

АО «Шубарколь комир»
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2021

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
9.	Глоссарий
10.	Консолидированная 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 2021 году АО «Шубарколь комир» ответственно выполнило свои обязательства и достигла всех поставленных стратегических целей по устойчивому развитию бизнеса. Этому способствовала сплоченная работа трудового коллектива и поддержка широкого круга стейкхолдеров.

В начале 2022 года Казахстан столкнулся с внутривнутриполитическим кризисом, вызванным массовыми протестами во многих регионах страны, спровоцированными повышением цен на газ. Сотрудники АО «Шубарколь комир» не принимали участия в общественных протестах. Это событие не оказало существенного воздействия на производственную деятельность Компании. На страновом уровне Президент Республики Казахстан К.К. Токаев объявил о пакете политических и экономических реформ, призванных обеспечить стабильность и развитие Казахстана в будущем.

События февраля 2022 года потрясли весь мир. Мы поддерживаем глобальный призыв к срочному мирному урегулированию в Украине путем переговоров. От имени руководства и коллектива АО «Шубарколь комир» я выражаю искренние соболезнования всем, кого затронули эти трагические события. Конфликт между Украиной и Россией привел к тому, что ряд стран и международных организаций, включая США, Европейский союз, Швейцарию и Великобританию, ввели ряд санкций против правительства России, различных компаний, в том числе крупных кредиторов ERG (Сбербанк России и Банк ВТБ (ПАО)), а также отдельных лиц. Это привело к серьезным нарушениям в функционировании финансовых и товарных рынков. Введенные санкции, а также прекращение деятельности ряда промышленных предприятий в Украине оказывают влияние на экономическую ситуацию в Казахстане, в том числе на деятельность предприятий ERG. Компания продолжает соблюдать все санкции, применимые к ее хозяйственной деятельности, в соответствии с принятой политикой комплаенс и следить за развитием событий, направляя усилия на обеспечение бесперебойной работы предприятий.

Все производственные и финансовые результаты деятельности АО «Шубарколь комир» за 2021 год соответствуют заявленному плану. Более того, объемы добычи угля составили 12 762 тыс. тонн и выросли на 11,3% по сравнению с 2020 годом (11 464 тыс. тонн).

Кроме этого, горняки АО «Шубарколь комир» преодолели исторический рубеж, добыв 200-миллионную тонну угля с момента основания разреза. Свой рекорд шубаркольцы посвятили 30-летию Независимости Республики Казахстан.

Еще одним ключевым фактором успеха стало развитие внутренней железнодорожной инфраструктуры предприятия. В 2021 году в рамках программы построены два приемоотправочных пути.

Мы продолжаем развивать процессы, связанные с глубокой переработкой угля. В 2021 году начата реализация одного из важных проектов в рамках программы по импортозамещению и диверсификации экономики Республики Казахстан - строительство нового завода по производству спецкокса мощностью 400 тыс. тонн продукции в год. Кроме основной продукции, планируется производить угольную смолу и угольное масло в объеме 72 тыс. тонн в год. Общая сумма инвестиций в проект составляет около 40 млрд. тенге. На предприятии будут использованы самые современные технологические решения и автоматика, обеспечивающие безопасность производства и охрану окружающей среды. Он будет полностью соответствовать всем нормам законодательства Казахстана. На новом заводе будет создано около 120 рабочих мест. Предприятие позволит полностью обеспечить внутренние потребности ERG, а также предусматривает возможность экспорта продукции.

Стабильной работы АО «Шубарколь комир» удалось достичь во многом благодаря ответственному отношению компании к сотрудникам и личной ответственности персонала. 2021 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».

Пандемия также не помешала нам продолжить выполнение инвестиционной программы на предприятии.

В 2022 году предстоит работа по внедрению проектов по автоматизации производства, улучшению условий труда сотрудников, обновлению технопарка предприятия. Учитывая растущее внимание общества к вопросам климатических изменений, мы работаем над тем, чтобы минимизировать

негативное воздействие на окружающую среду и реализуем план мероприятий по снижению выбросов парниковых газов, повышению энергосбережения и озеленению производственных участков. Ключевыми ценностями для нас остаются безопасность, эффективность, ответственность, единство и развитие.



С уважением, С. К. Шахажанов

Председатель Совета директоров АО «Шубарколь комир»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА

Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

Ушедший 2021 год для Компании был годом, полным побед и рекордов.

Благодаря слаженной работе всех подразделений предприятия рекордным стал объем отгрузки угля - 12 111 тыс. тонн, что на 10% больше показателя за 2020 год (11 019 тыс. тонн).

В 2021 получен максимальный объем по подаче месячного объема исходного угля на дробильно-сортировочном комплексе (ДСК) за весь период его эксплуатации. Он составил - 302 тысячи тонн, превысив предыдущий рекорд более чем на 40 тысяч тонн. Данные показатели стали возможны благодаря слаженной работе большой команды специалистов, проведению мероприятий по улучшению работы ДСК и успешно реализованным рационализаторским предложениям сотрудников по изменению технологии для безостановочной подачи угля.

В рамках выполнения инвестиционной программы в 2021 году проведены крупные капитальные ремонты трех горных экскаваторов, двух маневровых тепловозов и семи карьерных автосамосвалов, построены два приемоотправочных пути, приобретены бульдозер CAT D9GC, погрузчик фронтальный CAT 980 и экскаватор CAT 336NG.

Стартовал проект строительства нового современного здания химической лаборатории. Смонтированы и введены в эксплуатацию железнодорожные весы на станции Породная-4.

Основным приоритетом в деятельности Компании является забота о сотрудниках. Мы проводим активную работу по улучшению условий труда, быта и межсменного отдыха сотрудников. В 2021 году в вахтовом поселке разреза «Центральный» начато строительство двух домов межсменного отдыха на 120 мест, отвечающий всем актуальным требованиям безопасности и комфорта.

Большое внимание уделяется развитию сотрудников, обеспечению постоянного процесса совершенствования профессиональных навыков, гражданских инициатив. В 2021 году более 2 500 работников предприятия приняли участие в корпоративных развивающих тренингах, семинарах, прошли обучение или повысили квалификацию.

Гарантом социальной стабильности стало подписание в ноябре 2021 года Коллективного договора между руководством АО «Шубарколь комир» и председателем «Профсоюзной организации работников «ЖЭРДЕМ». Он разработан с учетом опыта социального партнерства прошлых лет, а также лучших практик предприятий ERG.

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 рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия Компания ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь, а также выделяет три тысячи тонн угля для жителей поселка Кызылжар.

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 TÜV Thüringen e.V. Шубарколь комир регулярно проводит внутренние аудиты систем менеджмента. Были разработаны и утверждены декларации безопасности промышленных предприятий, своевременно проводится аттестация производственных объектов.

АО «Шубарколь комир» был 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.

Не останавливаясь на достигнутом, АО «Шубарколь комир» продолжает предпринимать усилия для дальнейшего развития и разработало план мероприятий на 2022 год по сокращению расходов 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».



Ибрагимов Рустам Сухрабович
Президент АО «Шубарколь комир»

2. О КОМПАНИИ

ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ

АО «Шубарколь комир» и его дочерние предприятия (далее – Шубарколь комир или Компания) занимаются добычей, переработкой и реализацией угля, производством и реализацией спецкокса, а также транспортно-экспедиционной деятельностью на железнодорожном транспорте на территории Республики Казахстан и за ее пределами.

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

Освоение Шубаркольского месторождения началось в 1985 году и к концу 2021 года было добыто более 200 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

	2020	2021
Добыча и производство		
Уголь		
– добыча, тыс. тонн	11 464	12 762
– вскрыша, тыс. м ³	32 214	38 366
Спецкокс, тыс. тонн	212	214
Объем реализации		
Уголь, тыс. тонн	11 019	12 111
Спецкокс, тыс. тонн	195	172

Динамика роста показателей добычи и объемов реализации угля в 2021 году по сравнению с 2020 годом обусловлена увеличением потребности в шубаркольском угле на внутреннем рынке, как для коммунально-бытового сектора, так и для промышленных нужд. Рост производства спецкокса в 2021 году по сравнению с 2020 годом связан со снижением времени аварийных простоев коксовых печей.

Финансовые показатели

тыс. тенге	2020 (пересмотрено)	2021
Выручка	72 899 944	86 603 823

Прибыль за год от прекращенной деятельности	10 353 484	(702 593)
Чистая прибыль	26 835 485	25 072 949

В 2021 году показатель выручки увеличился на 13,7 млрд тенге (18,8%) по сравнению с 2020 годом в связи с ростом реализации угля в натуральном выражении на внутренний рынок РК. Рост себестоимости реализации в 2021 году на 8,6 млрд тенге (24,1%) был частично нивелирован снижением общих и административных расходов на 3,1 млрд. тенге (32,1%). В результате прибыль за 2021 год от продолжающейся деятельности увеличилась на 9,3 млрд тенге (56,4%) по сравнению с 2020 годом, и составила 25,8 млрд тенге. Чистая прибыль с учетом прекращенной деятельности за 2021 год составила 25 млрд тенге.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

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

Добыча и переработка угля

Добыча в 2021 году	Производственная мощность
12,7 млн тонн	15,4 млн тонн в год

Производство спецкокса

Завод по производству спецкокса

Производство в 2021 году	Производственная мощность
214 тыс. тонн	210 тыс. тонн в год

Наши потребители

Уголь

Реализация в 2021 году составила 12 млн тонн:

Промышленные предприятия РК	Экспорт	Коммунально-бытовой рынок РК	Всего
13,0%	52,2%	34,8%	100%

Внутренний рынок

- Коммунально-бытовой сектор Республики Казахстан (11 областей)
- Промышленные предприятия Республики Казахстан

Экспорт

- Предприятия дальнего и ближнего зарубежья

Спецкокс

- Реализация в 2021 году составила 172 тыс. тонн.

Внутренний рынок:

- Металлургические предприятия Республики Казахстан.
- Производители кремния РФ

Наши результаты

Выручка

Реализация добытого угля	Реализация кокса и смолы	Прочие	Всего
69,3 млрд тенге	14,6 млрд тенге	2,7 млрд тенге	86,6 млрд тенге

Капитальные вложения 21,1 млрд тенге

3. ОБЗОР РЫНКА

На рынках энергетического угля в 2021 году наблюдалось существенное восстановление после падения в 2020 году связанным с пандемией. Основными причинами стали общий рост спроса на электроэнергию ввиду восстановления мировой экономики; ограниченность поставок из ряда ключевых стран-экспортёров (прежде всего, Колумбии и ЮАР, а также перебои в Австралии и России); резкий рост цен на природный газ в Азии и Европе, что способствовало росту популярности более дешёвой угольной генерации; снижение выработки электроэнергии на возобновляемых источниках (ГЭС в Китае и ветрогенерация в Европе). В результате, среднее значение европейского бенчмарка API 2 (CIF ARA 6 тыс. ккал) составило 113 долл. США/тонну, что на 120% выше средней цены в 2020 году и на 85% выше значения 2019 года. Цены на австралийский уголь (ФОб Ньюкасл) на азиатском рынке (6 тыс. ккал) в 2021 году выросли на 125% до 135 долл. США/тонну.

Мировая торговля энергетическим углем в 2021 году демонстрировала рост вслед за повышением спроса вследствие пост-пандемийного восстановления мировой экономики. По предварительным оценкам Международного Энергетического Агентства (МЭА), мировой импорт энергетического угля вырос в 2021 году на 4% до 1 059 миллионов тонн. При этом рост импорта в Европейский Союз составил 39% или 19 миллионов тонн, а в Китай – 8% или 20 миллионов тонн. Мировой экспорт энергоугля, согласно оценкам МЭА, вырос ещё больше – на 7% или 71 миллионов тонн. Основные страны-экспортеры, за исключением ЮАР, смогли нарастить поставки, хотя они оказались ниже ожидаемых.

Ключевые экономики мира в 2021 году нарастили импорт энергетического угля и выработку электроэнергии на угольных электростанциях. В Китае тепловая генерация увеличилась за год на 8%, отчасти из-за засухи в богатой гидроэнергоресурсами провинции Юннань. Китайский импорт угля вырос на 7% до 323 миллионов тонн – самого высокого значения с 2013 года. Импорт энергоугля Германией подскочил в прошлом году на 28% до 26 миллионов тонн вследствие общего восстановления экономики, высоких цен на газ, что увеличило привлекательность угля как топлива, а также самого существенного в истории страны падения выработки ветряной энергетики. В результате выработка электроэнергии на угольных электростанциях Германии выросла за год на 27%. В свою очередь, индийская угольная генерация показала рост на 13% в 2021 году после падения в 2020 году, а доля угля в общей выработке электроэнергии увеличилась до 79% с 76% в 2020 году. Тем не менее, импорт энергетического угля в 2021 году в Индию снизился из-за роста добычи на собственных месторождениях.

Основными регионами, обеспечивающими потребление угля, согласно данным ВР, остаются Азиатско-Тихоокеанский регион (79,9% мирового потребления в 2020 году), в частности Китай (54,3%) и Индия (11,6%). Доля Азии в последние годы неуклонно растёт за счет Китая и стран Юго-Восточной Азии. Другие основные потребители это – Северная Америка (6,5%), Европа (6,2%) и СНГ (3,4%, прежде всего, Россия и Казахстан).

По оценкам аналитиков, средние значения мировых цен на энергетический уголь удержатся на высоких уровнях 2021 года, благодаря продолжению экономического роста и дефициту на рынке природного газа. Так, согласно январскому консенсус-прогнозу от Consensus Economics, аналитики ведущих банков ожидают среднюю цену в 2022 году на австралийский уголь (ФОб Ньюкасл, 6 тыс. ккал) на уровне 131 долл. США/тонну, что лишь на 3% ниже среднего значения в 2021 году. Но при этом котировки данного бенчмарка будут стабильно снижаться в течение года и достигнут 118 долл. США/тонну в 4 квартале 2022 года.

Цены на внутреннем рынке России в 2021г. достигли рекордных значений как в национальной валюте (2200 руб./т), так и в долларах США (~\$30/т). Рост цен вызван в виду высокого спроса на уголь на экспортных направлениях из-за дефицита энергоносителей в странах Европы и АТР.

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 Павлодарский алюминиевый завод АО «Алюминий Казахстана».

Новый проект предполагает строительство завода мощностью 400 тыс. тонн 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 стартовал этап реализации нового завода спецкокса.

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.

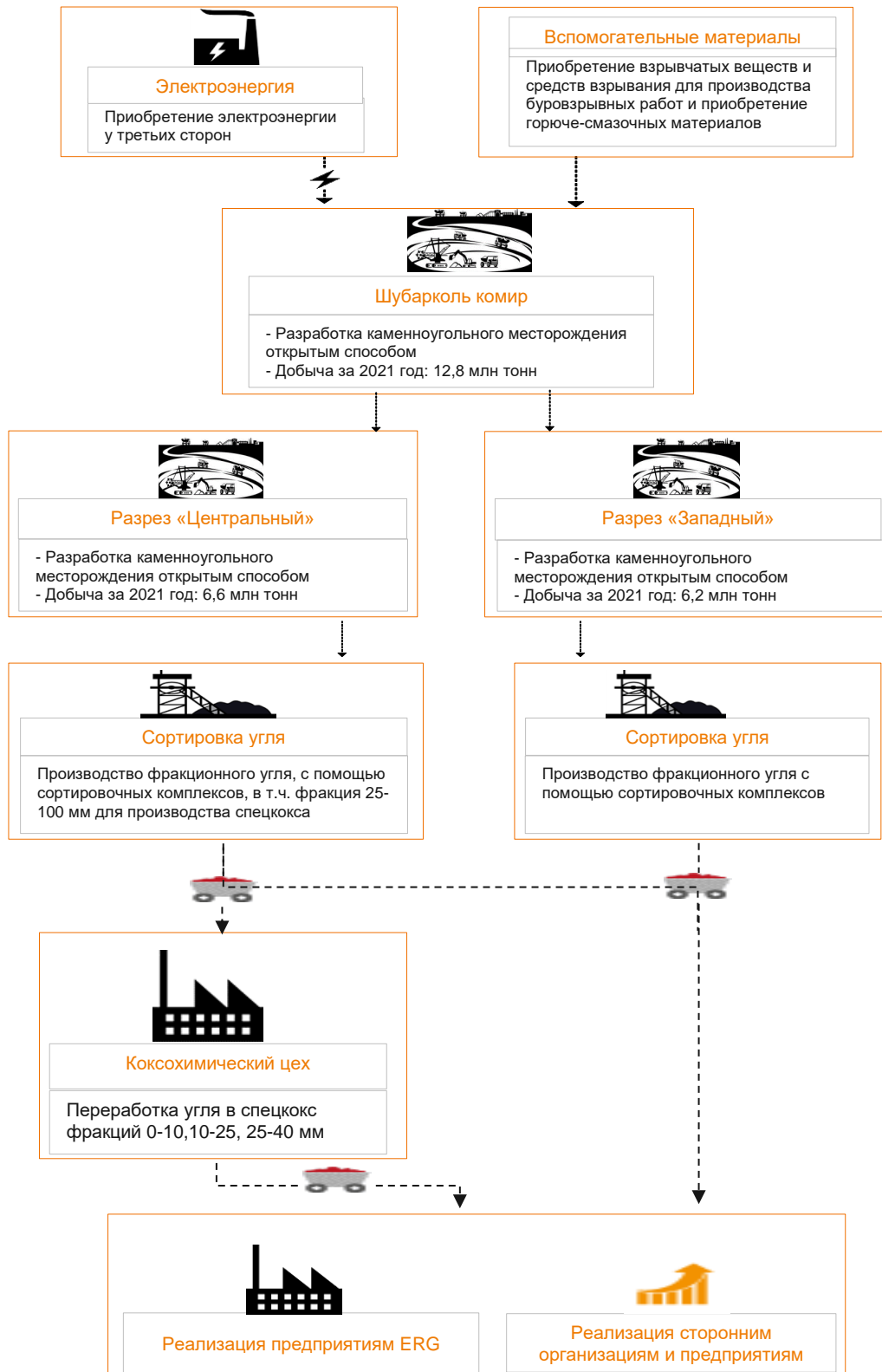
4. Производство смесового пека

Целью проекта является производство пека для внутригруппового потребления (Казахстанский электролизный завод) из смеси остатка дистилляции смолы ШК и пека АМТ (АрселорМиттал Темиртау).

