лиц и способствует его успешной деятельности, в том числе росту рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Принципы корпоративного управления Шубарколь комир направлены на создание доверия в отношениях, возникающих в связи с управлением Компанией, и являются основой всех правил и рекомендаций, содержащихся в Кодексе корпоративного управления, утвержденном Общим собранием акционеров 27 декабря 2006 года.

Основополагающие принципы корпоративного управления:

#### **1) Принцип защиты прав и интересов акционеров**

Шубарколь комир обеспечивает реализацию основных прав акционеров, предусмотренных Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», и эффективное участие акционеров в принятии ключевых решений корпоративного управления.

#### **2) Принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и исполнительным органом**

Деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров, общего руководства деятельностью Компании и направлена на повышение его рыночной стоимости. Совет директоров обеспечивает эффективную работу системы управления рисками, контролирует и регулирует корпоративные конфликты.

#### **3) Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании**

Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров в сроки, указанные в Уставе Компании.

#### **4) Принцип законности и этики**

Компания действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики и внутренними документами. Внутренние документы Компании разрабатываются на основе требований законодательства и норм корпоративной и деловой этики.

#### **5) Принцип эффективности дивидендной политики**

Дивидендная политика Компании осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

#### **6) Принцип эффективной кадровой политики**

Корпоративное управление в Компании строится на основе защиты предусмотренных трудовым законодательством Республики Казахстан прав его сотрудников и направлено на развитие партнерских отношений между Компанией и его сотрудниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда, а также создание благоприятной и творческой атмосферы в трудовом коллективе, оказание содействия повышению квалификации сотрудников Компании.

#### **7) Принцип охраны окружающей среды**

Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе своей деятельности.

## 8) Принцип политики регулирования корпоративных конфликтов

В случае возникновения корпоративных конфликтов участники изыскивают пути их решения путем переговоров, в целях обеспечения эффективной защиты, как прав акционера, так и деловой репутации Компании. При невозможности решения корпоративных конфликтов путем переговоров, они должны разрешаться строго в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Компания активно взаимодействует с акционерами и стремится получать обратную связь. Председатель Совета директоров отвечает за его руководство и эффективную деятельность по всем аспектам сферы ответственности Совета, а также поддерживает эффективную связь с акционерами в целях достижения сбалансированного понимания вопросов и возможных проблем. Независимые директора способствуют формированию мнений и суждений, независимых от влияния отношений с акционерами или исполнительными органами Компании, а также принятию решений, учитывающих интересы различных групп акционеров.

Подход к трудовым отношениям предусматривает реализацию инициатив, как на рабочих местах, так и за их пределами. Приоритетные направления работы в этой сфере включают:

- Улучшение и стандартизацию условий работы сотрудников, а также постоянное совершенствование пакета социальных льгот, предоставляемых сотрудникам;
- Повышение уровня жизни сотрудников и их семей.

Шубарколь комир полностью привержен поддержке программ социальных инвестиций, благодаря которым содействует положительным социально-экономическим изменениям в регионах присутствия.

При взаимодействии с государственными органами Шубарколь комир следует высоким принципам этического ведения бизнеса, установленным в Кодексе корпоративного поведения, а также в политиках Комплаенс.

Работа с региональными исполнительными органами власти осуществляется с целью поддержки социально-экономического развития в регионах присутствия. Это включает в себя:

- Социальные проекты, реализуемые в партнерстве с региональными исполнительными органами власти (меморандумы о взаимном сотрудничестве). Это включает проекты, направленные на улучшение условий жизни сотрудников, их семей и местных сообществ, а также содействие достижению национальных целей в отношении развития регионов;
- Обязательные инвестиции в социально-экономическое и инфраструктурное развитие регионов, в соответствии с контрактами на недропользование, включая выплаты, осуществляемые непосредственно региональным исполнительным органам власти, которые затем реализуют соответствующие проекты, предусмотренные региональной и национальной политикой.

Шубарколь комир стремится постоянно повышать эффективность взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.

## АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ

Состав акционеров, владеющих пятью и более процентами акций Компании (по состоянию на 31 декабря 2023 года)

Наименование акционера	Общее количество принадлежащих акций	Вид акции	Процентное соотношение количества принадлежащих акций к общему количеству размещенных акций Компании, %
SHK Eurasian Holding B.V.	1 758 886	Простые	49,88
	55 220	Привилегированные	

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	1 758 886	Простые	48,36
--	-----------	---------	-------

## Акционерный капитал, информация обо всех существенных сделках с акциями по состоянию на 31 декабря 2023 года

Сведения о выпуске ценных бумаг	Всего	Простые акции, шт.	Привилегированные акции, шт.
Объявленные акции	4 030 000	3 899 581	130 419
Размещенные акции	3 636 886	3 517 859	119 027
Выкупленные Компанией акции	87	87	-

Номинальная стоимость одной акции – 1 тыс. тенге.

## ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ КОМПАНИИ

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Компании отсутствуют дочерние и зависимые компании.

## СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Единоличный исполнительный орган - генеральный директор

### Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом Компании и решает все ключевые вопросы ее жизнедеятельности и развития, а также играет ключевую роль в процессе обеспечения прав акционеров.

Организация и порядок проведения Общего собрания акционеров определяются Уставом Компании и соответствуют следующим требованиям:

- справедливое и равноправное отношение ко всем акционерам,
- доступность участия в Общем собрании для всех акционеров,
- предоставление максимальной организационной и отчетной информации,
- простота и прозрачность проведения Общего собрания акционеров.

Права миноритарных акционеров реализуются в соответствии с законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – «Закон РК «Об АО»), Уставом Компании и внутренними документами. Система взаимодействия с миноритарными акционерами осуществляется в рамках: Закона РК «Об АО», Устава Компании и действующих внутренних документов. Миноритарные акционеры участвуют в управлении Компанией в порядке, определенном Законами Республики Казахстан и Уставом Компании.

В 2023 году было проведено пятнадцать Общих собраний акционеров Компании.

### Совет директоров

Число членов Совета директоров Компании составляет пять человек, в том числе два независимых директора:

Ф. И. О., год рождения члена Совета директоров	Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке (в том числе по совместительству)

<p>Шахажанов Серик Каримжанович 1977 года рождения <i>Председатель Совета директоров</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Генеральный директор ТОО «Евразийская Группа» с февраля 2023 года по настоящее время</li> <li>• Председатель Правления ТОО «Евразийская Группа» с июля 2017 года по февраль 2023 года.</li> </ul>
<p>Рахматуллаев Данияр Равшанович 1985 года рождения <i>Член Совета директоров</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Заместитель Генерального директора ТОО «Евразийская Группа» с февраля 2023 года по настоящее время</li> <li>• Заместитель Председателя Правления ТОО «Евразийская Группа» по финансам с октября 2018 года по февраль 2023 года</li> <li>• Директор департамента финансового планирования и анализа ТОО «ERG Reporting Services» с октября 2015 года по октябрь 2018 года.</li> </ul>
<p>Барабаш Михаил Владимирович 1967 года рождения <i>Член Совета директоров</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Главный операционный директор дивизиона «Уголь» ТОО «Евразийская Группа» с декабря 2022 года по настоящее время</li> <li>• Директор по добыче угля, Заместитель директора по производству дирекции по добыче угля ДТЭК ЭНЕРГО с марта 2013 года по март 2022 года.</li> </ul>
<p>Муртазаев Мурат Арзаевич 1952 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Независимый эксперт по вопросам недропользования Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, независимый эксперт по вопросам угля и урана Министерства энергетики Республики Казахстан с 2014 года по настоящее время;</li> <li>• Председатель государственной аттестационной комиссии по выпуску бакалавров горных специальностей, председатель государственной экзаменационной комиссии соискателей в магистратуру и докторантуру КазННТУ им. К. А. Сатпаева с 2014 года по настоящее время.</li> </ul>
<p>Оспанов Нурлан Токтарканович 1960 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Директор ТОО «Таза Әлем Group KZ» с октября 2010 года по настоящее время.</li> </ul>

Процесс избрания членов Совета директоров реализуется с учетом мнения и интересов всех акционеров. Члены Совета директоров должны пользоваться доверием большинства акционеров Компании. В Совет директоров привлекаются профессионалы с опытом и реальными навыками руководящей работы.

Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены Совета директоров определяется уставом и иными нормативными документами, осуществляется Общим собранием акционеров и обусловлен принципами прозрачности, справедливости и профессионализма при осуществлении поиска и найма кандидатур. Членом Совета директоров может быть только физическое лицо.

Члены Совета директоров обязаны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта интересов между ними, акционерами и Компанией, а при наличии или возникновении такого конфликта, немедленно в письменном виде сообщать об этом Председателю Совета директоров.

Оценка результатов деятельности членов Совета директоров осуществляется в соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании Общим собранием акционеров.

Совет директоров утверждает стратегию и ключевые политики, осуществляет контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Компании.

Согласно ст. 53 Закона РК «Об АО», Совет директоров предварительно рассматривает и утверждает годовую финансовую отчетность Компании, отражающую финансовое состояние, результаты деятельности и движение денежных средств Компании за отчетный период, до ее утверждения Общим собранием акционеров. В ходе подготовки к заседаниям Совета директоров его членам предоставляются материалы по каждому вопросу повестки дня, содержащие полную и достоверную информацию.

В 2023 году было проведено 81 заседаний Совета директоров, в рамках которых рассмотрены ключевые вопросы и приняты решения по следующим направлениям деятельности Компании:

- утверждены документы, регулирующие внутреннюю деятельность Компании;
- приняты решения об одобрении сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность.

Единоличный исполнительный орган - генеральный директор. Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет руководство ежедневной деятельностью и обеспечивает соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Общим собранием акционеров и Советом директоров.

<p><i>Ким Сергей Павлович</i> 1961 года рождения Генеральный директор</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Генеральный директор АО «Шубарколь комир» с января 2023 года по настоящее время;</li> <li>• Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир» с ноября 2019 года по декабрь 2022 года;</li> <li>• Член Правления АО «Шубарколь комир» с мая 2017 года по январь 2023 г.;</li> <li>• Вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам АО «Шубарколь комир» с февраля 2017 года по ноябрь 2019 года</li> </ul>
---	---

Генеральный директор не имеет доли участия (акций) в уставном (акционерном) капитале ни Компании, ни ее дочерних или зависимых организаций.

### Информация о вознаграждениях

Определение размера вознаграждений членам Совета директоров и генерального директора осуществляется в соответствии с Законом РК «Об акционерных обществах». Сумма вознаграждения за 2023 год уменьшилась на более, чем 90% по сравнению с предыдущим годом в связи с изменением состава исполнительного органа и составила 139,9 млн. тенге с учетом подоходного налога (2022 год: 1 525,4 млн. тенге).

### Информация о дивидендах

В период с января по декабрь 2023 года по итогам 2022 года были выплачены дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на одну привилегированную акцию.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 2 листинговых правил Казахстанской фондовой биржи.

<i>Показатель (тенге)</i>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2023</b>
Балансовая стоимость одной простой акции	25 665	185	7 675
Балансовая стоимость одной привилегированной акции	9 168	8 166	2 153
<i>Показатель (тенге)</i>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>



Базовая и разводненная прибыль на простую акцию от  
продолжающейся деятельности

8 959

2 057

7 263

## Отчет о соблюдении Компанией положений Кодекса корпоративного управления

Компания в своей деятельности руководствуется Кодексом корпоративного управления, утвержденным решением Общего собрания акционеров Компании от 27 декабря 2006 года.

В Компании утверждены уполномоченными органами и соблюдаются следующие внутренние документы:

- Положение о Совете директоров;
- Политика по противодействию мошенничеству;
- Политика обеспечения соответствия антимонопольному законодательству и законодательству о защите конкуренции;
- Политика об избежании конфликта интересов;
- Политика в отношении договоров со связанными сторонами;
- Политика по обеспечению соблюдения требований международных экономических санкций;
- Политика классификации информации;
- Политика по проектам в области корпоративной социальной ответственности и спонсорской поддержки.

В Компании соблюдаются следующие корпоративные документы:

- Кодекс корпоративного поведения ERG;
- Кодекс поведения поставщиков ERG;
- Политика по обеспечению соблюдения корпоративных норм и положений агентами;
- Политика по противодействию взяточничеству и коррупции;
- Политика по подаркам и культурно-развлекательным мероприятиям;
- Программа ERG по соблюдению санкций;
- Политика о защите персональных данных;
- Политика соблюдения прав человека;
- Политика по противодействию отмыванию доходов, полученных преступным путем.

