

Годовой отчет листинговой компании АО «КМК Мунай»

за 2024 год



г. Актобе, 2025 год



ПРИТВЕРЖДАЮ:

И.о. президента АО «КМК Мунай»
Камашев М.А.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Обращение руководства АО «КМК Мунай»	6-8
2. Информация о листинговой компании – АО «КМК Мунай»	9-16
2.1. История развития. О дочерних и зависимых компаниях	9
2.2. Производственная структура	13
2.3. О запасах разрабатываемых месторождений	15
3. Основные события отчетного 2024 года	17-20
4. Операционная деятельность АО «КМК Мунай»	21-27
4.1. Анализ основных рынков. Макро- и микроэкономические изменения	21-23
4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи	24
4.3. Информация о продукции. Сбытовая и ценовая политика	25
4.4. Стратегия деловой активности	27
5. Финансово-экономические показатели АО «КМК Мунай»	28-34
5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей	28
5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год	28-29
5.3. Анализ финансового состояния	30-34
6. Управление рисками в АО «КМК Мунай»	35-40
6.1. Анализ основных рисков	35-39
6.2. Система управления рисками	40

7.	Социальная ответственность АО «КМК Мунай»	41-62
	7.1. О занятости и системе организации труда работников	41-47
	7.2. О здоровье и безопасности на рабочем месте	48
	7.3. Подготовка и образование	49-55
	7.4. О разнообразии и равных возможностях	56-58
	7.5. О практике трудовых отношений	59
	7.6. Благотворительность (спонсорство)	59
	7.7. О противодействии коррупции	60
	7.8. О соответствии требованиям законодательства	61
	7.9. Об ответственности за продукцию	62
8.	Экологичность в АО «КМК Мунай»	66-76
	8.1. Об используемых материалах	63
	8.2. О продукция и услугах	64
	8.3. Управление отходами	64-65
	8.4. О водопотреблении	66-68
	8.5. Об энергопотреблении и энергоэффективности	69-70
	8.6. Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ	71
	8.7. О сбросах сточных вод	71
	8.8. О выбросах парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу	71-72
	8.9. Об охране окружающей среды	73-74
	8.10. О биологическом разнообразии	75
	8.11. О соответствии экологическим требованиям	75-76

9.	Климатические изменения	77-82
	9.1. Управление климатическими изменениями	77
	9.2. Стратегическое направление	78-79
	9.3. Управление рисками	80-81
	9.4. Показатели и целевые значения	82
10.	Корпоративное управление в АО «КМК Мунай»	83-125
	10.1. Описание системы корпоративного управления. Основные принципы	83-84
	10.2. Структура корпоративного управления	84-89
	10.3. Совет директоров	89-103
	10.4. Единоличный исполнительный орган	104
	10.5. Организационная структура	105-107
	10.6. О вознаграждениях	108
	10.7. Об акционерах и акциях АО «КМК Мунай»	109-110
	10.8. О дочерних и зависимых компаниях	111
	10.9. Информация о дивидендах	111
	10.10. О правах миноритарных акционеров	112
	10.11. Информация о крупных сделках	113
	10.12. Информационная политика	113-114
	10.13. Управление рисками	115
	10.14. Внутренний контроль и аудит	116-121
	10.15. О взаимодействии с заинтересованными сторонами	122-125
11.	Контактная информация/информация для инвесторов	126

**12. Отчет независимого аудитора по финансовой отчетности
АО «КМК Мунай» за 2024 год и финансовая отчетность
АО «КМК Мунай» за 2024 год**

127-171

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА АО «КМК МУНАЙ»

Уважаемые Дамы и Господа!



Настоящим Акционерное общество «КМК Мунай», являясь листинговой компанией (далее – Общество), предлагает Вашему вниманию, отчет по итогам 2024 года.

Общество искренне благодарит Вас за проявленный интерес и всегда готово к сотрудничеству с Вами во благо взаимных интересов!

Основной сферой деятельности нашего Общества является разведка и добыча углеводородного сырья на месторождениях **Кокжиде**, **Мортук** и **Кумсай**, расположенных в Актюбинской области.

Акционерное общество «КМК Мунай» было создано в 2004 году, но, несмотря на столь «молодой» возраст заслуженно считается одним из предприятий нефтегазового сектора, отличающегося своим динамичным развитием, и демонстрирующее высокий уровень социальной и корпоративной ответственности.

Истекший 2024 год сохранил как для Компании, так и для всей нефтегазовой отрасли Казахстана неопределенность на энергетических рынках. Кроме того, антироссийские санкции, война России и Украины, валютные колебания, рост инфляции негативно повлияли как на финансовое положение Компании, так и на экспортный потенциал страны. Необходимо отметить также, что в 2024 году значительный ущерб месторождениям АО «КМК Мунай» нанесло наводнение, было приостановлено 144 скважины, общие убытки от наводнения составили 9 620 тонн.

Вместе с тем, несмотря на сложившиеся условия, по итогам отчетного года, Обществу удалось достичь положительных результатов в производственно-хозяйственной деятельности, обеспечив максимальную прибыль для акционеров. За счет снижения Обществом не влияющих на результат капиталовложений и денежных затрат, максимум ресурсов было направлено на повышение показателей добычи нефти. Фактический объем добычи по итогам года составил 360,0 тыс. тонн.

С помощью детального управления разработкой месторождений получен очевидный эффект увеличения добычи за счет новых скважин и ОТМ, СЕС запасы стабильно увеличиваются. В 2024 году было реализовано 17 активных мероприятий, что позволило увеличить суточную добычу нефти с 4,8 тн/сутки до 38,2 тн/сутки, общий прирост добычи составил 3552 тонн.

По итогам 2024 года было пробурено 41 новая скважина: 16 на месторождении Кумсай и 25 на месторождении Мортук и завершено их обустройство. На Мортуке также введен в эксплуатацию новый стационарный котел производительностью 21 т/ч, построены системы водоподготовки, новые подстанции напряжением 35 кВ и завершено строительство нового УППВ. Параллельно, для предотвращения потерь в производстве из-за весенних паводков, на АГЗУ-2 Кокжиде возведена новая защитная дамба, что повысит надежность работы объекта в будущем.

Отдавая безусловный приоритет вопросам безопасности, охраны труда и окружающей среды, за прошедший 2024 год в АО «КМК Мунай» пожаров, техногенных аварий с разрушением зданий и сооружений, а также повлекших загрязнение окружающей среды, зафиксировано не было. Вместе с тем, осознавая свою растущую роль, в ушедшем 2024 году, АО «КМК Мунай» была продолжена работа, связанная с совершенствованием системы управления при чрезвычайных ситуациях, а также работа в области профессиональной подготовки работников, в особенности, работников, чья работа связана с объектами повышенной опасности.

Несмотря на период восстановления и сложившиеся трудности, в отчетном году всем работникам Общества, с 01 января 2024 года были повышены размеры заработных плат. Размер повышения составил от 6 до 25%. В полном объеме исполнялись обязательства работодателя, принятые согласно положениям Коллективного договора, своевременно производилась выплата заработной платы. Для работников были обеспечены все должные условия труда и отдыха, социальные гарантии и льготы. Обеспечено сохранение всех рабочих мест.

В новом 2024 году мы намерены продолжить активную работу по увеличению акционерной стоимости Общества. Благодаря поддержке акционеров Общества, мы нацелены на дальнейшее обеспечение стабильного роста добычи нефти, формирование основы для наращивания производственных мощностей в условиях постоянной готовности к меняющейся бизнес-среде, несмотря на возможное влияние неблагоприятных внешних факторов. Согласно утвержденному плану бурения, в 2025 году будут пробурены еще 15 новых скважин. Из основных запланированных к строительству объектов в 2025 году: наземные обустройство на месторождении Кумсай – 5 скважин, наземное обустройство на месторождений Мортук – 10 скважин, строительство УППВ (переходящий) на месторождении Мортук, подстанции 35 кВт.

В целях дальнейшего повышения уровня корпоративного управления, в 2025 году будет и дальше проводиться работа, направленная на совершенствование организационной структуры, повышение уровня эффективности менеджмента, оптимизацию численности персонала АО «КМК Мунай», а также повышение эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе.

Наша главная цель – построить эффективную модель бизнеса, которая будет приносить добавочную стоимость для наших акционеров, наших партнеров и работников нашего Общества. Достичь столь высокую планку АО «КМК Мунай» намерено путем дальнейшего расширения производственной инфраструктуры, сплочения команды менеджеров и использования современных методов производственного и корпоративного менеджмента.

С уважением,
И.о. президента АО «КМК Мунай»



Камашев М.А.

2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ – АО «КМК МУНАЙ»

2.1. История развития. О дочерних и зависимых организациях

Акционерное общество «КМК Мунай» (АО «КМК Мунай») - Общество, образованное в 2004 году путем слияния ТОО «Кокжиде Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Кумсай Мунай». Ранее Общество носило названия «ККМ Operating Company» и «Lancaster Petroleum». В связи с приходом нового акционера, 29 марта 2010 года Общество продолжило свое развитие под новым наименованием - «КМК Мунай». В начале 2013 года контрольный пакет акций Общества был выкуплен АО «СНПС-Актобемунайгаз», одним из лидеров нефтегазовой промышленности Республики Казахстан. Приход акционера в лице АО «СНПС-Актобемунайгаз» в еще большей степени укрепил позиции АО «КМК Мунай» и придал новый импульс развитию Общества.

Основной вид деятельности АО «КМК Мунай» - разведка и добыча углеводородного сырья. Общество является обладателем Контрактов на недропользование на нефтяные месторождения Кокжиде, Мортук и Кумсай. Контрактные территории Кокжиде, Мортук и Кумсай расположены в Актюбинской области Республики Казахстан. Все три блока граничат друг с другом и составляют один большой, площадью более 300 км². Контрактные территории расположены в пределах восточной части Прикаспийского нефтегазового бассейна.

Месторождения находятся в 250 километрах южнее города Актобе. В городе расположен крупный аэропорт и региональный железнодорожный узел. Примерно в 13 километрах от них расположен пос. Кенкияк - центр местной нефтяной индустрии. В регионе развитая инфраструктура, включающая региональный железнодорожный узел, нефте- и газо-проводы, системы электроснабжения и дороги.

АО «КМК Мунай» подключено к магистральному нефтепроводу АО «КазТрансОйл», который соединяет инфраструктуру промысла с трубопроводами Кенкияк-Атырау и Кенкияк-Кумколь. Трубопровод Кенкияк-Атырау служит главным нефтяным экспортным маршрутом для нефтедобывающих компаний, включая компанию «КМК Мунай» в области, и в свою очередь, связан

с российским трубопроводом «ТрансНефть» и системами СПС с экспортными выходами в Черное и Балтийское моря. Посредством трубопровода Кенкияк-Кумколь осуществляется транспортировка и поставка нефти по направлениям внутреннего рынка (НПЗ Республики Казахстан (г. Шымкент, г. Павлодар)) и экспорта в Китайскую Народную Республику.

Исходя из специфики деятельности в области операций по недропользованию, Общество не испытывает значительной конкуренции. Вместе с тем, в качестве конкурентов Общества могут рассматриваться компании, ведущие деятельность по совмещенной разведке и добыче нефти, расположенные в Актюбинской области на сопредельных контрактных территориях.

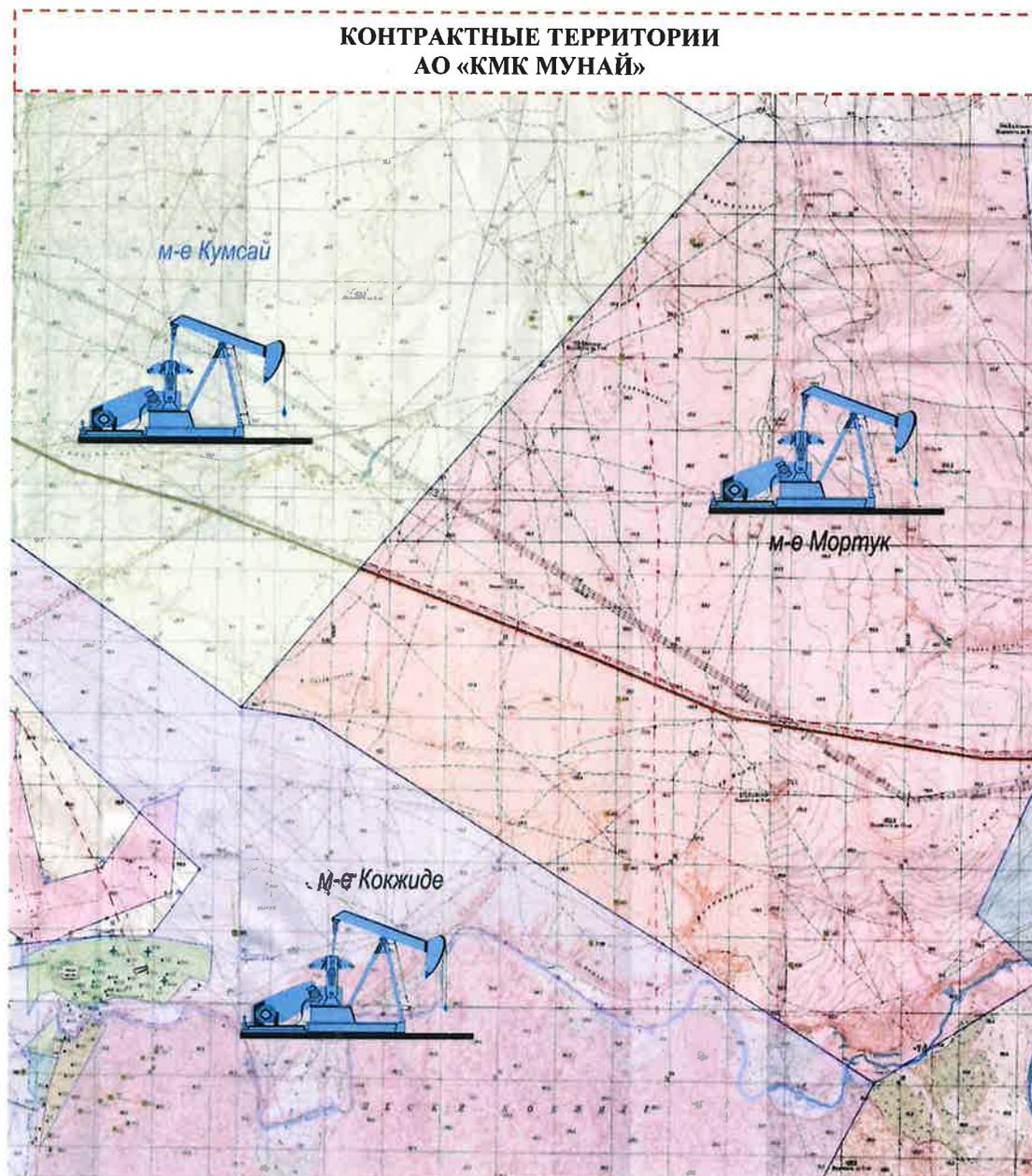
На новом этапе развития АО «КМК Мунай», стратегические планы менеджмента ориентированы на дальнейшее расширение производственных мощностей, повышение эффективности управления и соответствие международным стандартам.

Для обеспечения планируемых темпов роста, Общество продолжает доразведывать и разрабатывать имеющиеся контрактные территории. Предусматриваются инвестиции в технологии, необходимые для повышения эффективности разработки месторождений.

Развитие эффективной системы управления с использованием лучшей мировой практики остается одним из главных приоритетов в ближайшее время. В его рамках планируются значительные вложения в создание корпоративной информационной системы, охватывающей все сегменты Общества, включая повышение квалификации персонала.

Дочерних и зависимых организаций, как и филиалов и представительств, у АО «КМК Мунай» не имеется.





2.2. Производственная структура

Вопрос о производственной структуре любого предприятия является одним из ключевых в системе управления. От правильно и четко разработанной структуры зависят результаты хозяйственной деятельности предприятий, а также эффективность всех протекающих производственных процессов.

Производственный цикл АО «КМК Мунай» определяется взаимодействием его структурных подразделений. В зависимости от выполняемых процессов, в АО «КМК Мунай» функционируют основные производственные, вспомогательные и обслуживающие подразделения.

Основные производственные подразделения Общества определяют производственный профиль АО «КМК Мунай». Вспомогательные подразделения предназначены для создания материально-технических условий функционирования основных производственных подразделений. Обслуживающие – для выполнения работ по транспортировке и хранению материальных ресурсов, готовой продукции.

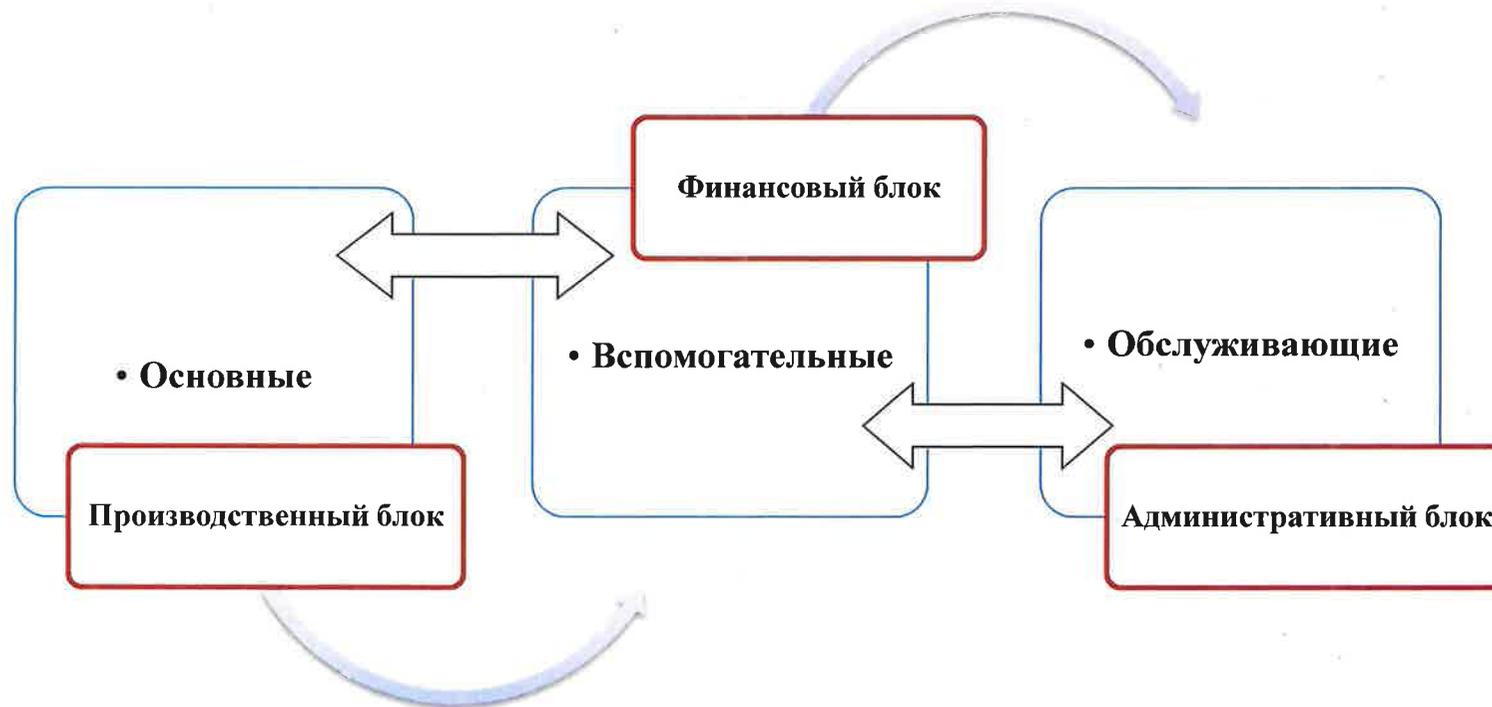
Организационная структура АО «КМК Мунай» построена на принципе единоначалия. Все структурные подразделения Общества разделены на три блока: Производственный, Финансовый и Административный.

Учитывая, что успешное решение любой производственно-хозяйственной задачи на любом уровне управления требует комплексного применения руководителем различных методов управления и стимулов к труду, в АО «КМК Мунай» широко применяются экономические, административные и социально-психологические методы управления.

Производственной структуре АО «КМК Мунай» характерны принципы:

1. **специализации:** закрепление за каждым структурным подразделением Общества технологически однородной группы работ;
2. **непрерывности:** обеспечение движения предмета труда с одного рабочего места на другое без задержек и остановок;
3. **пропорциональности:** согласованность в продолжительности и производительности всех взаимосвязанных структурных подразделений;
4. **параллельности:** одновременность выполнения отдельных операций и процессов;
5. **ритмичности:** регулярность и устойчивость хода всего процесса, что обеспечивает производство одинакового или равномерно увеличивающегося количества продукции за равные промежутки времени
6. **гибкости:** быстрая адаптация производственного процесса к изменению организационно-технических условий.

За отчетный 2024 год производственная структура АО «КМК Мунай» отличилась своей динамичностью. В истекшем году, по мере совершенствования технологий производства, управления и организации труда, совершенствовалась и производственная структура Общества, что создало условия для интенсификации производства, эффективного использования трудовых, материальных и финансовых ресурсов, повышения качества продукции. Именно постоянное совершенствование технологий производства, управления и организации труда позволило Обществу, несмотря на неблагоприятные внешние факторы, обеспечить сохранность рабочих мест, уровень заработной платы и прочие гарантии работникам.



2.3. О запасах разрабатываемых месторождений (по состоянию на 01.01.2025 г.)