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

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 943,1 млн тонн и 907 млн тонн, на 1 января 2020 года и на 1 января 2021 года, соответственно.

Шубарколь комир готовит отчеты по запасам для Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан в соответствии с местными нормативными требованиями. Компания SRK повторно классифицировала их как ресурсы и резервы угля в соответствии с терминами и определениями в Кодексе JORC Ресурсы угля определяются как материал, имеющий потенциал для его последующей рентабельной выемки.

Угольные резервы и ресурсы, по состоянию на 1 января 2020 года

Категория	Качество					
	объем, млн тонн	золь- ность Ad, %	влага связанная Wa, %	влага общая Wg, %	сера Sd, %	теплота сгорания, ккал/кг
Доказанные и вероятные резервы						
Разрез «Западный»	200,8	6,56	6,0	14,2	0,50	5 571
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	176,6	10,04	6,0	14,0	0,50	5 688
Итого	377,4	8,19	6,0	14,1	0,50	5 626
Измеренные и предполагаемые ресурсы						
Разрез «Западный»	437,4	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	443,0	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
Итого	880,4	11,30	6,0	14,9	0,40	5 250
Прогнозные угольные ресурсы						
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
Итого	62,7	11,41	6,0	14,7	0,40	5 250
Итого угольные ресурсы						
Разрез «Западный»	451,9	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	491,2	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250

Всего	943,1	11,31	6,0	14,9	0,40	5 250
--------------	--------------	--------------	------------	-------------	-------------	--------------

Источник: Отчет экспертов по ресурсам угля, подготовленный SRK Consulting (UK) Limited. Отчет по состоянию на 1 января 2020 года.

Угольные резервы и ресурсы, по состоянию на 1 января 2021 года

Категория	Качество					
	объем, млн тонн	золь- ность Ad, %	влага связанная Sd, %	влага общая Ad, %	сера Ad, %	теплота сгорания, ккал/кг
Доказанные и вероятные резервы						
Разрез «Западный»	195,5	6,6	6,0	14,2	0,50	5 571
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	170,4	10,6	6,0	14,0	0,50	5 688
Итого	365,9	8,5	6,0	14,1	0,50	5 625
Измеренные и предполагаемые ресурсы						
Разрез «Западный»	432	11,1	6,0	15,3	0,4	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	413	7,5	6,8	14,8	0,4	5 872
Итого	845	9,3	6,4	15,1	0,4	5 554
Прогнозные угольные ресурсы						
Разрез «Западный»	15	11,1	6,0	15,3	0,4	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	48	11,5	6,0	14,5	0,4	5 250
Итого	63	11,4	6,0	14,7	0,40	5 250
Итого угольные ресурсы						
Разрез «Западный»	446	11,1	6,0	15,3	0,4	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	461	7,9	6,7	14,8	0,4	5 807
Всего	907	9,5	6,4	15,0	0,4	5 533

Источник: Отчет экспертов по ресурсам угля, подготовленный SRK Consulting (UK) Limited. Отчет по состоянию на 1 января 2021 года.

ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА

Производственная мощность Шубаркольского разреза составляет 15,4 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.

ПРОДУКТЫ И РЫНКИ

Внутренний рынок

Уголь

Шубаркольский комбинат поставляет уголь на большую часть территории Казахстана: снабжение коммунально-бытового сектора Казахстана осуществляется во все города республиканского значения и 11 областей из 14.

Спецкокс

Спецкокс производится коксохимическим цехом Шубарколь комир и реализуется металлургическим предприятиям Казахстана. В числе потребителей:

- предприятия группы ERG: АО «ССГПО», 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 (Кыргызстан, Узбекистан, Беларусь, Украина).

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 2021 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.

СБЫТ

Уголь и спецкокс

В 2021 году Компания реализовала 12 111 тыс. тонн угля, из них доля поставок на коммунально-бытовой рынок Республики Казахстан составила 34,8%, на промышленно-энергетический рынок Республики Казахстан – 13%, по экспортным направлениям – 52,2%. Компания также реализовала 172 тыс. тонн спецкокса.

Транспортные услуги

В 2021 году объем оказанных услуг по организации перевозки грузов составил 52 139 тыс. тонн, из них перевозки грузов в собственном парке составили 36 047 тыс. тонн (69%), в привлеченном парке 14 782 тыс. тонн (28%), в парке клиента 1 309 тыс. тонн (3%). Перевозки грузов в экспортном направлении составили 36%.

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 консолидированной финансовой отчетности Шубарколь комир. Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО и учетной политикой, применяемой при составлении консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2020 и 2021 годов.

Компания ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» является независимым аудитором Шубарколь комир. Аудированная консолидированная 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 2019–2021 годы.

Тыс. тенге	2020 (пересмотрено)	2021
Выручка	72 899 944	86 603 823
Себестоимость реализации	(35,647,324)	(45 600 610)
Валовая прибыль	37 252 620	41 003 213
Расходы по реализации	(1 587 665)	(119 472)
Общие и административные расходы	(9 561 565)	(6 496 600)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	(933 752)	(1 329 478)
Прочие операционные расходы	(2 136 813)	(2 131 029)
Прочие операционные доходы	403 811	847 126
Операционная прибыль	22 342 746	31 773 760
Финансовые доходы	12 069 968	11 611 292
Финансовые расходы	(12 422 070)	(8 641 057)
Прибыль до налогообложения	21 990 644	34 743 995
Расходы по подоходному налогу	(5 508 643)	(8 968 453)
Прибыль за год	16 482 001	25 775 542
Прекращенная деятельность:		
Прибыль за год от прекращенной деятельности	10 353 484	(702 593)
Прибыль за год	26 835 485	25 072 949

В декабре 2021 года Компания продала свои доли участия в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership и ТОО «ENRC Credit» компаниям под общим контролем в размере 10.6061% и 0.0024%, соответственно. В декабре 2021 года Компания продала 100% доли участия в уставных капиталах дочерних предприятий ТОО «ENRC Logistics», ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG» и Asmare B.V. компаниям под общим контролем.

В соответствии с МСФО 5 деятельность рассматриваемых дочерних компаний для целей консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря 2021 года представляется как прекращенная деятельность.

Выручка

Тыс. тенге	2020 (пересмотрено)	2021
Реализация добытого угля	59 767 809	69 335 164
Реализация кокса и смолы	12 463 883	14 587 807
Прочие	668 252	2 680 852
Итого выручка	72 899 944	86 603 823

Общая выручка в 2021 году от реализации угля увеличилась по сравнению с 2020 годом на 13,7 млрд тенге (18,8%). Это обусловлено ростом реализации угля в натуральном выражении на внутренний рынок РК. Основными факторами снижения выручки коксы и смолы на 2,1 млрд тенге (17%) стало снижение общего объема реализации кокса в натуральном выражении.

Себестоимость реализации

Тыс. тенге	2020 (пересмотрено)	2021
Сырье, материалы и комплектующие	10 827 367	12 482 425
Заработная плата и связанные с ней расходы	10 525 027	12 088 793
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	7 080 836	6 708 953
Услуги по ремонту и техобслуживанию	4 323 312	5 362 886
Услуги подрядчиков по горным работам	-	2 525 236
Прочие налоги	363 964	2 471 547
Вознаграждение по договору поручения	903 090	1 519 536
Прочие	2 717 618	2 441 234
Итого себестоимость реализации	36 741 214	45 600 610

Себестоимость реализованной продукции увеличилась в 2021 году по сравнению с 2020 годом на 8,9 млрд тенге (24,1%). Результат, главным образом, обусловлен ростом расходов на сырье, материалы и комплектующие на 1,7 млрд тенге (15,3%).

Общие и административные расходы

Тыс. тенге	2020 (пересмотрено)	2021
Управленческие услуги	3 370 762	2 419 724
Спонсорская и прочая финансовая помощь	3 263 597	1 336 426
Заработная плата и связанные с ней расходы	1 329 237	1 062 257
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	556 622	558 550
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	552 083	514 849
Прочие	489 264	604 794
Итого общие и административные расходы	9 561 565	6 496 600

Общие и административные расходы в 2021 году снизились по сравнению с 2020 годом на 3,1 млрд тенге (32,1%). Данный результат, главным образом, обусловлен снижением расходов на спонсорскую и финансовую помощь на 1,9 млрд тенге, а также снижением затрат на управленческие услуги на 0,9 млрд тенге в связи с корректировкой перечня оказываемых услуг.

КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

Млн долл. США	2020	2021
Проекты развития	6,7	23,6
Проекты поддержания производства	29,4	25,6
Итого капитальные затраты, в том числе	36,1	49,2
<i>АО «Шубарколь комир» без дочерних предприятий</i>	25,8	40,7

С 2019 по 2021 год Шубарколь комир инвестировал в бизнес 135,5 млн долл. США. Из них на проекты развития – 40,8 млн долл. США, проекты поддержания производства – 94,7 млн долл. США.

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, ESG¹) и охватывает все уровни деятельности Компании.

Все сотрудники Шубарколь комир вовлечены в процесс управления рисками и несут ответственность за эффективное снижение возникающих рисков. Система управления рисками включает в себя четко определенные надзорные функции на уровне Компании (Правление, Совет директоров), которые сопровождаются функциями второй и третьей линии защиты, включая службы рисков и внутреннего контроля, безопасности, комплаенс-функцию, внутренний аудит.

Все подразделения по рискам дочерних компаний ERG в Казахстане централизованы в рамках общего центра обслуживания (ОЦО). Данный специализированный ОЦО оказывает компаниям ERG услуги по анализу рисков, подготовке отчетности, контролю и страхованию. Такая централизация позволила повысить качество управления рисками, контроля и страхования, при этом оптимизировав соответствующие расходы. Все риски, включая риски Шубарколя, рассматриваются Комитетом по рискам и комплаенс ERG ежеквартально.

В 2021 г. был запущен проект по переоценке технологических рисков и рисков чрезвычайных ситуаций на предприятиях Группы. В результате данного проекта были пересмотрены существующие рисковые сценарии и дополнены новыми, оценка рисков осуществлена с учетом имеющейся статистики на предприятиях и в отрасли, в целом, а также с учетом эффективности барьеров безопасности.

В 2021 г. была продолжена работа по оценке опасностей на производственных объектах предприятий Группы с использованием методики HAZID согласно разработанного графика. Также в рамках проекта внедрения аналитической информационно-управляющей системы по ОТИБ (EMEX) был разработан модуль для оценки рисков по ОТИБ и в 2022 г. будет осуществлена миграция рисков, оцененных по методике HAZID.

В рамках управления рисками глобальной пандемии, связанной с COVID-19 и его штаммами на уровне Управляющей компании ERG был оперативно создан штаб антикризисного управления, который разработал комплексный набор мер по снижению рисков, связанных с COVID-19, при одновременной оптимизации ликвидности и финансовых показателей предприятий Группы, в том числе и Шубарколь комир.

Ключевые направления включали:

- защиту сотрудников;
- поддержку продаж;
- оптимизацию цепочки поставок;
- стабильность производства;
- управление проектами;
- управление ликвидностью.

КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ И УПРАВЛЕНИЕ ИМИ

¹ Environment, social, governance – окружающая среда, социальная сфера, управление.

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
<p>Политические риски На финансовые результаты Компании могут повлиять непредсказуемые изменения в государственной политике Республики Казахстан.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Мониторинг и анализ политических и макроэкономических тенденций в Казахстане.
<p>Регуляторные и правовые риски Существует ряд факторов, способных повлиять на нормативный контекст, в том числе, принятие новых (или изменение существующих) законов и нормативных актов.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Мониторинг потенциальных изменений в законодательной и регуляторной базе; • Представление интересов Компании через профессиональные организации / ассоциации; • Контроль соблюдения обязательств, предусмотренных полученными лицензиями и разрешениями.
<p>Ценовые риски Существенное снижение или волатильность цен на уголь и спецкокс могут значительно повлиять на деятельность Шубарколь комир, включая финансовые показатели и ликвидность.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Заключение долгосрочных договоров продажи; • Развитие альтернативных каналов сбыта.
<p>Производственные и операционные риски Высокая сложность операционной среды может привести к перебоям в работе, повреждению имущества, незапланированному простоему, неопределенности в геологических формациях и минерализации, серьезным инцидентам в области безопасности и ущербу окружающей среды.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Планирование надежности и технического обслуживания с учетом оценки рисков; • Проведение независимой технической диагностики машин и оборудования; • Поддержка устойчивой системы электроснабжения / долгосрочных контрактов с надежными поставщиками; • Контроль сырья (с точки зрения качества и параметров); • Внедрение процессов управления непрерывностью деятельности; • Засыпное бурение и моделирование угольных пластов; • Разработка программы обслуживания и ремонтов оборудования, ориентированная на надежность оборудования согласно системе RCM (Reliability-Centered Maintenance) на регулярной основе; • Страхование рисков нанесения ущерба имуществу и остановок производства.

<p>Риски, связанные с цепочками поставок и логистикой В связи с прогнозируемым дефицитом полувагонов на рынке подвижного состава, совместно с ограничением пропускной способности железнодорожной инфраструктуры и портов, возникает вероятность невыполнения заявленного объема перевозок привлеченным парком.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Выполнение программы по снижению доли вагонов АО «КазТемірТранс» в перевозках угля Компании, за счет увеличения доли собственных вагонов ТОО «ТрансКом» (входит в ERG); • Постоянный поиск возможности сокращения логистического плеча по отдельным направлениям поставок; • Оптимизация внутризаводской логистики предприятия для увеличения оборачиваемости вагонов (повышение эффективности внешней логистики).
<p>Риски невыполнения капитальных проектов 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"> • Применение систематического и прозрачного поэтапного процесса реализации проектов; • Совершенствование процессов экспертизы и независимого анализа проектов, планирование горных работ; • Применение инструментов управления проектами и мировой практики на начальных этапах; • Мониторинг/контроль сроков выполнения проекта, бюджета, и других параметров.
<p>Финансовые риски Компания подвергается ряду финансовых рисков, в том числе риску ликвидности, т.е. неспособности выполнить существующие финансовые обязательства, риску несоблюдения ковенантов, валютному риску, налоговому риску, кредитному риску, процентному риску.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Поддержание прочных отношений с существующими кредиторами, расширение пула доступных нам средств, работа над улучшением долгового портфеля, возможностей и условий кредитования; • Регулярная актуализация плана движения денежных средств и контроль уровня ликвидности; • Регулярный мониторинг соблюдения ковенантов; • Регулярный мониторинг открытой валютной позиции; • Регулярный мониторинг изменений в налоговом законодательстве и соблюдения его требований; • Анализ кредитоспособности контрагента.
<p>Риски, связанные с управлением персоналом 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"> • Поддержание конкурентоспособной заработной платы персонала; • Обучение и развитие персонала для поддержания необходимых навыков; • Развитие системы кадрового резерва и внутренних ротаций персонала; • Внедрение эффективной системы мотивации; • Развитие системы привлечения молодых специалистов через взаимодействие с колледжами и ВУЗами; • Найм персонала на внешнем рынке на редкие и остродефицитные специальности; • Постоянный мониторинг удовлетворенности и вовлеченности персонала.