Компания ежегодно составляет календарь корпоративных событий Компании и следует ему на протяжении года

Органы Компании не принимали решение о присоединении к Кодексу корпоративного управления Республики Казахстан, одобренному решением Президиума Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» от 27 апреля 2021 года № 4.

## КОМАНДА КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

---

### Сергей Ким

#### Генеральный директор АО «Шубарколь комир»

Вся трудовая деятельность Сергея Ким неразрывно связана с угольной промышленностью. В 1984 году, окончив с отличием Карагандинский политехнический институт, трудоустроился маркшейдером Ажжалского рудника и с июля 1987 года продолжил свой трудовой путь подземным-участковым маркшейдером на шахте «Майкудукская» ПО «Карагандауголь».

В июне 1989 года был принят на работу участковым маркшейдером Шубаркольского угольного разреза. За более 30 лет работы в структуре ERG Сергей Ким прошел все ступени профессионального роста от участкового маркшейдера до Вице-президента по производству АО «Шубарколь комир». В период с апреля 1998 года по июнь 2001 года работал в должности главного технолога Шубаркольского угольного

разреза, а в период с июля по декабрь 2003 года являлся генеральным директором ЗАО «Международные угольные технологии».

В декабре 2003 года назначен на должность вице-президента по производственно-техническим вопросам АО «Шубарколь комир», с ноября 2019 года осуществлял свою трудовую деятельность в качестве вице-президента по производству АО «Шубарколь комир»

Сергей Ким наряду с производственной деятельностью продолжает повышать свой профессиональный уровень. В 2008 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, получив квалификационную степень мастера делового администрирования. Сергей Ким имеет ученую степень кандидата технических наук, является полным кавалером нагрудного знака «Кенші даңқы» трех степеней, а также имеет звание «Почетный работник угольной промышленности». Неоднократно поощрялся почетными грамотами от лица Акима Карагандинской области и руководства ТОО «Евразийская Группа». В 2022 году награжден орденом «Құрмет». В январе 2023 года назначен на должность Генерального директора АО "Шубарколь комир".

### **Чувашов Павел**

#### **Директор по производству АО «Шубарколь комир»**

Чувашов Павел с 2005 по 2009 гг. учился в Карагандинском государственном техническом университете по специальности «Горное дело». Свою трудовую деятельность начал в 2009 году в Краснооктябрьском бокситовом рудоуправлении АО "Алюминий Казахстана" в должности инженер-маркшейдер, проработав там до конца 2011 года.

С ноября 2011 года по май 2017 года проработал от участкового маркшейдера до заместителя главного маркшейдера технической службы АО "Шубарколь комир". С мая 2017 года по сентябрь 2019 года проработал на различных должностях, такие как главный специалист по метрологии директората по техническим вопросам, главный специалист и инженер по планированию горных работ департамента горного дела ТОО «Евразийская группа».

С октября 2019 года по апрель 2023 года продолжил трудовой путь начальником управления производством и технической деятельностью в АО «Шубарколь комир». С апреля 2023 года по сегодняшний день работает на должности директор по производству Аппарата управления в АО «Шубарколь комир»/Дивизион «Уголь». В 2020 году награжден Нагрудным знаком «Шахтер даңқы» III степени. В 2023 году отмечен благодарственным письмом от Главного операционного директора Дивизиона «Уголь» М.В.Барабаш за добросовестный труд, профессионализм и ответственное отношение к делу.

### **Арман Сабиганов**

#### **Директор по экономике и контроллингу АО «Шубарколь комир»**

Арман Сабиганов имеет два высших образования: в 1996 году окончил Карагандинский ордена Трудового Красного знамени политехнический институт по специальности «Автоматизированные системы обработки информации и управления», также в 2002 году получил диплом Карагандинского государственного технического университета по специальности «Экономика и менеджмент».

Свою трудовую деятельность начал в августе 1998 года в качестве главного специалиста Департамента государственной службы Павлодарской области. Проявив свою профессиональную грамотность, ровно через год, в сентябре 1999 года был назначен на должность и.о. начальника отдела вышеуказанного государственного органа.

С ноября 1999 года Арман Сабиганов работает на должностях инженера-программиста, ведущего экономиста по планированию АО "Евроазиатская энергетическая корпорация", а с мая 2007 года по июнь 2014 года - главным менеджером ТОО "ENRC Management KZ". В июне 2014 года назначен на должность начальника отдела финансового моделирования ТОО "Евразийская Группа". В период с апреля 2015 года по февраль 2017 года осуществлял трудовую деятельность в качестве Директора департамента финансового моделирования ТОО "Евразийская Группа", а в период с февраля 2017 года по январь 2021 года являлся Вице-президентом по экономике и финансам АО "ССГПО".

В январе 2021 года назначен на должность Вице-президента по экономике и финансам АО "Шубарколь комир". В марте 2023 года назначен на должность директора по экономике и контроллингу АО «Шубарколь комир». В декабре 2018 года был награжден Почетной грамотой Республики Казахстан.

## **Есламбек Кудайбергенов**

### **Директор по персоналу и культуре АО «Шубарколь комир»**

Есламбек Кудайбергенов начал свою профессиональную деятельность в 2010 году электромонтером в акционерном обществе «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение». В 2013 году окончил Костанайский инженерно-экономический университет имени М. Дулатова по специальности «Автоматизация и управление», бакалавр «Техники и технологии», в 2019г прошел обучение «Безопасность и охрана труда». В 2017 году прошел обучение «Система устойчивого развития предприятий в современных условиях». В период с 2016 по 2021 годы прошел повышение квалификации в партии «Нур Отан» Костанайской области. В 2022 году окончил Карагандинский университет КазПотребСоюза по специальности «Менеджмент и управление».

В период с октября 2015 года по май 2018 года работал в отделе труда и кадров инструктором по работе с молодежью, а в период с июня 2018 года по март 2019 года продолжил свою трудовую деятельность заместителем директора по общим вопросам в Аппарате управления АО «ССГПО».

С 12 марта 2019 года по май 2022 года проработал на различных руководящих позициях от начальника административно-социальной службы до управляющего директора по коммунальному хозяйству в Управлении АО «ССГПО».

11 мая 2022 года назначен на должность операционного директора по персоналу и социальным вопросам акционерного общества «Шубарколь комир». В 2023 году назначен директором по персоналу и культуре Дивизиона «Уголь».

В феврале 2023 года назначен на должность операционного директора по персоналу и социальным вопросам дивизиона «Уголь».

В 2017 году награжден грамотой проекта «Фабрика идей» в номинации «Лучшая идея месяца по структурному подразделению». В 2018 году участвовал в республиканской научно-практической конференции по актуальным вопросам молодежи с участием зарубежных экспертов «Профессии будущего: к чему готовиться поколениям Y и Z?». В 2019 году присвоено звание «Лучший молодой работник АО «ССГПО». Многократно отмечен «Почетной грамотой» от профсоюзного комитета АО «ССГПО». В 2019 году награжден медалью «Белсенді қызметі үшін» от партии «Нур Отан» г.Астана. Награжден медалью «Қазақстан мәслихаттарына 25 жыл» от маслихата Костанайской области. Победитель областного конкурса «Лучшая первичная партийная организация» во II областном туре.

Есламбек Кудайбергенов возглавляет работу по созданию благоприятного социально-психологического климата в трудовом коллективе, стимулированию и развитию форм участия работников в управлении производством, улучшению условий здорового образа жизни и благоприятных условий труда, способствующих повышению степени удовлетворения материальных и духовных потребностей работников, развитию инициативы и самореализации работников в интересах Компании.

## **ЗАЯВЛЕНИЕ О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ**

---

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании Совет директоров и генеральный директор несут ответственность за достоверность годового отчета и финансовой отчетности АО «Шубарколь комир».

# 10. ПРИЛОЖЕНИЕ

## Организационная структура



Среднесписочная численность сотрудников АО «Шубарколь комир» за 2023 год составила 2 853 человек, в том числе 2 546 мужчин и 307 женщины.

# 11. ГЛОССАРИЙ

---

## Аббревиатуры

МСФО – международные стандарты финансовой отчетности

ISO – (англ. International Organization for Standardization) – Международная организация по стандартизации

HAZID - сокр. от англ. hazard identification – идентификация опасностей

LTIFR – (англ. Lost time injury frequency rate) – коэффициент частоты производственного травматизма

OHSAS – (англ. Occupational Health and Safety Assessment Scheme) – система оценки промышленной безопасности и здоровья

RCM – (англ. Reliability-Centered Maintenance) – планирование обслуживания технических систем на основе инженерного анализа возможных отказов систем, их элементов и последствий отказов

## Единицы измерения

км – километр

м<sup>3</sup> – кубический метр

тыс. – тысяча

млн – миллион

## Термины

API 2 – ценовой индикатор, представляющий собой цену угля калорийностью 6 000 ккал/кг для поставок спот на условиях CIF ARA (стоимость, страхование, доставка – Амстердам, Роттердам, Антверпен)

Вскрыша – пустая порода, покрывающая залежи угля и вынимаемая при его добыче открытым способом

Дивиденд – часть чистой прибыли Компании, распределяемая между акционерами

Дочерние компании, организации, предприятия – юридические лица, в которых Компания имеет определенный процент голосующих акций и либо в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с заключенным договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые такими юридическими лицами

Зольность – массовая доля золы, содержание в процентах негорючего (на безводную массу) остатка, который создается из минеральных примесей топлива при его полном сгорании; один из основных показателей, используемый как учетный, балансный и расчетный показатель в практике добычи, переработки и потребления угля

Карьер – совокупность горных выработок, образованных при добыче полезного ископаемого открытым способом (разрез); горное предприятие по добыче полезных ископаемых открытым способом

Кокс – твердый продукт, получаемый путем прокаливания каменного угля без доступа кислорода

Низкозольный уголь – уголь с низкой зольностью (менее 10 % золы)

Спецкокс – твердый углеродистый восстановитель для электрометаллургических производств крупностью 5–25 мм с содержанием золы не более 10 %

Уголь марки «Д» (длиннопламенный) – вид энергетического угля, отличается высоким содержанием летучих веществ, низким содержанием серы и золы, используется в большой энергетике, является хорошим сырьем для производства синтетического жидкого топлива и химических продуктов, получения формованного кокса и сферических абсорбентов, низкотемпературного коксования

Энергетический уголь – уголь, используемый для получения электрической энергии, сжигаемый в котлах для получения пара, необходимого для выработки электроэнергии или для обеспечения теплом технологических процессов, либо используемый как непосредственный источник технологического тепла

**АО «Шубарколь комир»**

Республика Казахстан, 100004, г. Караганда, ул. Асфальтная, 18

Телефоны: (7212) 93 01 10

Факс: (7212) 44 05 16

Эл.почта: [shk@erg.kz](mailto:shk@erg.kz)

## **Акционерное Общество "Шубарколь комир"**

**Финансовая отчетность в соответствии со  
стандартами бухгалтерского учета МСФО и  
Аудиторский отчет независимого аудитора за 2023 год**





## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «Шубарколь комир»:

---

### Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Шубарколь комир» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

### Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к финансовой отчетности, включая существенные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

---

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

---

### Наша методология аудита

#### Краткий обзор

---

<b>Существенность</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 2,000,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет примерно 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на доход/убыток от реструктуризации займа выданного, убыток от первоначального признания займа выданного и амортизацию убытка от первоначального признания займов выданных.</li></ul>
<b>Ключевые вопросы аудита</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Обесценение нефинансовых активов.</li><li>• Соблюдение ковенант по займам.</li></ul>

---

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о финансовой отчетности в целом с учетом структуры Компании, используемых Компанией учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

#### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

---

<b>Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом</b>	2,000,000 тысяч казахстанских тенге.
<b>Как мы ее определили</b>	Примерно 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на доход/убыток от реструктуризации займов выданных, убыток от первоначального признания займа выданного и амортизацию убытка от первоначального признания займов выданных.
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Компании, и он является общепризнанным базовым показателем. Для целей определения уровня существенности мы скорректировали данный показатель, исключив сумму чистого убытка от операций по займам выданным в размере 7,376,133 тысячи тенге в 2023 году, состоящего из дохода/убытка от реструктуризации займа выданного, убытка от первоначального признания займа выданного и амортизации убытка от первоначального признания займов выданных (Примечание 23 и 24 к финансовой отчетности), поскольку данные статьи являются существенными единоразовыми операциями, и мы адресовали их отдельно в рамках нашего аудита. Исключив данные статьи, мы пришли к показателю, который, на наш взгляд, лучше отражает масштаб операций Компании. Мы установили существенность на уровне 5 %, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

---

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

### 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.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p><b>Обесценение нефинансовых активов</b></p> <p><i>Примечание 3 к финансовой отчетности</i></p> <p>Регулярно руководство Компании проводит анализ активов для выявления признаков обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, руководство установило наличие признаков обесценения на 31 декабря 2023.</p> <p>В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 Компания провела тест на обесценение, и пришла к выводу, что на 31 декабря 2023 отсутствует обесценение нефинансовых активов, и никакое разумное изменение в основных допущениях не приведет к обесценению.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры, адресующие данный вопрос, включали:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• проверку ключевых допущений, использованных в модели обесценения, и анализ чувствительности модели к изменению ключевых допущений в разумных пределах;</li><li>• проверку входящих данных, использованных при подготовке модели, а также математическую аккуратность самой модели;</li><li>• оценку разумности применяемой ставки дисконтирования, и допущений модели с привлечением внутренних экспертов по оценке.</li></ul>

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

### Соблюдение ковенант по займам

#### *Примечание 2 к финансовой отчетности.*

В течение предыдущих и текущего периодов ERG и ее дочерние компании заключали кредитные соглашения для финансирования различного рода деятельности. Компания является одной из сторон в данных кредитных соглашениях.