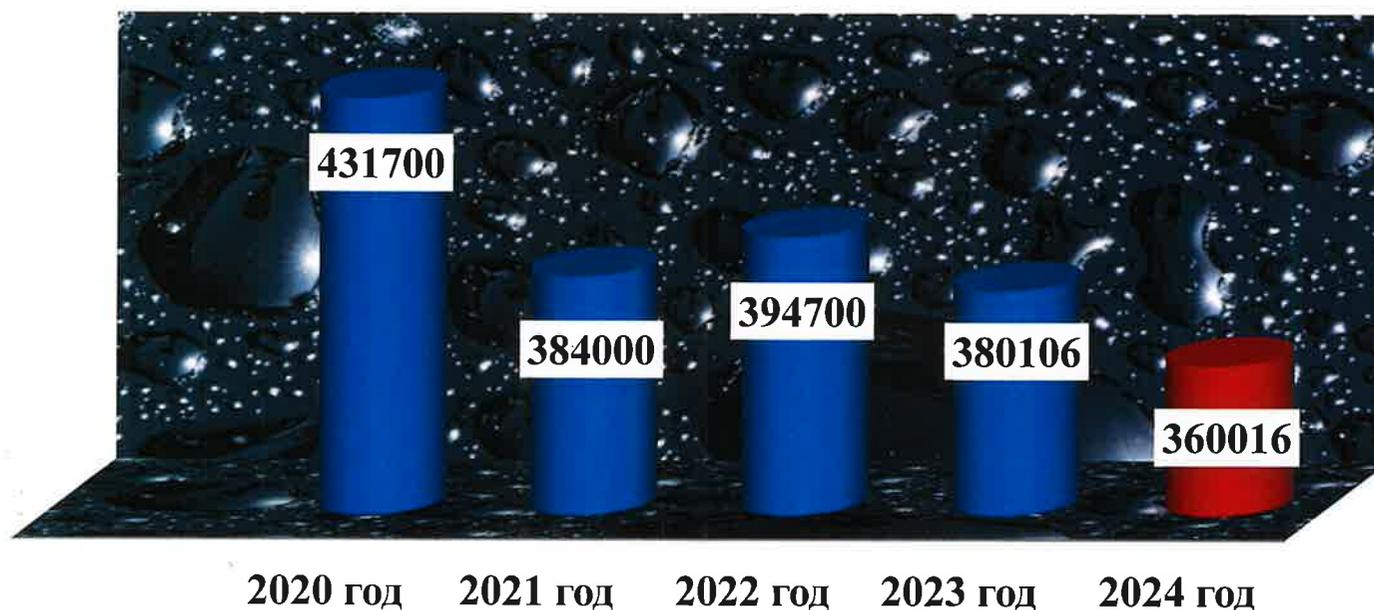
Месторождение:		Запасы:		Накопл. добыча к концу 2024 года:	Остаток извлеч. запасов по состоянию на 01.01.2025 г.:	Степень выработанности:	Примечание:
		Геолог.	Извлеч.				
		(10 ³)	(10 ³ t)				
Кокжиде надсолевое	Ю-II	7366	1254	279	975	3.79	По состоянию пересчета запасов УВС на 02.01.2013г. и перевода и уточнения запасов нефти продуктивного горизонта Ю-II на 02.01.2020г. геологические запасы составляют 17785000тн, извлекаемые запасы составляют 4623000 тн. К концу 2024 года накопленная добыча составила 1827700 тн.
	Т-I	7332	1892	428	1464	5.84	
	Т-II-III	3087	1477	1121	356	36.31	
	Общ.	17785	4623	1827.7	2795.3	10.28	

Юго-восточная часть Кенкияк подсоловое на контрактной территории	КТ-II	3961	1473	234.7	1238	5.93	Геологические запасы составляют 3961000 тн., извлекаемые запасы составляют 1473000 тн. К концу 2024 года накопленная добыча составила 234700 тн.
Кумсай надсоловое	Ю-II	27385	5423	2940	2483	10.74	Геологические запасы месторождения Кумсай надсоловое составляют 27385000 тн., извлекаемые запасы составляют 5423000 тн.
Мортук надсоловое	К1/Ю	28409	3751	805	2946	2.83	Геологические запасы месторождения Мортук надсоловое составляют 28409000 тн., извлекаемые запасы составляют 3751000 тн.
Общее по месторождениям:		77540	15270	5807.4	9462.3	7.49	

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО 2023 ГОДА

В 2024 году в АО «КМК Мунай» объем добычи нефти составил **360 016 тонн**.

Показатели добычи нефти 2020-2024 гг., в тоннах



По сравнению с 2023 годом годовой прирост нефти уменьшился почти на 20 090 тонн или на 6,5%. В отчетном году наблюдался устойчивый рост запасов SEC.

За истекший 2024 год организационно-технические мероприятия были выполнены: на месторождении Кумсай на 159 скважин (эффективность составило 96,9%, суточная прибавка 165,8 тонны), на месторождении Мортук на 107 скважинах (эффективность составила 94,4%: суточная прибавка – 129,8 тонны).

В связи с достигнутым успехом в эксперименте по внедрению многокомпонентного генератора на месторождении Мортук для увеличения добычи нефти, начатого еще в марте 2018 года. Эта технология позволила добиться хороших результатов по увеличению добычи нефти.

Всего за отчетный год было пробурено 41 новых скважин, из которых 16 скважин на месторождении Кумсай и 25 скважин на месторождении Мортук. Успешность результатов бурения составила 100%.

По итогам года, по сравнению с аналогичным периодом 2023 года, отмечено по месторождению Кокжиде естественное падение снизилось с 9,6% до 9,0% при общем падении с 9,6% до 9,0%. По месторождению Кумсай, естественное падение старого фонда снизилось с 28,5% до 28,2% при общем падении с 9,1% до 8,1%. По месторождению Мортук, естественное падение снизилось с 29,5% до 29,3% при общем – с 12,2% до 11,6%.

Успешно были реализованы технологии для повышения дебита скважин. К примеру, на 10 скважинах месторождения Мортук был установлен парораспределительный клапан.

В отчетном 2024 году, были полностью завершены работы, связанные с улучшением обустройства месторождений Кумсай и Мортук:

- на месторождении Кумсай было выполнено обустройство 16 новых скважин;
- на месторождении Мортук выполнено обустройство 25 скважин, строительства стационарного котла 21 т/ч, системы водоподготовки на месторождении Мортук.

Для защиты месторождения Кокжиде от весеннего наводнения и во избежание потери добычи построена новая защитная противопаводковая дамба.

В 2024 году в Обществе была продолжена работа по оптимизации процессов реализации нефти по направлениям сбыта для целей достижения максимальной выгоды. В отчетном году, объем реализации нефти на внутренний рынок составил 65%, на экспорт – 35%.

В отчетном году Обществом в полном объеме исполнены контрактные обязательства, в частности, обязательства по местному содержанию в товарах, работах и услугах, используемых при проведении операций по недропользованию.

**Исполнение обязательств АО «КМК Мунай»
по местному содержанию в товарах, работах и услугах за 2024 год**

№ Контракта:	Товары		Работы		Услуги	
	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %
50 (Кокжиде)	16,10	16,35	70,00	83,67	74,80	90,43
51 (Кумсай)	16,00	42,12	70,40	82,08	79,30	85,43
731 (Мортук)	16,00	38,47	71,20	77,27	76,60	86,40

Вместе с тем, наряду с достигнутыми успехами Общества, имеются и трудности производственного характера. В частности, требуется реконструкции Участка подготовки нефти для увеличения мощностей подготовки жидкости.

Увеличение объемов добычи на месторождении Мортук влечет увеличение объемов жидкости, а объемы песка и обводненности оказывают влияние на перекачку и подготовку нефти, что в свою очередь, требует проведения работ по разработке технико-экономического обоснования для отделения песка и воды.

План работ на 2025 год

1. Наземное обустройство 4-х новых скважин на месторождении Кумсай
2. Разработка проекта подстанции 35 кВТ

3. Наземное обустройство 10-ти новых скважин на месторождении Мортук;
4. Строительство УППВ на месторождении Мортук (переходящий)

ОСНОВНЫЕ СТРОИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ в 2024 году

На АГЗУ-2 Кокжиде было построено новое защитное дамба от наводнений.

Завершение строительства подстанции 35 кВТ

Завершение строительства стационарного котла 21 т/ч, системы водоподготовки на месторождении Мортук

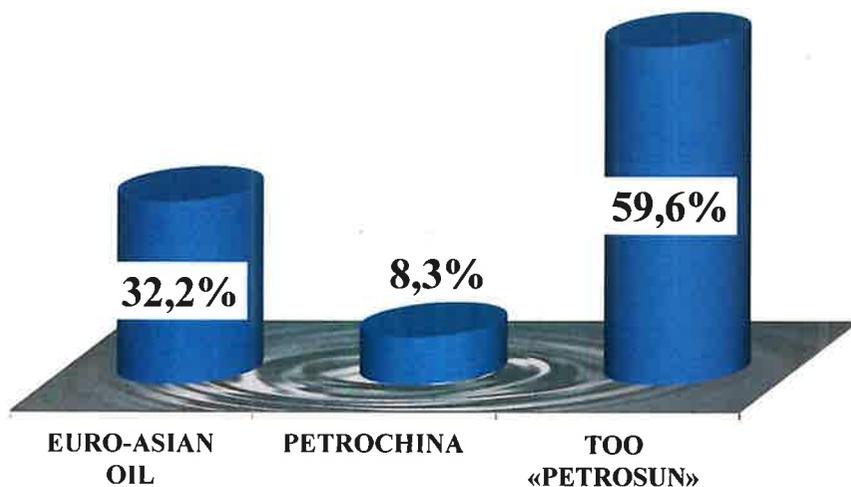


4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

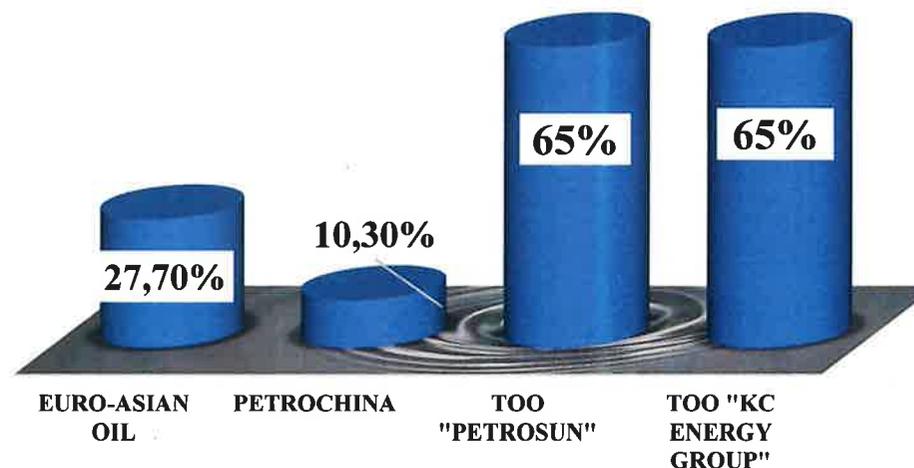
4.1. Анализ основных рынков. Макроэкономические изменения.

Исходя из специфики основного вида деятельности, конечным продуктом деятельности Общества выступает сырая нефть. Добываемый в незначительных объемах попутный газ на месторождении Кокжиде надсолевое используется исключительно для собственных нужд в соответствии с утвержденной Программой утилизации газа. На иных надсолевых структурах месторождений (Мортук, Кумсай) попутный газ отсутствует. Незначительный объем добываемого попутного газа на подсолевых структурах месторождений Общества отчуждается иным лицам в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области газа и газоснабжения.

Потребители продукции,
объемы потребления (в %) в 2023 году



Потребители продукции,
объемы потребления (в %) в 2024 году

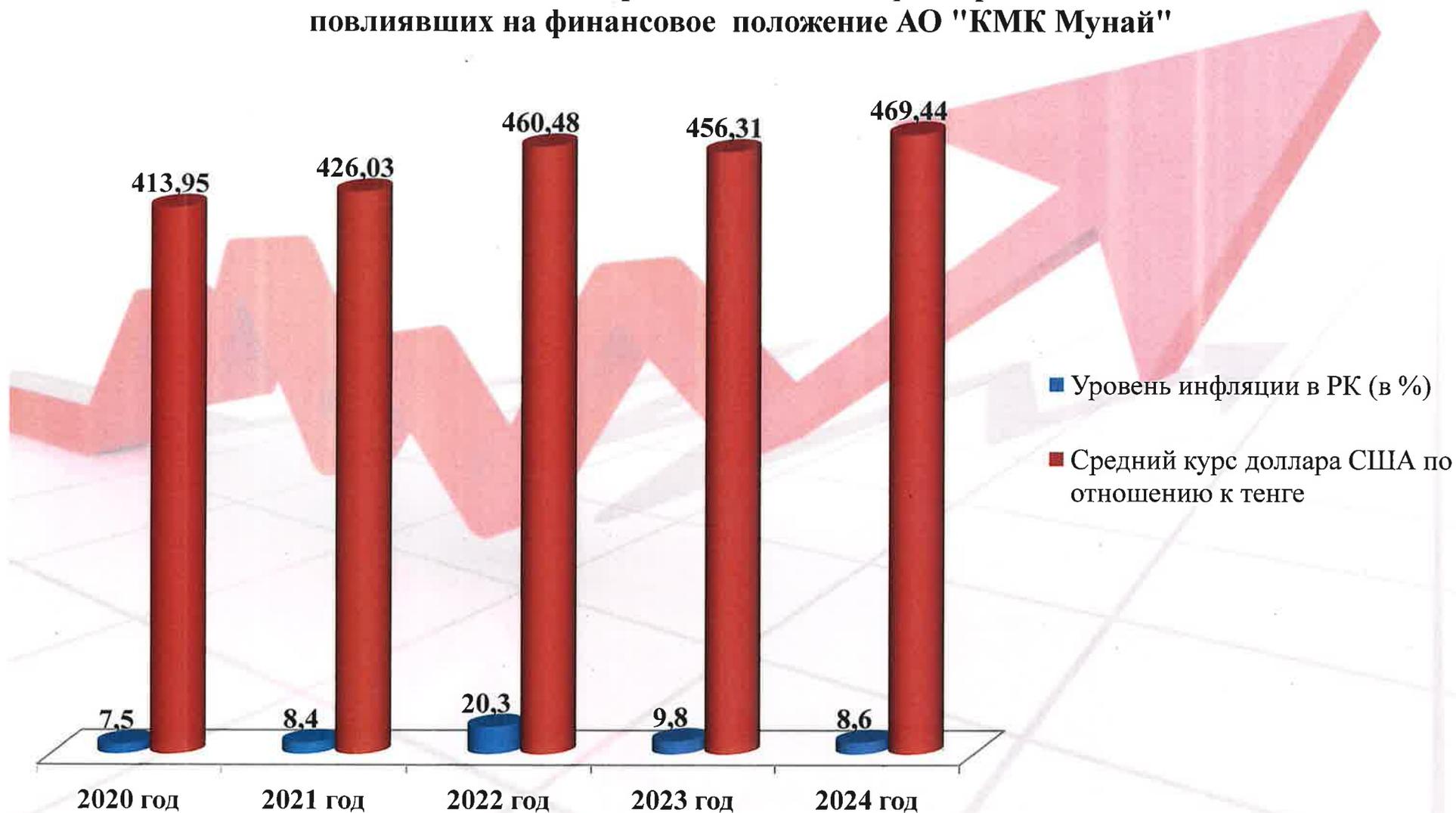


Мировые цены на нефть являются основным макроэкономическим фактором, влияющим на финансовое положение Общества. В свою очередь, исходя из специфики деятельности Общества, возможные микроэкономические факторы существенного влияния не оказывают.

Динамика мировой цены на нефть марки Brent (в \$/барр.)



**Анализ макроэкономических факторов,
повлиявших на финансовое положение АО "КМК Мунай"**

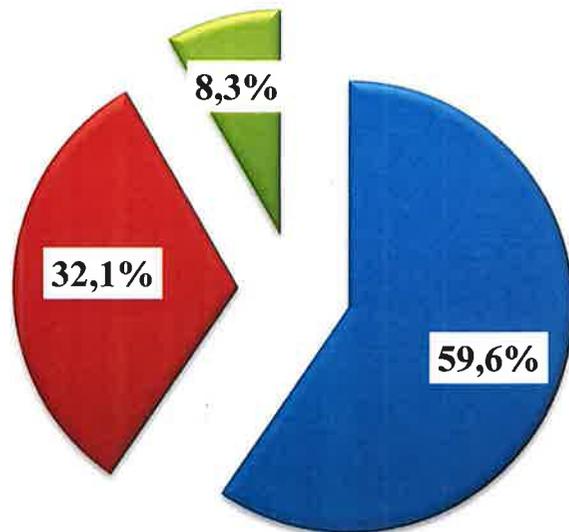


4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи

В 2024 году, по результатам анализа, направленного на выявление наиболее выгодных направлений сбыта нефти, в условиях постепенного восстановления спроса на рынке углеводородов, Общество увеличило объем реализации нефти на рынки Китая. Из общего распределения ресурсов реализованной нефти, на внутренний рынок было поставлено 65% и на экспорт – 35%.

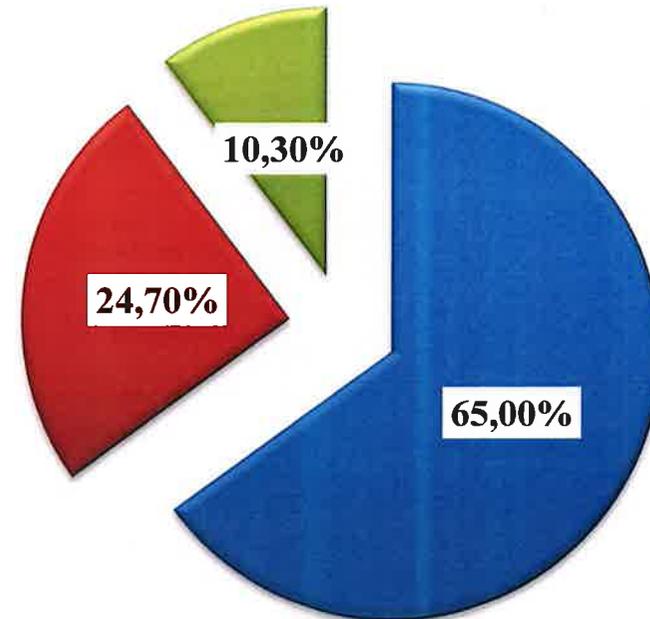
Объемы реализации нефти по направлениям в 2023 году

■ Внутренний рынок ■ Европа ■ КНР



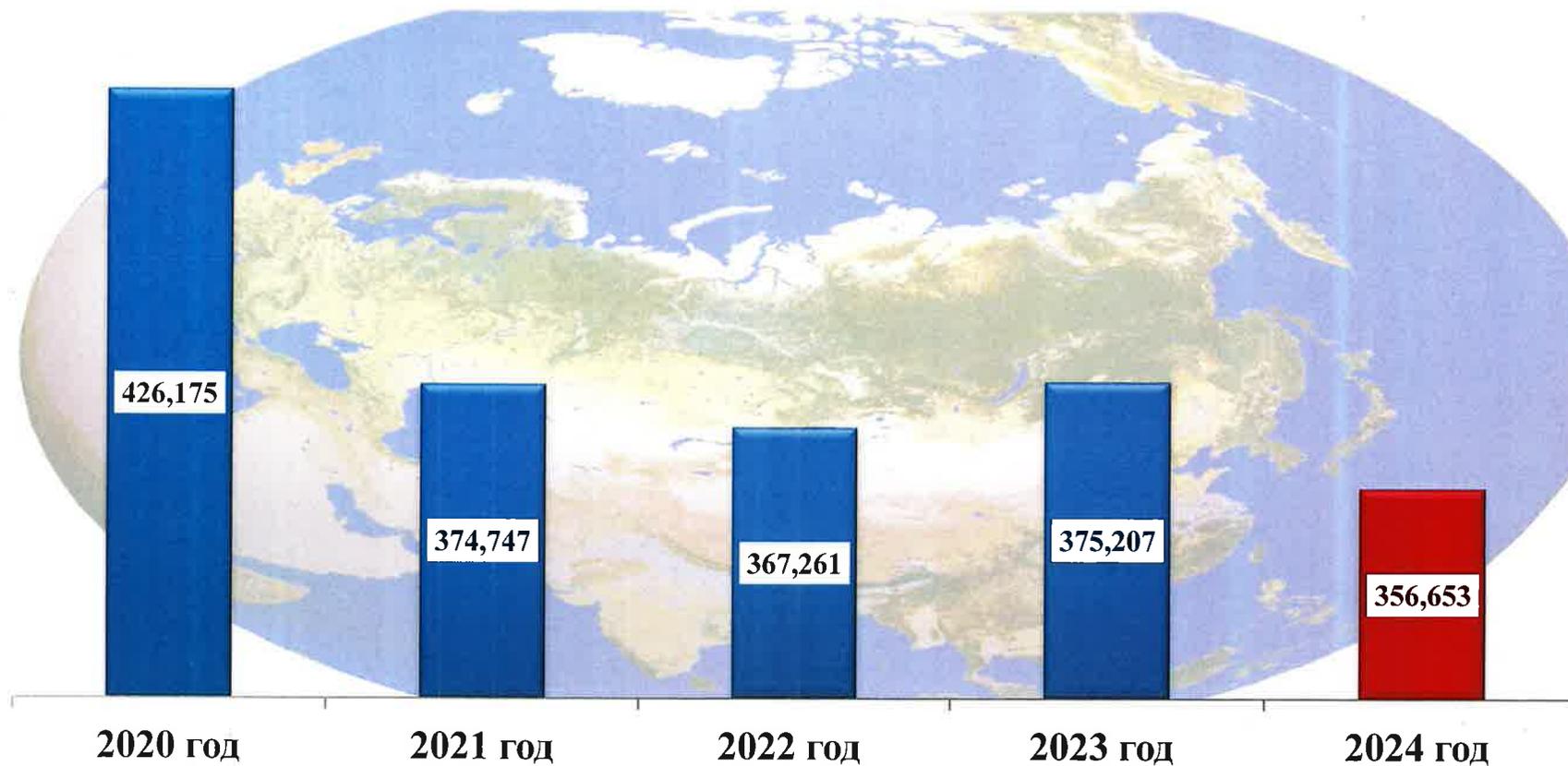
Объемы реализации нефти по направлениям в 2024 году

■ Внутренний рынок ■ Европа ■ КНР



4.3. Информация о продукции. Сбытовая и ценовая политика

Объемы реализованной АО "КМК Мунай" нефти с 2020-2024гг. (в тыс. тон.)



4.4. Стратегия деловой активности

Нефтегазовый сектор является одним из ведущих отраслей казахстанской экономики. За годы независимого развития Казахстан вошел в число ведущих производителей и экспортеров нефти в мире. По прогнозам мировых экспертных организаций нефть и газ в обозримой перспективе десятилетий останутся основным энергетическим ресурсом.

В свою очередь, нефтегазовая отрасль Казахстана продолжает находиться в зоне активного роста наряду с сохранением ее высокой инвестиционной привлекательности. В рамках Стратегии «Казахстан - 2050» отраслевым ведомствам предстоит выработать наиболее оптимальный сценарий освоения энергоресурсов страны и вхождения Казахстана в число 30 наиболее развитых государств. При этом источником прогресса должна стать не столько сырьевая, сколько диверсифицированная экономика с развитым аграрным и промышленным перерабатывающим сектором, машиностроением, инновационной экономикой и т.п.

Вместе с тем, говорить о перспективах развития АО «КМК Мунай» на ближайшие 3 (три) года, как и в целом, всех недропользователей Казахстана, в настоящее время, весьма затруднительно. Неблагоприятным фактором, как минимум, может послужить рост себестоимости добычи нефти на старых месторождениях.