<p>Социальные риски Деятельность Компании может негативно отражаться на местных сообществах. Ввиду этого возникает риск возникновения социальной напряженности в обществе</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществление социальных инвестиций в местные сообщества; • Мониторинг общественного мнения и механизмов рассмотрения жалоб членов местных сообществ; • Социальная поддержка сотрудников по условиям коллективного договора; • Социальное страхование; • Корпоративная благотворительность; • Предоставление социальных льгот сотрудникам Шубарколь комир (которые составляют значительную часть местных сообществ) в рамках общего подхода к управлению персоналом.
<p>Риски, связанные с производственной безопасностью Характер и местонахождение деятельности Компании таковы, что, при отсутствии надлежащих инструментов контроля, могут отрицательно повлиять на физическое состояние и здоровье ее сотрудников, подрядчиков и членов сообщества.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Применение систем управления производственной безопасностью, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 45001; • Реализация принципа нулевой терпимости в отношении ключевых рисков в области производственной безопасности.
<p>Риски, связанные с экологией и изменением климата Характер деятельности и процессов Компании таков, что при отсутствии надлежащих инструментов контроля может быть причинен ущерб окружающей среде. Также, 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"> • Внедрение систем управления, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 14001; • Внедрение системы энергетического менеджмента, прошедшей сертификацию по стандарту ISO 50001; • Реализация проектов по развитию возобновляемой энергетики; • Оценка углеродного следа.
<p>Риски комплаенс Шубарколь комир присутствует и осуществляет деятельность в регионах с высоким уровнем риска несоблюдения законодательных требований в следующих областях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • противодействие взяточничеству и коррупции; • санкции; • права человека; • защита персональных данных; • противодействие легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма. 	<ul style="list-style-type: none"> • Мониторинг соблюдения политик ERG в области комплаенс; • Интенсивная программа комплаенс тренингов и повышения осведомленности; • Регулярные комплексные проверки контрагентов и участников цепочки поставок; • Реализация программы ERG по соблюдению санкций; • Обеспечение соблюдения требований Общего регламента по защите данных ЕС (EU GDPR) и иного применимого законодательства; • Поддержка системы информирования о нарушениях, включая анонимную и конфиденциальную круглосуточную Горячую линию ERG, управляемую независимым оператором.

<p>Риски, связанные с информационными технологиями (ИТ) и информационной безопасностью</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"> • Построение надежной системы кибербезопасности; • Оперативное реагирование на сбои в работе ИТ-сервисов и инциденты, связанные с кибербезопасностью; • Внедрение планов обеспечения непрерывности для ключевых ИТ-процессов; • Мониторинг соблюдения условий лицензионных договоров на программное обеспечение.
---	---

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 входит в состав Eurasian Resources Group S.à.r.l (далее – «ERG»). ERG включает в себя интегрированные горно-металлургические, перерабатывающие, энергетические, логистические и маркетинговые предприятия, расположенные в Казахстане, Африке и Бразилии, с численностью сотрудников более 67 тыс. человек. Штаб-квартира Группы находится в Люксембурге, а большая часть ее сотрудников и производственных активов сосредоточена в Казахстане. Группа поставляет ключевые металлы, необходимые для глобального перехода на новые источники энергии, включая кобальт, медь, алюминий и ферросплавы.

ERG стремится осуществлять ответственное управление в области воздействия на окружающую среду, социального развития и корпоративного управления, а также принимает меры с целью поддержания способности своего бизнеса создавать ценность в долгосрочной перспективе и обеспечивать преимущества для стейкхолдеров. Этой работой руководит Комитет по вопросам ESG, оказывающий Группе содействие в работе по постоянному совершенствованию и реагированию на быстро меняющиеся ожидания заинтересованных сторон.

ERG реализует в Казахстане ряд стратегических инициатив в области устойчивого развития. В частности, Группа продолжает реализацию трехлетней программы развития регионов (в сотрудничестве с региональными исполнительными органами власти). В рамках программы приоритетное внимание уделяется повышению уровня жизни, развитию профессиональной квалификации молодежи, здравоохранению и спорту. В 2020 году общий объем социальных инвестиций ERG в данной стране составил 58 млн долларов США, а платежи государственным органам в виде налогов и роялти – 555 млн долларов США.

ERG также продолжает реализацию Экологической стратегии, учитывающей международные передовые практики и обеспечивающей соблюдение Группой требований нового Экологического кодекса в Казахстане. В частности, Стратегия предусматривает значительные инвестиции в установку усовершенствованных фильтров на предприятиях в Павлодаре с целью сокращения выбросов твердых частиц. Наряду с этим Группа активно внедряет инновации как в операционной деятельности, так и в рамках других направлений бизнеса. Это включает в себя внедрение Цифровой стратегии, реализацию инициативы «Умный карьер» и развитие геомоделирования. В совокупности эти инициативы вносят непосредственный вклад в обеспечение устойчивости бизнеса ERG и устойчивое развитие.

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 по устойчивому развитию Группы, который доступен на вебсайте www.eurasianresources.lu.

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 2021 году соответствие международным стандартам ISO 45001 было подтверждено независимыми аудиторами.

- К сожалению, по итогам 2021 года зарегистрирована одна травма со смертельным исходом. При этом было допущено 11 травм с потерей дней трудоспособности (10 мужчин, 1 женщина), в том числе 1 травма зафиксирована в подрядной организации. Из них 2 травмы относятся к числу тяжелых производственных травм. Коэффициент профессиональной заболеваемости в АО «Шубарколь комир» в 2021 году были равен нулю.
- Все несчастные случаи, в том числе и со смертельным исходом 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 2021 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, а также реализацию проекта «Комплексная защита от падения с высоты», направленного на обеспечение безопасности работ на высоте. В рамках данного проекта в 2021 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 2022 году планируется закуп и установка на транспортных средствах системы контроля водителя от усталости Антисон, системы видеобзора 360, автоматических систем пожаротушения и др.
- В целях обеспечения безопасности при производстве работ в электроустановках были приобретены и эксплуатируются электротехническим персоналом предприятия дугозащитные костюмы и касочные сигнализаторы напряжения.
- Была проведена работа по усилению контроля проведения работ повышенной опасности. Высотные работы выполняются только после согласования технических мероприятий по обеспечению безопасности выполнения работ специалистами отдела по охране труда и промышленной безопасности.
- 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.
- В дополнение, с 2017 года внедрена и успешно работает система сигнальных листов, которая подразумевает вовлечение сотрудников в профилактическую работу по охране труда путем сообщения ими о небезопасных условиях труда, нарушениях правил ОТ и ПБ, происшествиях. В 2020-2021 годах было продолжено внедрение оценки рисков на рабочих местах по методике HAZID. Это включало проведение оценки и фиксации имеющихся барьеров в 5 подразделениях, а также разработку дополнительных мероприятий для критических рисков.
- Все происшествия регистрируются в централизованной электронной системе мониторинга и учета происшествий (СМУП), куда загружаются отчеты о расследовании и результатах мониторинга выполненных мероприятий.
- За отчетный год также был зарегистрирован один инцидент, связанный с наездом автосамосвала на легковой автотранспорт, принадлежащего подрядной организации, по результатам расследования которого были разработаны мероприятия по предотвращению дорожно-транспортных происшествий. Проведена работа по усилению входного контроля на соответствие требованиям промышленной безопасности и охраны труда посетителей и сотрудников

подрядных организаций, эксплуатируемых ими транспортных средств, грузоподъемных механизмов и т.д.

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»).
- В декабре 2021 года проведена аттестация производственных объектов по условиям труда, аттестовано 40 рабочих мест после изменения организационной структуры предприятия и добавлением новых рабочих мест. Ожидаются результаты аттестации, после будет утвержден план мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда работников подразделений АО «Шубарколь комир», направленных на снижение уровня воздействия вредных производственных факторов, обеспечение требований по травмобезопасности и СИЗ, минимизацию негативного влияния тяжести и напряженности трудового процесса, увеличение уровня освещенности производственных объектов.

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 октябре 2020 года проведена огнезащитная обработка металлических конструкций сливо-наливных эстакад на АЗС «Центральная», АЗС «Западная» и на экипировочном пункте локомотивов, в октябре месяце 2021 года проведена работа по огнезащитной обработке деревянных конструкций зданий и сооружений подразделений АО «Шубарколь комир». Также с целью соблюдения пожарной безопасности в 2021 году осуществлена перезарядка 735 огнетушителей.
- В 2021 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 ОТИБП применяются дополнительно для контроля скоростного режима и позиционирования горнотранспортного оборудования при расследовании ДТП, пожаров, несчастных случаев.

COVID-19

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о глобальной пандемии, связанной с COVID-19. Шубарколь комир продолжает тесно сотрудничать с местными сообществами для сохранения устойчивости для населения и бизнеса в период пост-пандемии COVID-19. Отлаженные профилактические мероприятия помогают Компании в решении этой новой задачи. Шубарколь комир имеет сильную корпоративную культуру и заботится о благосостоянии своих сотрудников и местных сообществ. Компания активно поддерживает меры, предпринятые Правительством Республики Казахстан, по сдерживанию распространения пандемии COVID-19 как в финансовом отношении, так и с помощью своей цепочки снабжения для обеспечения ключевых поставок на благо общества. Хотя Шубарколь комир скорректировала некоторые операционные процессы, до настоящего времени COVID-19 не оказал существенного влияния на нашу деятельность. Компания признает, что ситуация носит

динамичный характер, и поэтому продолжает следить за развитием событий по всему миру. Руководство считает, что Шубарколь комир способна преодолеть возникшие трудности.

С учетом беспрецедентного характера пандемии COVID-19, а также связанных с ней ответных мер со стороны государства, в ERG приняли скоординированные, многоуровневые меры для обеспечения безопасности сотрудников, непрерывности бизнеса и благополучия сообществ. Усилия координировались через специально созданный штаб антикризисного управления при стратегической поддержке со стороны подразделений по вопросам охраны труда и безопасности, управлению человеческими ресурсами и запасами.

В течение года меры ERG, направленные на защиту здоровья сотрудников, были сосредоточены на профилактике, тестировании и лечении. Данные меры были разработаны при непосредственном взаимодействии со Всемирной организацией здравоохранения и рядом ведущих специалистов в области медицины.

Профилактика

- Повышение осведомленности сотрудников и предоставление средств индивидуальной защиты и средств дезинфекции
- Вакцинация уязвимых категорий работников против гриппа и пневмонии в целях предотвращения двойного инфицирования
- Дезинфекция объектов и транспорта
- Замер температуры
- Социальное дистанцирование на рабочем месте и использования дополнительных автобусов для обеспечения безопасной перевозки работников
- Работа в удаленном режиме и изменение графика смен для минимизации контактов между сотрудниками
- Добровольная вакцинация от коронавирусной инфекции.

Тестирование

- Внедрение программы диагностического тестирования ПЦР¹;
- Запуск программы тестирования на антитела;
- Открытие собственной лаборатории ERG по тестированию.

Лечение

- Предоставление сотрудникам бесплатного сопровождения в ходе лечения (проведение обследований, предоставление лекарств, удаленное консультирование) в медицинском центре «Евразия»;
- Ежедневное наблюдение за работниками, заболевшими COVID-19.

В течение года летальных исходов от осложнений, связанных с COVID-19 и пневмонией, в Компании зафиксировано не было.

Ключевые показатели производственной безопасности

Показатель	2020	2021
Несчастные случаи со смертельным исходом (сотрудники и подрядчики)	0	1
Травмы с временной потерей дней трудоспособности (сотрудники и подрядчики)	7	11
LTIFR (только сотрудники, включая несчастные случаи со смертельным исходом)	1,15	2,22
Коэффициент тяжести несчастных случаев	70,8	30,2

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

¹ Полимеразная цепная реакция

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

2 769 человек – списочная численность персонала Шубарколь комир на конец 2021 года, в том числе 2 285 мужчин и 484 женщины.

41 год - средний возраст.

26 новых рабочих мест было создано в 2021 году.

8 лет - средний стаж.

9,06% - текучесть персонала за 2021 год (в том числе руководителей, специалистов и служащих - 6,9%, рабочих - 7,8).

15,6% персонала от списочной численности были приняты на работу в 2021 году.

Привлечение, развитие и удержание персонала

По итогам 2021 года официальную оценку результативности прошли 17% сотрудников Шубарколь комир, из них:

	Доля, %
по категориям	
Руководители	39,6%
Специалисты	60,4%
по полу	
Женщины	26,1%
Мужчины	73,9%

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 последние три года составил 39,6%. В 2021 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 2021 года, составила 66 человек, в том числе 6 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 2021 года, чел.

Регион	Мужчины	Женщины
Карагандинская область	1 852	215
Костанайская область	103	84
Павлодарская область	165	64
Алматинская область	66	53
Другие	99	68
Итого	2 285	484

Возраст сотрудников на 31 декабря 2021 года, чел.

Категория	2021
До 30 лет	599
От 31 до 50 лет	1 490
Свыше 50 лет	663
Итого	2 752

Этнический состав сотрудников на 31 декабря 2021 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		9		8	

Обучение и повышение квалификации

Шубарколь комир прилагает немало усилий и уделяет особое внимание вопросам развития, как производственного, так и административного персонала. 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 2021 году были проведены обучения сотрудников, как в онлайн-формате, так и в формате оффлайн с соблюдением всех санитарных норм. Одной из основных задач компании является развитие и повышение потенциала сотрудников с целью совершенствования профессиональных компетенций, поддержания необходимого квалификационного уровня за счет функционирования непрерывной системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров, посредством развития профессиональных и личностных качеств сотрудников компании, приведения имеющихся знаний и навыков в соответствие с целями компании, кадровой политикой, конкурентной средой, современными требованиями и технологиями обучения.

Показатели 2021 года	Руководители, специалисты и служащие	Рабочие	Мужчины	Женщины
Количество обученных сотрудников	521	2 023	2 201	343
Среднее количество часов на одного сотрудника	99	382	416	65
Доля сотрудников, прошедших оценку результативности	18,8%	73,1%	79,6%	12,4%

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 2021 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 Thüringen e.V. Повторная сертификация была выполнена в 2021 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**

	2020	2021
Охрана водных ресурсов	279 874	236 253
Охрана атмосферного воздуха	5 710	4 713
Управление отходами	1 808	2 776
Расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного обеспечения	-	-
Всего	287 393	243 742

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 2021 год, в целом, больше объемов за 2020 год, но не превышает разрешенные нормативы. При этом:

- увеличение объемов отходов в 2021 году в сравнении с 2020 годом связано с увеличением складирования вскрышной породы во внешние отвалы.
- увеличение объемов сбросов ЗВ в 2021 году в сравнении с 2020 году связано с нормированием карьерных вод разреза «Центр».

Объемы эмиссий, тыс. тонн

Эмиссии в окружающую среду	2020	2021
Отходы	14 551,9	18 975,57
Сожжённое топливо	30,1	34,1
Выбросы ЗВ от стационарных источников	4,5	4,18
Сброс ЗВ	1,5	3,18
Итого	14 588,0	18 982,93

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 2021 году со стороны территориального подразделения Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды был проведен плановый профилактический контроль в период с 19.06-07.07.2021 г.

В ходе профилактического контроля было выявлено 4 нарушения Экологического законодательства Республики Казахстан. Был предъявлен ущерб по прямому методу – устранение нарушения собственными силами по разработанному плану в установленные сроки. Все выявленные нарушения были устранены в установленный срок.

В период с 16.09-29.09.2021 г. была проведена внеплановая проверка на основании исполнения ранее выписанного предписания. В ходе внеплановой проверки нарушений не выявлено.

В Компании также разрабатываются план реагирования на чрезвычайные ситуации, политики предотвращения загрязнения и план управления данными ситуациями. В 2021 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 70%), размещается в отработанном пространстве разрезов – во внутренних отвалах.

В Компании образуются отходы трех уровней опасности: красного, янтарного и зеленого. 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 2021 году, тонн

Уровень опасности	Количество образовавшихся отходов	Передано сторонним организациям	Отправлено на сжигание	Размещено на полигоне ТБО	Размещено во внутреннем отвале
Красный	0,31	0,31	-	-	-
Янтарный	772,183	771,131	11,042	-	-
Зеленый	3 019,01	2 708,11	6,01	258,76	181,27

Выбросы парниковых газов¹ 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 ₂ (экв.)	2020	2021
Охват 1	118 638,36	124 028,7
Охват 2*	22 138,78	21 429,25
Удельные выбросы CO ₂ на добычу угля	0,012	0,012

*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

¹ При выполнении расчетов выбросов CO₂ и CH₄ при добыче угля открытым способом и при извлечении внутренней вскрыши, 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 CO₂ 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 CH₄, N₂O использовались коэффициенты, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

При выполнении расчетов выбросов CO₂, CH₄, N₂O 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 CO₂, CH₄, N₂O 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).