Как указано в Примечании 2, по состоянию на 31 декабря 2023 года Группа ERG, включая Компанию, соблюдала все свои банковские обязательства и финансовые ковенанты.

Соблюдение ковенант по займам считается крайне важным ввиду того, что влияет на классификацию займов, полученных Компанией, а также на общий уровень ликвидности Компании. Мы считаем, что данный вопрос является ключевым вопросом аудита ввиду его большого значения для Компании и для финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали оценку соблюдения ERG и Компанией ковенант по займам.

Наше внимание было сосредоточено на:

- проверке условий по займам полученным, а также сумм, которые доступны для использования и которые требуют погашения;
- проверке соблюдения Компанией каждого из финансовых и нефинансовых ковенант по условиям кредитных соглашений, включая проверку всех полученных от заимодателей подтверждений об отказе права требования (если применимо);
- получении подтверждения от аудиторской команды ERG соблюдения ковенант по займам группой ERG, в целом, и ее дочерними компаниями;
- проверке правильности классификации займов полученных.

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

---

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам представлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

---

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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 подготовкой финансовой отчетности Компании.

---

### Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность 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 МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, 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 обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть 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.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора – Салават Калибеков.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Pricewaterhousecoopers LLP

Утверждено:



Азамат Конратбаев  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№00000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:



Салават Калибеков  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
Аудитора № МФ-0000153 от  
8 августа 2013 года)

21 мая 2024 года  
Астана, Казахстан



**Акционерное Общество "Шубарколь комир"  
Бухгалтерский баланс**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	122,814,658	74,033,934
Нематериальные активы		196,149	186,349
Инвестиции по справедливой стоимости	6	2,199,070	-
Займы выданные	10	49,304,639	30,850,706
Актив по отсроченному налогу	25	6,767,305	3,840,075
Прочие	7	5,557,069	12,008,702
<b>Итого</b>		<b>185,838,890</b>	<b>120,919,766</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	8	7,980,492	7,801,828
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	26,519,301	19,059,134
Займы выданные	10	2,965	1,776
Денежные средства и денежные эквиваленты	11	5,437,416	2,057,920
<b>Итого</b>		<b>39,940,174</b>	<b>28,920,658</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>226,779,064</b>	<b>149,840,424</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	12	9,540,291	9,540,291
Дополнительный оплаченный капитал		188,565	188,565
Прочие резервы		(106,156)	(43,997)
Нераспределенная прибыль		17,703,133	(8,716,613)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>27,325,833</b>	<b>968,246</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	14	144,616,028	101,367,626
Финансовые гарантии		27,964	29,881
Обязательства по аренде	14	3,516,480	1,712,176
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	1,187,037	-
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	16	2,170,879	1,173,499
Обязательства по вознаграждениям работникам		686,347	642,746
Обязательства по привилегированным акциям		47,609	55,163
<b>Итого</b>		<b>152,252,344</b>	<b>104,981,091</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	14	801,125	-
Финансовые гарантии		1,917	1,917
Обязательства по аренде	14	1,799,906	1,095,339
Подходный налог к уплате		-	942,307
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	44,449,761	41,021,617
Обязательства по вознаграждениям работникам		70,999	44,594
Дивиденды к выплате		77,179	785,313
<b>Итого</b>		<b>47,200,887</b>	<b>43,891,087</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>199,453,231</b>	<b>148,872,178</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>226,779,064</b>	<b>149,840,424</b>

Примечания на страницах с 3 по 32 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

Подписано 21 мая 2024 года.

Сергей Юм  
Генеральный директор

Вадим Лысенко  
Главный бухгалтер

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Выручка	18	128,486,051	116,629,753
Себестоимость реализации	19	(69,943,211)	(67,777,642)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>58,542,840</b>	<b>48,852,111</b>
Расходы по реализации		(222,999)	(158,084)
Общие и административные расходы	20	(9,220,048)	(6,334,346)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке		(1,770,302)	(1,612,451)
Прочие операционные расходы	22	(3,018,859)	(7,534,593)
Прочие операционные доходы	21	938,826	776,531
<b>Операционная прибыль</b>		<b>45,249,458</b>	<b>33,989,168</b>
Финансовые доходы	23	35,528,805	21,816,315
Финансовые расходы	24	(46,977,291)	(38,959,684)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>33,800,972</b>	<b>16,845,799</b>
Расходы по подоходному налогу	25	(7,381,226)	(9,358,410)
<b>Прибыль за год</b>		<b>26,419,746</b>	<b>7,487,389</b>
<b>Прочий совокупный доход:</b>			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в прибыль или убыток:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(68,314)	(125,993)
Подоходный налог, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	25	6,155	23,707
<b>Прочий совокупный убыток за год</b>		<b>(62,159)</b>	<b>(102,286)</b>
<b>Совокупный доход за год</b>		<b>26,357,587</b>	<b>7,385,103</b>
<b>Базовая прибыль на акцию за период, тенге</b>	13	<b>7,263</b>	<b>2,057</b>

Примечания на страницах с 5 по 32 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет об изменении в капитале**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Акционер- ный капитал</b>	<b>Дополните- льный оплаченный капитал</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспре- деленная прибыль</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>58,289</b>	<b>81,295,997</b>	<b>91,083,142</b>
Прибыль за год	-	-	-	7,487,389	7,487,389
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(102,286)	-	(102,286)
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(102,286)</b>	<b>7,487,389</b>	<b>7,385,103</b>
Дивиденды	-	-	-	(97,499,999)	(97,499,999)
<b>Остаток на 31 декабря 2022 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>(43,997)</b>	<b>(8,716,613)</b>	<b>968,246</b>
Прибыль за год	-	-	-	26,419,746	26,419,746
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(62,159)	-	(62,159)
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(62,159)</b>	<b>26,419,746</b>	<b>26,357,587</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2023 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>(106,156)</b>	<b>17,703,133</b>	<b>27,325,833</b>

Примечания на страницах с 5 по 32 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет о движении денежных средств**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>33,800,972</b>	<b>16,845,799</b>
<i>Поправки на:</i>			
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	5	8,208,134	7,482,019
Убыток от выбытия основных средств и НМА		274,001	545,300
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам		507,099	121,479
Резерв под убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности		385,123	262,005
Вознаграждения работникам		48,406	96,542
Финансовые доходы	23	(35,528,805)	(21,816,315)
Финансовые расходы	24	46,977,291	38,959,684
Прочие		4,962,331	4,455,652
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>			
		<b>59,634,552</b>	<b>46,952,165</b>
Изменение товарно-материальных запасов	8	(741,070)	(1,446,409)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	9	(8,677,779)	(12,181,563)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	17	(2,620,746)	2,530,255
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности:</b>			
Подходный налог уплаченный		(11,179,559)	(20,516,890)
Вознаграждения работникам уплаченные		(108,610)	(79,941)
Проценты полученные		614,732	16,453,061
Проценты уплаченные		(853,933)	(2,009,530)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>			
		<b>36,067,587</b>	<b>29,701,148</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(40,202,590)	(21,970,645)
Приобретение инвестиций		(2,199,070)	-
Размещение денежных средств с ограничением по снятию		-	(759,180)
Займы выданные	10	(26,900,411)	(60,164,700)
Погашение займов выданных		4,704	150,191,482
<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности</b>			
		<b>(69,297,367)</b>	<b>67,296,957</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности:</b>			
Займы полученные		39,163,020	-
Погашение займов полученных		-	(2,385,551)
Дивиденды уплаченные		(713,530)	(97,625,979)
Платежи по обязательству по аренде		(1,840,214)	(1,388,774)
<b>Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности</b>			
		<b>36,609,276</b>	<b>(101,400,304)</b>
<b>Чистые изменения денежных средств и денежных эквивалентов</b>			
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало года	11	2,057,920	6,460,119
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты на конец года</b>			
	<b>11</b>	<b>5,437,416</b>	<b>2,057,920</b>

Операции инвестиционного и финансового характера, которые были проведены без использования денежных средств и эквивалентов денежных средств и исключены из отчета о движении денежных средств, включают в себя приобретение основных средств посредством аренды в сумме 4,197,480 тысяч тенге (2022 год: 176,159 тысяч тенге).

Чистый операционный расход по курсовой разнице за 2023 год составил 288,543 тысячи тенге (2022 год: чистый операционный расход 513,305 тысяч тенге).

Примечания на страницах с 5 по 32 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

## **1 Компания и её основная деятельность**

Акционерное Общество "Шубарколь комир" (далее «Компания») зарегистрировано 1 июля 2002 года и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2023 года акционерами Компании, осуществляющими совместный контроль, являются акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация» и SHK EURASIAN HOLDING B.V. Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG») является конечным контролирующим предприятием.

Основными видами деятельности Компании являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса.

Контракты на недропользование. Компания заключила ряд контрактов на недропользование с Правительством Республики Казахстан, условия которых представлены ниже:

<b>Контракт на недропользование</b>	<b>Месторасположение</b>	<b>Год заключения</b>	<b>Год истечения</b>
Добыча угля	Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999 г.	2050 г.
Добыча угля	Западная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999 г.	2044 г.

Юридический адрес: 100004, Республика Казахстан, г. Караганда, ул. Асфальтная, 18.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики**

Настоящая финансовая отчетность АО «Шубарколь комир» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее – «МСФО»).

Учетная политика, использованная при подготовке финансовой отчетности, описана ниже и основывается на МСФО. Данные стандарты подвержены интерпретациям, выпускаемым время от времени Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности. Положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, за исключением примененных новых учетных политик.

Данная финансовая отчетность также подготовлена исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, и переоценки финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования оценок и предположений. Она также требует от руководства использовать профессиональные суждения в процессе применения учетной политики Компании. Области, которые отличаются более высокой степенью суждения или сложности, или где предположения и оценки оказывают значительное влияние на финансовую отчетность, раскрыты в Примечании 3.

**Принцип непрерывности деятельности.** Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступный уровень ликвидности за период до 30 июня 2025 года. В течение рассматриваемого периода Группа ERG прогнозирует генерирование денежного потока для поддержания достаточной денежной позиции и обслуживания долга.

Группа ERG постоянно контролирует свое финансовое положение, чтобы обеспечить достаточный запас ликвидности для поддержания операционной деятельности и для обеспечения соблюдения ковенантов кредитных соглашений. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа ERG, включая Компанию, соблюдала применимые ковенанты.