В связи с тем, что цена на нефть марки Brent в 2024 году по сравнению с 2023 годом немного выросла, активная деятельность АО «КМК Мунай» в 2024 году, направленная на реализацию нефти в более выгодных направлениях, вполне обусловлена.

Стратегия развития АО «КМК Мунай»



5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КМК МУНАЙ»

5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей

Производственные расходы

За 2024 год фактические затраты на производство составили 33 718 047 тыс. тенге при плане 30 925 549 тыс. тенге. Увеличение от плана составило 9% или 2 792 498 тыс. тенге. В основном, увеличение произошло налога на добычу полезных ископаемых, топливного газа, электроэнергии, амортизации и другие расходы на добычу.

Административные расходы

За 2024 год административные расходы составили 1 415 266 тыс. тенге при плане 1 339 371 тыс. тенге, превышение плана – 75 895 тыс. тенге.

Превышение плана обусловлено из-за затрат на обучение персонала, а также в результате увеличения размера заработных плат.

Расходы на реализацию нефти

Фактические расходы на реализацию нефти за 2024 год составили 14 702 646 тыс. тенге при плане 14 277 201 тыс. тенге. Расходы увеличились на 425 445 тыс. тенге. На увеличение повлияли выплаты рентного налога и экспортно-таможенной пошлины.

5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год

Финансовые результаты 2024 года по сравнению с 2023 годом

Доход от реализации нефти за 2024 год составил 56 988 875 тыс. тенге, что на 3% ниже, чем в 2023 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2024 год повысилась по сравнению с 2023 годом на 23%.

Административные расходы за 2024 год уменьшились по сравнению с 2023 годом на 2%.

Расходы на реализацию за 2024 год уменьшились по сравнению с 2023 годом на 9%.

Финансовые расходы за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличилось на 30%.

Финансовые результаты 2024 года по сравнению с 2022 годом

Доход от реализации нефти за 2024 год по сравнению с 2022 годом уменьшился на 5%.

Себестоимость реализованной продукции за 2024 год увеличилась по сравнению с 2022 годом на 35%.

Административные расходы за 2024 год увеличились на 7%.

Расходы на реализацию за 2024 год по сравнению с 2022 уменьшились на 21%.

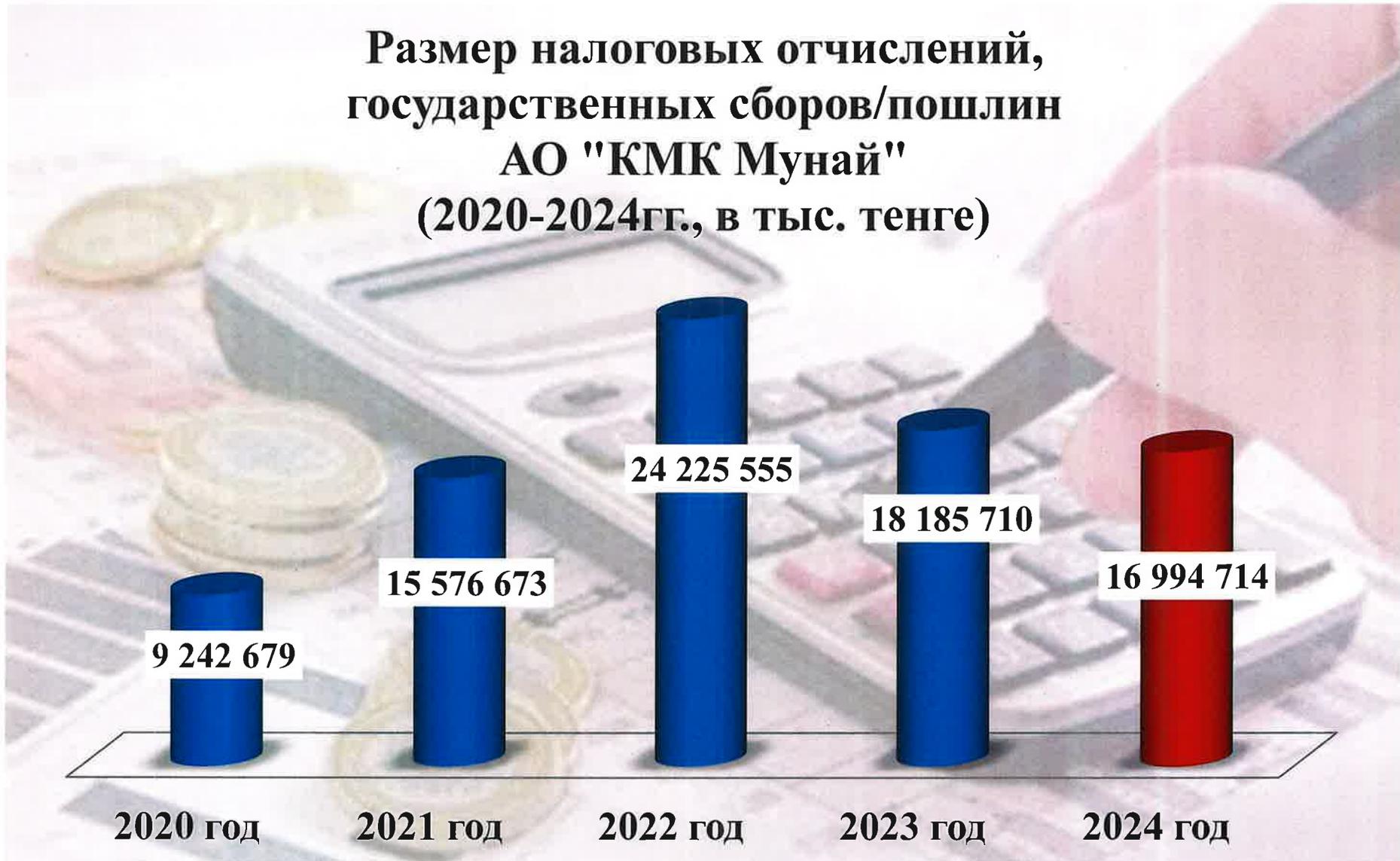
Финансовые расходы за 2024 год снизились на 3% по сравнению с 2022 годом.

5.3. Анализ финансового состояния

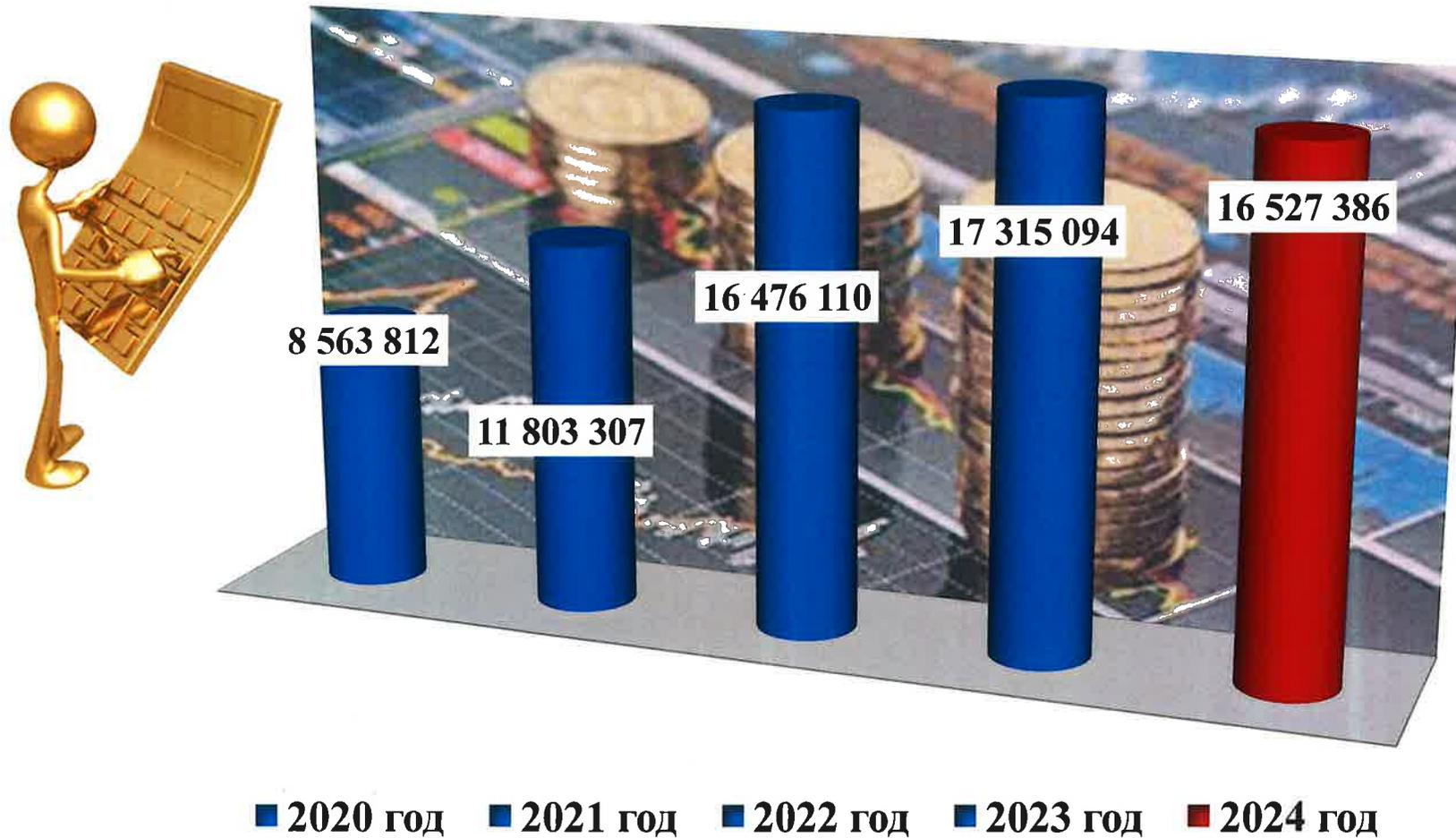
тыс. тенге:	2024 г.	2023 г.	2022 г.	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Доход	56 988 875	58 756 320	59 928 714	54,135,455	38,703,569	64,993,206
Себестоимость реализации	(31 952 996)	(26 955 565)	(22 444 837)	(20,692,657)	(18,926,836)	(20,036,894)
Валовая прибыль	25 035 879	31 800 755	37 483 877	33,442,798	19,776,733	44,956,312
Геологические и геофизические расходы		-	-	-	-	-
Административные расходы	(1 390 832)	(1 803 897)	(1 324 030)	(1351,172)	(858,402)	(1,764,276)
Расходы по реализации	(14 702 646)	(16 127 711)	(18 642 645)	(14,139,242)	(9,705,495)	(18,744,895)
Убыток от выбытия основных средств		-	-	-	-	(264,779)
Убыток от обесценения основных средств	(185 535)	(165 188)	(2 476 608)	(2,389,756)	-	-
Прочие операционные (расходы)/доходы	(280 319)	192 535	34 283	24,694	30,497	30,335
Результаты операционной деятельности	8 476 547	13 896 494	15 074 877	15,587,322	9,243,333	24,212,697
Финансовые доходы	524 101	63 916	62 207	54,673	47,231	105,380
Финансовые расходы	(4 070 259)	(2 796 853)	(3 730 689)	(2,095,367)	(4,961,593)	(3,177,226)
Чистые финансовые расходы	(3 546 158)	(2 732 937)	(3 668 482)	(2,040,694)	(4,914,362)	(3,071,846)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	4 930 389	11 163 557	11 406 395	13,546,628	4,328,971	21,140,851
Экономия/(расход) по подоходному налогу	(1 568 189)	(4 585 427)	(4 577 188)	(7,474,566)	(3,036,668)	(6,605,111)
(Убыток)/прибыль и общий совокупный доход за год	3 362 200	(6 578 130)	6 829 207	6,072,062	1,292,303	14,535,740
(Убыток)/прибыль на акцию		-	-	-	-	-
(Базовый убыток)/базовая прибыль на акцию (тенге)	2,577	5,042	5,235	4,654	0,991	11,142



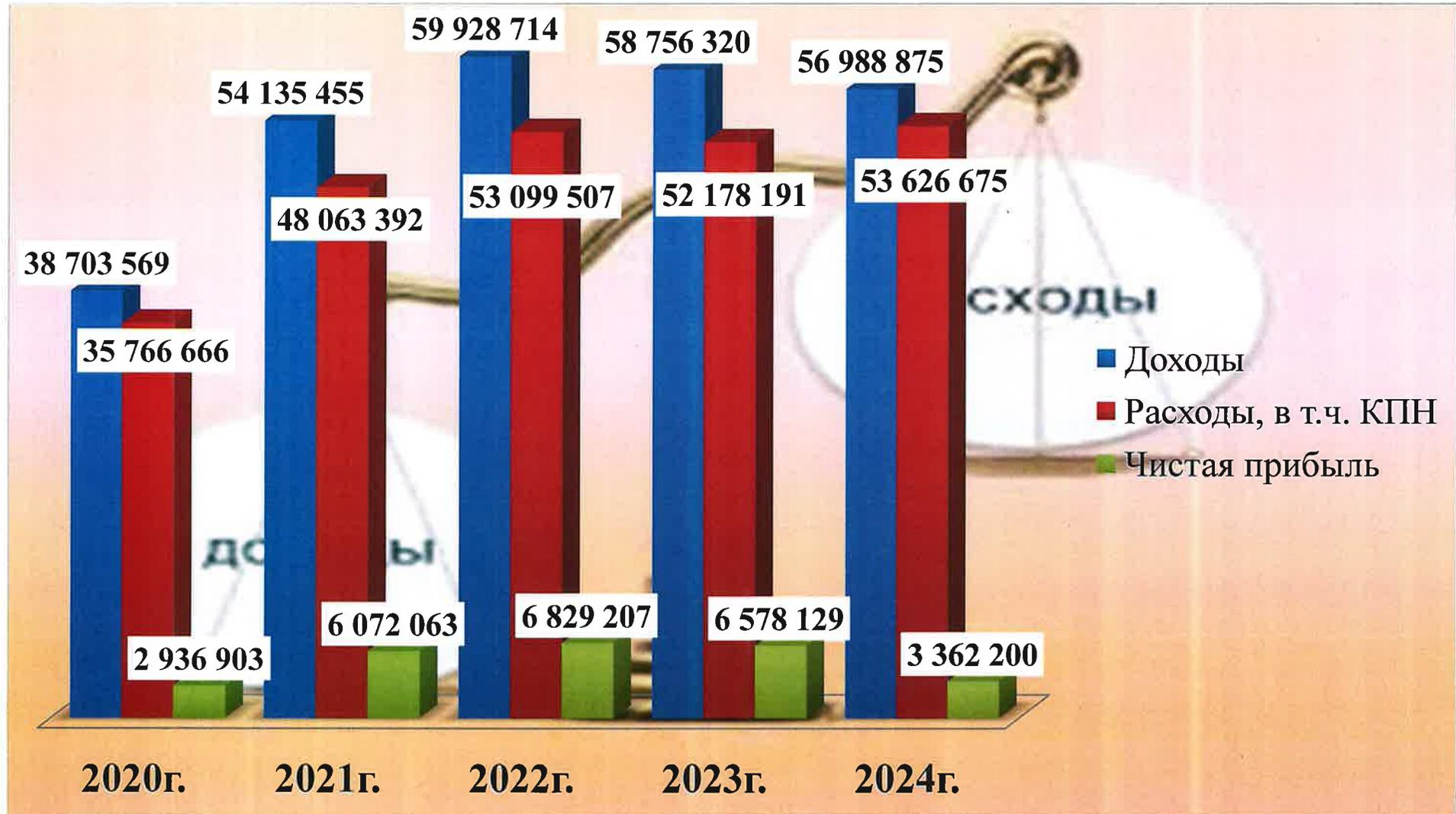
**Размер налоговых отчислений,
государственных сборов/пошлин
АО "КМК Мунай"
(2020-2024гг., в тыс. тенге)**



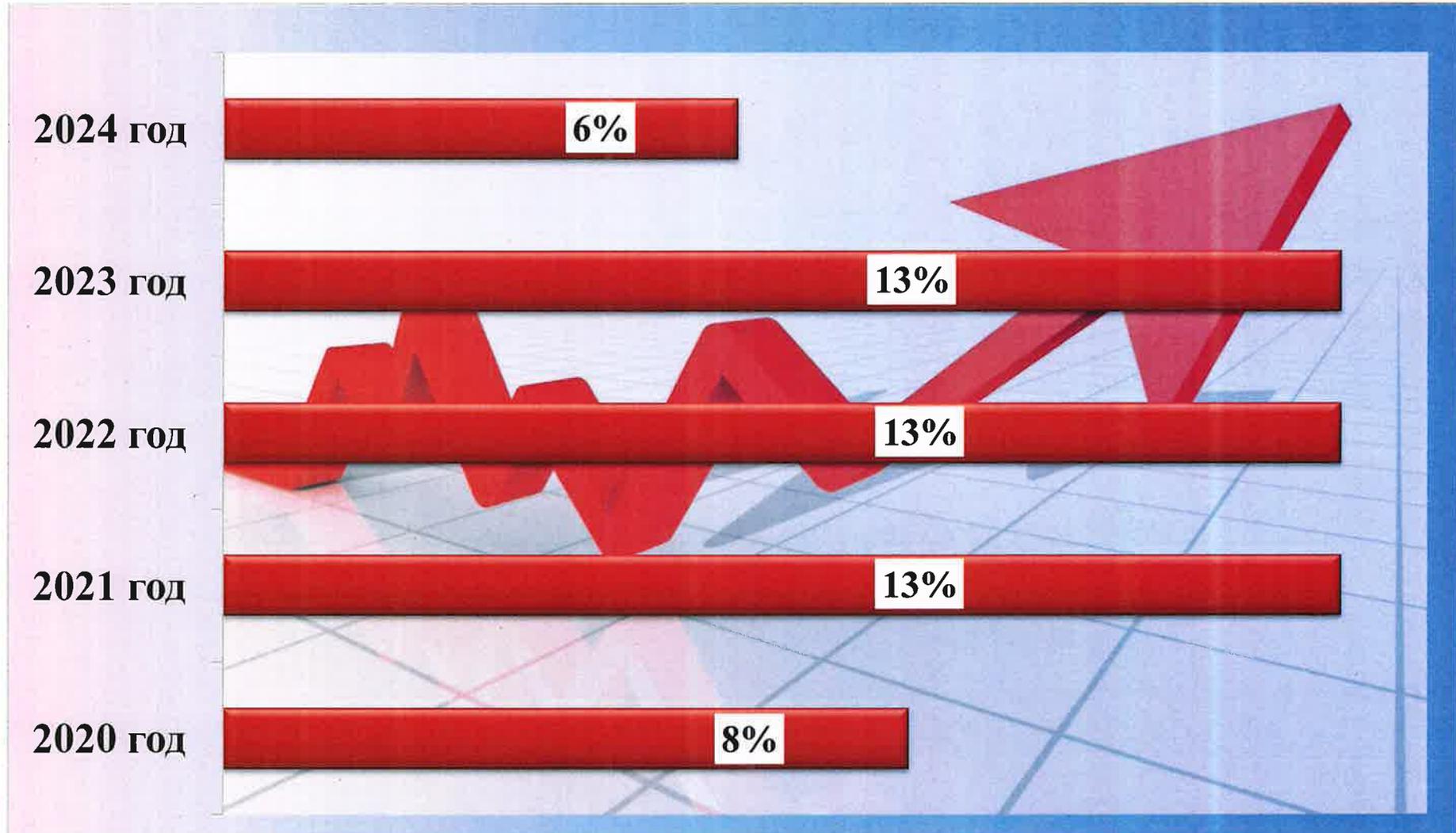
Капитальные затраты АО "КМК Мунай" (2020-2024 гг., в тыс. тенге)



**Таблица доходов и расходов АО «КМК Мунай»
(2020 – 2024 гг., в тыс. тенге)**



Показатели чистой рентабельности АО «КМК Мунай» (2020-2024 гг.)



6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ в АО «КМК МУНАЙ»

6.1. Анализ основных рисков

Вид рисков:

Описание, способы минимизации:

Специфичные риски (отраслевые), присущие деятельности листинговой компании

➤ Связанные с ценами на сырую нефть

Цены на сырую нефть являются ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и операционные показатели деятельности АО «КМК Мунай». Цены на продукцию Общества большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения. Возможности Общества осуществлять контроль цен на свою продукцию существенно ограничены. Как следствие, падение цен оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Общества. Снижение цен приводит к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, уменьшению объема эффективных к разработке запасов АО «КМК Мунай», к снижению эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

В настоящее время, цена на нефть, добываемую и реализуемую Обществом, рассчитывается на базе цен на нефть марки Brent.

Общество вынуждено значительно сокращать капитальные вложения и программы разработки в случае, если цена на нефть марки Brent опустится ниже 50 долларов за баррель. Вместе с тем, стабильные и растущие цены на нефть обеспечивают реализацию программ бурения новых скважин, что является залогом будущих доходов Общества.

- Связанные с конкурентной способностью выпускаемой продукции

Общество выходит со своей продукцией, как на внутренний рынок, так и на международный рынок.

На международный рынок Общество выходит наряду с другими представителями нефтяного сектора и получает равноценную оценку своему продукту. Кроме того, Общество имеет выгодное географическое расположение, позволяющее иметь альтернативные пути транспортировки нефти – ж/д, трубопроводом, смешанный, что является значительным конкурентным преимуществом.

Учитывая тот факт, что в настоящее время, сырая нефть является наиболее продаваемым продуктом по все более возрастающим ценам, прогнозы аналитиков о росте потребления энергетических ресурсов, риски, связанные с конкуренцией, незначительны.

- Связанные с фактическим размером запасов разрабатываемых месторождений

Данные по запасам нефти являются не более, чем оценкой и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов месторождений может существенно отличаться от этих оценок.

Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах, как в сторону повышения, так и в сторону понижения.

Если Общество не сможет провести эффективные разведочные работы и перейти на стадию добычи, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Общества в значительной мере зависит от успешного обнаружения, разработки нефтегазоносных месторождений. Если деятельность Общества не увенчается успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Общества и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

Внешние, региональные риски

- Связанные со страной и регионом деятельности

Общество осуществляет свою деятельность в Актыбинской области, Республика Казахстан. Отмечая стабильность Казахстана, риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в районах деятельности Общества незначительные.

Риски, связанные и с осуществлением деятельности за пределами Республики Казахстан зависят от внешней политической и экономической ситуации. Несмотря на, что это страны с развитыми рынками, подверженность серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам ниже среднего.

Финансовые риски

➤ Кредитные риски

Такого рода риски обусловлены возможным возникновением у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Такие риски связаны, в основном, с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью покупателей, а также с необходимостью исполнения кредитных обязательств.