Вид использования	Источник энергии	2020	2021
Прямое	Уголь	221	204
	Дизельное топливо	1 290	1 384
	Бензин	3	3
	Всего	1 514	1 591
Косвенное	Электроэнергия сторонних организаций	182	176
	Всего	182	176
Итого		1 696	1767

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

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	0,2
2	Теплоснабжение и отопление	2,4
3	Технологическое оборудование	4,5
Итого экономия от реализации мероприятий		7,1

Показатели энергоэффективности производства, ГДж/тонна

Показатель	2020	2021
Показатель энергоэффективности на добычу угля	0,145	0,136
Показатель энергоэффективности на производство кокса	0,139	0,132

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	2020	2021
Потребление скважинных вод	тыс. м ³	274	287
Потребление карьерных вод	тыс. м ³	244	239
Итого потребление воды	тыс. м³	518	526
Уд. норма потребления воды на добычу угля	м ³ /тонн	0,042	0,038
Уд. норма потребления воды на производство кокса	м ³ /тонн	0,173	0,209

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 ≈ 444,1 тыс. м³. Расход воды сторонних потребителей составил 157,157 тыс. м³.

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 2021 году сбросы не производились.

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

Наименование	Занормированный объем сброса воды, тыс. м ³ в год	Установленный норматив сброса ЗВ, тонн в год
Пруд-испаритель очищенных хозяйственных и промышленных (смешанных) сточных вод участка «Центральный»	628,419	1 355,656
Пруд-испаритель участка «Западный»	99,970	81,5127
Пруд-испаритель карьерных вод участка «Центральный»*	261,947	4 730,6918

* 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 2021 год не превысили нормативных объемов и составили:

Наименование	Лимиты	2020	2021
Объем сброса смешанных (производственных и хозяйственных) и карьерных сточных вод, тыс. м ³	990,3360	338	372,936
Объем сброса ЗВ, тонн/год	6 167,8605	1 545	3 183,44

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, а также жителей Улытауского района, оказывая им благотворительную помощь в виде безвозмездного выделения угля. В 2021 году на эти нужды было выделено 4 000 тонн угля. Также, Шубарколь комир была выделена помощь объемом 540 тонн угля Нуринскому району. Компания ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь в рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия (340 тонн угля выделено в 2021 году).

Кроме того, была оказана благотворительная помощь на поставку и монтаж искусственного поля с электрическим подогревом и системой полива на стадионе «Шахтер» г.Караганда. В рамках проведения акции «Ел тірегі - Елбасы» была оказана помощь социально незащищенным жителям Карагандинской области в виде продуктовых корзин. АО «Шубарколь комир» выступил в качестве одного из спонсоров на чемпионате мира по соревнованиям спасателей и пожарных, который проводился в г. Караганда.

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.

Деятельность Правления строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров и полностью подотчетна Общему собранию акционеров и Совету директоров Компании.

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 усовершенствование 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 2021 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 2021 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 2021 года у Компании отсутствуют дочерние и зависимые компании.

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Правление

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 2021 году было проведено шесть 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)
Шажажанов Серик Каримжанович 1977 года рождения <i>Председатель Совета директоров</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Председатель Правления ТОО «Евразийская Группа» с июля 2017 года по настоящее время.

<p>Рахматуллаев Данияр Равшанович 1985 года рождения <i>Член Совета директоров</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Заместитель Председателя Правления ТОО «Евразийская Группа» по финансам с октября 2018 года по настоящее время; • Директор Департамента финансового планирования и анализа ТОО «ERG Reporting Services» с октября 2015 года по октябрь 2018 года.
<p>Ибрагимов Рустам Сухрабович 1972 года рождения <i>Член Совета директоров</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Президент АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по настоящее время; • Член Правления – первый вице-президент АО «Шубарколь комир» с мая 2018 года по август 2019 года; • Заместитель Генерального директора ТОО «Коммерческий центр ERG» с сентября 2016 года по май 2018 года.
<p>Муртазаев Мурат Арзаевич 1952 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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; • 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.
<p>Оспанов Нурлан Токтарканович 1960 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Директор ТОО «Таза Элем Group KZ» с октября 2010 года по настоящее время.

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 2021 году было проведено 47 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.

Правление

Правление подотчетно Совету директоров, осуществляет руководство ежедневной деятельностью и обеспечивает соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Общим собранием акционеров и Советом директоров.

Ф. И. О., год рождения члена Правления	Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке (в том числе по совместительству)
Ибрагимов Рустам Сухрабович 1972 года рождения <i>Президент</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Президент АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по настоящее время; • Член Правления – первый вице-президент АО «Шубарколь комир» с мая 2018 года по август 2019 года; • Заместитель Генерального директора ТОО «Коммерческий центр ERG» с сентября 2016 года по май 2018 года.
<i>Ким Сергей Павлович</i> 1961 года рождения <i>Член Правления – вице-президент по производству</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир» с ноября 2019 года по настоящее время; • Член Правления АО «Шубарколь комир» с мая 2017 года по настоящее время; • Вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам АО «Шубарколь комир» с февраля 2017 года по ноябрь 2019 года.
Сабиганов Арман Акашевич 1974 года рождения <i>Член Правления – вице-президент по экономике и финансам</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Член Правления – вице-президент по экономике и финансам АО «Шубарколь комир» с 11 января 2021 года по текущее время.
Кенжигарин Дамир Куанышевич 1980 года рождения <i>Член Правления – операционный директор по персоналу и социальным вопросам</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Член Правления АО «Шубарколь комир» с сентября 2020 года по настоящее время; • Операционный директор по персоналу и социальным вопросам с июля 2020 года по настоящее время; • Менеджер департамента по социальным проектам блока по персоналу и социальным проектам ТОО «Евразийская Группа» с января 2018 года по июль 2020 года;
Савина Дарья Викторовна 1983 года рождения <i>Член Правления – советник по правовым вопросам</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Член Правления АО «Шубарколь комир» с сентября 2015 года по настоящее время; • Начальник юридического отдела АО «Шубарколь комир» с июня 2015 года по настоящее время.

В январе 2021 года были прекращены полномочия члена Правления Абдыкадырова Данияра Жомартовича.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Компании 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, а также размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования членов Правления осуществляется в соответствии с

Законом «Об АО». Сумма вознаграждения членам Совета директоров и Правления за 2021 год составила 473,7 млн тенге (с учетом подоходного налога), за 2020 год – 381,2 млн тенге.

Информация о дивидендах

В период с января по декабрь 2021 года по итогам 2019 года были выплачены дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на одну привилегированную акцию.

В период с июля по декабрь 2021 года по итогам 2020 года были выплачены дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на одну привилегированную акцию.

В декабре 2021 года по итогам 1 полугодия 2021 года были выплачены дивиденды по простым и привилегированным акциям в расчете 25 889,84 тенге на одну акцию.

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

<i>Показатель (тенге)</i>	31.12.2021	31.12.2020
Балансовая стоимость одной простой акции	25 998	45 515
Балансовая стоимость одной привилегированной акции	9 168	2 204
<i>Показатель (тенге)</i>	2021	2020
Базовая и разводненная прибыль на простую акцию от продолжающейся деятельности	10 115	7 492

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;
- Положение о Правлении;
- Политика по противодействию отмыванию денег;
- Политика по противодействию мошенничеству;
- Политика обеспечения соответствия антимонопольному законодательству и законодательству о защите конкуренции;
- Политика об избежание конфликта интересов;
- Политика о защите персональных данных;
- Политика в отношении договоров со связанными сторонами;
- Политика по обеспечению соблюдения требований международных экономических санкций;
- Политика классификации информации;
- Политика соблюдения прав человека;
- 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: основные принципы;

- **Комплаенс-программа ERG по защите данных: ключевые компоненты.**

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

КОМАНДА КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

Рустам Ибрагимов

Президент АО «Шубарколь комир»

Рустам Ибрагимов начинал свою трудовую деятельность в 1989 году учеником слесаря по ремонту автомобилей Кантской межрайонной станции.

В 2003 году окончил Кыргызский национальный университет им. Ж. Баласагына по специальности «Финансы», а в 2013 году - Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, получив квалификационную степень мастера делового администрирования по специальности «Финансы и кредит».

Рустам Ибрагимов имеет более 17 лет опыта на различных руководящих позициях в структуре ERG. В мае 2002 года назначен начальником Бюро вспомогательных материалов Аксуского завода ферросплавов. В период с января 2005 года по июнь 2007 года работал в должности заместителя директора ТОО "Восток-Импэкс". С июля 2007 года по май 2010 года работал заместителем директора Филиала ТОО "ENRC Management KZ". В мае 2010 года Рустам Ибрагимов назначен заместителем управляющего директора управления закупок ТОО "ENRC Kazakhstan". В 2012 года был переведен на должность управляющего директора управления закупок ТОО "ENRC Kazakhstan", на данной позиции проработал до июля 2014 года. С августа 2014 года по май 2018 года осуществлял свою трудовую деятельность в качестве директора ТОО "Коммерческий Центр ERG".

За период безукоризненной службы на предприятиях Группы компаний ERG награжден нагрудным знаком «20 лет Евразийской группе».

В мае 2018 года Рустам Ибрагимов был принят на должность первого Вице-президента АО «Шубарколь комир». В сентябре 2019 года был назначен на должность Президента АО «Шубарколь комир».

За время его руководства предприятие в условиях мирового финансового кризиса, связанного с пандемией, сохранило здоровый коллектив. За организацию мероприятий по обеспечению непрерывной и стабильной работы АО «Шубарколь комир» в условиях карантина Ибрагимов Рустам Ибрагимов был награжден благодарностью от лица ТОО «Евразийская Группа» за вклад в борьбе с пандемией.

Им как руководителем предприятия прилагаются все усилия по охране здоровья и безопасности персонала, по поддержанию производственных мощностей по качеству выпускаемой продукции, по расширению рынка сбыта.

За вклад в развитие Евразийской Группы и по итогам 2020 года награжден нагрудным знаком «За трудовую доблесть ERG».

Арман Сабиганов

Вице-президент по экономике и финансам 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 декабре 2018 года был награжден Почетной грамотой Республики Казахстан.

Сергей Ким

Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир»

Вся трудовая деятельность Сергея Ким неразрывно связана с угольной промышленностью. В 1984 года окончив с отличием Карагандинский политехнической институт, трудоустроился маркшейдером Ажамского 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 по настоящее время осуществляет 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».

Дамир Кенжигарин

Операционный директор по персоналу и социальным вопросам

АО «Шубарколь комир»

Дамир Кенжигарин имеет более 8 лет стажа работы на руководящих должностях в сфере кадрового администрирования и социальных вопросов.

За вклад в развитие республиканского научно-методического центра развития технического и профессионального образования и присвоения квалификации был награжден юбилейной медалью «10 лет АО «РНМЦ».

В структуре ERG Дамир Кежигарин осуществляет свою трудовую деятельность с января 2016 года В период с января 2016 года по январь 2018 года работал главным менеджером департамента по социальным вопросам, блок по персоналу и безопасности ТОО «Евразийская Группа». С января 2018 года по июль 2020 года менеджер департамента по социальным проектам, блок по персоналу и социальным проектам ТОО «Евразийская Группа».

1 июля 2020 года назначен директором по персоналу и социальным вопросам акционерного общества «Шубарколь комир», с 25 августа 2020 года является операционным директором по персоналу и социальным вопросам АО «Шубарколь комир».

За вклад в обеспечение стабильной работы предприятий и компаний ERG в условиях пандемии награжден Благодарственным письмом от лица Председателя Правления ТОО «Евразийская Группа».

Дарья Савина

Советник по правовым вопросам АО «Шубарколь комир»

Дарья Савина в структуре ERG работает с августа 2006 года. По окончании юридического факультета Карагандинского государственного университета им. Е. Букетова была принята на работу юрисконсультантом в ТОО «Сары-арка Спецкокс». В период с июля 2010 года по июнь 2015 года работала ведущим, а затем главным юрисконсультантом ТОО "Сарыарка-Energy". В должности начальника юридической службы АО «Шубарколь комир» осуществляет свою трудовую деятельность с июня 2015 года.

Являясь советником по правовым вопросам Компании, координирует работу своих подчиненных, имея большой опыт юридической работы, оказывает своевременную методическую и практическую помощь, проводит консультативную работу с персоналом предприятия. Наряду с этим повышает и свой профессиональный уровень, в 2019 году окончила Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, имеет квалификацию магистра.

ЗАЯВЛЕНИЕ О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Организационная структура



Среднесписочная численность сотрудников АО «Шубарколь комир» за 2021 год составила 2 740 человек, в том числе 2 299 мужчин и 441 женщины.

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

м³ – 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

Акционерное Общество "Шубарколь комир"

Консолидированная финансовая отчетность за 2021 год



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «Шубарколь комир»:

Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Шубарколь комир» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные 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 консолидированной 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 Группе 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 консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности.

Наша методология аудита**Краткий обзор**



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 2,320 тысяч казахстанских тенге, что составляет 5% от прибыли до налогообложения от продолжающейся и прекращенной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, скорректированный на чистый убыток от продажи дочерних предприятий.

- Мы провели работу по аудиту на двух отчитывающихся предприятиях (Компании и одной вышедшей дочерней компании), расположенных на территории Казахстана.
 - Аудиторская команда Группы посетила АО «Шубарколь комир» и ТОО «Транском».
 - Объем аудита покрывает 99% выручки Группы и 98% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
-
- Соблюдение ковенантов по займам

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной 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.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы 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 консолидированную финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	2,320 тысяч казахстанских тенге
Как мы ее определили	5 % от прибыли до налогообложения от продолжающейся и прекращенной деятельности, скорректированной на чистый убыток от продажи дочерних предприятий
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы выбрали прибыль до налогообложения в качестве базового показателя для определения уровня существенности, потому что, по нашему мнению, это является наиболее часто используемым критерием пользователями, против которого оцениваются результаты Группы и показатель является общепринятым. Далее мы исключили из расчета существенности чистый убыток от продажи дочерних предприятий ввиду того, что данный убыток является единичной статьей, а не результатом обычной деятельности Группы. Мы установили существенность на уровне 5%, что, по нашему профессиональному суждению, попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности для ориентированных на прибыль компаний в данной отрасли.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной 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****Соблюдение ковенантов по займам***Примечание 2 к консолидированной финансовой отчетности.*

Группа является дочерней компанией Eurasian Resources Group S.à r.l. (“ERG”). В течение предыдущих и текущего периодов ERG и ее дочерние компании заключали кредитные соглашения для финансирования различного рода деятельности. Группа является одной из сторон в данных кредитных соглашениях и, помимо займов полученных, отраженных в составе бухгалтерского баланса, Группа является со-гарантом совместно с другими дочерними компаниями ERG по займам, полученных другими дочерними компаниями ERG (Примечание 17).

Как указано в Примечании 2, по состоянию на 31 декабря 2021 года Группа ERG, включая Группу, соблюдала все свои банковские обязательства и финансовые ковенанты.

Соблюдение ковенантов по займам считается крайне важным ввиду того, что влияет на классификацию займов, полученных Группой, и оценку финансовых гарантий, а также на общий уровень ликвидности Группы. Мы считаем, что данный вопрос является ключевым вопросом аудита ввиду его большого значения для Группы и для консолидированной финансовой отчетности.

Наши процедуры, адресующие данный риск

Наши аудиторские процедуры включали оценку соблюдения ERG и Группой ковенантов 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 Группой каждого из финансовых и нефинансовых ковенантов по условиям кредитных соглашений, включая проверку всех полученных от заимодателей подтверждений об отказе права требования (если применимо);
- получении подтверждения от аудиторской команды ERG соблюдения ковенантов по займам группой ERG, в целом, и ее дочерними компаниями;
- проверке правильности классификации займов полученных и оценки обязательств по финансовым гарантиям.

Определение объема аудита Группы

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

При установлении общего подхода к аудиту Группы мы определили характер работы, который необходимо было выполнить нам, в роли групповой команды аудита, или аудитором компонента, согласно нашим инструкциям. В тех случаях, когда работа осуществлялась аудиторами компонентов, мы определяли требовавшийся уровень вовлечения в аудит данных компонентов для того, чтобы сделать заключение, были ли получены достаточные соответствующие аудиторские доказательства, как основа для выражения нашего мнения по консолидированной финансовой отчетности Группы в целом.