Группа ERG успешно завершила реструктуризацию кредитных соглашений со Сбербанком России и Банком ВТБ (ПАО) и планирует выполнять свои платежные обязательства в рамках действующих кредитных соглашений в соответствии со всеми применимыми законами и правилами.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)**

Группа ERG осознает зависимость ликвидности от цен на сырьевые товары на своих ключевых рынках, подверженность волатильности валютных курсов и способность при необходимости привлекать дополнительное финансирование. Для обеспечения достаточной ликвидности, необходимой для выполнения контрактных обязательств, Группа ERG обеспечивает постоянное сосредоточение на операционной эффективности, улучшении оборотного капитала, и распределении бюджета капитальных затрат.

Для поддержания достаточной ликвидности в течение рассматриваемого периода, определенные улучшения могли быть достигнуты, при необходимости, за счет управленческих вмешательств, реализация которых была оценена руководством как весьма вероятная. Эти меры включают в общей сложности примерно до 400 млн долларов США для снижения операционных расходов и реализации инициатив по снижению капитальных затрат, которые могут прогнозироваться в рамках контроля Группы ERG. Группа ERG также имеет возможности для привлечения дополнительного финансирования, если потребуется, на общую сумму примерно до 680 млн долларов США, на основе различных соглашений с предварительными условиями или обсуждений на поздней стадии со сторонами, представляющими финансирование.

Менеджеры ERG и Компании таким образом считают, что Группа ERG может получить доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка настоящей финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

**Новые стандарты.** Принятие поправок к стандартам и интерпретации, вступивших в силу с 1 января 2023 года, не оказало существенного влияния на Компанию. В настоящей финансовой отчетности Компания отразила соответствующие изменения в раскрытии существенной информации о своей учетной политике в соответствии с вступившими в силу требованиями МСФО (IAS) 1 и Положению о практике МСФО. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. Не ожидается, что поправки к стандартам, вступающие в силу с 1 января 2024 года, окажут существенное влияние на Компанию. Компания оценивает потенциальное влияние других новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций.

**Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности.** Если не указано иначе, все числовые данные, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в казахстанских тенге (далее – «тенге»). Функциональной валютой Компании является тенге.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на отчетную дату, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахской фондовой биржи (далее – «КФБ») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу КФБ на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу КФБ на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

На 31 декабря 2023 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 454.56 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

**Основные средства.** Основные средства отражаются в учете по стоимости приобретения или по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть производственных накладных расходов.

Износ по отдельным значительным частям объекта основных средств (компонентам), срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, начисляется отдельно по нормам амортизации, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Доход или убыток от списания замененных частей отражается в прибыли и убытке за год.

Горнорудные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и непокрытого убытка от обесценения. Расходы, включая затраты по оценке, произведенные для установления или увеличения производственной мощности, а также на проведение горно-строительных и горно-капитальных работ, горно-подготовительных работ в период освоения проектных мощностей или реконструкции карьеров, капитализируются на горнорудные активы в состав зданий и сооружений.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)

**Износ.** На землю износ не начисляется. Первоначальная стоимость объекта основных средств амортизируется в течение всего срока его полезного использования до ликвидационной стоимости. Расчетный срок полезной службы объекта основных средств зависит как от его собственного срока полезной службы, так и/(или) текущей оценки экономически извлекаемых резервов карьера, на территории которого размещен данный объект основных средств.

Сумма износа отражается в прибыли или убытке за год и рассчитывается по прямолинейному методу в течение расчетного срока полезной службы данного объекта основных средств либо по производственному методу в зависимости от порядка использования основных средств.

Горнорудные активы амортизируются с использованием производственного метода, исходя из оценочных экономически извлекаемых доказанных и вероятных резервов, к которым они относятся. Если оценочный срок полезной службы отдельного актива меньше, чем соответствующий срок службы карьера, то по таким горнорудным активам начисление износа осуществляется по прямолинейному методу, либо, с использованием производственного метода, исходя из производственной характеристики объекта.

Учет сумм изменений оценочных значений, влияющих на результаты исчислений по производственному методу, ведется перспективно.

Ожидаемые сроки полезной службы приводятся в нижеследующей таблице.

	Срок полезной службы (лет)
Здания и сооружения	10-60
Машины и оборудование	5-30
Транспортные средства	5-30 или по производственному методу
Прочие	2-30
Горнорудные активы	производственный метод

Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезной службы пересматриваются и, при необходимости, корректируются на конец каждого отчетного периода.

Незавершенное строительство отражается по первоначальной стоимости. После завершения строительства активы переводятся в состав основных средств по их балансовой стоимости. Износ на незавершенное строительство не начисляется до тех пор, пока актив не будет готов к использованию.

**Затраты на вскрышу.** Затраты на извлечение и вывоз пустой верхней породы, произведенные в ходе разработки карьера до начала добычи, капитализируются в составе себестоимости горнорудных активов с последующим начислением амортизации по производственному методу в течение срока эксплуатации карьера. Последующие затраты на вскрышу, произведенные в ходе этапа добычи, включаются в состав себестоимости товарно-материальных запасов, если затраты на вскрышную деятельность создают выгоды в форме произведенных запасов.

Если результат горных (или вскрышных) работ улучшает доступ к руде в будущем, то Компания признает последующие затраты в качестве долгосрочного актива – «актива вскрышной деятельности».

Компания признает актив вскрышной деятельности только в случае удовлетворения следующих условий:

- когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды (в форме улучшения доступа к руде), связанные с вскрышной деятельностью, поступят в Компанию;
- когда Компания может идентифицировать компонент угольного тела, доступ к которому был улучшен; и
- когда затраты, связанные с улучшением доступа к указанному компоненту, могут быть надежно измерены.

Компания учитывает актив вскрышной деятельности в качестве компонента основного средства, к которому он относится.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)**

Первоначально Компания измеряет актив вскрышной деятельности по понесенным затратам, что включает накопленные затраты, напрямую понесенные для осуществления вскрышной деятельности, которая включает доступ к идентифицированному компоненту угольного тела, плюс распределение затрат напрямую относящиеся к накладным расходам. После первоначального признания актив вскрышной деятельности должен учитываться по себестоимости за вычетом износа и убытков от обесценения, таким же образом, как и существующий актив, частью которого он является. Актив вскрышной деятельности амортизируется с использованием производственного метода, пропорционально объему добычи.

Когда невозможно разделить по отдельности затраты, связанные с активом вскрышной деятельности и произведенными запасами (текущая вскрыша), Компания распределяет затраты на производственные вскрышные работы, используя в качестве базы распределения коэффициент вскрыши.

**Нематериальные активы.** Нематериальные активы, приобретаемые Компанией и имеющие ограниченный срок полезной службы, учитываются по себестоимости за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

**Обесценение нефинансовых активов.** На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения нефинансовых активов. Балансовая стоимость основных средств и всех прочих нефинансовых активов проверяется на предмет обесценения при наличии любого признака, указывающего на возможность не возмещения балансовой стоимости.

При проведении проверки на предмет обесценения сумма возмещения оценивается по большей из двух величин: «стоимости в использовании» (т.е. чистой приведенной стоимости ожидаемых в будущем денежных потоков по соответствующей единице, генерирующей денежные средства) и «справедливой стоимости за вычетом расходов по реализации» цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки). При отсутствии соответствующего договора купли-продажи или активного рынка справедливая стоимость за вычетом расходов по реализации определяется исходя из наилучшей доступной информации, которая отражает сумму, которую Компания могла бы получить за единицу, генерирующую денежные средства, в результате совершения сделки по принципу «вытянутой руки».

Единица, генерирующая денежные средства – это наименьшая определяемая группа активов, которая производит денежные притоки, которые в существенной степени не зависят от денежных притоков от прочих активов или групп активов.

Оценочные значения, используемые при проведении проверок на предмет обесценения, основаны на детальных планах карьеров и рабочих бюджетах, приведенных в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Будущие денежные потоки основаны на:

- расчетных объёмах резервов, по которым существует высокая степень уверенности в экономически обоснованном извлечении;
- будущих объемах производства;
- будущих товарных ценах (при условии, что текущие рыночные цены не будут отличаться от исчисленной Компанией средней цены в долгосрочной перспективе, как правило, в течение срока от трёх до пяти лет); а также
- будущей себестоимости добычи, капитальных затратах, стоимости работ по ликвидации и рекультивации.

Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, признается обесценение актива и убыток от обесценения отражается в прибыли и убытке за год с целью уменьшения балансовой стоимости, отраженной в бухгалтерском балансе, до возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения, признанный ранее, восстанавливается, только если с момента последнего признания убытка от обесценения произошли изменения в учетных оценках, использованных для определения возмещаемой суммы актива. Данное восстановление признается в прибыли и убытке за год, и его величина ограничена суммой балансовой стоимости за вычетом износа, которая была бы определена, если бы в предыдущие годы не признавалось никакого убытка от обесценения.

**Классификация и последующая оценка финансовых активов.** Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости, включают займы выданные, торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и денежные эквиваленты и прочие финансовые активы, удерживаемые с целью получения предусмотренных договором денежных средств.



## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)

**Торговая и прочая дебиторская задолженность.** Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости и впоследствии по амортизированной стоимости за вычетом оценочного резерва под убытки.

**Обесценение торговой дебиторской задолженности.** Оценка ожидаемых кредитных убытков по крупной торговой дебиторской задолженности основана на допущениях о риске наступления дефолта и ожидаемых уровнях кредитных убытков для компаний с аналогичными кредитными рейтингами. Для оценки ожидаемых кредитных убытков прочей торговой дебиторской задолженности Компания использует упрощенный подход на основе матрицы резервов, позволяющий начисление оценочного резерва под убытки за весь срок договора. Матрица резервов рассчитывается на основании исторического опыта кредитных убытков с учетом прогнозных макроэкономических оценок и обновляется на каждую отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность поделена на категории в зависимости от дней просрочки, и на основе исторического анализа коэффициентов дефолтов определяются уровни ожидаемых кредитных убытков. Изменения оценочного резерва под убытки отражаются в составе отчета о прибыли или убытке.

**Товарно-материальные запасы.** Себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Уголь отражается как готовая продукция при извлечении на поверхность и оценивается по средней себестоимости извлечения. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (исходя из обычной производственной мощности), но не включает затраты по займам. Чистая стоимость реализации – это оценочная стоимость продажи в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение производства и расходов по реализации.

**Предоплаты.** Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплаты, уплачиваемые поставщикам в счет предстоящих поставок основных средств, отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Предоплаты, уплачиваемые в счет предстоящих поставок товарно-материальных запасов или в счет получения услуг, отражаются в составе прочих оборотных активов. Предоплаты в иностранной валюте за товары, основные средства и услуги являются неденежной статьей и, следовательно, учитываются по рыночному курсу на дату осуществления предоплаты и не подлежат пересчету на конец отчетного периода. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит уменьшению и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке.

**Денежные средства и денежные эквиваленты.** Денежные средства и денежные эквиваленты включают денежные средства в банках, в кассе, депозиты до востребования или со сроком погашения менее трех месяцев с даты приобретения, а также другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Денежные средства, размещенные в банках на срок свыше трех месяцев, при отсутствии ограничительных условий и с возможностью, а также намерением досрочного снятия, также включаются в состав денежных средств и денежных эквивалентов. При этом денежные средства, размещенные на срок более трех месяцев с целью получения инвестиционного дохода и при отсутствии намерения досрочного изъятия, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов. Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов.

**Срочные депозиты.** Срочные депозиты включают депозиты со сроком погашения более трех месяцев. Такие депозиты классифицируются как прочие оборотные или внеоборотные активы, так как руководство Компании намерено удерживать депозиты свыше трех месяцев, нежели для использования их для удовлетворения краткосрочных потребностей в наличных денежных средствах. Срочные депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

**Дивиденды.** Дивиденды, кроме обязательных годовых дивидендов по привилегированным акциям, признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до окончания отчетного периода включительно. Обязательные годовые дивиденды по привилегированным акциям признаются как финансовые расходы в отчете о прибыли и убытке.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до окончания отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов.** Обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов признаются при высокой вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. В состав затрат по ликвидации горнорудных активов входят затраты на рекультивацию и ликвидацию (снос зданий, сооружений и объектов инфраструктуры, демонтаж машин и оборудования, вывоз остаточных материалов, очистку окружающей среды, проведение мониторинга выбросов и восстановление нарушенных земель).