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Общество подвержено кредитному риску. Вместе с тем, вся дебиторская задолженность Общества является краткосрочной, со сроками погашения до 45 дней.

➤ Риск ликвидности

Риск ликвидности обусловлен тем, что у Общества могут возникнуть сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Общества.

➤ Валютные риски

Как и все нефтедобывающие предприятия, экспортирующие нефть, Общество подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Однако такие операции, в большинстве случаев, выражены, в долларах США.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Общество 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.

Правовые риски

➤ Связанные с изменением законодательства

АО «КМК Мунай» осуществляет постоянный мониторинг изменений в действующем законодательстве РК во всех сферах своей деятельности, что позволяет сводить к минимуму влияние законодательных факторов на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества.

➤ Связанные с судебными спорами

АО «КМК Мунай» не участвовало в 2024 году в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности. Общество осуществляет регулярный мониторинг принимаемых судебными органами решений по видам споров отраслевого характера, которые могут возникнуть в Обществе, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, активно применяя и используя ее при разрешении правовых вопросов на стадиях досудебного урегулирования. В связи с этим, риски, связанные с судебными спорами, оцениваются как незначительные.

6.2. Система управления рисками

Общество несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и надзор за функционированием этой системы. Общество регулярно отчитывается о своей деятельности перед акционерами.

Общество отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают и осознают свою роль и обязанности.



7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

7.1. О занятости и системе организации труда работников

В АО «КМК Мунай» действует достаточно рациональная система организации труда. Она включает в себя систему мероприятий, направленных на создание наиболее благоприятных условий для эффективного использования рабочего времени, материалов и техники в интересах роста производства, повышения производительности труда и создания нормальных, здоровых условий для работы.

Совершенствование системы организации труда в Обществе обеспечивается соблюдением следующих принципов:

- системного подхода к решению комплекса задач по организации труда;
- планомерности и обоснованности;
- заинтересованности работника результатом своего труда;
- зависимости заработной платы от конечных результатов труда, повышения уровня оплаты труда;
- динамичности системы нормирования труда и ее восприимчивости к проявлениям научно-технического прогресса.

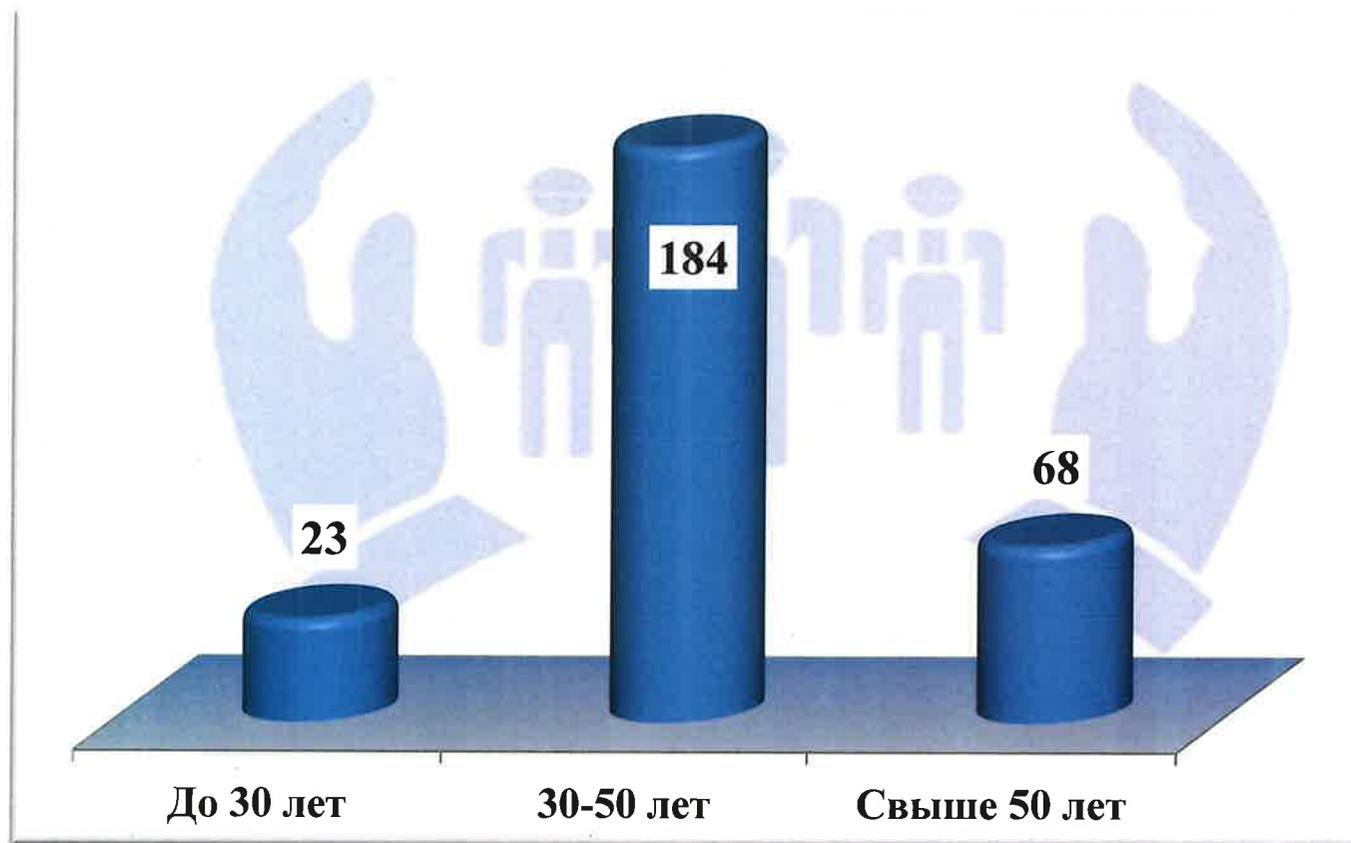
Первостепенную важность организации труда в АО «КМК Мунай» играют вопросы правильной расстановки работников на основе рационального разделения труда и совмещения профессий, специализации и расширения зон обслуживания.

О количестве работников (в т.ч. принятых и уволенных) по итогам 2024 года

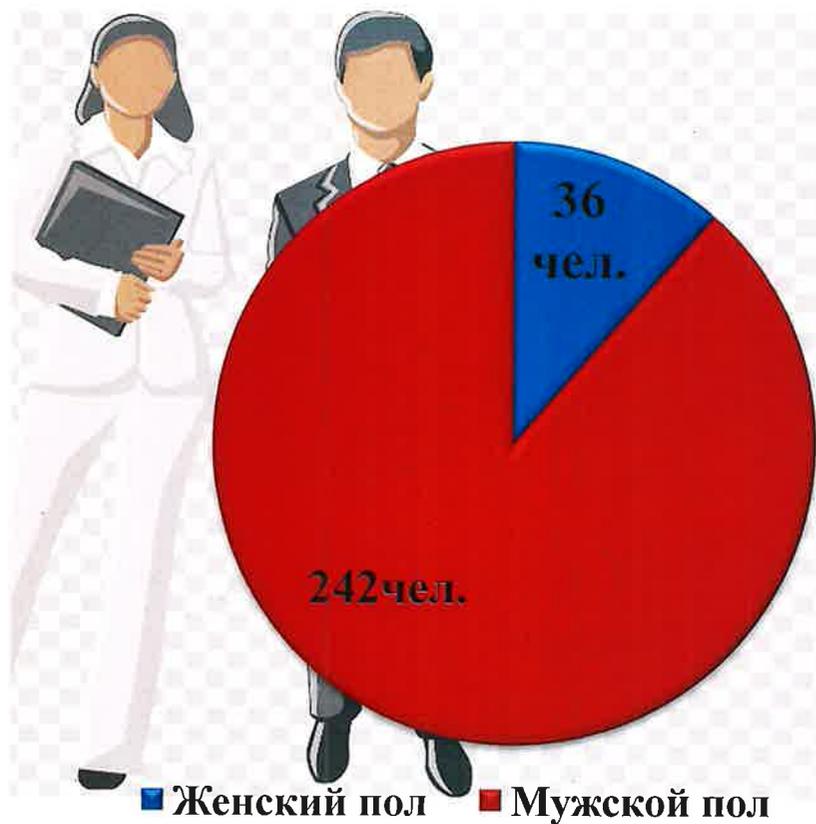
Количество работников:	Количество принятых работников:	Количество работников, с которыми расторгнут ТД:	Основания расторжения ТД:	Чел.
275	12	22	По собственному желанию	21
			Выход на пенсию	1

*По итогам отчетного 2024 года высокой текучести кадров не наблюдалось.

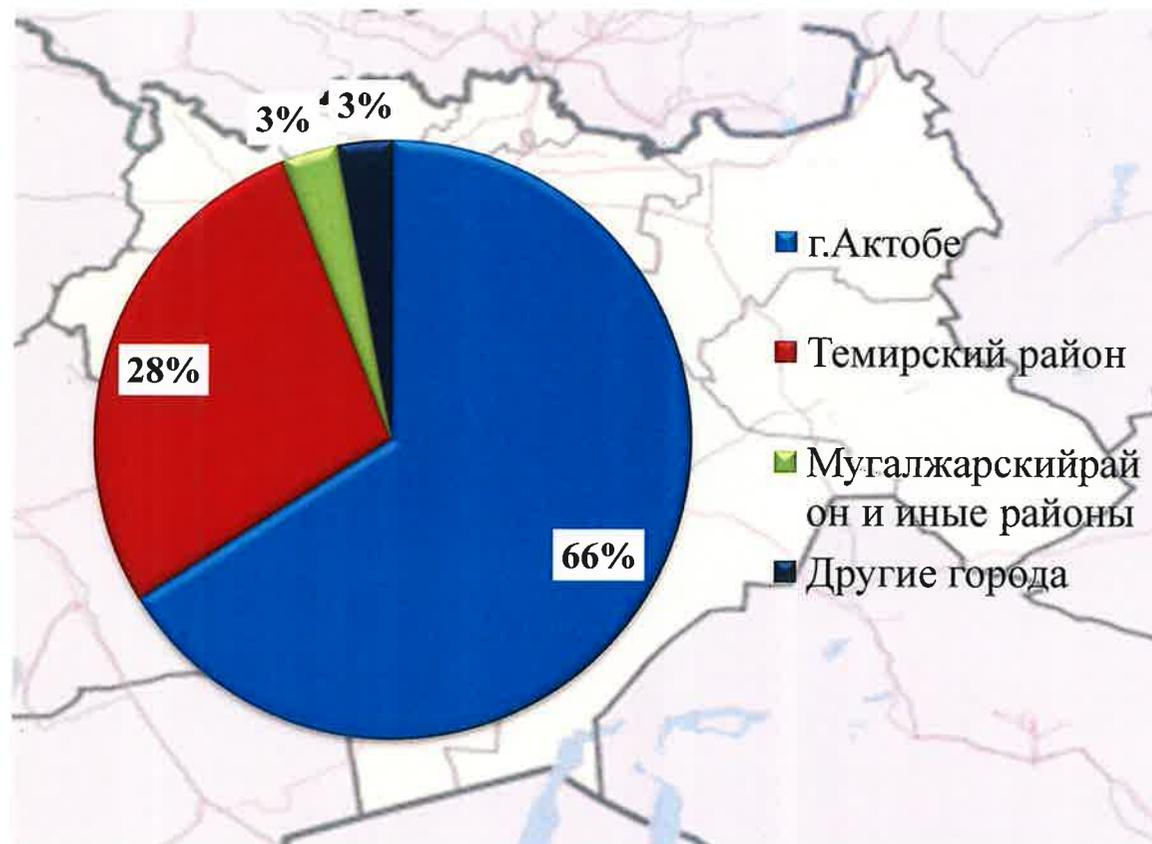
**О количестве работников с разбивкой по возрастной группе
(по итогам 2024 года)**



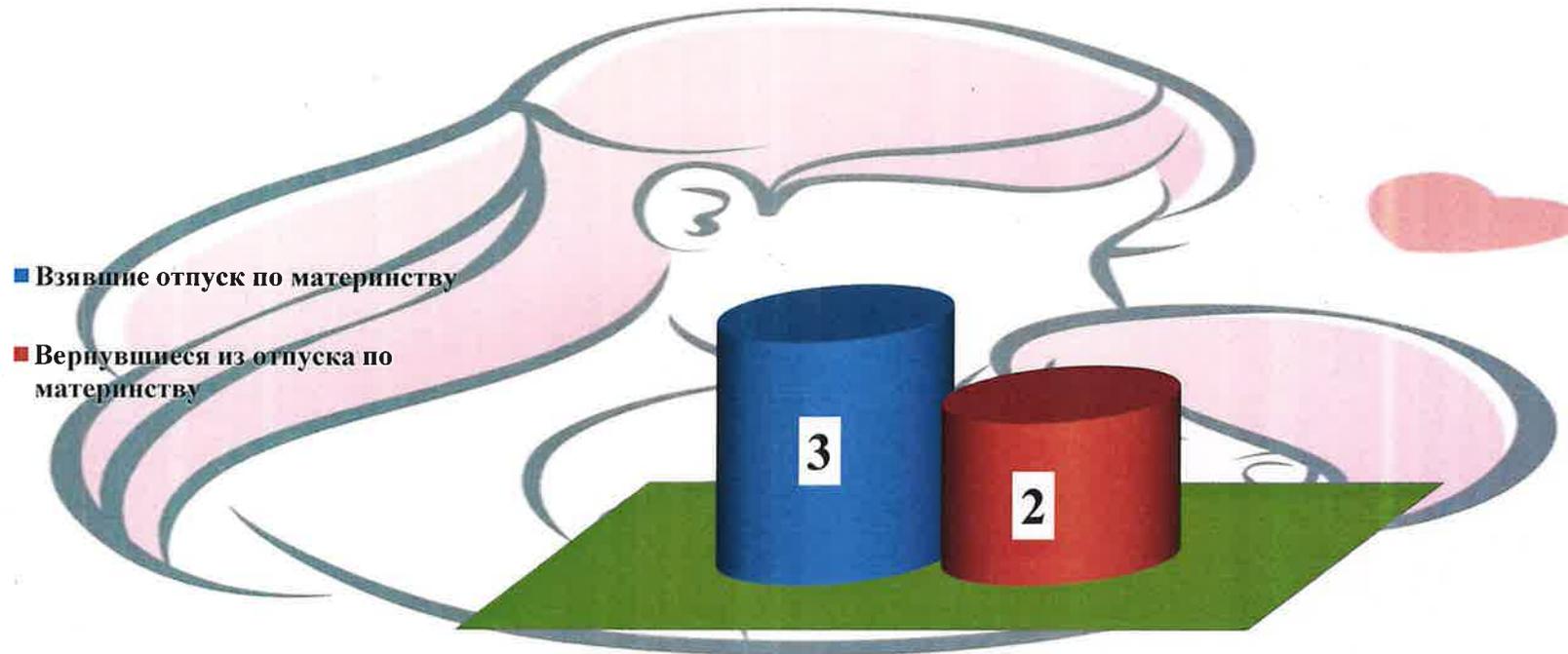
**О количестве работников с разбивкой по полу
(по итогам 2024 года)**



**О количестве работников с разбивкой по географическому региону
(по итогам 2024 года, в %)**



О количестве работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству в 2024 году



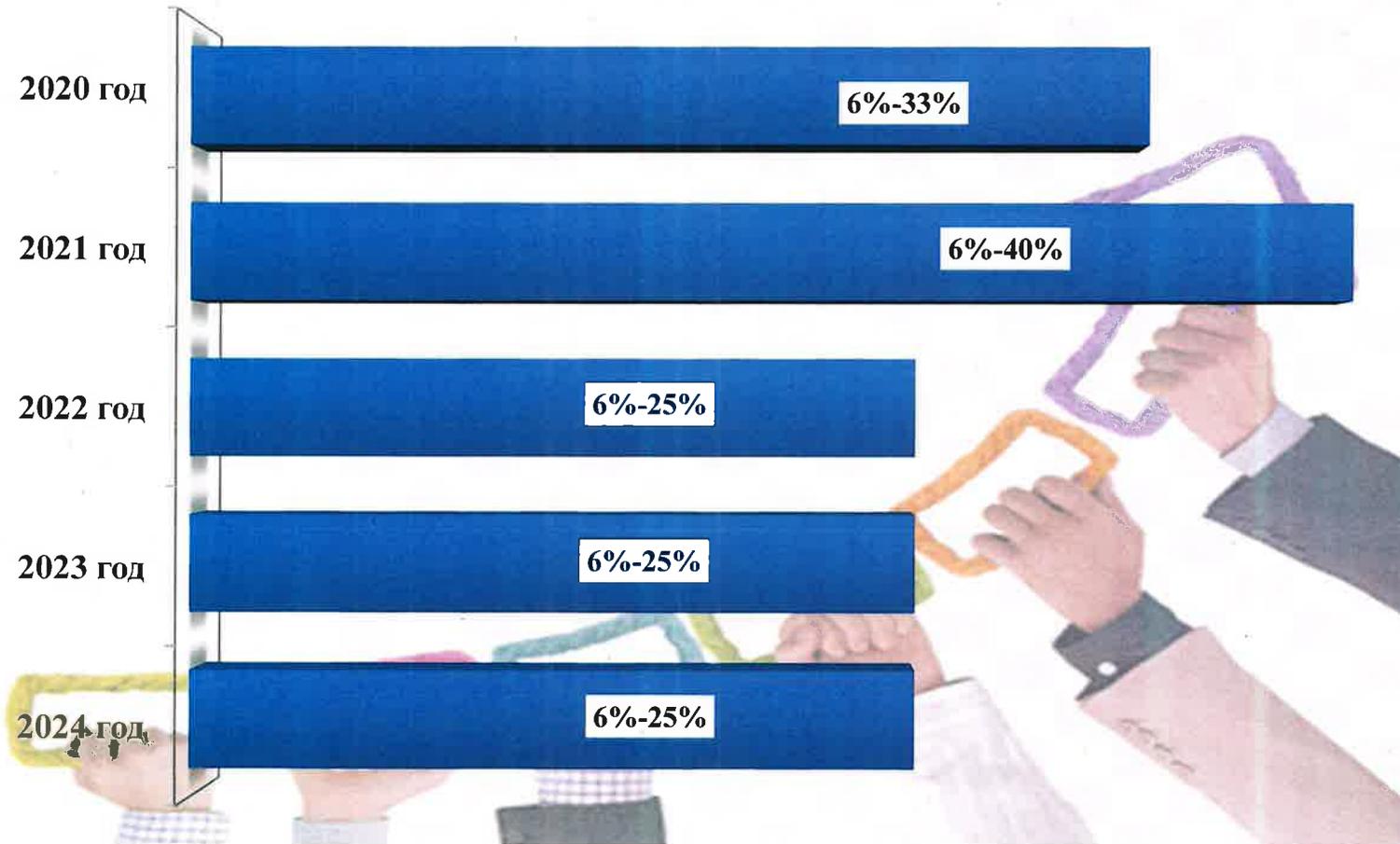
**Количество работников, взявших отпуск или вернувшихся из отпуска по отцовству – 0 человек.*

Минимальный срок уведомления работника листинговой компании о существенных изменениях, касающихся деятельности Общества (прим. здесь: влекущих изменение условий труда в связи с реорганизацией, сокращением объемов работ, изменениями в организации производства, экономических, технологических условий организации труда) предусмотрен в условиях трудовых договоров. Такой срок составляет 15 (пятнадцать) календарных дней.

В Обществе установлена повременная система оплаты труда, базирующаяся на тарифной системе и системе окладов. Общество гарантирует своим работникам конкурентоспособную заработную плату, определяемую на основе анализа рынка труда в Республике Казахстан в нефтегазовой отрасли. Ежегодно производится индексация заработных плат с учетом финансово-

экономического положения Общества, что входит в состав повышения заработной платы. С 01 января 2024 года было произведено повышение заработной платы в размере от 6% до 25%.

Динамика повышения заработных плат в АО «КМК Мунай» (2020-2024 гг.)



Условиями подписанного на 2019-2024 годы Коллективного договора предусмотрен значительный ряд социальных гарантий.

Предусмотрены выплаты различных видов материальной помощи:

- на оздоровление к отпуску - в размере месячной тарифной ставки или должностного оклада для работников, проживающих в экологически неблагоприятных зонах;
- на погребение близких родственников - в размере 50 МРП с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 3 (трех) рабочих дней, а при необходимости выезда на похороны вне места жительства, в другой город, область Республики Казахстан дополнительно предоставляется еще 2 (два) дня;
- в случае смерти работника – в размере 100 МРП;
- при рождении детей – в размере 20 МРП с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня;
- ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих детей-инвалидов до 18 лет – в размере 50 МРП
- ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих 4-х и более детей в возрасте до 18 лет – в размере 10 МРП;
- выплаты в связи с юбилейными датами 50-летием, 55-летием, 60-летием – при непрерывном стаже работы в Компании менее 5 (пяти) лет – 20 000 тенге, более 5 (пяти) лет – 50 000 тенге с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня;

Для всех детей работников в возрасте до 12 лет выделяются денежные средства на цели приобретения подарков, приуроченных к празднованию Нового года. Ежегодно выделяются денежные средства для развития физической культуры и спорта, проведения культурно-массовых мероприятий, празднования национальных, государственных, профессионального праздников. За счет средств работодателя обеспечивается возможность организации летнего отдыха детей работников (от 7 до 13 лет) в детском санаторно-оздоровительном лагере.

Обществом предоставляются и социальные отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня в День знаний (1 сентября) и 25 мая для работников, имеющих детей в возрасте до 12 лет включительно. Ежегодно предоставляются 3 (три) дня дополнительно оплачиваемого отпуска женщинам, работающим в Обществе и имеющим 2 (двух) и более детей в возрасте до 12 лет, а для женщин, имеющих детей-инвалидов – 1 (один) рабочий день в месяц.

Предоставляется ежегодный дополнительно оплачиваемый отпуск для работников, имеющих категорию инвалида в количестве 15 (пятнадцати) календарных дней. Предусмотрены и учебные отпуска с сохранением средней заработной платы для работников, обучающихся в организациях образования: для подготовки и сдачи экзаменов, защиты дипломных работ продолжительностью до 15 (пятнадцати) календарных дней в год.

Работникам, достигшим пенсионного возраста, при расторжении трудового договора вручаются Почетная грамота и ценный подарок (стоимостью до 50 МРП), а также выплачивается компенсация в зависимости от стажа работы в Компании:

- до 5 (пяти) лет – 60 МРП;
- свыше 5 (пяти) лет и до 10 (десяти) лет включительно – 70 МРП;
- свыше 10 (десяти) лет и до 15 (пятнадцати) лет включительно – 80 МРП;
- свыше 15 (пятнадцати) лет включительно – 100 МРП.