В 2021 году активы и операции Группы были распределены между Компанией и ее восемью дочерними предприятиями (компоненты). Из них, мы выявили два существенных компонента, включая Компанию и ее одно вышедшее дочернее предприятие. В декабре 2021 года Компания продала свои доли во всех дочерних предприятиях, таким образом на 31 декабря 2021 года Группа была представлена активами АО «Шубарколь комир».

Для двух существенных компонентов мы с участием аудиторов компонентов, как указано выше, провели аудит в полном объеме финансовой информации компонентов, которые Группа использует для подготовки консолидированной финансовой отчетности. Мы осуществляли регулярную коммуникацию с аудитором компонента, проверили его рабочие бумаги, обсудили с ними ключевые допущения и методологию, получили подтверждение независимости и соблюдения требований Кодекса СМСЭБ.

Мы определили, что другие компании Группы являются несущественными компонентами, и для них мы провели аудиторские процедуры в отношении наиболее значимых статей финансовой информации и общие аналитические процедуры.

В целом, объем нашего аудита охватил 98% всех активов до момента выбытия дочерних предприятий, 99% общей выручки и 98% абсолютного значения чистой прибыли Группы. Выполненные нами вышеуказанные процедуры позволили нам получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы и обеспечить основание для нашего мнения по ней.

Прочая информация

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

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной финансовой отчетности.

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 консолидированной 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;

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 7

- 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 Группы;
- 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 Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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)

Страница 8

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной 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, – Дана Инкарбекова.


От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено и подписано:



Дана Инкарбекова
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№0000005 от 21 октября 1999 года)


Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
№0000492 от 18 января 2000 года)

13 мая 2022

Алматы, Казахстан

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"
Консолидированный бухгалтерский баланс**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	31 декабря 2021	31 декабря 2020
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	42,079,303	120,682,976
Нематериальные активы		668,786	1,357,544
Инвестиции по справедливой стоимости	7	-	2,093,301
Займы выданные	12	-	17,436,963
Прочие	9	13,112,727	6,136,318
Итого		55,860,816	147,707,102
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	10	6,476,898	7,983,147
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	7,168,428	32,321,897
Займы выданные	12	145,158,562	138,576,730
Предоплаты по текущему подоходному налогу		-	721,891
Денежные средства и денежные эквиваленты	13	6,460,119	14,588,344
Итого		165,264,007	194,192,009
ИТОГО АКТИВЫ		221,124,823	341,899,111
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	14	9,540,291	9,540,291
Дополнительный оплаченный капитал		188,565	188,565
Прочие резервы		58,289	1,493,606
Нераспределенная прибыль		81,295,997	150,379,192
ИТОГО КАПИТАЛ		91,083,142	161,601,654
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	16	86,539,561	109,204,541
Финансовые гарантии	17	2,762,333	2,847,743
Обязательства по аренде	18	2,446,413	21,363,199
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	-	348,030
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	19	933,741	828,343
Обязательства по вознаграждениям работникам		483,807	906,878
Обязательства по привилегированным акциям		54,370	49,306
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	26	728,094	11,073,694
Итого		93,948,319	146,621,734
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	16	6,831,113	6,269,368
Финансовые гарантии	17	386,646	544,542
Обязательства по аренде	18	1,310,267	3,268,943
Подоходный налог к уплате		3,291,959	495,884
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	23,332,826	22,955,827
Обязательства по вознаграждениям работникам		35,209	59,657
Дивиденды к выплате		905,342	81,502
Итого		36,093,362	33,675,723
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		130,041,681	180,297,457
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		221,124,823	341,899,111

Примечания на страницах с 5 по 42 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

Подписано 13 мая 2022 года к утверждению годовым собранием акционеров:



Рустам Ибрагимов
Президент

Вадим Лысенко
Главный бухгалтер

Акционерное Общество "Шубарколь комир"
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2021	2020 (пересмотрено)
Продолжающаяся деятельность			
Выручка	21	86,603,823	72,899,944
Себестоимость реализации	22	(45,600,610)	(36,741,214)
Валовая прибыль		41,003,213	36,158,730
Расходы по реализации		(119,472)	(1,587,665)
Общие и административные расходы	23	(6,496,600)	(9,561,565)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке		(1,329,478)	(933,752)
Прочие операционные расходы		(2,131,029)	(2,136,813)
Прочие операционные доходы		847,126	403,811
Операционная прибыль		31,773,760	22,342,746
Финансовые доходы	24	11,611,292	12,069,968
Финансовые расходы	25	(8,641,057)	(12,422,070)
Прибыль до налогообложения		34,743,995	21,990,644
Расход по подоходному налогу	26	(8,968,453)	(5,508,643)
Прибыль за год		25,775,542	16,482,001
Прекращенная деятельность			
(Убыток)/прибыль за год от прекращенной деятельности	8	(702,593)	10,353,484
Прибыль за год		25,072,949	26,835,485
Прочий совокупный доход:			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в прибыль или убыток:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		3,012	49,865
Подоходный налог, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	26	(3,390)	(8,525)
Влияние пересчета в валюту отчетности		116,865	368,731
Перенос курсовых разниц		(1,551,804)	-
Прочий совокупный (убыток)/доход за год		(1,435,317)	410,071
Совокупный доход за год		23,637,632	27,245,556
Базовая прибыль на акцию за год от продолжающейся деятельности (в тенге)		7,086	4,317
Базовая прибыль на акцию за год от прекращенной деятельности (в тенге)		-	3,175

Примечания на страницах с 5 по 42 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

Акционерное Общество "Шубарколь комир"
Консолидированный отчет об изменении в капитале

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года	9,540,291	188,565	1,083,535	123,543,707	134,356,098
Прибыль за год	-	-	-	26,835,485	26,835,485
Прочий совокупный доход за год	-	-	410,071	-	410,071
Совокупный доход за год	-	-	410,071	26,835,485	27,245,556
Остаток на 31 декабря 2020 года	9,540,291	188,565	1,493,606	150,379,192	161,601,654
Прибыль за период	-	-	-	25,072,949	25,072,949
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(1,435,317)	-	(1,435,317)
Совокупный доход за год	-	-	(1,435,317)	25,072,949	23,637,632
Дивиденды	-	-	-	(94,156,144)	(94,156,144)
Остаток на 31 декабря 2021 года	9,540,291	188,565	58,289	81,295,997	91,083,142

Примечания на страницах с 5 по 42 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

Акционерное Общество "Шубарколь комир"
Консолидированный отчет о движении денежных средств

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2021	(пересмотрено)
Движение денежных средств по операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		47,604,833	34,926,007
<i>Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности:</i>		<i>34,743,995</i>	<i>21,990,644</i>
<i>Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности:</i>		<i>12,860,838</i>	<i>12,935,363</i>
<i>Поправки на:</i>			
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	6	14,292,609	14,508,117
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам		109,963	94,240
Резерв под убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности		97,358	424,927
Вознаграждения работникам		185,522	79,627
Финансовые доходы	24	(12,741,497)	(16,112,649)
Финансовые расходы	25	11,534,653	14,580,472
Прочие		(28,350)	441,113
Движение денежных средств по операционной деятельности до изменений оборотного капитала			
		61,055,091	48,941,854
Изменение товарно-материальных запасов	10	(1,093,082)	(2,336,990)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	11	(13,106,709)	(4,469,206)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	20	12,748,182	(3,295,413)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности:			
Подходный налог уплаченный		(8,193,698)	(7,225,879)
Вознаграждения работникам уплаченные		(99,980)	(129,419)
Проценты полученные		8,736,024	8,018,177
Проценты уплаченные		(8,719,240)	(10,078,452)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, в том числе			
		51,326,588	29,424,672
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности от прекращенной деятельности			
		5,587,970	5,159,065
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(18,213,191)	(10,058,097)
Приобретение инвестиций		(210,860)	(1,333,872)
Продажа инвестиций		87,937,908	385,000
Размещение денежных средств с ограничением по снятию		(573,828)	(504,604)
Займы выданные	12	(162,331,389)	(128,812,230)
Погашение займов выданных		155,958,111	116,717,899
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) инвестиционной деятельности, в том числе			
		62,566,751	(23,605,904)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности от прекращенной деятельности			
		(11,731,622)	(6,327,995)
Движение денежных средств по финансовой деятельности:			
Поступление займов полученных		-	215,000
Погашение займов полученных		(24,586,610)	(2,729,571)
Дивиденды уплаченные		(93,338,255)	(4,266)
Платежи по обязательству по аренде		(4,096,699)	(4,570,703)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, в том числе			
		(122,021,564)	(7,089,540)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности от прекращенной деятельности			
		(1,987,290)	(1,586,198)
Чистое уменьшение денежных средств и денежных эквивалентов, включая			
		(8,128,225)	(1,270,772)
Чистое уменьшение денежных средств и денежных эквивалентов от прекращенной деятельности			
		(8,130,942)	(2,755,128)
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало года, в том числе			
	13	14,588,344	15,859,116
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало года от прекращенной деятельности			
		8,130,942	10,886,070
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец года, в том числе			
	13	6,460,119	14,588,344
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец года от прекращенной деятельности			
		-	8,130,942

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 813,764 тысячи тенге (2020 года: 209,328 тысячи тенге).

Примечания на страницах с 5 по 42 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

1 Группа 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. Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, включает Компанию и её дочерние компании (далее – «Группа»).

По состоянию на 31 декабря 2021 года акционерами Группы, осуществляющими совместный контроль, являются акционерное общество «Евразийская энергетическая корпорация» и SHK EURASIAN HOLDING B.V.

Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG») является конечным контролирующим предприятием.

Основными видами деятельности Группы являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса, транспортно-экспедиционная деятельность на железнодорожном транспорте на территории Республики Казахстан и за ее пределами.

Группа заключила ряд контрактов на недропользование с Правительством Республики Казахстан, условия которых представлены ниже:

Контракт на недропользование	Месторасположение	Год заключения	Год истечения
Добыча угля	Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999	2050
Добыча угля	Западная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999	2044

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

Дочерние компании

Наименование дочерней компании	Материнская компания	Страна регистрации	Основная деятельность	2021 г. Доля владения в %	2020 г. Доля владения в %
Asmare B.V.	АО «Шубарколь комир»	Нидерланды	холдинговая компания	-	100.00
Xinjiang Hengfa Xinlong International Trade Co	Asmare B.V.	КНР	торговая деятельность (продажа кокса)	-	100.00
ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG»	АО «Шубарколь комир»	Казахстан	научно-исследовательская деятельность	-	100.00
ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	АО «Шубарколь комир»	Казахстан	логистическая деятельность	-	99.76
ТОО «ТрансКом»	ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	Казахстан	логистическая деятельность	-	100.00
ТОО «ТрансРемВагон»	ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	Казахстан	ремонт вагонов	-	100.00
ТОО «АктобеПромТранс»	ТОО «ENRC Logistics»	Казахстан	транспортно-экспедиционная деятельность	-	100.00
ТОО «БЕРЕКЕ 2004»	ТОО «ТрансКом»	Казахстан	услуги по ремонту железнодорожного состава	-	99.90

В декабре 2021 года Компания продала свои доли участия в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership и ТОО «ENRC Credit» компаниям под общим контролем в размере 10.6061% и 0.0024%, соответственно.

В декабре 2021 года Компания продала 100% доли участия в уставных капиталах дочерних компаний ТОО «ENRC Logistics», ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG» и Asmare B.V. компаниям под общим контролем.

В соответствии с МСФО 5 деятельность рассматриваемых дочерних компаний для целей консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря 2021 года представляется как прекращенная деятельность.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Учетная политика, использованная при подготовке консолидированной финансовой отчетности, описана ниже и основывается на МСФО. Данные стандарты подвержены интерпретациям, выпускаемым время от времени Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность также подготовлена исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением учета некоторых активов и обязательств, как далее указано в соответствующих учетных политиках.

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

Принцип непрерывности деятельности

При том, что макроэкономическая неопределенность сохраняется, мир продолжает бороться и восстанавливаться после пандемии COVID-19, руководство ERG и ее дочерних компании («Группа ERG») уверено, что Группа ERG может и дальше успешно развиваться как социально ответственный, устойчивый и эффективный бизнес при поддержке наших партнеров и сотрудников.

В феврале 2022 года начался военный конфликт между Украиной и Россией. Ряд стран и международных организаций, в том числе Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз, Швейцария и Великобритания, ввели серии санкций против Российского правительства, различных компаний, в том числе основных кредиторов Группы ERG (Сбербанк России и ВТБ) и отдельных лиц. Это привело к существенной нестабильности на финансовых и товарных рынках. Группа ERG соблюдает все санкции, применимые к ее хозяйственной деятельности в рамках, утвержденных комплаенс политик.

Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступный уровень ликвидности за период до 31 октября 2023 года. На протяжении всего рассматриваемого периода Группа ERG генерирует достаточный денежный поток для поддержания позиции выше минимального требуемого оборотного капитала и обслуживания долга. Совет Менеджеров ERG рассмотрел негативные сценарии, отражающие дополнительные потенциальные санкции, чтобы обеспечить выполнение упреждающих мер.

Группа ERG постоянно отслеживает свою финансовую ситуацию чтобы обеспечить наличие достаточного запаса ликвидности для поддержания операционной деятельности бизнеса и для обеспечения соблюдения ковенантов кредитных соглашений или для получения вейверов, в случае необходимости. По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа ERG, включая Группу, соблюдала применимые ковенанты.

В марте и апреле 2022 года Группа ERG пересмотрела и изменила применимые условия некоторых сделок финансирования, а также прекратила некоторые сделки и другие виды деловой активности с ПАО Сбербанк и Банк ВТБ (ПАО). Группа ERG также прекратила деловую активность с рядом контрагентов, помимо прочего, в связи с операционными и иными опасениями в условиях санкций в отношении отдельных Российских юридических и физических лиц.

В июне 2021 года Standard & Poor's подтвердило рейтинг Группы ERG B-, но улучшило прогноз до положительного со стабильного благодаря благоприятным ценам на сырьевые товары и стабильным объемам производства. В июне 2021 года Moody's улучшило рейтинг Группы ERG до B1 с B2 и улучшило прогноз до стабильного с негативного, чтобы отразить восстановление цен на сырьевые товары при продолжающемся росте производства кобальта и меди на перерабатывающем предприятии Metalkol RTR, входящем в Группу ERG.

Группа ERG принимает во внимание 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 продолжает фокусироваться на операционной эффективности, улучшении оборотного капитала, и распределении и использовании бюджета капитальных затрат.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Менеджеры ERG поэтому считают, что Группа ERG имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и, таким образом, руководство Группы считает, что Группа имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения своей деятельности в своём текущем состоянии 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 2021 года, не оказало существенного влияния на Группу. Группа 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 2022 года, окажут существенное влияние на Группу. Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, выражены в казахстанских тенге (далее – «тенге»).

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Группы, 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 Группы, 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 2021 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 431.80 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2020 года: 420.91 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.

Прекращенная деятельность

Прекращенной деятельностью является компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи и: (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; или (в) является дочерней компанией, приобретенной исключительно с целью последующей перепродажи. Прибыли и потоки денежных средств от прекращенной деятельности, если таковые имеются, отражаются отдельно от продолжающейся деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние компании представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные компании, которые Группа контролирует. Группа обладает контролем над объектом инвестиций, если она:

- обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций,
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет право на получение такого дохода, и
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.
- При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой компании необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса.

Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние компании включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты прекращения контроля.

Все операции между дочерними компаниями и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам между компаниями исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, однако рассматриваются как показатели обесценения передаваемого актива. Группа и все ее дочерние компании применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля – это часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней компании, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Группа не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля образует отдельный компонент капитала Группы.

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 или убытке.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива либо отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Группой экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на прибыль или убыток.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств в сумме разницы полученного возмещения и их балансовой стоимости отражается в прибыли или убытке.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

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.

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 представляет собой оценочную сумму, которую Группа могла бы получить в настоящий момент от выбытия актива за вычетом оценочных затрат по выбытию, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезной службы. Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Группа 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 Группа признает последующие затраты в качестве долгосрочного актива – «актива вскрышной деятельности».

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Группа 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 Группу;
- когда Группа может идентифицировать компонент угольного тела, доступ к которому был улучшен; и
- когда затраты, связанные с улучшением доступа к указанному компоненту, могут быть надежно измерены.
- Группа учитывает актив вскрышной деятельности в качестве компонента основного средства, к которому он относится.