Резервы по оценочным затратам на ликвидацию и рекультивацию и проведение восстановительных работ формируются и относятся на себестоимость основных средств, в том отчетном периоде, в котором возникает обязательство, вытекающее из соответствующего факта нарушения земель как в ходе разработки карьера, так в течение производства, на основании дисконтированной стоимости оценочных будущих затрат.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов не включают каких-либо дополнительных обязательств, возникновение которых ожидается в связи с фактами нарушений или причинением ущерба в будущем. Оценка затрат производится на основании плана ликвидации и рекультивации. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, например, обновленных оценочных сумм и пересмотренных сроков эксплуатации, с проведением официальных проверок на регулярной основе.

Компания оценивает свои затраты исходя из технико-экономического обоснования и инженерных исследований в соответствии с действующими техническими правилами и нормами проведения работ по рекультивации и методами восстановления.

Сумма амортизации или «отмены» дисконта, используемого при определении дисконтированной стоимости резервов, относится на результаты деятельности за каждый отчетный период. Амортизация дисконта отражается в составе финансовых расходов.

Прочие изменения резервов под обязательства по ликвидации горнорудных активов, возникающие в результате новых фактов нарушения земель в связи с разработкой карьера, обновления учетных оценок, изменения расчетных сроков эксплуатации и пересмотра норм дисконтирования, корректируют стоимость основных средств. Эти расходы впоследствии амортизируются в течение срока полезной службы активов, к которым они относятся, с использованием метода амортизации, соответствующего данным активам. Изменения резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов, относящиеся к затратам, возникающим в результате нарушения земель в процессе производства, отражаются в отчете о прибыли и убытке.

**Аренда.** Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение. Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. На дату начала аренды Компания признает обязательство по аренде и актив в форме права пользования.

**Активы в форме права пользования.** Компания оценивает активы в форме права пользования с применением модели по первоначальной стоимости, за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения, и с корректировкой на переоценку обязательства по аренде в результате модификации договора аренды.

**Обязательства по аренде.** На дату начала аренды Компания оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Компания дисконтирует арендные платежи с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, либо ставку привлечения дополнительных заемных средств, в случае затруднений в определении ставки по договору аренды.

**Займы полученные.** Займы полученные первоначально отражаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости.

По займам, полученным по процентным ставкам, отличным от рыночных ставок, в момент получения проводится переоценка до справедливой стоимости, которая включает в себя суммы к внесению в счет погашения основной суммы долга и процентов по нему, дисконтированные с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным займам.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности и существенные положения учетной политики (продолжение)**

Разница между справедливой стоимостью обязательства в момент получения, за вычетом затрат по сделке и чистой суммой полученных средств образует прибыль/убыток при первоначальном признании займов. Сумма

прибыли/убытка при первоначальном признании займов отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе финансовых доходов/расходов. Впоследствии балансовая стоимость займов, полученных корректируется с учетом амортизации, начисленной по сумме прибыли или убытка при первоначальном признании займов, с отражением суммы амортизации в качестве финансовых расходов или доходов.

При отсутствии у Компании безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, займы полученные отражаются в составе краткосрочных обязательств. Компания капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам.

Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для подготовки квалифицируемого актива к использованию. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Компания несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию. Капитализация затрат по займам приостанавливается, когда в течение продолжительных периодов прерываются строительство и подготовка квалифицируемого актива к использованию. Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

**Подходный налог.** В финансовой отчетности подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим на конец отчетного периода. Расходы по подходному налогу включают в себя текущие (корпоративный подходный налог) и отсроченные налоги и отражаются в прибыли или убытке, за исключением налогов, относящихся к операциям, отражающимся в том же или в каком-либо другом отчетном периоде в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе собственного капитала.

**Признание выручки.** Значительная часть продукции реализуется по договорам купли-продажи товаров или услуг. Выручка отражается в размере цены сделки за минусом НДС и скидок. Выручка от реализации добытого угля, кокса и смолы, а также прочая выручка признается в момент времени.

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением. Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. По договорам с фиксированным вознаграждением выручка признается исходя из объема услуг, фактически предоставленных до конца отчетного периода, пропорционально общему объему оказываемых услуг, так как покупатель одновременно получает и потребляет выгоды.

**Сегментная отчетность.** Руководство Компании, принимающее операционные решения, – это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности операционных сегментов Компании. Руководство, принимающее операционные решения, определило операционное подразделение, основываясь на отчетах, используемых для принятия стратегических решений. При принятии решений руководство оценивает результаты деятельности сегмента на основании операционной прибыли и прибыли до налогообложения.

Информация о структуре доходов в разрезе географических регионов раскрыта в Примечании 18.

Сегментная отчетность составляется в соответствии с внутренней отчетностью, предоставляемой руководству Компании, ответственному за принятие операционных решений. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, финансовый результат или активы составляют не менее десяти процентов от суммарной выручки, финансового результата или активов Компании.

### **3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики**

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе, на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают:

**Обесценение займов выданных.** Оценка ожидаемых кредитных убытков требует применения значительных допущений, включая вероятность дефолта, собираемость и сроки ожидаемого восстановления будущих денежных потоков по займам. Изменения в таких допущениях могут повлиять на возмещаемую стоимость или резервы по таким активам. Руководство регулярно пересматривает допущения. Ожидаемые кредитные убытки по займам выданным были рассчитаны на основании кредитного риска компаний с сопоставимым рейтингом. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

**Принцип непрерывности деятельности.** В Примечании 2 приведены подробные сведения об оценке непрерывности деятельности Компании.

**Сроки полезной службы объектов основных средств.** Расчет срока полезной службы объектов основных средств – это вопрос суждения, основанного на опыте с аналогичными активами. Будущие экономические выгоды, заложенные в активах, используются в основном на протяжении всего периода эксплуатации. Однако, другие факторы, такие как техническое и коммерческое устаревание, износ, обычно приводят к снижению экономических выгод, заложенных в активах. Руководство оценивает остаток срока полезной службы исходя из текущих технических состояний активов и расчетного периода, в течение которого активы смогут привести выгоду Компании. Следующие основные факторы учитываются при этом: (а) ожидаемый срок эксплуатации активов; (б) ожидаемый физический износ, который зависит от операционных факторов и программы технической поддержки; (в) техническое и коммерческое устаревание, возникающее в связи с изменениями рыночных условий.

Руководство пересматривает соответствие сроков полезной службы активов, по меньшей мере, на ежегодной основе; любые изменения могут повлиять на перспективные ставки износа и балансовую стоимость активов.

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию.** Казахское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

**Обесценение нефинансовых активов.** Основными видами деятельности Компании является добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса, что представляет собой одну единицу, генерирующую денежные средства. В конце каждого отчетного периода Компания проводит оценку активов (единиц, генерирующих денежные потоки) для выявления признаков их возможного обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, руководство установило наличие признаков обесценения на конец отчетного периода.

По результатам проведенного теста на обесценение руководство Компании заключило, что никакое разумное изменение в основных допущениях не приведет к обесценению

Компания не признала убытки от обесценения, так как возмещаемая стоимость активов превышала их балансовую стоимость (2022 год: не признала убытки от обесценения).

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Компании, осуществляющие совместный контроль: Информация раскрыта в Примечании 1.

Компании под общим контролем: компании, находящиеся под контролем ERG, за исключением SHK EURASIAN HOLDING B.V. и акционерного общества «Евроазиатская энергетическая корпорация».

Компании под контролем Менеджеров класса Б: Менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Компании в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются члены Совета Менеджеров ERG.

Государственные предприятия: Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица. Республика Казахстан является связанной стороной Компании на основании значительного влияния на ERG.

Основное руководство: лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Компании, прямо или косвенно.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
<b>Активы</b>					
Инвестиции по справедливой стоимости	-	2,199,070	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	111,284	9,326,009	17,692	187,742	-
Авансы выданные	-	277,386	-	265,077	-
Займы выданные**	-	49,215,075	-	89,583	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	5,461,240	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	4,073,819	-	-
<b>Обязательства</b>					
Обязательства по привилегированным акциям	24,848	-	8,373	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	270	8,719,252	89,817	14,438	68,699
Авансы полученные	103	155,116	4,070	219,856	-
Займы полученные	-	-	-	40,802,405	-
Обязательства по аренде	-	-	-	3,114	-

\* Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 1,478,891 тысяч тенге.

\*\* Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 10.

В том числе ниже представлены остатки по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана», АО «Качары руда» и ТОО «ТрансКом» на 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары руда»	ТОО «ТрансКом»
Торговая и прочая дебиторская задолженность	111,284	25,242	6,728,350	99,523	1,259,017
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2,168	64,189	-	583,507	6,495,125
Товарно-материальные запасы	-	-	-	(116,795)	-
Авансы полученные	-	-	38	-	-

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания капитализировала активы, приобретенные у АО «Алюминий Казахстана» балансовой стоимостью 0 тысяч тенге (2022 год: 46,538 тысяч тенге), у АО «ЕЭК» - балансовой стоимостью 45,598 тысяч тенге (2022 год: 5,058 тысяч тенге), у АО «ССГПО» - балансовой стоимостью 23,491 тысяча тенге (2022 год: 13,341 тысяча тенге).

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
<b>Активы</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	-	6,054,876	100,086	461,017
Авансы выданные	-	177,410	2,516	463,759
Займы выданные**	-	30,850,706	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	2,065,554	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	6,795,596	-
<b>Обязательства</b>				
Обязательства по привилегированным акциям	28,353	-	9,554	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	270	7,133,463	43,410	63,983
Авансы полученные	-	2,337,621	479	389,843
Обязательства по аренде	-	-	-	3,213

\* Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 1,307,193 тысячи тенге.

\*\* Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 10.

В том числе ниже представлены остатки по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана», АО «Качары руда» и ТОО «ТрансКом» на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары руда»	ТОО «ТрансКом»
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	15,227	3,232,628	7	1,254,032
Торговая и прочая кредиторская задолженность	270	13,116	45,422	1,228,824	1,692,755
Авансы полученные	-	-	215,218	12,164	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	-	18,092,789	3,204	3,649,583	-
Себестоимость реализации	-	(5,883,862)	(2,495,822)	(502,756)	-
Прочие операционные доходы	104,938	169,616	3,767	2,301	-
Прочие операционные расходы	-	264,328	(360,653)	(103,162)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(988,239)	-	(304)	-
Общие и административные расходы*	-	(6,153,058)	(35,284)	(12,459)	(365,185)
Финансовые доходы	744	31,400,637	995,798	8,621	-
Финансовые расходы	-	(39,177,166)	103,394	(672,492)	-

\* В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 112,379 тысяч тенге.

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения.

В том числе ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана», АО «Качары руда» и ТОО «ТрансКом» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»</b>	<b>АО «ССГПО»</b>	<b>АО «Алюминий Казахстана»</b>	<b>АО «Качары Руда»</b>	<b>ТОО «ТрансКом»</b>
Выручка	-	-	6,662,443	150,514	4,582
Себестоимость реализации	-	(225)	-	(442,364)	(27,050)
Прочие операционные доходы	104,938	-	3,800	147	-
Прочие операционные расходы	-	(168,705)	-	-	(335)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Компании, осуществляющие совместный контроль</b>	<b>Компании под общим контролем</b>	<b>Компании под контролем Менеджеров класса Б</b>	<b>Государственные предприятия</b>	<b>Основное руководство</b>
Выручка	-	20,423,916	3,334	3,484,870	-
Себестоимость реализации	(1,944)	(4,198,619)	(901,416)	(677,401)	-
Прочие операционные доходы	-	180,855	8,608	4,128	-
Прочие операционные расходы	-	(473,370)	(77,873)	(91,198)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(790,917)	-	(264)	-
Общие и административные расходы*	-	(2,146,191)	(32,129)	(61,022)	(1,211,275)
Финансовые доходы	201,411	26,500,312	582,212	-	-
Финансовые расходы	-	(31,588,001)	(53,647)	(317)	-

\* В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 60,501 тысяча тенге.