Все работники Общества обеспечены возможностью медицинского обслуживания за счет средств Работодателя, исходя из расчета страхового покрытия на 1 (одного) работника в размере не менее 20 000 тенге ежегодно. Гарантирована оплата дней временной нетрудоспособности в размере 100% от заработной платы работников в количестве не более 10 (десяти) рабочих дней за каждый календарный год.

На ежегодной основе организовывается отдых работников в санаторно-курортных учреждениях Республики Казахстан путем предоставления льготных путевок.

Для вахтовых работников за счет средств Работодателя обеспечивается полноценное трехразовое питание, доставка работников к месту работы и обратно. Для работников офиса в городе Актобе также предоставляется служебный автотранспорт для доставки к месту работы и обратно.

Закреплено и обязательство работодателя предусматривать и осуществлять выплаты премиальных вознаграждений, поощрительных выплат, приуроченных к значимым корпоративным достижениям или государственным праздникам Республики Казахстан.

Немаловажное значение Обществом отдается вопросу профессионального обучения персонала. На ежегодной основе в полном объеме выполняются контрактные обязательства, связанные с финансированием обучения казахстанских кадров (см. далее здесь, пп.7.3 ниже).

Кроме этого, в целях гарантированного обеспечения интересов работников по вопросам регулирования трудовых и социально-экономических отношений, в мае 2021 года было создано Общественное объединение «Профсоюз работников АО «КМК Мунай» - БІРЛІК» .



7.2. О здоровье и безопасности на рабочем месте

В целях безопасности и охраны труда в АО «КМК Мунай» разработана и внедрена система управления охраной труда. Действует Положение о порядке осуществления пропускного и внутриобъектового режима на объектах Общества, Положение о производственном контроле в области промышленной безопасности.

Ежеквартально проводится производственный контроль за вредными факторами рабочих мест работников с привлечением аккредитованных специализированных организаций в области промышленной санитарии. Ежегодно проводятся антитеррористические мероприятия с привлечением специалистов государственных уполномоченных органов.

Постоянно действующими комиссиями Общества проводится трехступенчатый производственный контроль над промышленной безопасностью, а также по выявлению скрытых угроз на опасных производственных объектах. На регулярной основе проводятся мероприятия по обмену опытом с подразделениями АО "СНПС-Актобемунайгаз" в области безопасности и охраны труда.

Работники Общества обеспечены средствами коллективной и индивидуальной защиты, спецодеждой и спецобувью в полном объеме. Ежегодно проводится обучение всех работников на опасных производственных объектах методам безопасного ведения работ с последующей аттестацией. Средства обучения и инструктажа выполнены в соответствии с нормативными требованиями безопасности к рабочему месту. По каждой профессии разработаны должностные инструкции. Все необходимые инструктажи (вводные, первичные, повторные) проводятся надлежащим образом.

Ежемесячно ответственными работниками Общества проводится оценка рисков в области безопасности, охраны труда и окружающей среды, контроль над исполнением выявленных по ее итогам замечаний. В отчетном году были проведены проверки по безопасности и охране труда постоянно-действующими комиссиями Общества. Ежемесячно производятся выезды постоянно действующей комиссии (ПДК), по результатам работы которой выдаются Предписания с указанием к устранению скрытых угроз на производстве.

В отчетном 2024 году АО «КМК Мунай» была продолжена работа по совершенствованию системы управления охраной труда. Все структурные подразделения Общества были обеспечены наглядными плакатами и знаками по безопасности и охране труда, а также специальными инструкциями, как по профессии, так и по отдельным видам работ. Все используемые оборудования, ручной инструмент, приспособления имеют технические паспорта, все применяемые инструменты имеют сертификаты и соответствуют ГОСТ.

Охрану объектов от пожаров и профилактические противопожарные мероприятия осуществлялись специализированной организацией ТОО «Ort Tehnika». Контроль над состоянием фонда скважин, противовыбросного оборудования осуществляет ТОО «Республиканский центральный штаб профессиональных военизированных аварийно-спасательных служб». Оказание первой медицинской помощи на промысле, предсменный медосмотр и ежегодный медосмотр всего персонала осуществляет Медицинский центр ТОО «Шипагер-С».

За отчетный 2024 год, аварий и нештатных ситуаций с разрушением зданий либо технологических сооружений зарегистрировано не было. В пределах объектов АО «КМК Мунай» не было зарегистрировано ни одного случая пожара.

В Обществе действует достаточно эффективная система пожаротушения. Внедрена автоматизированная система пожаротушения «Резервуарный парк» (водяное орошение, пенное тушение). Обеспечено наличие пожарных огнетушителей (ОП, ОУ), пожарных кранов. Функционирует охранная пожарная сигнализация, как на производственных объектах Общества, так и в офисном здании в городе Актобе. Дополнительно на производственных объектах имеется пожарный пост с возможностью обеспечения выезда 1 (одной) единицы пожарной техники (АЦ-40 на базе УРАЛ). Обеспечено круглосуточное ее дежурство.

В отчетном году было проведено испытание системы пожаротушения в резервуарном парке Участка подготовки нефти, Установки предварительного сброса воды. Проводились учебно-тренировочные занятия в случае чрезвычайной ситуации на Дожимной насосной станции.

7.3. Подготовка и образование

Особое внимание в АО «КМК Мунай» уделяется развитию персонала, его профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации.

Система обучения работников Общества построена на следующих принципах:

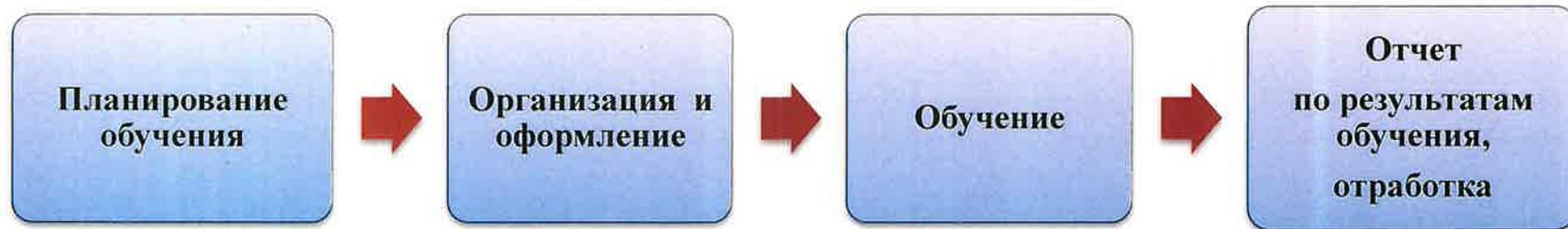
- соответствия обучения занимаемым должностям работников в целях реализации стратегических планов Общества;
- стимулирования эффективности и качества работы персонала Общества;

- формирования кадрового резерва Общества;
- высокого качества выполняемой работы каждым отдельным работником.

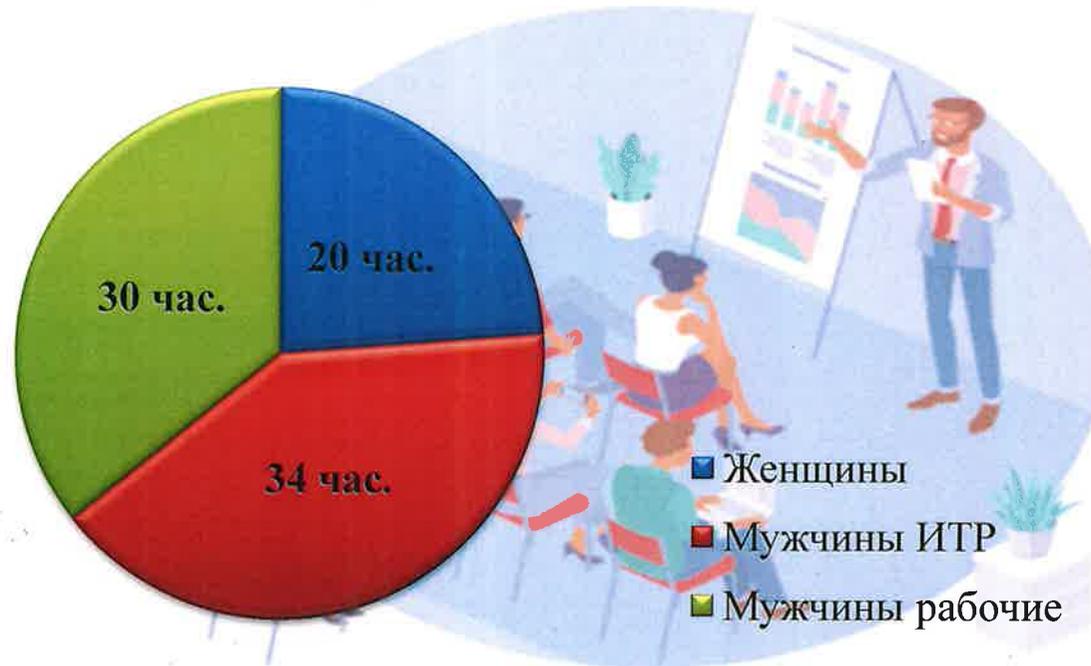
Виды обучения, предусмотренные в АО «КМК Мунай»:

- ✚ **Краткосрочное/среднесрочное обучение:** - первичное обучение в соответствии с задачами Общества и спецификой работы; - обучение для повышения общей квалификации; обучение для работы по новым направлениям развития Общества; - обучение для целей освоения новых приемов и методов выполнения трудовых операций.
- ✚ **Долгосрочное обучение** осуществляется в целях повышения образовательного уровня или переквалификации (получение 1-го или 2-го высшего образования, обучение в средних специальных учебных заведениях, магистратура и пр.).
- ✚ **Обязательное обучение** – ежегодное обучение, осуществляемое согласно требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан, Закона Республики Казахстана «О промышленной безопасности» и других нормативных правовых актов Республики Казахстан в области охраны труда.

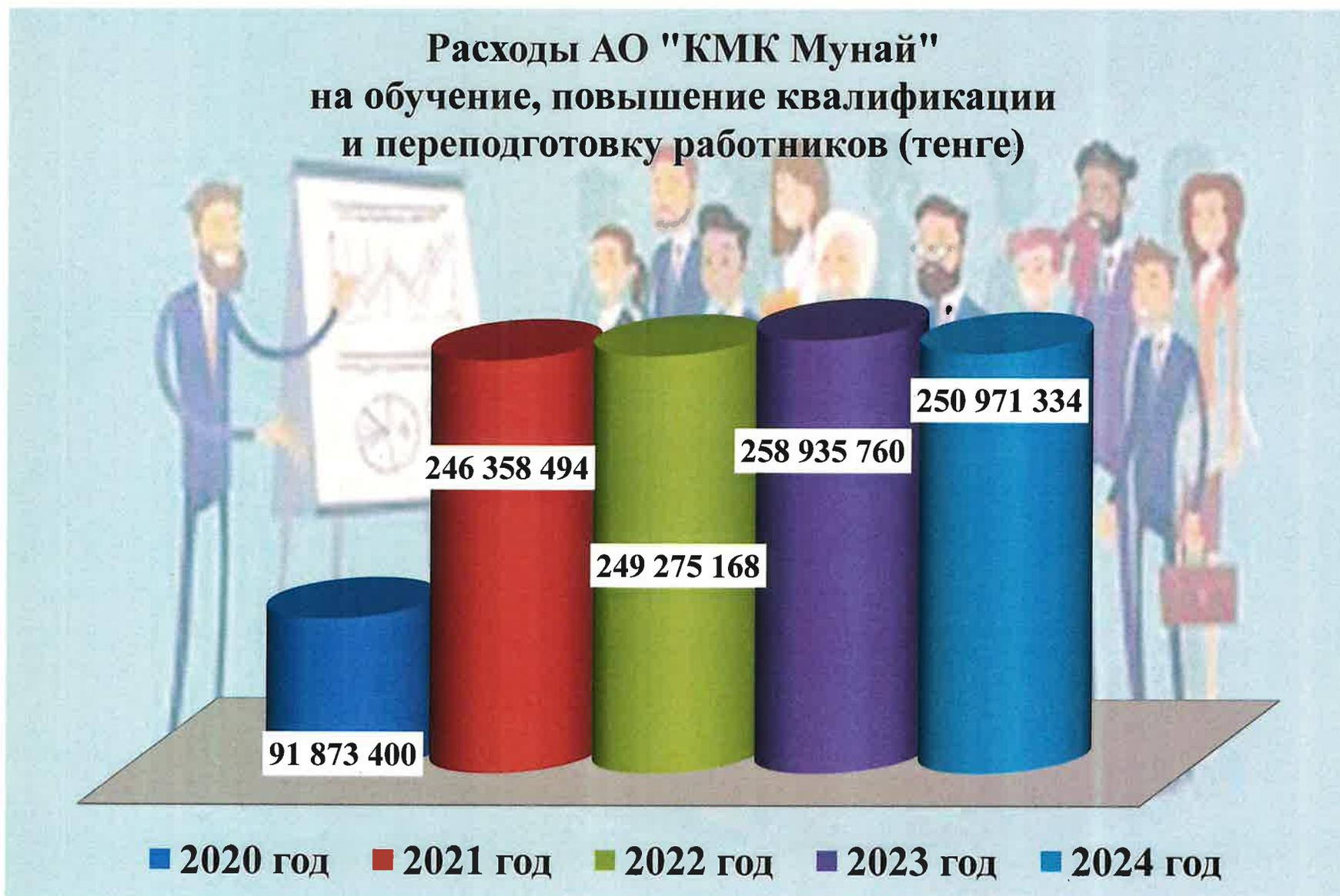
Основные этапы обучения



**О среднем количестве часов обучения на одного работника
АО «КМК Мунай» с разбивкой по полу и категориям работников
(по итогам 2024 года)**



За отчетный 2024 год, АО «КМК Мунай» в полном объеме были исполнены обязательства, предусмотренные условиями подписанных Контрактов на недропользование на цели обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан.



**Количество лиц, обучившихся или продолжающих обучение за рубежом (КНР)
за счет средств АО «КМК Мунай» в 2024 году**

№:	Категория лиц:	Количество лиц:
1.	Дети работников АО «КМК Мунай»	
	- начато обучение в КНР в 2024 году	4 чел.
	- продолжили обучение в КНР в 2024 году	6 чел.
	- завершили обучение в КНР (начиная с 2012 года)	11 чел.

Благодаря эффективно выстроенной и действующей социальной политике Общества, не остаются без внимания работники, завершившие свою деятельность в АО «КМК Мунай» в результате ухода на пенсию.

Работникам, достигшим пенсионного возраста, при расторжении трудового договора вручаются Почетная грамота и ценный подарок (стоимостью до 50 МРП), а также выплачивается компенсация в зависимости от стажа работы в Компании:

- до 5 (пяти) лет – 60 МРП;
- свыше 5 (пяти) лет и до 10 (десяти) лет включительно – 70 МРП;
- свыше 10 (десяти) лет и до 15 (пятнадцати) лет включительно – 80 МРП;
- свыше 15 (пятнадцати) лет включительно – 100 МРП.

На ежегодной основе, в преддверии празднования Дня пожилых людей, всем работникам Общества, вышедшим на пенсию, вручается материальная помощь.

В целях повышения эффективности труда работников, отслеживания процесса выполнения каждым подразделением и каждым работником установленных Обществом конкретных заданий по производственно-хозяйственной деятельности, прямых должностных обязанностей, развития инициативы и ответственности работников, применения материального и морального поощрения, а также получения объективной информации об уровне профессиональной подготовки работников и

определения степени соответствия работников занимаемой должности, повышения эффективности и качества труда работников в Обществе была внедрена система по оценке и аттестации работников.

Цель оценки:

- Повышение эффективности труда работников;
- Контроль и отслеживание процесса выполнения каждым подразделением и каждым работником конкретных заданий по производственно–хозяйственной деятельности, прямых должностных обязанностей;
- Развитие инициативы и ответственности работников;
- Применение материального и морального поощрения.

Цель аттестации:

- Получение объективной информации об уровне профессиональной подготовки работников;
- Определение степени соответствия работников квалификационным требованиям по занимаемой должности;
- Повышение эффективности и качества труда работников;
- Применение материального и морального поощрения;
- Планирование кадрового резерва, программы повышения квалификации работников.

Шкала для оценки работников

Оценка работы:	Средний балл:	Потенциал работника:	Коэффициенты расчета базы премии по ПХД:
«А» Наивысший результат	10 баллов	Выдающийся уровень выполнения работы	1,6
«В + » Отличный результат	От 9 до 9,9 баллов	Высокая оценка работы	1,2
«В» Хороший результат	От 7 до 8,9 баллов	Качество выполняемой работы соответствует ожиданиям должности	1,0
«В - » Средний результат	От 5 до 6,9 баллов	Результаты ниже ожидаемых. Средние показатели работы	0,6
«С» Неудовлетворительный результат	До 4,9 баллов	Результаты работы не соответствуют требованиям должности. Сотрудники имеют недостатки, которые препятствуют достижению хороших результатов	0

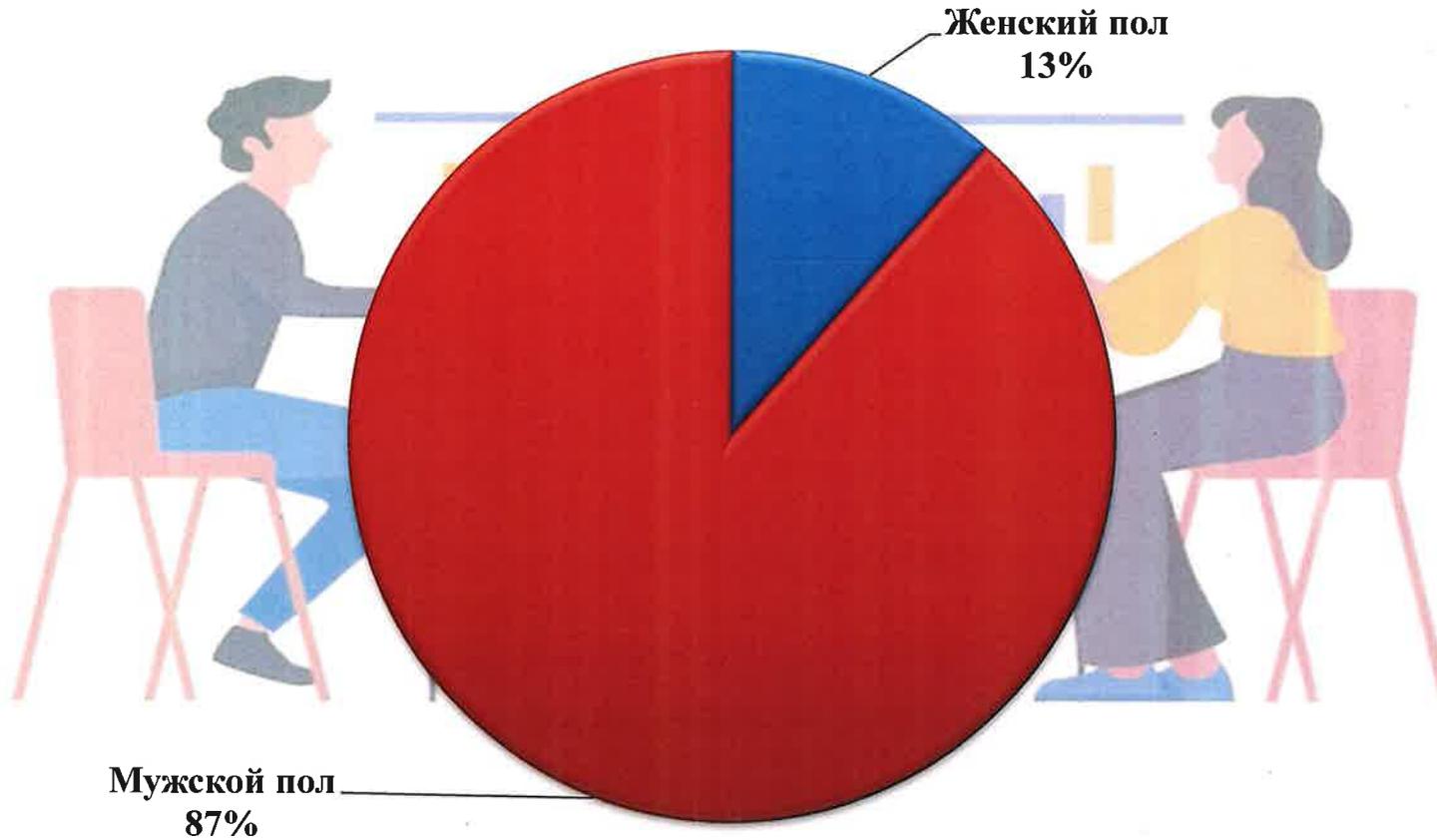
7.4. О разнообразии и равных возможностях

Практика работы Общества с персоналом нацелена на обеспечение равных возможностей для всех работников. Все решения по поводу работы с персоналом, в том числе найм, обучение, продвижение, основываются исключительно на квалификации работника и его способности выполнять возложенные на него функции независимо от расы, вероисповедания, пола, возраста, семейного положения и т.п. АО «КМК Мунай» предоставляет своим работникам возможность развивать свои профессиональные и личностные навыки в целях создания рабочей среды, в которой у каждого есть возможность учиться, развиваться и вносить свой вклад во благо деятельности Общества.

Общество стремится обеспечить рабочую среду, основанную на принципах равенства и взаимного уважения, без принуждения, дискриминации и насилия. Общество не допускает дискриминации по признаку пола, расы, цвета кожи, возраста, национальности, вероисповедания и убеждений, инвалидности, семейного положения или любым другим признакам, защищенным действующим законодательством Республики Казахстан. Более того, АО «КМК Мунай» рассматривает разнообразие и равные возможности как средства доступа к широкому спектру навыков и поощрения инноваций. За отчетный 2024 год фактов дискриминации работников в Обществе выявлено не было. Разницы по применению базовых ставок вознаграждений между женщинами и мужчинами по каждой категории работников Общества не имеется.