Первоначально Группа измеряет актив вскрышной деятельности по понесенным затратам, что включает накопленные затраты, напрямую понесенные для осуществления вскрышной деятельности, которая улучшает 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), Группа распределяет затраты на производственные вскрышные работы, используя в качестве базы распределения коэффициент вскрыши.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретаемые Группой 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 невозмещения 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 выбытию» (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 Группа 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 соответствие 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 Группой 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.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, признается обесценение актива и убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке с целью уменьшения балансовой стоимости, отраженной в консолидированном 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 или убытке, 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

Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация и последующая оценка долговых финансовых активов зависит от бизнес-модели Группы для управления соответствующим портфелем активов и характеристик денежных потоков по активу. Руководство определяет классификацию финансовых активов в момент первоначального признания.

Группа классифицирует финансовые активы как оцениваемые по амортизированной стоимости, только если выполняются оба из следующих критериев: а) согласно бизнес-модели актив удерживается с целью получения предусмотренных договором денежных средств; и б) договорные условия приводят исключительно к платежам в счет основной суммы долга и процентов.

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.

После первоначального признания по справедливой стоимости, финансовые активы, за исключением инвестиций по справедливой стоимости, оцениваются по амортизированной стоимости за минусом оценочного резерва под убытки. Амортизированная стоимость определяется с учетом любых скидок или премий при приобретении, а также расходов, являющихся неотъемлемой частью эффективной ставки процента. Амортизация включается в финансовые доходы в отчете о прибыли или убытке. Расходы по обесценению признаются в прибыли или убытке за период.

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.

Инвестиции по справедливой стоимости

Группа не обладает контролем или значительным влиянием в отношении предприятий, в которых имеет инвестиции, если Группа не участвует в принятии решений, касающихся их финансовой и операционной деятельности. Инвестиции в такие предприятия учитываются по справедливой стоимости. Изменения инвестиций по справедливой стоимости учитываются в составе прибыли или убытка.

Обесценение финансовых активов

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с финансовыми активами, учитываемыми по амортизированной стоимости. Оценочные резервы под убытки по финансовым активам основаны на допущениях о риске наступления дефолта и ожидаемых уровнях кредитных убытков. Группа применяет суждение, делая данные допущения и выбирая входящие данные для расчета оценочного резерва под убытки. Это суждение основано на исторических данных Группы, существующих рыночных условиях, а также на прогнозных оценках, существующих по состоянию на конец каждого отчетного периода. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, представляются в бухгалтерском балансе за вычетом оценочного резерва под убытки.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Группа применяет «трехступенчатую» модель учета обесценения для займов выданных на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Стадии 1. Для займов выданных Стадии 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Группа идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Стадию 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору. Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Стадию 3, и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. По состоянию на 31 декабря 2021 года займы выданные относились к Стадии 1.

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, Группа 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.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности продать весь актив полностью несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. 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.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Предоплаты, связанные с предоставлением услуг перевозчика (железнодорожные тарифы)

Сумма предоплаты, получаемая Группой от заказчиков, состоит из двух частей: предоплаты за услуги перевозчика (железнодорожный тариф) или другого лица, являющегося поставщиком услуг, и предоплаты комиссионного вознаграждения за услуги оператора, причитающиеся Группы, выступающей в качестве агента за организацию перевозки и услуг оператора.

Денежные средства, предоплаченные заказчиками за железнодорожный тариф и перечисленные Группой перевозчику или другому лицу, являющемуся поставщиком услуг, относятся к монетарным статьям и отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.

Денежные средства, предоплаченные заказчиком в качестве комиссионного вознаграждения за оказанные Группой услуги по организации перевозки грузов и услуг оператора, относятся к немонетарным статьям и, следовательно, учитываются по рыночному курсу на дату осуществления предоплаты и не подлежат пересчету на конец отчетного периода.

Предоплаты в силу своей краткосрочности не подлежат оценке на предмет наличия существенного компонента финансирования.

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 Группы 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.

Акционерный капитал

Простые акции классифицируются как капитал. Привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевой компонент и обязательство. Обязательство первоначально отражается по справедливой стоимости с применением рыночной ставки процента к сумме обязательных годовых дивидендов, используя формулу дисконтированной стоимости на оцениваемый руководством период использования карьеров. Так как Группа не будет генерировать денежные потоки или прибыли дольше, чем период использования карьеров, то, соответственно, в целях оценки компонента обязательства используется период функционирования карьеров, а не неограниченный срок.

Впоследствии обязательство измеряется по амортизированной стоимости. Изменение балансовой стоимости в результате изменения оценочных значений денежных потоков относится на финансовые результаты деятельности. Долевой компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевой компонент привилегированной акции последующей переоценке не подлежит.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

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 или 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 консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли, приходящейся на владельцев Группы, на средневзвешенное значение количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

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.

Группа 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 расходам, возникающим в результате нарушения земель в процессе производства, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

Аренда

Группа 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. Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. На дату начала аренды Группа признает обязательство по аренде и актив в форме права пользования.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Активы в форме права пользования

Группа 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. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя:

- (а) величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- (б) арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- (в) любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором; и
- (г) оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка, на котором он располагается, или восстановлении базового актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями аренды, за исключением случаев, когда такие затраты понесены для производства запасов. Обязанность арендатора в отношении таких затрат возникает либо на дату начала аренды, либо вследствие использования базового актива в течение определенного периода.

Износ по активам в форме права пользования начисляется с использованием прямолинейного метода. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив арендатору до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает намерение арендатора исполнить опцион на покупку, то износ по активам в форме права пользования начисляется с даты начала аренды до конца срока полезного использования базового актива. В противном случае износ по активам в форме права пользования начисляется с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или дата окончания срока аренды. Активы в форме права пользования также подлежат обесценению.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Группа 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. После даты начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде следующим образом:

- (а) увеличивая балансовую стоимость для отражения процентов по обязательству по аренде;
- (б) уменьшая балансовую стоимость для отражения осуществленных арендных платежей; и
- (в) переоценивая балансовую стоимость для отражения переоценки или модификации договоров аренды.

Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует финансовые обязательства на следующие категории оценки: финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Руководство определяет классификацию своих финансовых обязательств при их первоначальном признании.

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.

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.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

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 по займам.

При отсутствии у Группы безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, займы полученные отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Группа 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 Группы (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) Группа 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.

Прекращение признания финансовых обязательств

Группа прекращает признание финансового обязательства, когда оно исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек.

Если существующее финансовое обязательство замещено другим финансовым обязательством перед тем же кредитором, или если произошло значительное изменение условий существующего финансового обязательства, такое замещение или изменение учитывается как прекращение признания первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Группа оценивает существенность изменения на основании качественных и количественных факторов. Если существующее финансовое обязательство замещено другим финансовым обязательством перед тем же кредитором на условиях, которые несущественно отличаются от изначальных, или если изменения условий существующего обязательства незначительно отличаются, такое замещение или изменение не учитывается как прекращение признания первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница в соответствующих балансовых стоимостях отражается через прибыль или убыток отчетного периода.

Финансовые гарантии

Финансовые гарантии – это контракты, согласно которым Группа обязана произвести платежи для возмещения держателю гарантии убытка, который он понес вследствие неспособности определенного дебитора погасить свою задолженность в установленные сроки в соответствии с условиями долгового инструмента. Финансовые гарантии признаются Группой в момент получения премии или, в случае с гарантиями без премий (гарантии внутри ERG), когда дебитор получает заемные средства от финансирующей организации.

Когда Группа выдает гарантии без премий или гарантии с премией, отличающейся от рыночной премии, справедливая стоимость определяется с использованием методов оценки (например, рыночная стоимость подобных инструментов, дифференциалы процентной ставки и т.д.).

Расходы при первоначальном признании обязательства по финансовой гарантии признаются в прибыли или убытке в составе прочих финансовых расходов. Амортизация обязательства по финансовой гарантии начисляется с использованием прямолинейного метода в течение срока гарантии, и соответствующие доходы отражаются в составе прочих финансовых доходов. На конец каждого отчетного периода гарантии оцениваются по наибольшей из (i) неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании; и (ii) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков. Порядок определения суммы оценочного резерва под убытки по финансовым гарантиям аналогичен порядку определения обесценения займов выданных.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Группа признает кредиторскую задолженность по справедливой стоимости. Впоследствии кредиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости.

Подходный налог

В консолидированной 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.

Текущий налог представляет собой сумму налога, которую предполагается уплатить или возместить из государственного бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемая прибыль или убытки основаны на оценочных показателях, если консолидированная финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Прочие налоги, помимо подходного налога, отражаются в составе операционных расходов.

Отсроченный подходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отсроченные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Зачет активов и обязательств по отсроченному налогу проводится только в рамках каждой отдельной дочерней организации, включенной в консолидированную финансовую отчетность Группы.

Отсроченный налог рассчитывается по ставке корпоративного подходного налога, принятой на конец отчетного периода, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Активы по отсроченному подходному налогу в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, если существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Признание выручки

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами (обычно в момент поставки) или услугами передан покупателю в сумме, которую Группа ожидает получить взамен на эти товары или услуги. Выручка отражается в размере цены сделки за минусом НДС и скидок.

Группа 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.

Выручка от реализации добытого угля, кокса и смолы, а также прочая выручка признается в момент времени. Выручка по оперированию вагонов и контейнеров, по транспортно-экспедиционным услугам, по ремонту вагонов признается в течение времени.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Сегментная отчетность

Руководство Группы, принимающее операционные решения, – это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности операционных сегментов Группы. 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 5.

Сегментная отчетность составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, 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 Группы.

Вознаграждения работникам

Группа предлагает своим работникам вознаграждения, подлежащие выплате по окончании трудовой деятельности (единовременные пособия по выходу на пенсию, материальную помощь пенсионерам), и прочие долгосрочные вознаграждения работникам (оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти) в соответствии с положениями коллективных договоров.

Право на получение вознаграждений, подлежащих выплате по окончании трудовой деятельности, обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Вознаграждения по окончании трудовой деятельности Группы являются нефондированными пенсионными планами с установленными выплатами и оцениваются согласно МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам». Актуарный и инвестиционный риски по нефондируемым пенсионным планам с установленными выплатами ложатся на Группу.

При оценке нефондируемых пенсионных планов с установленными выплатами первоначально определяется сумма выплат, причитающихся работникам за оказанные ими услуги в текущем и предшествующем периодах, и формируются актуарные допущения. Затем определяются дисконтированная стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами и стоимость текущих услуг с помощью метода прогнозируемой условной единицы.

Группа признает актуарную прибыль или убыток от переоценки чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в составе прочего совокупного дохода.

Право на получение прочих долгосрочных вознаграждений работникам зависит от наличия у работника минимального стажа работы. Оценка прочих долгосрочных вознаграждений работникам осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете нефондируемых пенсионных планов с установленными выплатами.

В отношении прочих долгосрочных вознаграждений работникам Группа признает стоимость текущих и прошлых услуг, чистую величину процентов на чистое обязательство, актуарные прибыли и убытки (переоценка чистого обязательства) в составе прибыли или убытка.

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают в себя доходы, связанные с амортизацией дисконта, доход от модификации займов, процентные доходы по депозитам, выданным займам и другим инвестированным средствам. Финансовые расходы включают в себя процентные расходы по займам, расходы от признания финансовых гарантий, процентные расходы, связанные с амортизацией дисконта по резервам под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов, убыток от модификации займов и т.п. Финансовые доходы и расходы также включают в себя прибыли и убытки от курсовых разниц, связанных с соответствующими финансовыми активами и обязательствами.

2 Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Процентные доходы и расходы признаются на основе периодов времени, используя метод эффективной ставки процента. Процентные и прочие расходы, понесенные в связи с займами, включаются в финансовые расходы, кроме тех затрат по займам, которые капитализируются в стоимость квалифицируемых активов.

Сравнительная информация

Группа улучшила классификацию расходов с целью корректного отражения их функции в соответствии с практикой горнодобывающей промышленности. Сравнительная информация была пересчитана соответственно.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2020	Реклассификация	2020 (пересмотрено)
Себестоимость реализации	(35,594,349)	(1,146,865)	(36,741,214)
Расходы по реализации	(1,587,665)	-	(1,587,665)
Расходы на исследования, развитие бизнеса и разведку	-	(933,752)	(933,752)
Общие и административные расходы	(11,374,267)	1,812,702	(9,561,565)
Прочие операционные расходы	(2,404,728)	267,915	(2,136,813)

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают:

Непрерывность деятельности

В Примечании 2 приведены подробные сведения об оценке непрерывности деятельности Группы.

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.

Оценка стоимости финансовых гарантий

Группа применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Для кредитных договоров, по которым Группа несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов и распределяется между гарантами.

Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Группы кредитному риску, связанному с выданными гарантиями. Руководство считает маловероятным, что Группа будет вынуждена погасить гарантированные обязательства. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Стоимость гарантий распределяется между со-гарантами на основе справедливой стоимости чистых активов компаний со-гарантов.

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 Группе. 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.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов

В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование Группа имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и ликвидации своих горнорудных активов и рекультивацию земель после завершения работ. Резерв формируется на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов определяется на основе действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан. Обязательства по затратам по устранению ущерба определяются на основе интерпретации Группой действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанной программы Группы по ликвидации последствий своей операционной деятельности, подкрепленной технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления. Балансовая стоимость резерва под обязательства по восстановлению и ликвидации горнорудных активов раскрыта в Примечании 19.

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства по ликвидации горнорудных активов признаются при вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. Согласно текущим условиям действующего природоохранного законодательства, руководство считает, что Группа не имеет существенных обязательств по устранению ущерба, причиненного окружающей среде, за исключением обязательств, признанных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

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.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
Активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	134,675	3,574,511	11,356	74,711
Авансы выданные	-	5,590	-	193,331
Займы выданные**	-	145,157,867	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	6,470,721	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	5,734,561	-
Обязательства				
Обязательства по привилегированным акциям	27,985	-	9,430	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	342	7,926,899	43,939	36,435
Авансы полученные	-	2,163,773	2,679	21,821
Финансовые гарантии	204,540	2,910,725	-	-
Обязательства по аренде	-	115,611	-	2,908

*Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 51,978 тысяч тенге.

**Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 12.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2020 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
Активы				
Инвестиции по справедливой стоимости	-	2,093,301	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	2,355,594	20,246,136	101,844	1,979,596
Авансы выданные	-	-	23,083	333,447
Займы выданные**	-	153,078,194	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	13,162,240	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	5,108,172	-
Обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16,423	2,511,212	97,986	240,726
Авансы полученные	-	187,205	3,335	40,231
Займы полученные	-	191,944	-	-
Финансовые гарантии	325,831	2,995,386	-	-
Обязательства по аренде	-	519,057	-	(3,054)

*Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 429,056 тысяч тенге.

**Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 12.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2021 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	2,647,139	60,840,383	6,347	1,665,269	-
Себестоимость реализации	-	(3,455,290)	(997,774)	(8,841,468)	-
Прочие операционные доходы	453,741	7,775,376	142,976	2,031	-
Прочие операционные расходы	-	(525,406)	(216,348)	(145,674)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(318,922)	-	(293)	-
Общие и административные расходы*	(81,722)	(4,286,215)	(79,371)	(43,267)	(313,216)
Финансовые доходы	54,454	14,644,953	999,264	-	-
Финансовые расходы**	(3,981)	(1,696,596)	(657,060)	(331)	-

*В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 153,516 тысяч тенге.

**В составе финансовых расходов отражен оценочный резерв под убытки по займам выданным по компаниям под общим контролем на сумму 124,559 тысяч тенге.

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

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2020 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	1,811,851	54,302,017	14,596	1,187,116	-
Себестоимость реализации	-	(999,536)	(442,035)	(11,148,839)	-
Прочие операционные доходы	420,153	3,008,261	39,912	8,263	-
Прочие операционные расходы	-	(314,513)	(433)	(61,439)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(735,490)	(463,606)	(2,397)	-
Общие и административные расходы*	(116)	(8,845,821)	(74,575)	(30,660)	(212,261)
Финансовые доходы	69,992	8,946,779	2,796,524	-	-
Финансовые расходы**	-	(2,129,646)	(1,808,058)	(347)	-

*В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 429,056 тысяч тенге.

**В составе финансовых расходов отражен оценочный резерв под убытки по займам выданным по компаниям под общим контролем на сумму 148,954 тысячи тенге.

Компании, осуществляющие совместный контроль, и компании под общим контролем

В течение 2021 и 2020 годов Группа, в основном, реализовывала уголь и кокс и предоставляла услуги оперирования и транспортно-экспедиторского обслуживания этим компаниям. 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 представлены доходами и расходами, признанными в отношении займов выданных.