В том числе ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана», АО «Качары руда» и ТОО «ТрансКом» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»</b>	<b>АО «ССГПО»</b>	<b>АО «Алюминий Казахстана»</b>	<b>АО «Качары Руда»</b>	<b>ТОО «ТрансКом»</b>
Выручка	-	21,084	6,023,859	266,540	-
Себестоимость реализации	-	-	-	(28,480)	(19,897)
Прочие операционные доходы	-	3,388	-	18,720	-
Прочие операционные расходы	-	-	(1,711)	(262,420)	(283)
Финансовые доходы	186,779	634,318	267,048	-	-
Финансовые расходы	17,760	24,778	10,432	-	-

**Компании, осуществляющие совместный контроль, и компании под общим контролем.** В течение 2023 и 2022 годов Компания, в основном, реализовывала уголь и кокс. Общие и административные расходы по операциям с компаниями под общим контролем в основном представлены управленческими услугами и расходами на спонсорскую помощь. Финансовые доходы и расходы в основном представлены доходами и расходами, признанными в отношении займов выданных.

#### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

**Компании под контролем Менеджеров класса Б.** Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем Менеджеров класса Б, в основном, представляют собой казначейские операции, осуществляемые через банк под контролем Менеджеров класса Б, и услугами по страхованию.

**Государственные предприятия.** Компания осуществляет закупки и реализацию товаров и услуг с государственными предприятиями. Такие сделки, как правило, осуществляются на рыночных условиях или на основе тарифов, устанавливаемых для всех участников рынка. Операции с Республикой Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Компания, представляют приобретение транспортных услуг.

#### 5 Основные средства

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Земля, здания и соору- жения</b>	<b>Машины и обору- дование</b>	<b>Транс- портные средства</b>	<b>Горноруд- ные активы</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавер- шенное строи- тельство</b>	<b>Итого</b>
Стоимость на 1 января 2022 г.	17,468,622	31,819,686	36,380,949	1,842,167	247,053	5,909,256	93,667,733
Накопленный износ	(8,973,630)	(17,404,821)	(24,614,769)	(466,822)	(128,388)	-	(51,588,430)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>8,494,992</b>	<b>14,414,865</b>	<b>11,766,180</b>	<b>1,375,345</b>	<b>118,665</b>	<b>5,909,256</b>	<b>42,079,303</b>
Поступления	252,675	1,780,360	9,935,341	-	7,351	27,202,381	39,178,108
Перемещения	2,414,146	558,539	872,377	-	-	(3,735,034)	110,028
Изменение расчетных оценок	164,782	-	-	-	-	-	164,782
Износ	(829,817)	(2,771,963)	(3,290,767)	(40,789)	(19,695)	-	(6,953,031)
Выбытия	(556,347)	(347,809)	(242,331)	-	(14,745)	-	(1,161,232)
Износ при выбытии	29,988	343,657	242,331	-	-	-	615,976
Стоимость на 31 декабря 2022 г.	19,743,878	33,810,776	46,946,336	1,842,167	239,659	29,376,603	131,959,419
Накопленный износ	(9,773,459)	(19,833,127)	(27,663,205)	(507,611)	(148,083)	-	(57,925,485)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>9,970,419</b>	<b>13,977,649</b>	<b>19,283,131</b>	<b>1,334,556</b>	<b>91,576</b>	<b>29,376,603</b>	<b>74,033,934</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2023 года</b>	<b>9,970,419</b>	<b>13,977,649</b>	<b>19,283,131</b>	<b>1,334,556</b>	<b>91,576</b>	<b>29,376,603</b>	<b>74,033,934</b>
Поступления	1,754,762	8,908,450	10,610,326	-	1,961	35,069,290	56,344,789
Перемещения	155,414	372,881	885,002	-	-	(1,413,297)	-
Изменение расчетных оценок	870,056	-	-	-	-	-	870,056
Износ	(944,314)	(3,257,064)	(3,897,596)	(41,228)	(19,918)	-	(8,160,120)
Выбытия	(156,809)	(120,486)	(761,951)	-	(336)	-	(1,039,582)
Износ при выбытии	16,737	91,218	657,290	-	336	-	765,581
Стоимость на 31 декабря 2023 г.	22,367,301	42,971,621	57,679,713	1,842,167	241,284	63,032,596	188,134,682
Накопленный износ	(10,701,036)	(22,998,973)	(30,903,511)	(548,839)	(167,665)	-	(65,320,024)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>11,666,265</b>	<b>19,972,648</b>	<b>26,776,202</b>	<b>1,293,328</b>	<b>73,619</b>	<b>63,032,596</b>	<b>122,814,658</b>



## 6 Инвестиции по справедливой стоимости

Наименование компании	Страна регистрации	Основная деятельность	31 декабря 2023 г.		31 декабря 2022 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения (%)	Тысяч тенге	Доля владения (%)
ТОО «Кредитное товарищество ENRC Credit»	Казахстан	Кредитование	2,199,070	1.1257%	-	-
<b>Итого инвестиции по справедливой стоимости</b>			<b>2,199,070</b>		<b>-</b>	

В октябре 2023 года Компания приобрела долю владения в капитале компании под общим контролем в размере 1.1257 %.

## 7 Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы представлены в основном долгосрочными авансами, выданными по строительному договору на общую сумму 877,352 тысяч тенге и долгосрочными депозитами на сумму 4,069,848 тысяч тенге (2022 год: 4,778,990 и 6,789,080 тысяч тенге соответственно).

## 8 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Готовая продукция	4,292,079	3,693,729
Запасные части	1,732,958	1,671,556
Сырье и материалы	1,019,651	1,224,077
Незавершенное производство	162,618	20,163
Прочие	2,193,049	2,174,081
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(1,419,863)	(981,778)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>7,980,492</b>	<b>7,801,828</b>

## 9 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Торговая дебиторская задолженность	15,972,646	11,380,633
Прочие	443,552	297,249
Минус: оценочные резервы под убытки	(2,045,900)	(1,721,240)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>14,370,298</b>	<b>9,956,642</b>
Дебиторская задолженность по НДС	8,638,364	4,944,675
Предоплаты	2,768,212	3,190,309
Прочие	742,427	967,508
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>12,149,003</b>	<b>9,102,492</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>26,519,301</b>	<b>19,059,134</b>

## 9 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.			31 декабря 2022 г.		
	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость
<b>Текущая</b>	<b>13,412,396</b>	<b>(39,762)</b>	<b>13,372,634</b>	<b>11,854,583</b>	<b>(90,343)</b>	<b>11,764,240</b>
Просроченная менее 3 месяцев	6,764,070	(170,952)	6,593,118	1,549,584	(43,916)	1,505,668
Просроченная от 3 до 6 месяцев	2,588,014	(252,402)	2,335,612	2,533,102	(86,228)	2,446,874
Просроченная от 6 до 12 месяцев	4,264,293	(218,321)	4,045,972	2,459,455	(169,604)	2,289,851
Просроченная более 12 месяцев	1,536,428	(1,364,463)	171,965	2,383,650	(1,331,149)	1,052,501
<b>Всего просроченная</b>	<b>15,152,805</b>	<b>(2,006,138)</b>	<b>13,146,667</b>	<b>8,925,791</b>	<b>(1,630,897)</b>	<b>7,294,894</b>
<b>Всего торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>28,565,201</b>	<b>(2,045,900)</b>	<b>26,519,301</b>	<b>20,780,374</b>	<b>(1,721,240)</b>	<b>19,059,134</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>1,721,240</b>	<b>1,459,415</b>
Расход	381,456	261,825
Списание	(56,796)	-
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>2,045,900</b>	<b>1,721,240</b>

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности таких инструментов.

## 10 Займы выданные

В феврале 2023 года было подписано дополнительное соглашение, в результате которого по одному из траншей, выданному компании под общим контролем в казахстанских тенге по договору о кредитной линии, срок погашения перенесен с 2026 года на август 2023 года.

В феврале и марте 2023 года Компания предоставила заем компании под общим контролем на сумму 1,575,000 тысяч тенге и 500,000 тысяч тенге соответственно со сроком погашения в августе 2023 года под процентную ставку 0,5% годовых (2022 год: 60,162,000 тысяч тенге 0,5% годовых срок погашения январь 2026 года).

В июле 2023 года Компания выдала заем связанной стороне на сумму 400,000 тысяч тенге под процентную ставку 0,01% годовых со сроком погашения в июле 2031 года.

В августе 2023 года подписано дополнительное соглашение об изменении срока погашения займа, выданного компании под общим контролем с августа 2023 года на декабрь 2026 года.

В период с августа по декабрь 2023 года Компания выдала заем компании под общим контролем в рамках данной кредитной линии на сумму 24,420,000 тысяч тенге под процентную ставку 0,5% годовых со сроком погашения в декабре 2026 года.

В декабре 2022 года были погашены займы выданные компаниями под общим контролем на общую сумму 317,618 тысяч долларов США (150,189,864 тысячи тенге) (2021 год: 360,121 тысяча долларов США (152,524,626 тысяч тенге)).

В октябре 2022 года было подписано дополнительное соглашение, в результате которого ставка вознаграждения по одному из траншей, выданному в долларах США, была снижена на 0.485% годовых, а также продлен срок погашения до января 2026 года.

## 10 Займы выданные (продолжение)

В июле 2022 года было подписано дополнительное соглашение, в результате которого по одному из траншей, выданному компании под общим контролем в долларах США по договору о синдицированной кредитной линии, продлен срок погашения до января 2026 года.

В декабре 2022 года Компания предоставила заем компании под общим контролем на сумму 60,162,000 тысяч тенге со сроком погашения в январе 2026 года под процентную ставку 0.5 процентов годовых (2021 год: 368,618 тысяч долларов США (155,600,622 тысячи тенге), 5.125–5.61 процентов годовых, срок погашения 1 год).

Займы выданы с годовой процентной ставкой 0,5% годовых (2022 год: 0,5% годовых) и подлежат погашению через 3 года (2022 год: 3 года).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>1,104,355</b>	<b>220,570</b>
Выданные займы	2,126,798	1,104,355
Погашенные займы	(1,104,355)	(220,570)
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>2,126,798</b>	<b>1,104,355</b>

Справедливая стоимость займов, выданных по состоянию на 31 декабря 2023 составила 51,810,715 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 30,144,630 тысяч тенге).

## 11 Денежные средства и денежные эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	32,543	7,326
Краткосрочные депозиты	5,404,873	2,050,594
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>5,437,416</b>	<b>2,057,920</b>

## 12 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.		31 декабря 2022 г.	
	Количество акций	Стоимость	Количество акций	Стоимость
Простые акции (за исключением выкупленных Компанией)	3,517,772	9,408,802	3,517,772	9,408,802
Привилегированные акции	119,027	131,489	119,027	131,489
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>9,540,291</b>		<b>9,540,291</b>

Размещенные простые и привилегированные акции полностью оплачены. Привилегированные акции не предусматривают их обязательного выкупа компанией (эмитентом) и участвуют при распределении дивидендов. Владельцы привилегированных акций имеют преимущественное право перед владельцами простых акций на получение дивидендов в заранее определенном гарантированном размере, установленном уставом, и на часть имущества при ликвидации Компании.

До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям Компании выплата дивидендов по его простым акциям не производится.

Дивиденды по привилегированным акциям сверх гарантированного размера являются не договорными, и не подлежат выплате, если дивиденды по простым акциям не выплачиваются. Таким образом, привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевой компонент и обязательство.

## 12 Акционерный капитал (продолжение)

Привилегированные акции не предоставляют акционеру права на участие в управлении Компанией, за исключением следующих случаев, когда:

- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос об утверждении изменений в методику определения стоимости привилегированных акций при их выкупе Компанией на неорганизованном рынке;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос о реорганизации либо ликвидации Компании;
- дивиденд по привилегированной акции не выплачен в полном размере в течение трех месяцев со дня истечения срока, установленного для его выплаты, за исключением случаев, когда дивиденд не начислен по основаниям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

В соответствии с казахстанским законодательством, распределяемая прибыль Компании, ограничена размером нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлены объявленные и выплаченные в течение года дивиденды:

	2023 г.		2022 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	-	<b>785,313</b>	-	<b>905,342</b>
Дивиденды, объявленные в течение года	-	5,396	94,308,970	3,196,980
Дивиденды, выплаченные в течение года	-	(713,530)	(94,308,970)	(3,317,009)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	-	<b>77,179</b>	-	<b>785,313</b>

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в казахстанских тенге. За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на акцию были начислены в качестве части долгосрочных обязательств по привилегированным акциям в сумме 5,951 тысяча тенге.