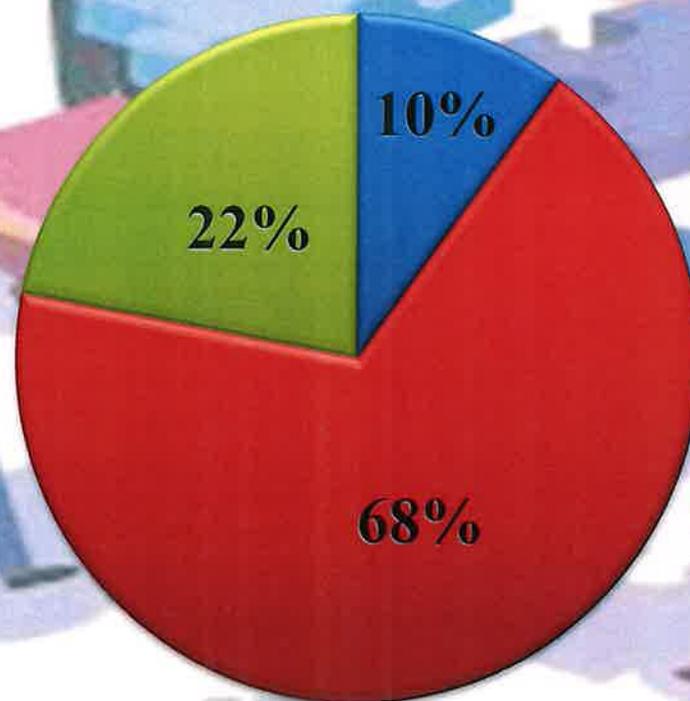


Доля (в %) от общего числа работников (по половому признаку)



Доля (в %) от общего числа работников (по признаку возрастной группы)

■ До 30 лет ■ 30-50 лет ■ Свыше 50 лет



7.5. О практике трудовых отношений

Практика применения трудовых отношений в Обществе построена исключительно на принципе соблюдения действующего трудового законодательства Республики Казахстан. Подтверждением этому служит тот факт, что за весь период деятельности Общества количество жалоб со стороны работников было всегда незначительно.

Вся деятельность Общества построена на принципах открытости, прозрачности и доступа. Любой из работников Общества имеет возможность подать жалобу на действия вышестоящего руководителя любым из доступных способов. На официальном сайте Общества имеется функционал, обеспечивающий возможность подачи жалоб путем «авторизированного сообщения». Кроме этого, в офисном здании Общества установлен специальный ящик «Для жалоб и предложений».

АО «КМК Мунай», как и все привлекаемые Обществом подрядные организации, не используют детский и принудительный труд. Возможность выполнения молодыми работниками опасной работы исключена. Общество осуществляет строгий контроль над работой всех привлекаемых подрядных организаций и соблюдение их работниками всех установленных требований законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда.

Вместе с тем, необходимо отметить, что Общество на постоянной основе проводит работу, направленную на разъяснение положений политик, регламентов и процедур, действующих в Обществе, а также положений действующего законодательства Республики Казахстан, связанных со значимыми для деятельности Общества аспектами прав человека. Такая разъяснительная работа имеет первостепенное значение и позволяет сформировать у работников единое понимание, толкование всех установленных требований работы в Обществе и требований действующего законодательства Республики Казахстан.

7.6. Благотворительность (спонсорство)

По итогам 2024 года, АО «КМК Мунай» в рамках принятых контрактных обязательств на развитие социальной сферы региона, было выплачено порядка 157,6 млн. тенге.

Помимо исполнения контрактных обязательств, связанных с финансированием социального развития региона и его инфраструктуры, Общество на ежегодной основе выделяет денежные средства на цели благотворительности (спонсорства).

7.7. О противодействии коррупции

Вся деятельность АО «КМК Мунай» построена на принципе нетерпимости ко всякого рода проявлениям коррупции. Обществом принимаются все необходимые меры, направленные на формирование антикоррупционной культуры, т.е. сохранение и укрепление в коллективе системы ценностей, отражающей нетерпимость к коррупции.

С самого начала своей деятельности в Обществе была разработана и введена в действие Политика «О конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение в АО «КМК Мунай», которая действует в Обществе и по настоящее время. В положениях данной Политики описаны наиболее типичные возможные случаи конфликта интересов, где одним из таких случаев выступает: «-принятие подарков, имеющих более чем символическую ценность, незаконного материального вознаграждения, льгот, скидок или иных неслужебных услуг от конкурентов, клиентов или поставщиков с целью оказания влияния на официальные действия и решения органов Общества и его работников, получения или предоставления новых, в том числе, сохранение имеющихся договоров или в целях обеспечения третьим лицам неправомερных преимуществ». В Политике детально описаны потенциальные случаи возникновения конфликта интересов, порядок извещения о конфликте интересов, порядок предупреждения конфликта, порядок рассмотрения заявлений о конфликте интересов. Утвержден специальный образец заявления о возможном конфликте интересов.

В рамках действующей в Обществе системы внутреннего контроля, на регулярной основе проводится работа, направленная на выявление и оценку рисков, связанных с коррупцией. Анализ коррупционных рисков осуществляется по следующим направлениям: 1) выявление коррупционных рисков в Политиках/Положениях/Регламентах Общества, а также во всех иных издаваемых актах работодателя; 2) выявление коррупционных рисков в организационно-управленческой деятельности Общества. По результатам анализа коррупционных рисков (в случае их выявления) готовится соответствующая аналитическая справка с рекомендациями по устранению выявленных коррупционных рисков, которая незамедлительно доводится до сведения Исполнительного органа (Президента) Общества. Кроме этого, в качестве одной из антикоррупционных мер, принимаемых Обществом, является включение во все заключаемые договора о приобретении товаров, работ и услуг положений об ответственности привлекаемых поставщиков товаров, работ и услуг за нанесение ущерба, связанного с коррупционными действиями последних по отношению к должностным лицам Общества.

По итогам отчетного 2024 года, все структурные подразделения Общества были охвачены анализом на выявление коррупционных рисков. Со всеми работниками Общества была проведена информационно-разъяснительная работа в области методов противодействия коррупции. Коррупционные риски, а также случаи коррупции, выявлены не были.

7.8. О соответствии требованиям законодательства

При осуществлении своей деятельности АО «КМК Мунай» руководствуется исключительно требованиями действующего законодательства Республики Казахстан. За отчетный год было проведено 3 (три) проверки со стороны органов контроля и надзора. Административных штрафов отсутствует, нарушения были устранены в срок.

Анализ количества проведенных проверок (2020-2024гг.)

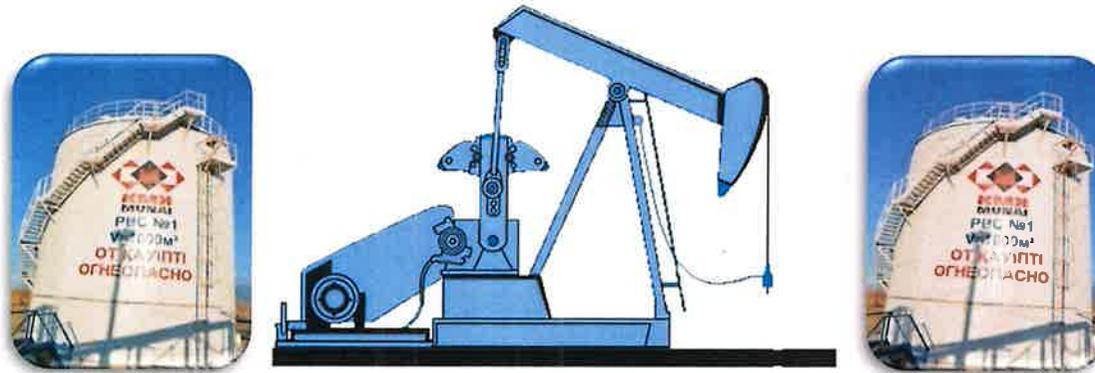


Случаев, связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства Республики Казахстан, в течение отчетного года выявлено не было.

Каких-либо иных нарушений, носящих существенный характер, выявлено также не было. Нефинансовых санкций, в том числе, ограничительных мер воздействия, по отношению к Обществу в отчетном году применено не было.

7.9. Об ответственности за продукцию

Сырая нефть является конечным продуктом деятельности АО «КМК Мунай» и не является товаром, запрещенным к продаже на каких-либо рынках. Вся добываемая Обществом нефть соответствует требованиям СТ РК 1347-2005, ТР утв. ПМИР РК №724 от 15.10.2016 года (код ТН ВЭД ЕАЭС 2709009009), что подтверждается соответствующими Сертификатами происхождения нефти, получаемыми на ежегодной основе при транспортировке нефти на внутренний рынок и на ежемесячной основе – при транспортировке нефти на экспорт. В отчетном году, вся добытая Обществом нефть как конечный произведенный товар, каких-либо вопросов существенного характера у заинтересованных сторон не вызвала и не являлась предметом публичного обсуждения. В отчетном году, при сдаче нефти в АО «КазТрансОйл» для целей последующей ее транспортировки и реализации, фактов отклонений качественных характеристик нефти в части содержания воды, выявлено не было.



8. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ В АО «КМК МУНАЙ»

8.1. Об используемых материалах

Добыча нефти – основной вид деятельности АО «КМК Мунай». В свою очередь, нефтяные операции, в том числе, добыча нефти являются экологически опасными видами хозяйственной и иной деятельности, входящим в соответствующий Перечень согласно Приказу И.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 июля 2021 года №271. Исходя из специфики осуществляемой деятельности, Общество является природопользователем, осуществляющим эмиссии в окружающую среду. Природопользование осуществляется АО «КМК Мунай» на основании Экологических разрешений на воздействие для объектов I категории, выдаваемых РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. В 2024 году природопользование осуществлялось согласно следующим Экологическим разрешениям: месторождение Кокжиде - KZ21VCZ03403937 от 29.12.2023 года, месторождение Кумсай - KZ77VCZ03474806 от 06.05.2024 года, месторождение Мортук - KZ08VCZ03474884 от 06.05.2024 года.

Экологическое разрешение на воздействие представляет собой документ установленного образца, содержащий:

- 1) сведения о его обладателе (операторе), объекте и осуществляемых на нем видах деятельности;
- 2) срок действия экологического разрешения на воздействие;
- 3) экологические условия осуществления деятельности, в том числе:
 - нормативы эмиссий в окружающую среду;
 - лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона);
 - программу управления отходами;
 - программу производственного экологического контроля, в том числе требования по проведению производственного мониторинга, включая мониторинг состояния почв и подземных вод;
 - план мероприятий по охране окружающей среды на период действия экологического разрешения на воздействие;
 - иные требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Согласно требованиям действующего законодательства Республики Казахстан, «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» - вид деятельности, на основании которого осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории.

Примечание: раскрытие здесь, информации об общей массе или объеме материалов в соответствующих (общепринятых) единицах измерения, израсходованных Обществом в отчетном году при производстве и упаковке основной продукции (продуктов, оказанных услуг) из невозобновляемых и возобновляемых материалов и т.п. неприменимо исходя из специфики деятельности АО «КМК Мунай».

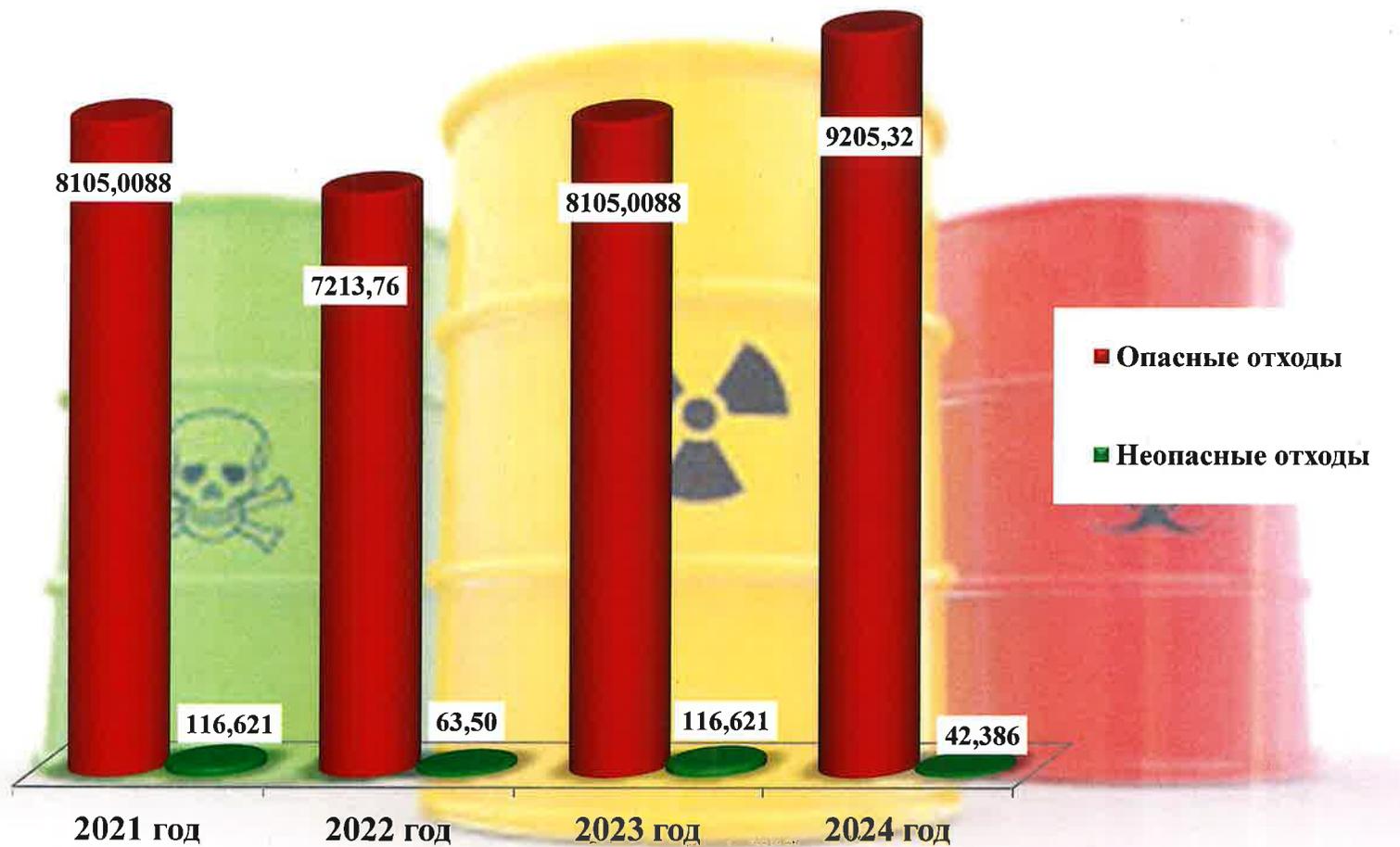
8.2. О продукции и услугах

Раскрытие здесь, информации о количественных данных о степени уменьшения или увеличения воздействия продукции (продуктов, оказанных услуг) на окружающую среду в отчетном году и экологических аспектах в процессе проектирования, информации об экологической маркировке и т.п. неприменимо исходя из специфики деятельности АО «КМК Мунай».

8.3. Управление отходами

За 2024 год в ходе деятельности Общества были образованы опасные отходы в количестве 9205,32 тонн и 42,386 тонны неопасных отходов. Опасные отходы в количестве 9205,32 тонн передано сторонним организациям для целей последующей утилизации согласно условиям соответствующих подписанных договоров. Неопасные отходы в количестве 42,386 тонны также были переданы сторонним организациям для целей последующей их утилизации.

**Образование опасных и неопасных отходов
в АО "КМК Мунай" 2021-2024гг. (в тоннах)**



8.4. О водопотреблении

За 2024 год для целей коммунального водоснабжения вахтового поселка АО «КМК Мунай» был заключен договор с Коммунальным государственным предприятием «Кенкияк СК» и поставлено 13 220 куб.м. питьевой воды.

Вместе с тем, Общество является обладателем нижеследующих Разрешений на специальное водопользование:

- 1) Разрешение на специальное водопользование, выданное 18 сентября 2024 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ72VTE00262833) для целей технологических нужд и полив зеленых насаждений - 10м³/сутки. Вид специального водопользования: использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств. Разрешение было получено на срок до 25 августа 2029 года.
- 2) Разрешение на специальное водопользование, выданное 18 августа 2024 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ39VTE00258092) для целей подпитки парогенераторов для получения сухого пара с последующей закачкой его в продуктивные нефтяные пласты. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года. Разрешение было получено на срок до 24 июня 2029 года. Фактический объем использования по итогам 2024 года составил 139 184 м³.
- 3) Разрешение на специальное водопользование, выданное 10 июня 2019 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ87VTE00003379) для производственных нужд, а именно, для использования подземных вод комплекса для целей технического водоснабжения парогенераторов для получения пара с последующей его закачкой в продуктивные нефтяные пласты. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений ил технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса РК от 09 июля 2003

года, с лимитами изъятия от 50 куб.м в сутки. Разрешение было получено на срок до 25 апреля 2024 года. Фактический объем использования по итогам 2024 года составил 118 293 м³.

- 4) Разрешение на специальное водопользование, выданное 07 декабря 2020 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ18VTE00032169) для поддержания пластового давления. Вид специального водопользования: сброс подземных од (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности. Разрешение было получено на срок до 28 июня 2025 года. Фактический объем использования по итогам 2024 года составил 1 211 680 м³.
- 5) Разрешение на специальное водопользование, выданное 22 августа 2022 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ81VTE00128617) для забора и использование подземных вод на технологические нужды. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений ил техничехих устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса РК от 09 июля 2003 года. Разрешение было получено на срок до 13 июля 2027 года.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2024 году для использования подземных вод комплекса для целей технического водоснабжения парогенераторов для получения пара с последующей его закачкой в продуктивные нефтяные пласты, составил 257 477 м³.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2024 году для поддержания пластового давления, составил 1 469 157 м³.

В рамках проводимого ежеквартального производственно-экологического мониторинга деятельности АО «КМК Мунай» на компоненты окружающей среды с привлечением специализированной аккредитованной лаборатории было установлено, что концентрации определяемых компонентов в подземных водах в течение отчетного года были стабильны, каких-либо резких скачков в количественном содержании загрязняющих веществ выявлено не было. В пробах поверхностных вод превышение нормативов ПДК (предельно-допустимых концентраций) загрязняющих веществ не наблюдалось.



В ходе своей деятельности, АО "КМК Мунай" придерживается политики бережного отношения к природным ресурсам и принимает активные меры по недопущению загрязнения окружающей среды, в частности, уделяя особое внимание соблюдению всех установленных экологических требований при проведении операций по недропользованию в области подземных вод песчаного массива «Кокжиде». Повышенная ответственность Общества обусловлена тем, что Подземные воды месторождения Кокжиде представляют собой гидрогеологический объект с особой экологической, научной, историко-культурной, рекреационной ценностью, который с 2011 года признан объектом государственного природно-заповедного фонда республиканского значения согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 2006 года №932.

8.5. Об энергопотреблении и энергоэффективности

Повышение энергоэффективности производственных активов – одно из важных направлений совершенствования операционной эффективности. Энергетическая политика Общества, в первую очередь, направлена на улучшение показателей энергоэффективности, снижение воздействия на окружающую среду и сокращение потребления энергетических ресурсов.

Информация об объемах добычи, производства, потребления, передаче и потерях энергетических ресурсов за отчетный 2024 год

 Наименования энергетических ресурсов:	Единица измерения:	Потребление энергоресурсов, полученных не из собственных источников:	Потребление энергетических ресурсов, полученных из собственных источников:	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в тенге (с учетом НДС):
Электроэнергия	Киловатт.час	43 744 464	13 256	2 027 921 511,97
Теплоэнергия	Гигакаллория	418	713 823,9	3 144 144

Информация о фактическом энергопотреблении на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений за отчетный 2024 год

Наименование показателя энергоэффективности:	Единица измерения используемых коэффициентов энергоэффективности Общества:	Расчет показателя энергоэффективности:	Значение показателя энергоэффективности:
Расход электроэнергии на производство продукции	Киловатт-час/тонна	43 844 464/360 016	121,7848

Информация об оснащенности коммерческими приборами учета энергетических ресурсов за отчетный 2024 год

Учитываемый энергетический ресурс:	Количество приборов (шт.):	Оснащенность приборами учета, %:
Электричество	10	100%
Газ	4	
Тепло	1	
Вода холодная	2	



8.6. Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ в атмосферу

В отчетном 2024 году, в ходе деятельности Общества, аварийных сбросов загрязняющих веществ не возникало.

8.7. О сбросах сточных вод

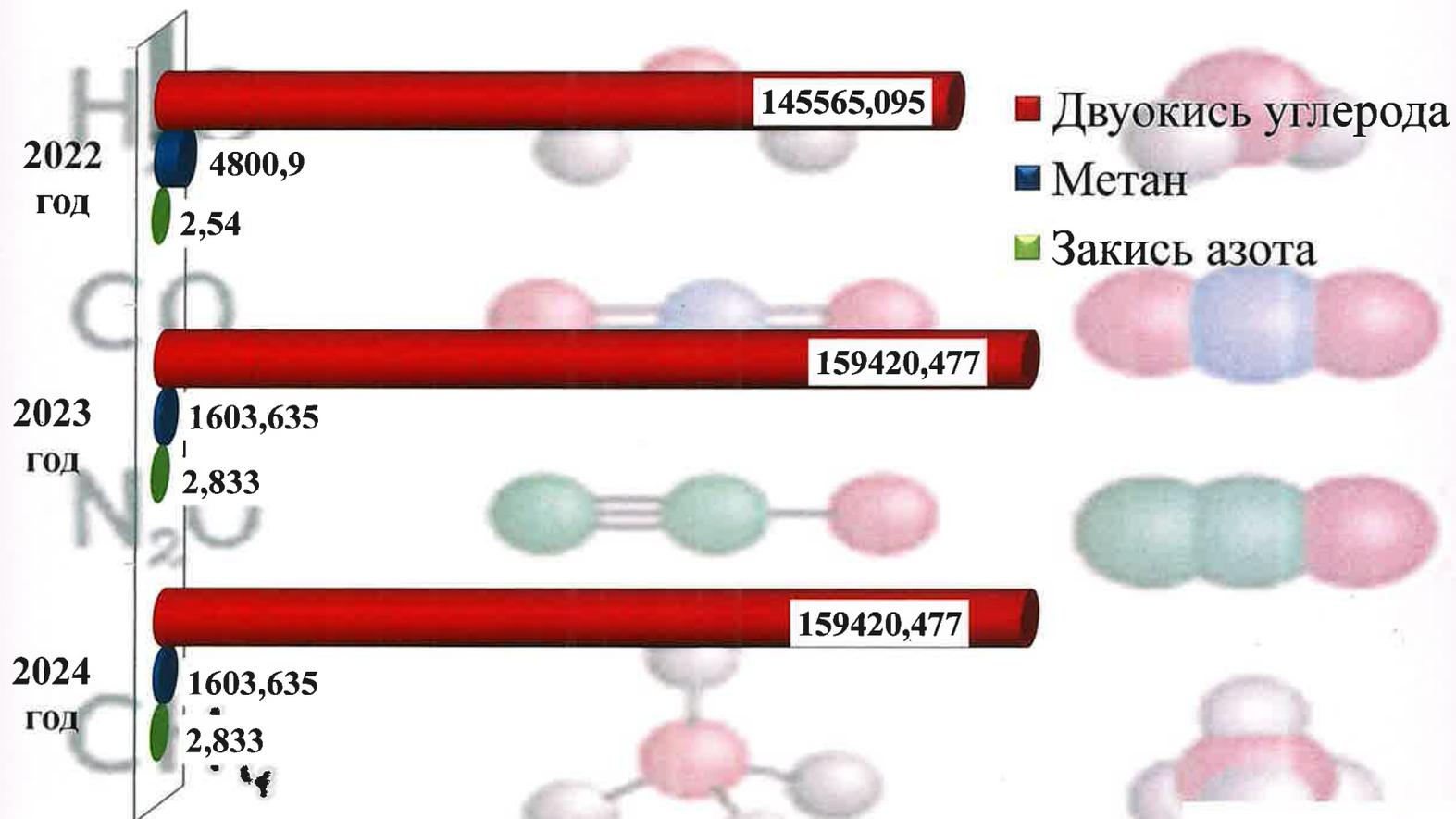
При осуществлении производственной деятельности, Общество не осуществляет сброса сточных вод на рельеф местности.