Компании под контролем Менеджеров класса Б

Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем акционеров-учредителей, в основном, представляют собой казначейские операции, осуществляемыми через банк под контролем акционеров-учредителей, и услугами по страхованию.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**Государственные предприятия**

Группа 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, кроме железнодорожного тарифа, выставяемого АО «НК «КТЖ», который попадает под государственное регулирование. Операции с Государством Республики Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Группа, представляют приобретение транспортных услуг.

5 Сегментная отчетность

Группа организована на основе двух операционных сегментов:

- сегмент энергетики – включает добычу и продажу угля, а также производство и продажу полукокса, кокса; и
- сегмент логистики – включает предоставление логистических услуг для предприятий ERG, а также экспедирование грузов для третьих лиц.

Экономическая среда, в которой Группа ведёт свою деятельность, подвержена колебаниям цен на сырьевые товары. Руководство предпринимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы.

Операции между сегментами осуществляются на рыночных условиях, аналогично операциям с третьими сторонами.

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Элиминация	Итого
2021 год				
Выручка	90,269,471	53,857,878	-	144,127,349
Выручка внутри сегментов Группы	5,425	143,884	(149,309)	-
Выручка сегмента	90,274,896	54,001,762	(149,309)	144,127,349
Выручка сегмента от продолжающейся деятельности	86,609,248	-	(5,425)	86,603,823
Выручка сегмента от прекращенной деятельности	3,665,648	54,001,762	(143,884)	57,523,526
Операционная прибыль	31,519,813	14,878,176	-	46,397,989
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности	31,773,760	-	-	31,773,760
Операционная прибыль от прекращенной деятельности	(253,947)	14,878,176	-	14,624,229
Финансовые доходы	-	-	-	12,741,497
Финансовые расходы	-	-	-	(11,534,653)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	47,604,833
Расходы по подоходному налогу	-	-	-	(12,044,895)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	-	-	-	25,775,542
Прибыль за год от прекращенной деятельности	-	-	-	9,784,396
Результат от продажи	-	-	-	(10,486,989)
Прибыль за год	-	-	-	25,072,949

5 Сегментная отчетность (продолжение)

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Элиминация	Итого
2020 год				
Выручка	75,490,394	50,803,208	-	126,293,602
Выручка внутри сегментов Группы	21,535	75,628	(97,163)	-
Выручка сегмента	75,511,929	50,878,836	(97,163)	126,293,602
Выручка сегмента от продолжающейся деятельности	72,921,479	-	(21,535)	72,899,944
Выручка сегмента от прекращенной деятельности	2,590,450	50,878,836	(75,628)	53,393,658
Операционная прибыль	23,213,003	10,180,827	-	33,393,830
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности	22,342,746	-	-	22,342,746
Операционная прибыль от прекращенной деятельности	870,257	10,180,827	-	11,051,084
Финансовые доходы	-	-	-	16,112,649
Финансовые расходы	-	-	-	(14,580,472)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	34,926,007
Расходы по подоходному налогу	-	-	-	(8,090,522)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	-	-	-	16,482,001
Прибыль за год от прекращенной деятельности	-	-	-	10,353,484
Прибыль за год	-	-	-	26,835,485

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Сегмент энергетики	221,124,823	130,041,681	302,508,389	142,863,406
Сегмент логистики	-	-	128,236,690	39,633,328
Элиминация	-	-	(88,845,968)	(2,199,277)
Итого	221,124,823	130,041,681	341,899,111	180,297,457

Информация о географических регионах

Выручка от внешних покупателей представлена в таблице ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.		2020 г.	
	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Сегмент энергетики	Сегмент логистики
Европа	21,967,148	-	14,575,899	-
Евразия	17,073,449	-	18,947,991	-
Казахстан	51,234,299	54,001,762	41,988,039	50,878,836
Итого выручка	90,274,896	54,001,762	75,511,929	50,878,836

Информация об основных покупателях

Сегмент энергетики представлен двумя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (2020 год: два основных покупателя).

Сегмент логистики представлен четырьмя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (2020 год: четыре основных покупателя).

6 Основные средства

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные средства	Горнорудные активы	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Стоимость на 1 января 2020 года	15,028,109	27,035,495	159,451,708	1,842,167	205,767	4,784,352	208,347,598
Накопленный износ	(8,138,822)	(15,024,997)	(59,225,236)	(384,809)	(83,052)	-	(82,856,916)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	6,889,287	12,010,498	100,226,472	1,457,358	122,715	4,784,352	125,490,682
Поступления	287,549	3,283,537	1,439,087	-	-	4,549,323	9,559,496
Перемещения	249,379	673,066	1,319,951	-	2,229	(2,244,625)	-
Изменение расчетных оценок	(321,993)	-	-	-	-	-	(321,993)
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	85	736	-	-	-	821
Износ	(783,426)	(2,687,755)	(10,432,502)	(39,757)	(22,094)	-	(13,965,534)
Выбытия	-	(623,029)	(690,070)	-	-	(45,228)	(1,358,327)
Износ при выбытии	-	623,853	653,978	-	-	-	1,277,831
Стоимость на 31 декабря 2020 г.	15,243,045	30,369,985	161,524,429	1,842,167	207,996	7,043,822	216,231,444
Накопленный износ	(8,922,249)	(17,089,730)	(69,006,777)	(424,566)	(105,146)	-	(95,548,468)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	6,320,796	13,280,255	92,517,652	1,417,601	102,850	7,043,822	120,682,976
Балансовая стоимость на 1 января 2021 года	6,320,796	13,280,255	92,517,652	1,417,601	102,850	7,043,822	120,682,976
Поступления	3,054,515	2,820,707	2,600,688	-	39,057	3,682,313	12,197,280
Перемещения	208,208	2,355,085	2,039,206	-	-	(4,602,499)	-
Изменение расчетных оценок	14,719	-	-	-	-	-	14,719
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	8	152	-	-	(208)	(48)
Износ	(798,230)	(2,649,669)	(10,218,695)	(42,256)	(23,242)	-	(13,732,092)
Выбытия	(217,365)	(841,431)	(1,830,669)	-	-	13,249	(2,876,216)
Износ при выбытии	228,603	769,751	1,453,736	-	-	-	2,452,090
Обесценение	-	-	-	-	-	(17,457)	(17,457)
Выбытие дочерних компаний	(316,254)	(1,319,841)	(74,795,890)	-	-	(209,964)	(76,641,949)
Стоимость на 31 декабря 2021 года	18,303,121	34,704,355	164,333,806	1,842,167	247,053	6,119,220	225,549,722
Выбытие стоимости дочерних компаний	(834,499)	(2,884,669)	(127,952,857)	-	-	(209,964)	(131,881,989)
Накопленный износ	(9,491,875)	(18,969,649)	(77,771,736)	(466,822)	(128,388)	-	(106,828,470)
Выбытие накопленного износа дочерних компаний	518,245	1,564,828	53,156,967	-	-	-	55,240,040
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	8,494,992	14,414,865	11,766,180	1,375,345	118,665	5,909,256	42,079,303

7 Инвестиции по справедливой стоимости

Название компании	Страна регистрации	Основная деятельность	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения (%)	Тысяч тенге	Доля владения (%)
Eurasian Digital Ventures I Limited Partnership	Казахстан (МФЦА)	Венчурное инвестирование	-	-	2,059,645	10.93%
ТОО «Кредитное товарищество ENRC Credit»	Казахстан	Кредитование	-	-	33,656	0.0027%
Итого инвестиции по справедливой стоимости			-	-	2,093,301	-

8 Прекращенная деятельность

Результаты прекращенной деятельности представлены следующим образом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Выручка	57,523,526	53,393,658
Себестоимость реализации	(40,064,385)	(39,080,891)
Валовая прибыль	17,459,141	14,312,767
Расходы по реализации	(122,166)	(98,986)
Общие и административные расходы	(3,343,460)	(4,467,118)
Прочие операционные доходы	3,973,417	3,752,618
Прочие операционные расходы	(1,264,887)	(360,320)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	(2,077,816)	(2,087,877)
Операционная прибыль	14,624,229	11,051,084
Финансовые доходы	1,130,205	4,042,681
Финансовые расходы	(2,893,596)	(2,158,402)
Прибыль до налогообложения	12,860,838	12,935,363
Расход по подоходному налогу	(3,076,442)	(2,581,879)
Прибыль за год от прекращенной деятельности после налогообложения	9,784,396	10,353,484
Результат от продажи	(10,486,989)	-
(Убыток)/Прибыль за год от прекращенной деятельности	(702,593)	10,353,484

Информация о реализации дочерних компаний:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.
Сумма полученного возмещения	91,740,968
Основные средства	76,641,949
Нематериальные активы	160,732
Инвестиции	30,656
Займы выданные	22,737,685
Дебиторская задолженность и прочие активы	38,764,933
Товарно-материальные запасы	2,489,368
Денежные средства и денежные эквиваленты	6,068,616
Займы полученные	(216,499)
Финансовые гарантии	(1,617,924)
Обязательства по аренде	(18,065,193)
Отложенные налоговые обязательства	(10,548,478)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(11,974,336)
Прочие обязательства	(691,748)
Итого чистые активы	103,779,761
Перенос курсовых разниц	1,551,804
Убыток от реализации дочерних компаний	(10,486,989)

9 Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы представлены в основном долгосрочными авансами, выданными по строительному договору на общую сумму 7,383,611 тысяч тенге и долгосрочными депозитами на сумму 5,729,116 тысяч тенге (2020 год: 5,093,282 тысячи тенге).

10 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Готовая продукция	2,946,372	1,480,332
Запасные части	1,430,619	3,875,950
Сырье и материалы	785,101	676,158
Товары для перепродажи	-	1,488,082
Прочие	2,175,105	1,890,027
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(860,299)	(1,427,402)
Итого товарно-материальные запасы	6,476,898	7,983,147

11 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Торговая дебиторская задолженность	5,799,192	24,687,106
Прочие	192,740	3,058,072
Минус: оценочные резервы под убытки	(1,459,415)	(494,194)
Итого финансовые активы	4,532,517	27,250,984
Предоплаты	1,034,077	3,799,663
Прочие	1,601,834	1,271,250
Итого нефинансовые активы	2,635,911	5,070,913
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	7,168,428	32,321,897

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.			31 декабря 2020 г.		
	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость
Текущая	2,615,741	(15)	2,615,726	11,635,833	(20,145)	11,615,688
Просроченная менее 3 месяцев	968,425	(5,138)	963,287	15,111,391	(257,854)	14,853,537
Просроченная от 3 до 6 месяцев	2,706,118	(41,828)	2,664,290	5,470,374	(112,704)	5,357,670
Просроченная от 6 до 12 месяцев	402,682	(8,012)	394,670	401,213	(26,721)	374,492
Просроченная более 12 месяцев	1,934,877	(1,404,422)	530,455	197,280	(76,770)	120,510
Всего просроченная	6,012,102	(1,459,400)	4,552,702	21,180,258	(474,049)	20,706,209
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность	8,627,843	(1,459,415)	7,168,428	32,816,091	(494,194)	32,321,897

Ниже представлены изменения в оценочном резерве под убытки по финансовым активам в составе торговой и прочей дебиторской задолженности:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Оценочный резерв под убытки на 1 января	494,194	32,746
Расход	148,891	466,709
Списание	(51,533)	(5,261)
Выбытие дочерних компаний	867,863	-
Оценочный резерв под убытки на 31 декабря	1,459,415	494,194

12 Займы выданные

В 2021 году были погашены займы, выданные компаниям под общим контролем, на общую сумму 360,121 тысяча долларов США (152,524,626 тысяч тенге) (2020: 307,108 тысяч долларов США (116,717,899 тысяч тенге)).

В 2021 году Группа предоставила заем компании под общим контролем на сумму 368,618 тысяч долларов США (155,600,622 тысячи тенге) со сроком погашения в январе 2022 года под процентную ставку аналогичную предыдущим займам (2020: 337,121 тысяча долларов США (128,308,202 тысячи тенге)).

Займы выданы с годовой процентной ставкой в диапазоне 5.125-5.61% (2020 год: 5.14-6.51% годовых) и подлежат погашению в течение 1-5 лет (2020: 1-5 лет).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Оценочный резерв под убытки на 1 января	697,470	400,833
Выданные займы	279,338	730,925
Погашенные займы	(345,130)	(400,833)
Изменения в допущениях	(71,175)	(33,455)
Выбытие дочерних компаний	(339,933)	-
Оценочный резерв под убытки на 31 декабря	220,570	697,470

Справедливая стоимость займов выданных по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 147,972,839 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 157,396,266 тысяч тенге).

13 Денежные средства и денежные эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	510,013	8,751,061
Краткосрочные депозиты	5,950,106	5,837,283
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	6,460,119	14,588,344

14 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
	Количество акций	Стоимость	Количество акций	Стоимость
Простые акции (за исключением выкупленных Группой)	3,517,772	9,408,802	3,517,772	9,408,802
Привилегированные акции	119,027	131,489	119,027	131,489
Итого акционерный капитал		9,540,291		9,540,291

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 Группы.

До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям Группы 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.

14 Акционерный капитал (продолжение)

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

- общее собрание акционеров Группы рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями;
- общее собрание акционеров Группы рассматривает вопрос об утверждении изменений в методику определения стоимости привилегированных акций при их выкупе Группой на неорганизованном рынке;
- общее собрание акционеров Группы 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 Группы, ограничена размером нераспределенной прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлены объявленные и выплаченные в течение года дивиденды:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.		2020 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января	-	81,502	-	79,817
Дивиденды, объявленные в течение года	91,074,554	3,087,541	-	5,951
Дивиденды, выплаченные в течение года	(91,074,554)	(2,263,701)	-	(4,266)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	-	905,342	-	81,502

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в казахстанских тенге. За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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.

В декабре 2021 года по итогам 1 полугодия 2021 года были выплачены дивиденды по простым и привилегированным акциям в расчете 25,889.84 тенге на одну акцию.

15 Прибыль на акцию

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	25,775,542	16,482,001
(Убыток)/прибыль за год от прекращенной деятельности	(702,593)	10,353,484
Дивиденды по привилегированным акциям	5,951	5,951
Прибыль, приходящаяся на держателей простых акций от продолжающейся деятельности	24,926,191	15,186,222
Прибыль, приходящаяся на держателей простых акций от прекращенной деятельности	-	10,349,677
Средневзвешенное количество простых акций	3,517,772	3,517,772
Базовая и разводненная прибыль на простую акцию от продолжающейся деятельности (в тенге на акцию)	7,086	4,317
Базовая и разводненная прибыль на простую акцию от прекращенной деятельности (в тенге на акцию)	-	3,175

15 Прибыль на акцию (продолжение)**Расчёт балансовой стоимости простой акции**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Активы	221,124,823	341,899,111
Нематериальные активы	668,786	1,357,544
Обязательства	130,041,681	180,297,457
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
Чистые активы для простых акций	90,282,867	160,112,621
Количество простых акций (штук)	3,517,772	3,517,772

Расчёт балансовой стоимости привилегированной акции

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Обязательства по начисленным, но не выплаченным дивидендам	905,342	81,502
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций	1,036,831	212,991
Долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах	54,370	49,306
Количество привилегированных акций (штук)	119,027	119,027
Балансовая стоимость 1 привилегированной акции (тенге)	9,168	2,204

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

16 Займы полученные

В 2021 году Компания подписала изменения к действующим соглашениям о кредитной линии со Сбербанком России (ПАО), с целью продления срока займа до 2030 года и снижения ставки на 0.5% при выполнении определенных условий.

В декабре 2021 года частично погашен заем Сбербанка России (ПАО) на сумму 40,000 тысяч долларов США (18,264,400 тысячи тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
Финансовые обязательства на 31 декабря 2020 г.	115,473,909	24,632,142	130,808	140,236,859
Денежные изменения	(31,176,618)	(6,128,731)	(93,338,255)	(130,643,604)
Изменение от модификации займов полученных	(1,146,674)	-	-	(1,146,674)
Курсовые разницы	2,733,396	441,040	5,064	3,179,500
Прочие неденежные изменения	7,703,160	2,877,422	94,162,095	104,742,677
Выбытие дочерних компаний	(216,499)	(18,065,193)	-	(18,281,692)
Финансовые обязательства на 31 декабря 2021 г.	93,370,674	3,756,680	959,712	98,087,066

16 Займы полученные (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
Финансовые обязательства на 31 декабря 2019 г.	109,179,718	30,040,576	140,928	139,361,222
Денежные изменения	(10,186,181)	(6,940,151)	(4,266)	(17,130,598)
Изменение от модификации займов полученных	(2,762,608)	-	-	(2,762,608)
Курсовые разницы	11,366,333	(1,251,988)	-	10,114,345
Прочие неденежные изменения	7,876,647	2,783,705	(5,854)	10,654,498
Финансовые обязательства на 31 декабря 2020 г.	115,473,909	24,632,142	130,808	140,236,859

Прочие неденежные изменения в основном включают дивиденды объявленные (Примечание 14), процентные расходы (Примечание 25) и амортизацию дисконта по займам полученным (Примечание 25).