## 13 Прибыль на акцию

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Прибыль за год	26,419,746	7,487,389
Дивиденды по привилегированным акциям	5,951	5,951
Прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	25,549,311	7,236,582
Средневзвешенное количество простых акций	3,517,772	3,517,772
<b>Базовая и разводненная прибыль на простую акцию (тенге)</b>	<b>7,263</b>	<b>2,057</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Активы	226,779,064	149,840,424
Нематериальные активы	196,149	186,349
Обязательства	199,453,231	148,872,178
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>26,998,195</b>	<b>650,408</b>
Количество простых акций	3,517,772	3,517,772
<b>Балансовая стоимость 1 простой акции (тенге)</b>	<b>7,675</b>	<b>185</b>

### 13 Прибыль на акцию (продолжение)

#### Расчет балансовой стоимости привилегированной акции

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2023 г.</b>	<b>31 декабря 2022 г.</b>
Обязательства по начисленным, но не выплаченным дивидендам	77,179	785,313
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций</b>	<b>208,668</b>	<b>916,802</b>
Долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах	47,609	55,163
Количество привилегированных акций	119,027	119,027
<b>Балансовая стоимость 1 привилегированной акции (тенге)</b>	<b>2,153</b>	<b>8,166</b>

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 2 листинговых правил Казахстанской фондовой биржи.

### 14 Займы полученные

В июле 2023 года Компания заключила кредитный договор с Евразийским банком развития на открытие кредитной линии на сумму до 150,000 тысяч долларов США со сроком выплаты в июле 2030 года и по ставке в пределах долгового портфеля Группы.

В августе 2023 года Компания получила четыре транша в рамках кредитного договора с Евразийским банком развития на общую сумму 88,000 тысяч долларов США.

В августе 2023 года Компания совместно с отдельными компаниями Группы ERG завершила реструктуризацию договора кредитной линии со Сбербанком России, что позволило ей приступить к осуществлению платежей с соблюдением всех применимых законодательных и нормативных актов. В результате реструктуризации Компания отложила выплаты основного долга до 2028 года и улучшила, среди прочего, финансовые ковенанты.

В апреле 2022 года Компания совместно с компаниями Группы ERG подписала соглашение с ПАО «Сбербанк России» об отсрочке выплаты основного долга и процентов с 2022–2024 года на 2025–2030 год.

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость займов полученных составила 139,121,225 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 87,180,881 тысяча тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Займы полученные</b>	<b>Обязательства по аренде</b>	<b>Дивиденды</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>101,367,626</b>	<b>2,807,515</b>	<b>840,476</b>	<b>105,015,617</b>
Денежные изменения	38,500,109	(2,031,236)	(713,530)	35,755,343
Изменение от модификации займов полученных	(1,229,476)	-	-	(1,229,476)
Курсовые разницы	(955,793)	(169,121)	224	(1,124,690)
Прочие неденежные изменения	7,734,687	4,709,228	(2,382)	12,441,533
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>145,417,153</b>	<b>5,316,386</b>	<b>124,788</b>	<b>150,858,327</b>

#### 14 Займы полученные (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Займы полученные</b>	<b>Обязательства по аренде</b>	<b>Дивиденды</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>93,370,674</b>	<b>3,756,680</b>	<b>959,712</b>	<b>98,087,066</b>
Денежные изменения	(4,191,914)	(1,564,198)	(97,625,979)	(103,382,091)
Изменение от модификации займов полученных	(32,205)	-	-	(32,205)
Курсовые разницы	6,835,680	300,019	793	7,136,492
Прочие неденежные изменения	5,385,391	315,014	97,505,950	103,206,355
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>101,367,626</b>	<b>2,807,515</b>	<b>840,476</b>	<b>105,015,617</b>

Прочие неденежные изменения в основном включают дивиденды объявленные (Примечание 12), процентные расходы (Примечание 24) и амортизацию дисконта по займам полученным (Примечание 24).

#### 15 Аренда

Активы в форме права пользования представлены в составе основных средств в соответствии с видами базовых активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Земля</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Итого</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>2,578</b>	<b>1,268,669</b>	<b>2,847,880</b>	<b>4,119,127</b>
Поступления	464	181,401	-	181,865
Перемещения	-	-	(236,747)	(236,747)
Износ	(272)	(153,785)	(202,476)	(356,533)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>2,770</b>	<b>1,296,285</b>	<b>2,408,657</b>	<b>3,707,712</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2023 года</b>	<b>2,770</b>	<b>1,296,285</b>	<b>2,408,657</b>	<b>3,707,712</b>
Поступления	-	1,844,400	3,153,024	4,997,424
Перемещения	-	-	(36,024)	(36,024)
Износ	(365)	(173,541)	(286,535)	(460,441)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>2,405</b>	<b>2,967,144</b>	<b>5,239,122</b>	<b>8,208,671</b>

Процентный расход по аренде в 2023 году составил 183,162 тысячи тенге (2022 год: 166,600 тысяч тенге).

Общий денежный отток по аренде в 2023 году составил 2,031,236 тысяч тенге (2022 год: 1,564,198 тысяч тенге).

## 16 Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов

Ниже приведена расшифровка резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению активов:

В тысячах казахстанских тенге	Предполагаемая	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
	дата закрытия		
<i>Месторождение</i>			
Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера	2050 г.	1,409,988	720,617
Западная часть Шубаркольского карьера	2044 г.	566,478	278,946
Коксо-химический цех Шубаркольского карьера	2050 г.	194,413	173,936
<b>Итого</b>		<b>2,170,879</b>	<b>1,173,499</b>

Ниже представлены изменения резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению активов:

В тысячах казахстанских тенге	2023 г.		2022 г.	
	Горнорудные активы	Ликвидация последствий эксплуатации объектов	Горнорудные активы	Ликвидация последствий эксплуатации объектов
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>999,563</b>	<b>173,936</b>	<b>933,741</b>	<b>-</b>
Изменение в оценках, отнесенных на (уменьшение)/увеличение актива	781,527	20,477	(29,856)	173,936
Расходы по отмене дисконта	195,376	-	95,678	-
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>1,976,466</b>	<b>194,413</b>	<b>999,563</b>	<b>173,936</b>

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации и восстановлению активов:

В процентном выражении	2023 г.	2022 г.
Срок ликвидации (год)	2044-2050	2044-2050
Ставка дисконтирования	11.90	10.05
Коэффициент инфляции	5.2	4.2

## 17 Торговая и прочая кредиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая кредиторская задолженность	33,786,750	31,232,437
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>33,786,750</b>	<b>31,232,437</b>
Авансы полученные*	6,768,243	5,846,510
Резервы по ежегодным отпускам и прочим вознаграждениям работников	1,696,834	1,405,121
Прочие налоги к уплате	1,557,512	1,355,399
Задолженность перед работниками	1,062,199	896,695
Прочая кредиторская задолженность	765,260	285,455
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>11,850,048</b>	<b>9,789,180</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>45,636,798</b>	<b>41,021,617</b>

\* Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2023 года, были получены авансы на общую сумму 6,768,243 тысячи тенге (2022 год: 5,846,510 тысяч тенге).

В 2023 году была признана выручка в сумме 5,846,510 тысяч тенге в отношении авансов, полученных на начало отчетного года (в 2022 году: 5,068,159 тысяч тенге).

## 18 Выручка

В приведенной ниже таблице представлена выручка по географическому местоположению. Выручка по географическому местоположению распределяется на основе географической юридической регистрации покупателей, и конечный пункт назначения проданной продукции может находиться в альтернативных географических местоположениях.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Европа	49,595,346	39,641,650
Евразия	18,036,886	21,758,092
Казахстан	60,853,819	55,230,011
<b>Итого выручка</b>	<b>128,486,051</b>	<b>116,629,753</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Реализация добытого угля	109,565,335	94,705,424
Реализация кокса	15,522,474	17,608,507
Прочие	3,398,242	4,315,822
<b>Итого выручка</b>	<b>128,486,051</b>	<b>116,629,753</b>

## 19 Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Заработная плата и связанные с ней расходы	20,528,622	17,172,845
Сырье, материалы и комплектующие	20,100,585	18,454,448
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	8,071,843	6,881,635
Услуги по ремонту и техобслуживанию	6,805,669	6,256,285
Прочие налоги	3,737,071	2,815,831
Страхование	2,035,745	431,092
Электроэнергия	1,688,103	1,166,134
Услуги подрядчиков по горным работам	727,741	8,845,309
Прочие	6,247,832	5,754,063
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>69,943,211</b>	<b>67,777,642</b>

## 20 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Управленческие услуги	3,635,052	1,577,748
Спонсорская и прочая финансовая помощь	2,261,713	227,276
Заработная плата и связанные с ней расходы	1,392,136	2,386,069
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги*	465,293	597,452
Увеличение резерва под обесценение дебиторской задолженности	385,123	262,005
Прочие налоги	339,109	315,596
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	65,030	558,785
Прочие	676,592	409,415
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>9,220,048</b>	<b>6,334,346</b>

\* В течение года, закончившегося 31 декабря 2023, расходы на вознаграждения за аудиторские услуги ТОО «Прайсуотерхаускуперс» составили 120,251 тысяча тенге (2022 год: 98,808 тысяч тенге).



## 21 Прочие операционные доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Доход от реализации прочих активов	282,549	212,074
Доход от услуг общественного питания	114,980	281,664
Доход от выбытия основных средств	71,434	13,185
Доход от пени, штрафов за невыполнение условий договоров	35,369	40,079
Чистая прибыль от курсовой разницы	-	168,861
Прочие	434,494	60,668
<b>Прочие операционные доходы</b>	<b>938,826</b>	<b>776,531</b>

## 22 Прочие операционные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Расходы при остановке производства	578,055	-
Расходы по реализации ТМЦ	556,734	839,938
Расходы на персонал	546,721	535,021
Создание резерва на обесценение запасов	507,099	121,479
Расходы по курсовой разнице	257,758	708,747
Штрафы, пени по налогам и договорам	101,824	4,906,871
Расходы на мероприятия COVID-19	-	192,291
Прочие	470,668	230,246
<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>3,018,859</b>	<b>7,534,593</b>

## 23 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Доход от реструктуризации займов выданных	22,448,040	-
Амортизация убытка при первоначальном признании займов выданных	8,692,182	3,226,169
Чистая прибыль от курсовой разницы	2,327,063	6,515,068
Доход от модификации займов полученных	1,229,476	1,246,860
Процентные доходы	669,763	7,711,172
Амортизация финансовых гарантий	1,917	129,094
Доход от досрочного прекращения признания финансовых гарантий	-	2,987,813
Прочие	160,364	139
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>35,528,805</b>	<b>21,816,315</b>

## 24 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Убыток от реструктуризации займов выданных	26,567,569	707,120
Убыток от первоначального признания займа выданного	11,948,786	30,106,789
Процентные расходы	5,927,702	5,551,992
Амортизация дисконта по займам полученным	1,283,469	1,191,430
Начисление резерва под убытки по займам выданным	1,022,443	883,785
Прочие	227,322	518,568
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>46,977,291</b>	<b>38,959,684</b>

## 25 Подоходный налог

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	10,196,418	8,832,157
Расходы по текущему подоходному налогу – прошлые периоды	105,883	5,070,715
<b>Итого расходы по текущему подоходному налогу</b>	<b>10,302,301</b>	<b>13,902,872</b>
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(2,921,075)	(4,544,462)
<b>Расход по подоходному налогу за год</b>	<b>7,381,226</b>	<b>9,358,410</b>

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>33,800,972</b>	<b>16,845,799</b>
Налог по ставке 20 процентов	6,760,194	3,369,160
– подоходный налог за предыдущие периоды	105,883	5,702,260
– прочие	515,149	286,990
<b>Расходы по подоходному налогу за год</b>	<b>7,381,226</b>	<b>9,358,410</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2023 года
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(137,468)	(7,846)	(6,155)	(151,469)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(344,248)	(64,932)	-	(409,180)
Товарно-материальные запасы	(196,356)	(87,617)	-	(283,973)
Займы выданные	(5,744,382)	(1,689,842)	-	(7,434,224)
Прочие	(580,633)	(22,103)	-	(602,736)
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(7,003,087)</b>	<b>(1,872,340)</b>	<b>(6,155)</b>	<b>(8,881,582)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	1,518,249	(961,971)	-	556,278
Займы полученные	813,268	18,737	-	832,005
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	783,410	(105,425)	-	677,985
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,583	-	-	7,583
Прочие	40,502	(76)	-	40,426
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>3,163,012</b>	<b>(1,048,735)</b>	<b>-</b>	<b>2,114,277</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(7,003,087)	(1,872,340)	(6,155)	(8,881,582)
<b>Признанный актив по отсроченному налогу</b>	<b>(3,840,075)</b>	<b>(2,921,075)</b>	<b>(6,155)</b>	<b>(6,767,305)</b>