8.8. О выбросах парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу

Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный 2024 год по стационарным источникам и мобильным источникам, приравненным к стационарным, составил: двуокись углерода – 159420,477811054 тонн, метан – 1603,635612006 тонн, закись азота – 2,833880901 тонн. При этом здесь необходимо отметить, что выбросы парниковых газов в атмосферу осуществляются на основании квоты, выданной на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов.



О выбросах парниковых газов АО "КМК Мунай" в 2022-2024 гг. (в тонах)



8.9. Об охране окружающей среды

В течение отчетного 2024 года, в рамках утвержденных руководством АО «КМК Мунай» Планов природоохранных мероприятий, успешно и в полном объеме были реализованы мероприятия, направленные на снижение и минимизацию неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Тем самым, расходы Общества на природоохранные мероприятия в отчетном году составили: месторождение Кокжиде – 89800 тыс. тенге, месторождение Кумсай – 119 950 тыс.тенге, месторождение Мортук 116020 тыс.тенге.

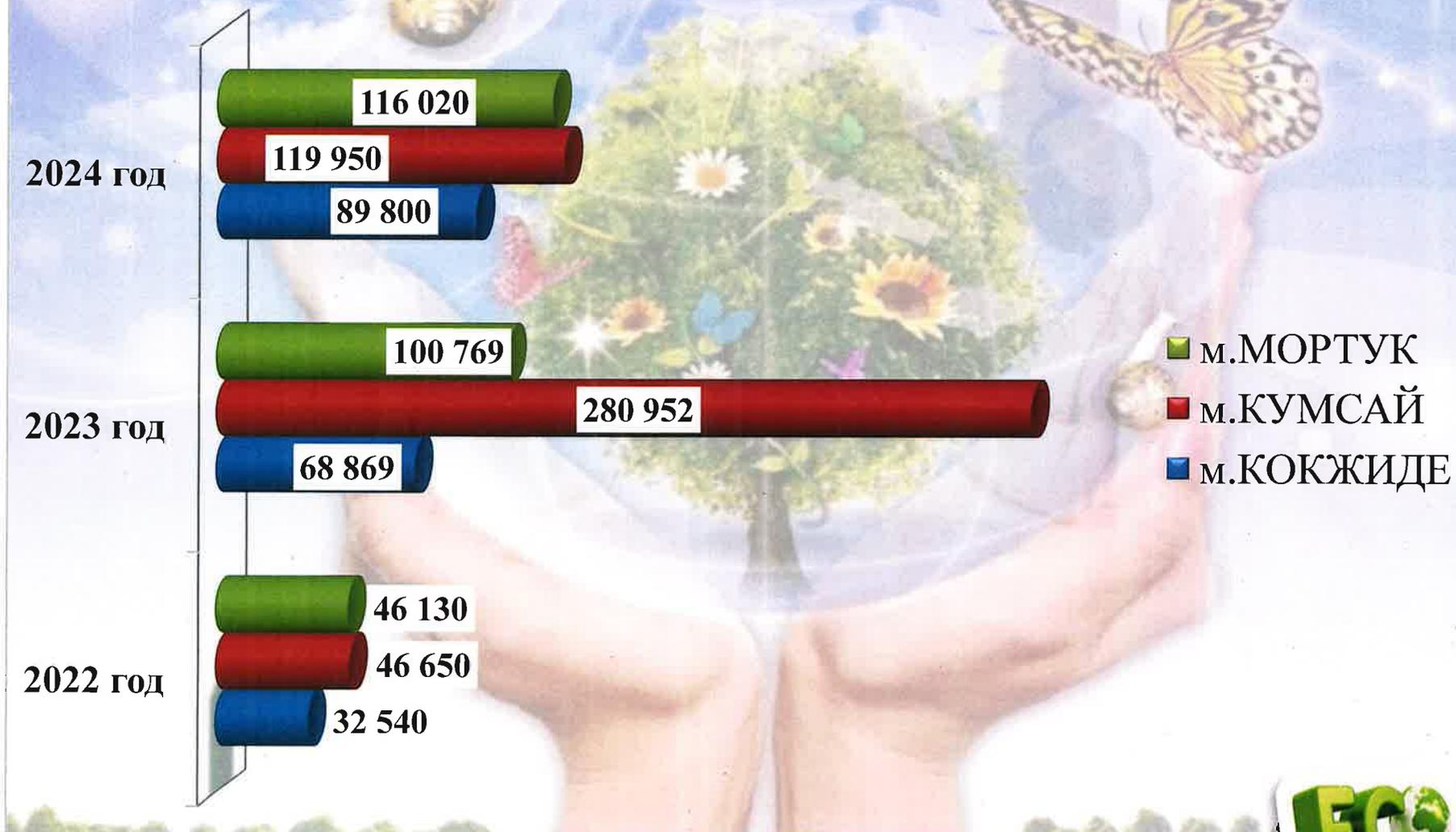
Вышеупомянутые природоохранные мероприятия включали в себя мероприятия по охране воздушного бассейна, земельных ресурсов, флоры и фауны, прибрежных и водных экосистем, рациональному использованию недр, обращению с отходами производства и потребления, радиационной безопасности и экологической пропаганде.

При осуществлении производственной деятельности, путем привлечения специализированной аккредитованной лаборатории Общество ведет ежеквартальный производственно-экологической контроль и мониторинг состояния окружающей среды по всем компонентам согласно утвержденным Программам производственно-экологического контроля.

Необходимо отметить, что в Обществе разработаны и утверждены ряд Политик/Положений/Регламентов, мероприятий и Планов ликвидации возможных аварий, целью которых является недопущение загрязнения окружающей среды, минимизация воздействия на компоненты окружающей среды.



Рахсоды АО "КМК "Мунай" на природоохранные мероприятия
в 2022 - 2024гг. (в тыс. тенге)



8.10. О биологическом разнообразии

На территории деятельности Общества отсутствуют места сезонной локализации ценных видов животных, в том числе, охраняемых видов, что позволяет судить о незначительном воздействии на животный мир. Для минимизации воздействия на животный мир реализуется ряд природоохранных мероприятий, направленных на сохранение видового многообразия животных, охрану среды их обитания, условий размножения и путей миграции животных, сохранения целостности естественных сообществ. Мероприятия включают пропаганду охраны животного мира и бережного отношения к существующей фауне.

8.11. О соответствии экологическим требованиям

АО «КМК Мунай» внедряет передовые и экологически чистые технологии, такие как: технология по закачке пара многокомпонентным генератором теплоносителей, использует высокотехнологичные методы и новые типы фильтрующего оборудования, разработанного на основе поглощения передовых технологий фильтрации в стране и за рубежом, что позволяет существенно минимизировать воздействие на окружающую среду. Кроме этого, Общество дополнительно проводит наблюдения за качеством подземных и поверхностных вод с целью оценки оказываемого природного и техногенного воздействия, а также научно-исследовательские работы по оценке экологического состояния поверхностей месторождений, по выявлению возможных загрязнений на территории песчаного массива месторождения Кокжиде и разработке рекомендаций по охране месторождения подземных вод.

АО «КМК Мунай» внедряет передовые и экологически чистые технологии, такие как: технология по закачке пара многокомпонентным генератором теплоносителей, использует высокотехнологичные методы и новые типы фильтрующего оборудования, разработанного на основе поглощения передовых технологий фильтрации в стране и за рубежом, что позволяет существенно минимизировать воздействие на окружающую среду. Кроме этого, Общество дополнительно проводит наблюдения за качеством подземных и поверхностных вод с целью оценки оказываемого природного и техногенного воздействия, а также научно-исследовательские работы по оценке экологического состояния поверхностей месторождений, по выявлению возможных загрязнений на территории песчаного массива месторождения Кокжиде и разработке рекомендаций по охране месторождения подземных вод.



9. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

9.1. Управление климатическими изменениями

В АО «КМК Мунай» рассматривается создание отдельного подразделения, которая будет заниматься рисками и возможностями, связанными с изменением климата. На данный момент в АО «КМК Мунай» есть департамент охраны труда и окружающей среды (ДОТиОС) курирующий вопросы охраны окружающей среды, в том числе выбросы в атмосферу и размещение отходов.

Глобальное изменение климата сопряжено с большим количеством рисков и ростом числа опасных климатических явлений – дефицит водных ресурсов, нехватка продовольствия, утрата биоразнообразия и стихийные бедствия, что приводит к серьезным экономическим последствиям, голоду и войнам. В целях борьбы с изменением климата и его негативными последствиями, 12 декабря 2015 года 197 стран приняли Парижское соглашение, направленное на существенное сокращение глобальных выбросов парниковых газов и ограничение повышения глобальной температуры до 2 градусов по Цельсию при одновременном поиске средств для еще большего ограничения этого повышения до 1,5 градусов. Республика Казахстан, ратифицировав Парижское соглашение, определила для себя низкоуглеродный вектор развития. Переход к низкоуглеродной экономике и адаптация к последствиям изменения климата являются стратегическими задачами государства. Казахстан на национальном уровне внедрил онлайн-систему мониторинга, отчетности и верификации источников выбросов ПГ и ежегодно отчитывается перед секретариатом РКИК ООН. Выбросы крупных источников ПГ ограничиваются Национальным планом распределения квот. Республика Казахстан являясь членом МАГАТЭ, поддерживает намерения и действия международного агентства по применению ядерной науки и технологий для мониторинга изменения климата, смягчения его последствий и адаптации к ним, внося собственный вклад в снижение воздействия на климат. Следуя глобальным приоритетам, разделяя национальную позицию и стремясь внести свой вклад в реализацию положений Парижского соглашения, АО «КМК Мунай» рассматривает борьбу с изменением климата одним из своих приоритетов.

9.2. Стратегическое направление

Согласно Всемирной Метеорологической Организации, 2022 год стал одним из семи самых теплых лет на нашей планете. Средняя температура воздуха на планете в 2022 году была примерно на $1,11^{\circ}\text{C}$ выше, чем за период 1850–1900 годов. По данным РГП «Казгидромет»: «В среднем по Казахстану среднегодовая температура воздуха в 2020 г. была на $1,92^{\circ}\text{C}$ выше климатической нормы за период 1961-1990 гг. (базовый период) и выше $0,42^{\circ}\text{C}$ в сравнении с 2019 годом, это первая величина в ранжированном ряду самых теплых лет за период 1941-2020 гг.».

Зима.

Средняя температура воздуха за данный период на $+5,5^{\circ}\text{C}$ выше периода 1961- 1990 гг. Наиболее высокие отклонения (превышения) температур в сравнении с базовым периодом: - Алматинская область от $+4,06^{\circ}\text{C}$; - Западно-Казахстанская область до $+7,35^{\circ}\text{C}$.

Весна.

Средняя температура воздуха повысилась на $+3,84^{\circ}\text{C}$ (рекордный показатель) в сравнении с 1961-1990 гг. Экстремально высокие показатели аномалий (отклонение температуры данного места от соответствующей многолетней) с вероятностью непревышения более 95 % (Вероятность непревышения характеризует частоту (в %) появления соответствующего значения аномалии в ряду наблюдений):

- Жамбылская область от $2,88^{\circ}\text{C}$;
- Восточно-Казахстанская область до $4,44^{\circ}\text{C}$.
- Атырауская, Мангистауская и Актюбинская области значения аномалий лежали в пределах $1,73-2,49^{\circ}\text{C}$.

Лето.

В сравнении с доиндустриальным периодом средняя температура за летний период увеличилась на $0,86^{\circ}\text{C}$ (вероятность непревышения 89 %).

- Атырауская область: температура повысилась на $+2,16^{\circ}\text{C}$ в сравнении с базовым периодом, с вероятностью непревышения 96 %.

- Мангистауская область: превышение на +2,13 °С
- Актюбинская область: превышение на +2,07 °С

Осень.

В среднем по Казахстану температура воздуха осеннего сезона была несколько ниже нормы – на 0,21 °С при вероятности непревышения 37 %. В разрезе областей аномалии были как положительные, так и отрицательные, не превышали значения стандартного отклонения за исключением Алматинской области (–1,03 °С с вероятностью непревышения 19 %) и Жамбылской области (–1,76 °С с вероятностью непревышения 13 %).

На месторождениях АО «КМК Мунай» климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-35°С, минимальная зимой минус 35-40°С. Среднегодовое количество осадков до 280 мм выпадает в зимне-весенний период. Район слабо населен, постоянных населенных пунктов нет. В основном, территория района используется как пастбища.

Климат района резко континентальный, аридный. Для него характерны холодная зима с устойчивым снежным покровом и сравнительно короткое, умеренное жаркое лето, большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, постоянно дующие ветры.

Изменения климата сильно отражаются на экономике. С 1980 по 2020 год потепление стоило человечеству \$1,825 трлн. Например, Munich Re, одна из крупнейших в мире страховых компаний, обвинила изменение климата в \$24 млрд убытков из-за лесных пожаров в Калифорнии.

Потепление не только оказывает серьезное воздействие на окружающую среду и людей, но и является одной из самых больших угроз для экономической стабильности. Постепенное изменение климата лишает людей возможности работать и снижает их производительность. Засуха сокращает урожаи, усложняя и без того трудную задачу: прокормить население мира, которое, как ожидается, достигнет 10 млрд человек к 2050 году. Всемирный банк предупреждает: если мы немедленно что-то не предпримем, изменение климата может к 2030 году привести к бедности еще 100 млн человек.

Во многом ключевой причиной глобального потепления считают добычу полезных ископаемых. В горнодобывающей промышленности ежегодно производится от 1,9 до 5,1 гигатонн эквивалента выбросов парниковых газов. Большинство из них в этом секторе происходит от летучих угольных пластов метана, который выделяется при добыче угля (от 1,5 до 4,6 гигатонн) во время подземных операций. Для решения этой проблемы нужно делать упор на развитие альтернативных источников энергии.

Казахстан является одним из наиболее крупных источников выбросов парниковых газов (ПГ) в мире – страна входит в **топ-30 стран** и юрисдикций по объему выбросов ПГ. Интенсивность выбросов парниковых газов Казахстана составляет **0,57 тонн на \$1000 ВВП**. Казахстан находится на **11 месте** в мировом рейтинге стран по углеродоемкости ВВП, также входит в **топ-15 стран** по выбросам CO₂ на душу населения. Выбросы парниковых газов в Казахстане в основном связаны с производством энергии: здесь сосредоточены **82%** всех образующихся выбросов в стране.

АО «КМК Мунай», в целях контроля: ведет учет за источниками выбросов, это отражается в отчетах производственного экологического контроля, которая проводится ежеквартально.

9.3. Управление рисками

Изменение климата и ухудшение состояния окружающей среды по-прежнему остаются одними из наиболее серьезных вызовов текущего столетия. В рамках 29-й Международной конференции ООН по климату (ноябрь 2024 года) мировые лидеры и представители международных организаций назвали борьбу с изменениями климата битвой за выживание человечества. Риски, вызванные изменением климата, по вероятности наступления и ожидаемому размеру убытков являются беспрецедентными и угрожают миру уже сейчас. Согласно данным Казгидромета, на территории Казахстана в XXI веке потепление климата существенно превышает среднее глобальное потепление. Физические риски могут проявляться в виде опасных природных явлений в краткосрочном периоде или накопленных климатических изменений в долгосрочном периоде. Масштабы природных пожаров на территории Казахстана увеличиваются: за 12 лет площади, пройденные пожарами, увеличились втрое; интенсивность засух и наводнений растет. В то же время значительная часть (60–65%) территории Казахстана покрыта степями. Все это окажет негативное влияние на деятельность компаний, работающих в здесь. Меры стран по декарбонизации мировой экономики формируют новые риски – переходные климатические риски. Связанные с ними потери возникают не вследствие изменения климата, а в результате действий государственного и частного секторов, направленных на сдерживание этих изменений (введение трансграничного углеродного регулирования (ТУР), внедрение новых технологий, изменение структуры энергопотребления и так далее). В странах со значительной долей углеродоемкого экспорта в ВВП, как Казахстан, проблемы «коричневых» компаний могут угрожать экономическому росту и стабильности финансовой системы.

Риски, связанные с окружающей средой, – часть рисков, связанных с устойчивым развитием, которая включает в себя экологические и климатические риски.

Экологические риски – это вероятность убытков, связанных с последствиями деградации окружающей среды, включая чрезмерное потребление природных ресурсов. Они включают, в частности, такие компоненты, как выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, обращение с отходами, обращение с водными ресурсами, угроза биоразнообразию.

Климатические финансовые риски – это потенциальные риски, которые могут возникать вследствие изменения климата или мер по минимизации его последствий. Климатические риски в зависимости от источника негативного влияния принято делить на две категории: физические и переходные риски.

Физические климатические риски – риски, связанные с природными явлениями, возникающие вследствие изменения климата. Они подразделяются на экстренные, связанные с внезапными событиями, и систематические, связанные с долгосрочными изменениями климатических характеристик и условий. Экстренные физические риски возникают в результате отдельных экстремальных природных явлений, в том числе метеорологических (засуха, сильный мороз, ураганы, бури, смерчи), гидрологических (наводнения, сели, цунами, подтопления, изменение уровня грунтовых вод, абразия берегов морей и водохранилищ), геофизических (землетрясения, извержения вулканов, оползни, обвалы, снежные лавины, мерзлотные деформации грунта, термокарст, термоэрозия), природных пожаров (лесные, степные, торфяные, подземные пожары горючих ископаемых) и других. Увеличение средней температуры может повышать частоту экстремальных природных явлений, их интенсивность и разрушительную силу. Систематические физические риски характеризуются постепенным долгосрочным накоплением последствий изменения климата. Они могут реализоваться в виде следующих факторов: подъем уровня океана, увеличение средней температуры воздуха, изменение состояния суши (почвы, недр, ландшафта), атмосферы (воздушной среды), гидросферы (водной среды), биосферы.

Переходные климатические риски – это риски, связанные с переходом к низкоуглеродной экономике, в том числе с мерами, принимаемыми правительствами и органами регулирования, направленными на предотвращение климатических изменений.

АО «КМК Мунай» осуществляет постоянный мониторинг, а также развивает собственные решения в области повышения контроля за климатическими рисками. Так, во избежание защиты объектов во время паводкового сезона была построена дамба, перед жарким сезоном, в целях профилактики степных пожаров проводятся ряд мероприятий, так как орошения земель, инструктажи работников, и учебно-тренировочные занятия. Также, ежегодно выделяется бюджет по озеленению территории на санитарно защитной зоне.

9.4. Показатели и целевые значения

Применяемая технология по добыче нефти в АО «КМК Мунай», технические оборудования в достаточной степени соответствуют передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту. Источники выбросов загрязняющих веществ оборудованы установками по замеры количества выбросов.

В отчетном 2024 году в рамках Производственного экологического контроля климатических изменений не было. Программа производственного экологического контроля ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

В отчетном 2024 году общий объем выбросов двуокиси углерода по установке составило: 161026,947303961. Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке: 159420,477811054.

Основные источники выбросов парниковых газов и их объемы в АО «КМК Мунай» представлены в таблице ниже:

Вид деятельности:	Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны CO ₂ :	
	2023 г.	2024 г.
Добыча нефти	104,8006791	99,26157779
Транспортировка нефти	0,202034586	0,192043969
Добыча газа	0,464853696	0,4454832
Транспортировка газа	0,008119272	0,007832686
Тепловая энергия	159314,4031	171865,4339
Электроэнергия	0,5990244	9,759150989

10. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ в АО «КМК МУНАЙ»

10.1. Описание системы корпоративного управления. Основные принципы.

Корпоративное управление как система взаимодействия между акционерами и руководством Общества, включая её Совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами, с помощью которой реализуются права акционеров начала активно реализовываться в 2013 году и действует на данный момент по аналогии с системой корпоративного управления акционера АО «КМК Мунай», владеющего большинством акций Общества - АО «СНПС Актобемунайгаз». В 2023 году было продолжено совершенствование комплекса механизмов, позволяющих акционерам Общества контролировать деятельность Исполнительного органа Общества (Президента) и разрешать возникающие производственные проблемы.

Необходимость корпоративного управления обусловлена тем, что Общество как собственность принадлежит акционерам, а права управления этим имуществом делегированы Совету директоров, Президенту и менеджменту Общества. Для предотвращения действий в области управления, не направленных на удовлетворение интересов собственников, в Обществе действует Политика о конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение.

АО «КМК Мунай» стремится непрерывно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя постоянный мониторинг и внедрение международного опыта.

Основными задачами в области повышения эффективности системы корпоративного управления Общества являются:

- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами Общества, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными лицами;
- внедрение, распространение, мониторинг и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях Общества;
- непрерывное повышение уровня информационной прозрачности;
- активное сотрудничество с местными исполнительными органами в целях содействия социально-экономическому развитию области, на территории которой Общество ведет свою деятельность.

В АО «КМК Мунай» имеется должностное лицо, ответственное за надзор за политикой и практикой корпоративного управления.

Осознавая важность организации деятельности Общества в интересах акционеров как источников финансовых ресурсов, АО «КМК Мунай» еще в 2005 году был утвержден Кодекс корпоративного управления, где и были сформированы основные принципы функционирования системы корпоративного управления в Обществе. В 2014 году ранее утвержденный Кодекс корпоративного управления был пересмотрен, после чего, был подготовлен его проект в новой редакции. В апреле 2015 года Кодекс корпоративного управления в новой редакции был утвержден годовым Общим собранием акционеров АО «КМК Мунай». Кодекс корпоративного управления Общества в новой редакции был разработан в соответствии с нормами действующего законодательства Республики Казахстан, Уставом Общества, а также с учетом развивающейся в Казахстане практики корпоративного поведения, этических норм, потребностей и условий осуществления деятельности. В отчетном году, Общество строго следовало положениям действующего Кодекса корпоративного управления.