17 Финансовые гарантии

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Сумма гарантированных обязательств		Год окончания гарантии
	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	
Компания			
Компании, осуществляющие совместный контроль	26,771,600	33,656,800	2030 гг.
Компании под общим контролем	841,198,654	1,846,064,795	2030 гг.
Третьи стороны	38,244	38,244	2039 гг.
Итого	868,008,498	1,879,759,839	

Группа является со-гарантом по займам Группы ERG вместе с другими дочерними компаниями Группы ERG.

Балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой неамортизированный остаток суммы, отраженный при первоначальном признании.

18 Аренда

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля, здания, сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	150,383	586,547	34,896,344	35,633,274
Поступления	39,304	-	170,024	209,328
Износ	(44,933)	(58,655)	(2,581,852)	(2,685,440)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	144,754	527,892	32,484,516	33,157,162
Балансовая стоимость на 1 января 2021 года	144,754	527,892	32,484,516	33,157,162
Поступления	4,113	813,764	-	817,877
Перемещения	-	-	337,015	337,015
Износ	(45,261)	(72,987)	(2,302,158)	(2,420,406)
Выбытие	-	-	(902,895)	(902,895)
Износ при выбытии	-	-	586,296	586,296
Выбытие дочерних компаний	(101,028)	-	(27,354,894)	(27,455,922)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	2,578	1,268,669	2,847,880	4,119,127

18 Аренда (продолжение)

Следующие суммы расходов по аренде были признаны в отчете о прибыли или убытке:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Расход по краткосрочной аренде	194,549	1,032,935
Процентный расход по аренде	2,115,396	2,430,238
Итого	2,309,945	3,463,173

Общий денежный отток по аренде в 2021 году составил 6,128,731 тысяча тенге (2020 год: 6,940,151 тысяча тенге).

19 Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Предполагаемая дата закрытия	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Месторождение			
Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера	2050 г.	640,378	577,876
Западная часть Шубаркольского карьера	2044 г.	281,896	236,735
Кудукский карьер	2022 г.	11,467	13,732
Итого		933,741	828,343

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Балансовая стоимость на 1 января	828,343	1,058,752
Изменение в оценках, отнесенных на (уменьшение)/увеличение актива	14,280	(321,992)
Расходы по отмене дисконта	91,118	91,583
Балансовая стоимость на 31 декабря	933,741	828,343

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

<i>В процентном выражении</i>	2021 г.	2020 г.
Ставка дисконтирования	10.31	11.0
Коэффициент инфляции	4.8	5.9

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Торговая кредиторская задолженность	14,049,179	13,846,495
Прочие	-	1,271,895
Итого финансовые обязательства	14,049,179	15,118,390
Авансы полученные*	5,068,159	2,806,144
Резервы по ежегодным отпускам и прочим вознаграждениям работников	1,181,217	2,229,391
Прочие налоги к уплате	1,981,901	1,718,118
Задолженность перед работниками	681,975	715,094
Прочая кредиторская задолженность	370,395	716,720
Итого нефинансовые обязательства	9,283,647	8,185,467
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	23,332,826	23,303,857

*Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2021 года, были получены авансы на общую сумму 5,068,159 тысяч тенге (2020 год: 2,806,144 тысячи тенге).

В 2021 году была признана выручка в сумме 2,806,144 тысячи тенге в отношении авансов, полученных на начало отчетного года (в 2020 году: 6,956,733 тысячи тенге).

21 Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересмотрено)
Реализация добытого угля	69,335,164	59,767,809
Реализация кокса и смолы	14,587,807	12,463,883
Прочие	2,680,852	668,252
Итого выручка	86,603,823	72,899,944

22 Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересмотрено)
Сырье, материалы и комплектующие	12,482,425	10,827,367
Заработная плата и связанные с ней расходы	12,088,793	10,525,027
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	6,708,953	7,080,836
Услуги по ремонту и техобслуживанию	5,362,886	4,323,312
Услуги подрядчиков по горным работам	2,525,236	-
Прочие налоги	2,471,547	363,964
Вознаграждение по договору поручения	1,519,536	903,090
Прочие	2,441,234	2,717,618
Итого себестоимость реализации	45,600,610	36,741,214

23 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересмотрено)
Управленческие услуги	2,419,724	3,370,762
Спонсорская и прочая финансовая помощь	1,336,426	3,263,597
Заработная плата и связанные с ней расходы	1,062,257	1,329,237
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	558,550	556,622
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	514,849	552,083
Прочие	604,794	489,264
Итого общие и административные расходы	6,496,600	9,561,565

24 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересмотрено)
Процентные доходы	8,459,846	8,379,714
Чистая прибыль от курсовой разницы	1,587,290	340,013
Доход от модификации займов полученных	1,146,675	2,762,608
Амортизация финансовых гарантий	414,481	419,729
Доход при первоначальном признании займов	-	167,904
Прочие	3,000	-
Итого финансовые доходы	11,611,292	12,069,968

25 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г. (пересмотрено)
Процентные расходы	6,830,189	7,928,670
Амортизация дисконта по займам полученным	1,101,516	351,714
Расходы от первоначального признания и продления финансовых гарантий	774,528	402,445
Расходы по изменению справедливой стоимости финансовых инструментов	(170,155)	3,148,727
Прочие	104,979	590,514
Итого финансовые расходы	8,641,057	12,422,070

26 Подоходный налог

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Продолжающаяся деятельность		
Расходы по текущему подоходному налогу	8,800,366	5,332,676
Расход по текущему подоходному налогу – прошлые периоды	(23,312)	33,058
Итого расходы по текущему подоходному налогу	8,777,054	5,365,734
Расход по отсроченному подоходному налогу	191,399	142,909
Расход по подоходному налогу за год - продолжающаяся деятельность	8,968,453	5,508,643
Прекращенная деятельность		
Расходы по текущему подоходному налогу	3,068,353	2,114,187
Расход по отсроченному подоходному налогу	8,089	467,692
Расход по подоходному налогу - прекращенная деятельность	3,076,442	2,581,879
Итого расходы по подоходному налогу за год	12,044,895	8,090,522

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности	34,743,995	21,990,644
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	12,860,838	12,935,363
Налог по ставке 20 процентов от продолжающейся деятельности	6,948,799	4,398,129
Налог по ставке 20 процентов от прекращенной деятельности	2,572,168	2,587,073
– корректировка по трансфертному ценообразованию	1,787,512	-
– подоходный налог за предыдущие периоды	30,671	28,894
– эффект разных ставок подоходного налога других стран	(5,289)	(14,771)
– доходы, не облагаемые налогом в соответствии с законодательством	(218,526)	(185,146)
– спонсорская, благотворительная помощь	124,819	528,720
– прочие	804,741	747,624
Расходы по подоходному налогу за год	12,044,895	8,090,522
Расходы по подоходному налогу за год от продолжающейся деятельности	8,968,453	5,508,643
Расходы по подоходному налогу за год от прекращенной деятельности	3,076,442	2,581,879

26 Подоходный налог (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2020 года	Выбытие дочерних компаний	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2021 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц					
Задолженность по вознаграждениям работникам	(226,630)	91,662	27,775	3,390	(103,803)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(123,993)	(158,535)	(9,356)	-	(291,884)
Товарно-материальные запасы	(291,327)	135,068	(15,801)	-	(172,060)
Займы выданные	(174,849)	98,854	31,881	-	(44,114)
Прочие	(663,229)	161,621	(77,198)	-	(578,806)
Валовый актив по отсроченному налогу	(1,480,028)	328,670	(42,699)	3,390	(1,190,667)
Налоговый эффект облагаемых временных разниц					
Основные средства	11,253,672	(10,881,361)	115,197	-	487,508
Займы полученные	746,598	3,960	23,819	-	774,377
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	514,803	-	134,490	-	649,293
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,582	-	1	-	7,583
Прочие	31,067	253	(31,320)	-	-
Валовое обязательство по отсроченному налогу	12,553,722	(10,877,148)	242,187	-	1,918,761
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,480,028)	328,670	(42,699)	3,390	(1,190,667)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	11,073,694	(10,548,478)	199,488	3,390	728,094
Продолжающаяся деятельность	532,905	-	191,399	3,790	728,094
Прекращенная деятельность	10,540,789	(10,548,478)	8,089	(400)	-

26 Подоходный налог (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2019 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2020 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(293,473)	57,468	9,375	(226,630)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(30,084)	(93,909)	-	(123,993)
Товарно-материальные запасы	(299,083)	7,756	-	(291,327)
Займы выданные	(180,923)	6,074	-	(174,849)
Прочие	(377,617)	(284,762)	(850)	(663,229)
Валовый актив по отсроченному налогу	(1,181,180)	(307,373)	8,525	(1,480,028)
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	10,893,443	360,229	-	11,253,672
Займы полученные	252,722	493,876	-	746,598
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	411,847	102,956	-	514,803
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,582	-	-	7,582
Прочие	70,154	(39,087)	-	31,067
Валовое обязательство по отсроченному налогу	11,635,748	917,974	-	12,553,722
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,181,180)	(307,373)	8,525	(1,480,028)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	10,454,568	610,601	8,525	11,073,694
Продолжающаяся деятельность	380,621	142,909	9,375	532,905
Прекращенная деятельность	10,073,947	467,692	(850)	10,540,789

Ниже представлены суммы зачета:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(268,657)	(542,374)
- подлежащие возмещению в течение 12 месяцев	(922,010)	(937,654)
Активы по отсроченному налогу	(1,190,667)	(1,480,028)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	1,918,761	12,525,233
- подлежащее возмещению в течение 12 месяцев	-	28,489
Обязательства по отсроченному налогу	1,918,761	12,553,722
Признанное обязательство по отсроченному налогу	728,094	11,073,694

27 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию

Казахстанское 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 Группы 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 казахстанских налоговых органов до истечения применимого срока исковой давности. Несмотря на наличие риска оспаривания казахстанскими налоговыми органами политик, применяемых Группой, 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 2021 года финансовая отчетность не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (2020 год: резервы не формировались).

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов

Казахстанское 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 консолидированной финансовой отчетности резерв под обязательства по восстановлению и ликвидации активов является достаточным, исходя из требований действующего законодательства и деятельности Группы. Однако изменения в законодательстве, его интерпретации, а также изменения оценок руководства могут привести к необходимости пересмотра Группой своих оценок и создания дополнительного резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

Судебные разбирательства

К Группе периодически в ходе текущей деятельности поступают иски о требованиях. 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 октябре 2011 года Группа заключила долгосрочный договор продажи на поставку каменного угля. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 31 декабря 2021 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

В сентябре 2018 года Группа 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 Группа 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.

Договорные обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2021 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 30,367,575 тысяч тенге (2020 год: 1,044,520 тысяч тенге).

28 Управление финансовыми рисками

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

28 Управление финансовыми рисками (продолжение)

(а) Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Группы 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 и денежными средствами и денежными эквивалентами. В отношении финансовых гарантий Группа 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 Группа 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 2021 года, Группа разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от AA до A на сумму 0 тенге (2020 год: 3,290 тенге), от BBB- и ниже/без рейтинга на сумму 6,457,342 тысяч тенге (2020 год: 14,580,257 тысяч тенге). По состоянию на 31 декабря 2021 года, Группа разместила денежные средства, ограниченные в использовании, в финансовом учреждении с кредитным рейтингом B на сумму 5,729,116 тысяч тенге (2020 год: 5,093,282 тысячи тенге).

Группой 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 Группы в отношении кредитоспособности, могут осуществлять операции с Группой 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 Группа 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 Группы.

Группа 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, Группа 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.

28 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	Российский рубль	Китайский юань	Евро	Итого
2021 г.					
Активы	153,154,644	363,457	-	-	153,518,101
Обязательства	(99,092,752)	(312,830)	-	(159,771)	(99,565,353)
Чистая валютная позиция	54,061,892	50,627	-	(159,771)	53,952,748
2020 г.					
Активы	173,050,491	425,788	1,358,267	47,330	174,881,876
Обязательства	(123,196,693)	(21,073,223)	(658,110)	(49,306)	(144,977,332)
Чистая валютная позиция	49,853,798	(20,647,435)	700,157	(1,976)	29,904,544

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 Группы, 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 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Укрепление/ослабление доллара США на 20%	(8,649,903)/8,649,903	(7,976,608)/7,976,608
Укрепление/ослабление евро на 20%	(25,563)/25,563	-
Укрепление/ослабление российского рубля на 20%	(8,100)/8,100	(3,301,400)/3,301,400

Ценовой риск

Группа подвержена ценовому риску в отношении инвестиций, удерживаемых Группой и классифицируемых в отдельном бухгалтерском балансе как инвестиции по справедливой стоимости (Примечание 7). Однако Группа 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 Группы 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 в связи с тем, что все привлеченные или выданные займы были получены с фиксированной ставкой вознаграждения. По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения процентных ставок в отношении финансовых активов Группы 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.

28 Управление финансовыми рисками (продолжение)

(е) 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 Группы 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 Группы.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы 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	Движение денежных средств по договору	До года	1-3 лет	Более 3 лет
На 31 декабря 2021 года						
Займы полученные	16	93,370,674	124,866,258	12,739,107	44,310,083	67,817,068
Обязательства по аренде	16	3,756,680	3,836,342	1,647,160	2,044,927	144,255
Торговая кредиторская задолженность	20	14,049,179	14,049,179	14,049,179	-	-
Дивиденды к выплате		905,342	905,342	905,342	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		54,370	160,687	5,951	11,903	142,833
Итого финансовые обязательства		112,136,245	143,817,808	29,346,739	46,366,913	68,104,156
На 31 декабря 2020 года						
Займы полученные	16	115,473,909	146,000,796	13,823,982	50,052,973	82,123,841
Обязательства по аренде	16	24,632,142	31,162,789	4,599,362	9,818,299	16,745,128
Торговая кредиторская задолженность	20	15,118,390	15,118,390	14,770,360	348,030	-
Дивиденды к выплате		81,502	81,502	81,502	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		49,306	166,638	5,951	11,903	148,784
Итого финансовые обязательства		155,355,249	192,530,115	33,281,157	60,231,205	99,017,753

Размер гарантированных обязательств по финансовым гарантиям указан в Примечании 17.

Управление риском капитала

Цели Группы 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 Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Группа учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2021 г.	2020 г.
Займы полученные и обязательства по аренде	97,127,354	140,106,051
Капитал, причитающийся акционерам Компании	91,083,142	161,601,654
Итого капитал	188,210,496	301,707,705

29 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости

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.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости

При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Группа использует свое суждение для выбора различных методов и для проверки допущений, которые в основном основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату, а также на оценке справедливой стоимости других сторон.

Справедливая стоимость иных инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, относится к уровню иерархии 3 и определяется на основании моделей дисконтированных денежных потоков. Значительными необозримыми допущениями являются доходы и их ожидаемый ежегодный уровень роста. Несмотря на то, что допущение является субъективным суждением, руководство полагает, что применение допустимо возможных альтернатив по данному допущению существенно не влияет на оценку инвестиций.

30 События после отчетной даты

В январе 2022 года в Республике Казахстан произошли чрезвычайные события, связанные со значительными социальными волнениями. К концу января ситуация во всех регионах страны стабилизировалась. Президент Республики Казахстан объявил о политических и экономических реформах, которые продолжаются.

В феврале 2022 года начался военный конфликт между Украиной и Россией. Ряд стран и международных организаций, включая Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз, Швейцарию и Великобританию, ввели серии санкций против Российского правительства, различных компаний, в том числе, основного кредитора Группы (Сбербанк России (ПАО)) и отдельных лиц. Это привело к существенной нестабильности финансовых и товарных рынков. Группа продолжает соблюдать все санкции, применимые к её деятельности в соответствии с утвержденными комплаенс политиками.

В январе 2022 года срок погашения займа выданного компании под общим контролем продлен до января 2023 года.

В феврале 2022 года срок погашения займа выданного компании под общим контролем продлен до января 2026 года.

В апреле 2022 года, выплаты основного долга и процентов по займу полученному на срок до трех лет были отсрочены, в результате чего, оценка финансового дохода составила приблизительно до 7.8 миллионов долларов США.

В апреле 2022 года, Группа перестала быть гарантом по кредитной линии, полученной от Сбербанк Россия (ПАО).