## 25 Подоходный налог (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2022 года
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(103,803)	(9,958)	(23,707)	(137,468)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(291,884)	(52,364)	-	(344,248)
Товарно-материальные запасы	(172,060)	(24,296)	-	(196,356)
Займы выданные	(44,114)	(5,700,268)	-	(5,744,382)
Прочие	(578,806)	(1,827)	-	(580,633)
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(1,190,667)</b>	<b>(5,788,713)</b>	<b>(23,707)</b>	<b>(7,003,087)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	487,508	1,030,741	-	1,518,249
Займы полученные	774,377	38,891	-	813,268
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	649,293	134,117	-	783,410
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,583	-	-	7,583
Прочие	-	40,502	-	40,502
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>1,918,761</b>	<b>1,244,251</b>	<b>-</b>	<b>3,163,012</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,190,667)	(5,788,713)	(23,707)	(7,003,087)
<b>Признанное (актив)\обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>728,094</b>	<b>(4,544,462)</b>	<b>(23,707)</b>	<b>(3,840,075)</b>

Ниже представлены суммы зачета:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(560,675)	(128,549)
- подлежащие возмещению в течение 12 месяцев	(8,320,907)	(6,874,538)
<b>Активы по отсроченному налогу</b>	<b>(8,881,582)</b>	<b>(7,003,087)</b>
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	2,114,187	3,163,012
- подлежащее возмещению в течение 12 месяцев	90	-
<b>Обязательства по отсроченному налогу</b>	<b>2,114,277</b>	<b>3,163,012</b>
<b>Признанный актив по отсроченному налогу</b>	<b>(6,767,305)</b>	<b>(3,840,075)</b>

## 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию.** Казахское налоговое законодательство и практика непрерывно меняются и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. Соответственно, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к сделкам и деятельности организации может не совпадать с интерпретацией ее руководства. В этой связи, налоговая позиция Компании в отношении той или иной сделки может быть оспорена налоговыми органами, вследствие чего могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Проверенные налоговые периоды открыты для ретроспективной проверки со стороны казахских налоговых органов до истечения применимого срока исковой давности. Несмотря на наличие риска оспаривания казахскими налоговыми органами политик, применяемых Компанией, включая политики, связанные с законодательством по трансфертному ценообразованию, руководство считает, что сможет успешно защитить свою позицию в случае возникновения споров, а также отмечает, что сумма потенциального иска налоговых органов не может быть обоснованно оценена. Соответственно, на 31 декабря 2023 года финансовая отчетность не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (2022 год: резервы не формировались).

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов.** Казахское законодательство и юридическая практика находятся в состоянии непрерывного развития, что может привести к различным интерпретациям действующего законодательства, а также к введению новых законов и прочих нормативно-правовых актов. Руководство считает, что отраженный в данной отдельной финансовой отчетности резерв под обязательства по восстановлению и ликвидации активов является достаточным, исходя из требований действующего законодательства и деятельности Компании. Однако изменения в законодательстве, его интерпретации, а также изменения оценок руководства могут привести к необходимости пересмотра Компанией своих оценок и создания дополнительного резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

**Обязательства по охране окружающей среды.** В 2021 году вступил в силу новый Экологический Кодекс. Согласно Кодексу у операторов производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, помимо обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, также возникает обязательство по предоставлению государству финансового обеспечения до июля 2024 года (Примечание 16). В настоящее время Компания обсуждает возможные поправки к Экологическому кодексу, включая метод и сроки финансирования обязательств.

**Судебные разбирательства.** К Компании периодически в ходе текущей деятельности поступают иски требования. Исходя из собственной оценки, а также рекомендаций внутренних и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что они не приведут к каким-либо существенным убыткам.

**Долгосрочные договоры продажи.** В сентябре 2018 года Компания заключила долгосрочный договор продажи на поставку кокса с компанией под общим контролем. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 30 сентября 2028 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

В апреле 2020 года Компания заключила долгосрочный договор продажи на поставку каменного угля. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 31 декабря 2026 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

В феврале 2022 года Компания заключила долгосрочный договор продажи на поставку каменного угля. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 31 декабря 2031 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

**Договорные обязательства капитального характера.** По состоянию на 31 декабря 2023 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 14,655,118 тысяч тенге (2022 год: 41,667,124 тысячи тенге).

## **27 Управление финансовыми рисками**

Деятельность Компании подвергает ее ряду финансовых рисков: кредитному риску, рыночному риску (включая валютный риск) и риску ликвидности. Программа управления рисками в Компании сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на максимальное снижение потенциального негативного влияния на финансовые результаты деятельности Компании.

### **(а) Кредитный риск**

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены, в основном, займами выданными, денежными средствами с ограничением по снятию, торговой и прочей финансовой дебиторской задолженностью, финансовыми гарантиями, размещенными депозитами, денежными средствами и денежными эквивалентами. В отношении финансовых гарантий Компания гарантировала обязательства связанных сторон.

Политика ERG заключается в инвестировании свободных средств в банки или фонды ликвидности с высоким рейтингом. При размещении денежных средств и депозитов Компания устанавливает контрагентам индивидуальные кредитные лимиты на основании опубликованных кредитных рейтингов. Мониторинг этих контрагентов осуществляется на регулярной основе для обеспечения количественной оценки всех кредитных рисков и, при необходимости, принятия соответствующих мер по их предотвращению. Оценка кредитного риска некоторых контрагентов не всегда соответствует кредитным требованиям. Управление такими случаями осуществляется в соответствии с политикой ERG по финансированию и казначейству, включая установление индивидуальных кредитных лимитов.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от Ba2 и ниже/без рейтинга на сумму 5,404,873 тысячи тенге (2022 год: 2,050,594 тысячи тенге). По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания разместила денежные средства, ограниченные в использовании, в финансовом учреждении с кредитным рейтингом Ba2 на сумму 4,084,582 тысячи тенге (2022 год: 6,906,957 тысяч тенге).

Компанией разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с устойчивым финансовым положением и соответствующей кредитной историей. Клиенты, которые не отвечают требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять операции с Компанией только на условиях предварительной оплаты. Предоставление займов осуществляется только связанным сторонам Компании.

Балансовая стоимость денежных средств и денежных эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов со сроком погашения свыше 3 месяцев, займов выданных и дебиторской задолженности (включая дебиторскую задолженность связанных сторон) за вычетом оценочных резервов под убытки, гарантированные обязательства по финансовым гарантиям, обязательства по инвестированию капитала и предоставлению займов представляют максимальную сумму подверженности кредитному риску. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов.

### **(б) Рыночный риск**

**Валютный риск.** Валютный риск возникает, когда будущие валютные поступления или признанные активы и обязательства выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании.

Компания подвержена валютному риску по реализации, приобретениям, займам выданным, выраженным в валютах, кроме соответствующих функциональных валют Компании, в основном долларах США и российских рублях.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо, для устранения краткосрочной несбалансированности.

## 27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже представлена таблица сумм, выраженных в иностранной валюте активов и обязательств, по которым возникает валютный риск.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Доллар США	Евро	Российский рубль	Итого
<b>2023 г.</b>				
Активы	11,122,451	50	487,989	11,610,490
Обязательства	(149,368,861)	(202,363)	(2,344,652)	(151,915,876)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(138,246,410)</b>	<b>(202,313)</b>	<b>(1,856,663)</b>	<b>(140,305,386)</b>
<b>2022 г.</b>				
Активы	11,206,682	49	259,013	11,465,744
Обязательства	(105,210,644)	(501,063)	(601,754)	(106,313,461)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(94,003,962)</b>	<b>(501,014)</b>	<b>(342,741)</b>	<b>(94,847,717)</b>

В таблице ниже представлено изменение финансового результата и собственного капитала в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты организаций Компании, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Воздействие на прибыль/(убыток) и собственный капитал	
	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Укрепление/ослабление доллара США на 20%	(22,119,426)/22,119,426	(15,040,634)/15,040,634
Укрепление/ослабление евро на 20%	(32,370)/32,370	(80,162)/80,162
Укрепление/ослабление российского рубля на 20%	(297,066)/297,066	(54,839)/54,839

**Ценовой риск.** Компания подвержена ценовому риску в отношении инвестиций, удерживаемых Компанией и классифицируемых в бухгалтерском балансе как инвестиции по справедливой стоимости. Однако Компания считает, что данный риск невысок, так как данные инвестиции представляют собой инвестиции в компании ERG, которые не обращаются на открытом рынке, и ERG контролирует ожидаемые денежные потоки, связанные с данными инвестициями.

**Процентный риск.** Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние, в основном, на привлеченные займы и займы выданные, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения) либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). При привлечении или выдаче новых займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет наиболее выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения на основе собственных профессиональных суждений.

Изменение рыночной ставки вознаграждения в течение отчетного периода не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период. По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения процентных ставок в отношении финансовых активов Компании не было.

Чувствительность к изменениям в процентных ставках применима не только к финансовым инструментам с плавающими ставками, а также к займам выданным и полученным, признаваемым по справедливой стоимости.

### (в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет выполнить своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Компании.

## 27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из оставшегося периода до контрактной даты погашения на отчетную дату.

Представленные в таблице суммы являются контрактными недисконтированными потоками денежных средств (за исключением привилегированных акций, по которым срок погашения представлен на основе приведенной стоимости). Остатки к погашению в течение 12 месяцев приравниваются к своей балансовой стоимости, так как влияние дисконтирования является незначительным.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договорам	до года	1-3 лет	Более 3 лет
<i>На 31 декабря 2023 года</i>						
Займы полученные	14	145,417,153	198,528,267	4,169,755	37,153,063	157,205,449
Обязательства по аренде	14	5,316,386	6,792,294	2,106,833	2,670,201	2,015,260
Торговая кредиторская задолженность	17	33,786,750	36,009,603	34,603,897	1,405,706	-
Дивиденды к выплате	12	77,179	77,179	77,179	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		47,609	148,785	5,951	11,903	130,931
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>184,645,077</b>	<b>241,556,128</b>	<b>40,963,615</b>	<b>41,240,873</b>	<b>159,351,640</b>
<i>На 31 декабря 2022 года</i>						
Займы полученные	14	101,367,626	137,651,993	788,337	58,596,273	78,267,383
Обязательства по аренде	14	2,807,515	2,405,743	944,577	1,357,884	103,282
Торговая кредиторская задолженность	17	31,232,437	31,232,437	31,232,437	-	-
Дивиденды к выплате	12	785,313	785,313	785,313	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		55,163	154,736	5,951	11,903	136,882
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>136,248,054</b>	<b>172,230,222</b>	<b>33,756,615</b>	<b>59,966,060</b>	<b>78,507,547</b>

**Управление риском капитала.** Цели Компании по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности для предоставления прибыли акционерам и выгод прочим заинтересованным сторонам и поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

В целях поддержания или корректировки структуры капитала Компания может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Компания учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Займы полученные и обязательства по аренде	150,733,539	104,175,141
Капитал, причитающийся акционерам Компании	27,325,833	968,246
<b>Итого капитал</b>	<b>178,059,372</b>	<b>105,143,387</b>

## **28 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости, основывается на ожидаемых будущих денежных потоках, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, представляет собой уровень иерархии 2.

Справедливые стоимости финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

## **29 События после отчетной даты**

В апреле 2024 года Компания предоставила займ компании под общим контролем на сумму 4,500,000 тысяч тенге со сроком погашения в декабре 2026 года под процентную ставку 0.5% годовых.

В марте-апреле 2024 года Компания получила четыре транша по договору с Евразийским Банком Развития в общей сумме 41,597 тысячи долларов США.