Помимо Кодекса корпоративного управления, в целях обеспечения баланса интересов Общества и его акционеров, обеспечения прозрачного подхода при определении размера дивиденда Общества для акционеров, в АО «КМК Мунай» была разработана и внедрена Дивидендная политика. Кодекс этики пока не внедрен.

В отчетном году была продолжена активная работа по внедрению системы внутреннего контроля, по пересмотру и совершенствованию внутренних Политик/Положений/Регламентов Общества, по разработке и практическому применению на их основе иных внутренних документов, направленных на регулирование отдельных процессов корпоративного управления.

10.2. Структура корпоративного управления

Структуру корпоративного управления АО «КМК Мунай» составляют: Общее собрание акционеров как Высший орган, Совет директоров как Орган управления и единоличный Исполнительный орган – Президент.



Компетенция каждого из органов Общества определена требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области регулирования деятельности акционерных обществ, а также Уставом АО «КМК Мунай».

Согласно Уставу Общества в исключительную компетенцию Общего собрания акционеров относится принятие решений по следующим вопросам:

- 1) утверждение кодекса корпоративного управления (если принятие данного кодекса необходимо для деятельности Общества), а также изменений и дополнений в него;
- 2) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 3) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида размещённых объявленных акций Общества;
- 4) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием), определение стоимости акций при их выкупе Обществом на неорганизованном рынке в соответствии с требованиями Закона;
- 5) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- 6) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 7) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 8) принятие решения об обмене размещённых акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
- 9) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 10) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 11) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 12) принятие решения касательно участия Общества в создании или деятельности других юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лицах путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих 25 (двадцать пять) или более процентов от всех активов, принадлежащих Обществу;
- 13) утверждение изменений в основных видах деятельности Общества относительно тех видов деятельности, которые предусмотрены в Уставе;
- 14) утверждение изменений в наименование Общества;

- 15) утверждение увеличения уставного капитала Общества или реорганизации такого капитала каким бы то ни было образом;
- 16) утверждение изменений прав по акциям и создание нового класса или вида акций Общества;
- 17) утверждение распределения, эмиссии, дробления или выкупа дополнительных акций Общества или предоставление какому-либо лицу опциона или права требования эмиссии любых акций или ценных бумаг Общества;
- 18) утверждение распределения прибыли или убытков Общества или распределений, произведенных Обществом в пользу акционеров;
- 19) утверждение предоставления гарантии или гарантии возмещения, либо иного обеспечения обязательств или обязанностей на сумму свыше 20 000 000 (двадцати миллионов) долларов США или ее эквивалента в другой валюте;
- 20) утверждение расторжения Обществом любого из Контрактов на разведку и добычу (принадлежащих Обществу);
- 21) принятие решения о слиянии, объединении или реорганизации Общества, либо о передаче, продаже или отчуждении активов Общества, составляющих более 25 (двадцати пяти) процентов от общей стоимости всех принадлежащих Обществу активов, в рамках одной сделки или ряда сделок.
- 22) определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 23) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 24) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 25) утверждение годовой финансовой отчетности;
- 26) утверждение повестки дня Общего собрания;
- 27) утверждение проекта возврата участков контрактной территории по Контрактам на разведку и добычу (принадлежащих Обществу);
- 28) другие вопросы, принятие решений по которым относится к исключительной компетенции Общего собрания в соответствии с Законом и (или) Уставом.

Совет директоров осуществляет общее руководство над деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным в соответствии с Законом и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

К исключительной компетенции Совета директоров относится решение следующих вопросов:

- 1) внесение на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложений о порядке распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год и выплате дивидендов по простым акциям Общества; предложение о размере дивиденда на одну простую акцию Общества;
- 2) внесение на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 3) выкуп акций и определение условий выкупа акций;
- 4) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества, представляемой на утверждение Общему собранию;
- 5) выпуск облигаций, производных ценных бумаг или иной задолженности Обществом и соответствующие условия их выпуска;
- 6) утверждение положений о комитетах Совета директоров;
- 7) формирование комитета внутреннего аудита (определение количественного состава, срока полномочий, досрочное прекращение полномочий, определение условий оплаты труда и премирования, выплачиваемых членам комитета);
- 8) создание или учреждение филиалов, дочерних компаний или представительств Общества, утверждение положений о них и прекращение их деятельности;
- 9) приобретение (отчуждение) Обществом любого участия в каком-либо юридическом лице;
- 10) заключение какого-либо контракта на продажу сырой нефти или нефтепродуктов с периодом поставки более 12 месяцев и стоимостью свыше 50 000 000 долларов США или эквивалента этой суммы в любой другой валюте;
- 11) выдача одобрения Обществу на получение каких-либо займов или заключение каких-либо соглашений с финансовым учреждением о заимствовании средств;
- 12) принятие решения о создании залогового права или иного обременения активов Общества в пользу третьего лица;
- 13) предоставление гарантии или иного обеспечения Обществом в пользу третьего лица или третьих лиц в отношении какого-либо заимствования, выпуска долговых ценных бумаг или любых других обязательств;
- 14) одобрение годового бюджета и внесение в него изменений;
- 15) избрание (назначение) Президента Общества в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.;
- 16) освобождение от должности Президента Общества в соответствии с Уставом;

- 17) определение размера вознаграждения, выплачиваемого Президенту (включая компенсацию, премирование или иные программы материального поощрения) и любых его изменений;
- 18) наем и прикомандирование работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет свыше 300 000 (триста тысяч) долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 19) увольнение работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет свыше 300 000 (триста тысяч) долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 20) внесение на рассмотрение Общего собрания акционеров предложений о размере и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей, а также определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 21) иные вопросы, находящиеся в исключительной компетенции Совета директоров, в соответствии с Законом и (или) Уставом, за исключением тех, которые относятся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Исполнительный орган (Президент):

- 1) ведет повседневную деятельность Компании;
- 2) осуществляет действия от имени Общества в отношениях с третьими лицами без доверенности;
- 3) осуществляет сделки от имени Общества без доверенности, за исключением сделок, утверждаемых Советом директоров;
- 4) выдает доверенности физическим лицам на право представления Общества по конкретным вопросам, которые могут быть периодически необходимы;
- 5) назначает должностных лиц Общества, в том числе главного бухгалтера, начальников финансового, правового отделов, отделов недропользования и маркетинга, а также других отделов и т.п. на условиях согласно Уставу;
- 6) нанимает и прикомандировывает работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 7) увольняет работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 8) исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров;
- 9) осуществляет любую другую деятельность в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.

Согласно Уставу Общества в компетенцию Совета директоров входит утверждение положений о комитетах Совета директоров, а также формирование комитета внутреннего аудита. Однако комитеты Совета директоров в АО «КМК Мунай» для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров пока не создавались.

10.3. Совет директоров

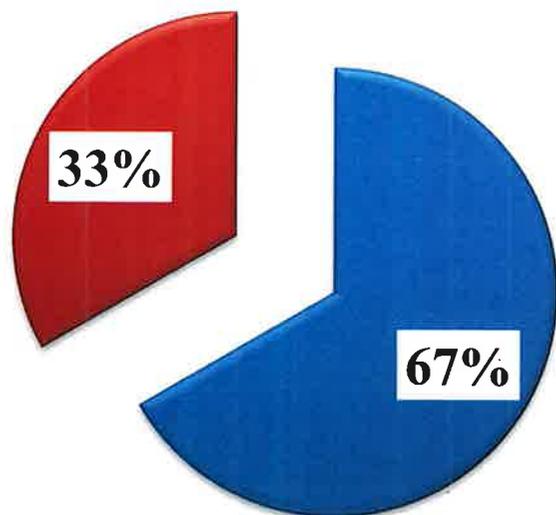
Сведения о членах Совета директоров

Число членов Совета директоров АО «КМК Мунай» составляет 9 человек, из которых 3 человека являются Независимыми директорами. Комитета по аудиту не имеется.



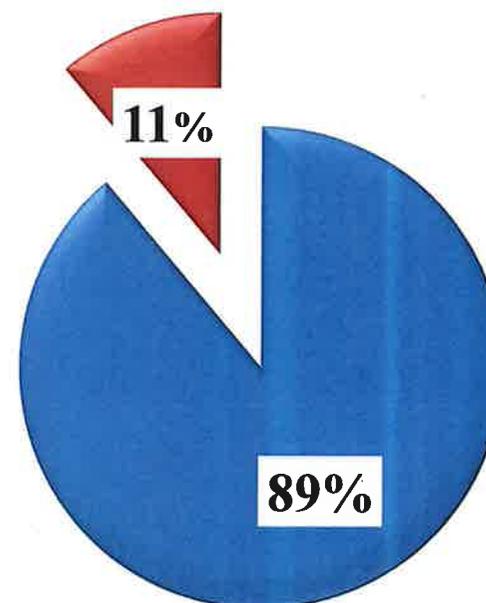
Процент Независимых членов от общего числа членов Совета директоров

- Члены Совета директоров
- Независимые члены Совета директоров



О разнообразии в составе Совета директоров

- Мужчины
- Женщины



Действующий состав Совета директоров АО «КМК Мунай»

<p align="center">Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров:</p>	<p align="center">Дата вступления в должность:</p>	<p align="center">Дата рождения:</p>	<p align="center">Должности, занимаемые каждым из членов совета директоров за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе, по совместительству:</p>	<p align="center">Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров к общему количеству голосующих акций общества:</p>
<p align="center">Ли Шуфэн (Li Shufeng)</p> <p>Председатель Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»</p>	<p align="center">09.03.2023</p>	<p align="center">23.08.1976</p>	<p align="center">С ноября 2017 года по ноябрь 2019 года – Начальник Департамента планирования, по совместительству Начальник центра стратегического развития зарубежной компании разведки и разработки CNODC.</p> <p align="center">С ноября 2019 года по март 2021 года – Заместитель Главного экономиста Компании разведки и разработки CNODC.</p>	<p align="center">Нет</p>

			<p>С марта 2021 года по апрель 2022 года – Заместитель Генерального директора CNODC Центральной Азии.</p> <p>С апреля 2022 года по июль 2022 года – Заместитель Генерального директора АО «СНПС- Актобемунайгаз».</p> <p>С июля 2022 года и по настоящее время - Генеральный директор АО «СНПС-Актобемунайгаз»</p>	
--	--	--	--	--

<p>Чжан Баожуй (Zhang Baorui)</p> <p>Член Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»</p>	<p>09.03.2023</p>	<p>01.09.1970</p>	<p>С марта 2006 года по август 2009 года – Заместитель Директора Департамента бурения и добычи АО «СНПС- Актобемунайгаз».</p> <p>С августа 2009 года по август 2020 года – Директор Департамента добычи нефти АО «СНПС- Актобемунайгаз».</p> <p>С августа 2020 года и по настоящее время - Заместитель Генерального директора АО «СНПС Актобемунайгаз»</p>	<p>Нет</p>
--	-------------------	-------------------	--	-------------------

<p>Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)</p> <p>Член Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»</p>	11.12.2020	24.12.1971	С декабря 2011 года – Президент АО «КМК Мунай»	Нет
<p>Юэ Чжизун (Yue Zhirong)</p> <p>Член Совета директоров, Представитель акционера - YUKON ENERGY HOLDING S.A.</p>	19.02.2013	01.05.1956	С апреля 2008 года и по настоящее время – Заместитель Председателя Совета директоров CITIC Guoan Cooperation Co.Ltd	Нет

<p>Chen Kang (Чен Кан)</p> <p>Член Совета директоров, Представитель акционера - YUKON ENERGY HOLDING S.A.</p>	<p>27.03.2014</p>	<p>14.01.1965</p>	<p>С мая 2004 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang Kailing Investment Co. Ltd</p> <p>С марта 2006 года и по настоящее время - Генеральный директор Xinjiang Zhongxin Resources Co.Ltd</p> <p>С июня 2007 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Beijing City Zhirong Tianxin Advisory Co. Ltd</p> <p>С сентября 2008 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang Rongxin Investments Co. Ltd</p> <p>С марта 2009 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang</p>	<p>Нет</p>
---	-------------------	-------------------	---	-------------------

			<p>CITIC Suntime Mining Co.Ltd</p> <p>С июня 2009 года и по настоящее время – Заместитель Генерального директора Suntime International Techno-Economic Cooperation (Group) Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года и по настоящее время – Член ревизионной комиссии CITIC Guoan Energy Investment Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года и по настоящее время – Член Совета директоров CITIC Guoan Xinjiang Tianyuan Energy Chemical Co. Ltd</p> <p>С декабря 2013 года и по настоящее время – Член Совета директоров CITIC Guoan Xinjiang Coal Industry Co. Ltd</p>	
--	--	--	---	--

			С декабря 2013 года и по настоящее время – член Совета директоров CITIC Guoan Rongxin Mining Co.Ltd	
Ян Юнфэн (Yang Yongfeng) Член Совета директоров, Представитель акционера – YUKON ENERGY HOLDING S.A	29.03.2019	26.01.1980	С января 2016 года по декабрь 2018 года – Вице-президент Пекинской компании по науке и технике сообщества Гоань. С декабря 2018 года и по настоящее время – постоянный Заместитель Генерального директора Пекинской компании по инвестициям Гоань.	Нет
Сунь Лей (Sun Lei) Член Совета директоров, Независимый директор	19.02.2013	13.05.1972	С 2005 года и по настоящее время: Главный представитель в Казахстане, XinJiang Western Regions Light Industry Base (Group) Co.LTD	Нет

<p>Бабашева Мансия Нургалиевна</p> <p>Член Совета директоров, Независимый Директор</p>	<p>19.02.2013</p>	<p>14.02.1952</p>	<p>С июня 2006 года и по октябрь 2016 года – Генеральный директор ТОО НИИ «Каспиймунайгаз». С ноября 2016 года и по настоящее время – Директор Филиала ТОО «Timal Consulting Group» в г.Атырау</p>	<p>Нет</p>
--	-------------------	-------------------	--	-------------------

<p>Уразалин Ондасын Сеилович</p> <p>Член Совета директоров, Независимый директор</p>	24.01.2025	06.11.1963	<p>2019-2022 гг. - аким Актюбинской области, город Актобе. 2023 г.- советник Генерального директора ТОО «Акпан».</p>	<p>Нет</p>
--	------------	------------	--	-------------------

Совет директоров АО «КМК Мунай» осуществляет общее руководство над деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным в соответствии с Законом и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров АО «КМК Мунай». Совет директоров АО «КМК Мунай» определяет приоритетные направления деятельности Общества и стратегии развития Общества, утверждает план развития Общества, а также утверждает документы, регулирующие внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых Исполнительным органом в целях организации деятельности Общества).

Все члены Совета директоров АО «КМК Мунай» обладают знаниями и богатым опытом в сфере геологии, разведочной геофизики, технологии добычи нефти, экономики и финансов, бизнес-администрирования, промышленного производства и строительства и т.п. Все члены Совета директоров имеют высшее образование, полученное в ведущих высших учебных заведениях Китайской Народной Республики, Республики Казахстан и Российской Федерации. Большинство из членов были неоднократно удостоены Почетными грамотами, званиями и орденами в качестве поощрения за заслуги

в профессиональной деятельности, присваиваемые государственными органами. Среди членов Совета директоров имеются и кандидаты технических наук. Все члены Совета директоров действуют исключительно в интересах Общества независимо от того, кем была предложена кандидатура и кто из акционеров голосовал за их избрание. Именно высокий уровень компетенции и опыт членов (максимальный стаж составляет более 47 лет) позволяет Обществу достаточно эффективно достигать всех поставленных целей, правильно расставлять приоритеты и оперативно принимать решения во благо Общества. Совет директоров предоставляет акционерам взвешенную и четкую оценку достигнутых результатов и перспектив Общества посредством объективного мониторинга состояния текущего бизнеса и обеспечивает поддержание и функционирование надежной системы внутреннего контроля и независимого аудита с целью сохранения инвестиций акционеров и активов Общества.

За отчетный 2024 год

- 
- **Успешно организовано и проведено 2 (два) заседания Совета директоров в заочном порядке**

По итогам проведенных заседаний были приняты решения о созыве внеочередных и годового Общих собраний акционеров, об утверждении Отчета по выполнению производственно-хозяйственной деятельности АО "КМК Мунай" за 2023 год, утверждение плана работы и одобрение бюджета АО "КМК Мунай" на 2024 год, приняты решения о заключении сделок с заинтересованностью, крупных сделок и другое. Кроме этого, в порядке, установленном Уставом Общества и требованиями действующего законодательства Республики Казахстан, на рассмотрение годового Общего собрания акционеров были внесены предложения о нераспределении чистого дохода АО "КМК Мунай" по итогам 2023 года и невыплате дивидендов по простым акциям Общества, а также предложение об утверждении годовой сметы расходов Совета директоров АО "КМК Мунай" на 2024 год, включающей размер вознаграждений членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей в 2023 году и условия их выплаты. Предварительно утверждена финансовая отчетность АО «КМК Мунай» за 2023 год.



О порядке выдвижения кандидатов в члены Совета директоров

Назначение членов Совета директоров АО «КМК Мунай» осуществляется в порядке, установленном требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области регулирования деятельности акционерных обществ, а также Уставом АО «КМК Мунай».

Основным критерием, используемым при выдвижении и отборе кандидатов в члены Совета директоров Общества, является критерий высокой профессиональной квалификации. Выдвижение и отбор кандидатов в члены Совета директоров осуществляется независимо от пола, национальной принадлежности, религии и т.п. в настоящее время, Совет директоров состоит из 9 членов, из которых, 8 членов является представителями мужского пола и 1 член – представитель женского пола.

Согласно утвержденному Кодексу корпоративного управления, принцип формирования Совета директоров учитывает такие факторы как:

- компетентность, необходимая для вынесения разумных суждений по различным вопросам, разрешаемых в Обществе;
- поведенческие характеристики, обеспечивающие эффективное принятие решений;
- способность осознать и помочь менеджменту Общества разработать стратегию реагирования на изменения;
- эффективность политики избрания директоров.

Членом Совета директоров может быть только физическое лицо. Члены Совета директоров избираются из числа: 1) акционеров - физических лиц; 2) лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве

представителей акционеров; 3) физических лиц, не являющихся акционером общества и не предложенных (не рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве представителя акционера.

Члены Исполнительного органа, кроме его руководителя, не могут быть избраны в Совет директоров. Руководитель Исполнительного органа не может быть избран Председателем Совета директоров.

Члены Совета директоров обязуются следовать высоким этическим стандартам во всех вопросах, связанных с работой в Обществе. Члены Совета директоров должны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к конфликту интересов. Членам Совета директоров запрещается принимать участие в принятии конкретных решений и их выполнении, если им известно, что какое-либо их (а также любого их члена семьи) участие в принятии таких решений и их выполнении может привести к конфликту интересов. Запрещается использовать в личных интересах деловые возможности, связанные с использованием собственности Общества, служебной информации или служебного положения с целью получения личной материальной выгоды, в том числе, запрещается вести конкурентную деятельность по отношению к Обществу.

Именно в целях предотвращения конфликта интересов и управления им, как ранее уже упоминалось, в Обществе была разработана и внедрена специальная процедура, в которой описаны все возможные типичные случаи возникновения конфликта интересов, порядок их предотвращения, а также порядок реагирования при возникновении конфликта интересов. За отчетный 2024 год, извещений о конфликте интересов/заявлений о возможном конфликте интересов со стороны членов Совета директоров не поступало.

Об оценке работы членов Совета директоров

Основная роль Совета директоров состоит в защите прав и представлении интересов акционеров, определении стратегии развития Общества, осуществлении контроля над деятельностью Исполнительного органа и финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Совет директоров реализует следующие ключевые функции в области управления Обществом: определяет основные принципы и подходы к организации в АО «КМК Мунай» системы управления рисками и внутреннего контроля, принимает решения о совершенствовании практики корпоративного управления, определяет направления инвестиционного и бизнес-планирования, управления эффективностью, инновационным развитием, а также рассматривает вопросы в области устойчивого развития. Совет директоров также вовлечен в отдельные наиболее важные или требующие регулярного контроля операционные вопросы, такие как: - обеспечение безопасности и охраны труда, окружающей среды; - вопросы социального благосостояния работников; - статус реализации крупных проектов строительства; - одобрение отдельной

категории сделок и другое. Вместе с тем, в настоящее время, процедура оценки деятельности Совета директоров (в том числе, независимого характера) в Обществе пока не разработана и не внедрена.

О порядке информирования о проблемах

Принимая во внимание особую роль Совета директоров как органа управления в общей структуре корпоративного управления, в случае возникновения критически важных финансовых и нефинансовых проблем, для целей их эффективного решения, Исполнительным органом (Президентом) инициируется созыв заседания Совета директоров. В ходе заседания на повестку дня Исполнительным органом (Президентом) выносятся все возникшие трудности и проблемы с предложениями о путях их решения.

В отчетном году, помимо включения в повестку дня вопросов производственно-хозяйственной деятельности текущего характера, дополнительно на рассмотрение Совету директоров были представлены еще несколько проблемных вопросов. Среди которых: проблемы, связанные с недостаточностью мощностей действующего Участка подготовки нефти, что требует работ по его реконструкции для увеличения мощностей подготовки жидкости. Кроме этого, увеличение объемов добычи на месторождении Мортук влечет увеличение объемов жидкости. С увеличением потребности в закачке пара на скважинах, установлен новый парогенератор, который также нуждается в водоснабжении. На рассмотрение Совету директоров был представлен и вопрос строительства новой подстанции для повышения уровня напряжения и сокращения радиуса электропитания в связи с падением напряжения на скважинах.

10.4. Исполнительный орган (единоличный)

В АО «КМК Мунай» действует единоличный Исполнительный орган - Президент.

Фамилия, имя, отчество лица, осуществляющего функции единоличного Исполнительного органа Общества (Президент):	Дата рождения:	Должности, занимаемые лицом, осуществляющим функции единоличного Исполнительного органа Общества, за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Процентное соотношение акций, принадлежащих Президенту Общества к общему количеству акций, выпущенных эмитентом:
Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)	24.12.1971 г.	2009 - 18.10.2011 гг. - Первый заместитель Начальника нефтедобывающего управления «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» С 31.12.2011 г. – по настоящее время - Президент АО «КМК Мунай»	Нет

Функциональные полномочия и обязанности Исполнительного органа (Президента) определены Уставом АО «КМК Мунай». Президент имеет право принимать решения по любым вопросам в отношении деятельности Общества, которые не относятся к компетенции других органов или должностных лиц Общества в соответствии с Законом, другими законодательными актами Казахстана и Уставом.

Исполнительный орган (Президент) АО «КМК Мунай»:

- ведет повседневную деятельность Общества;

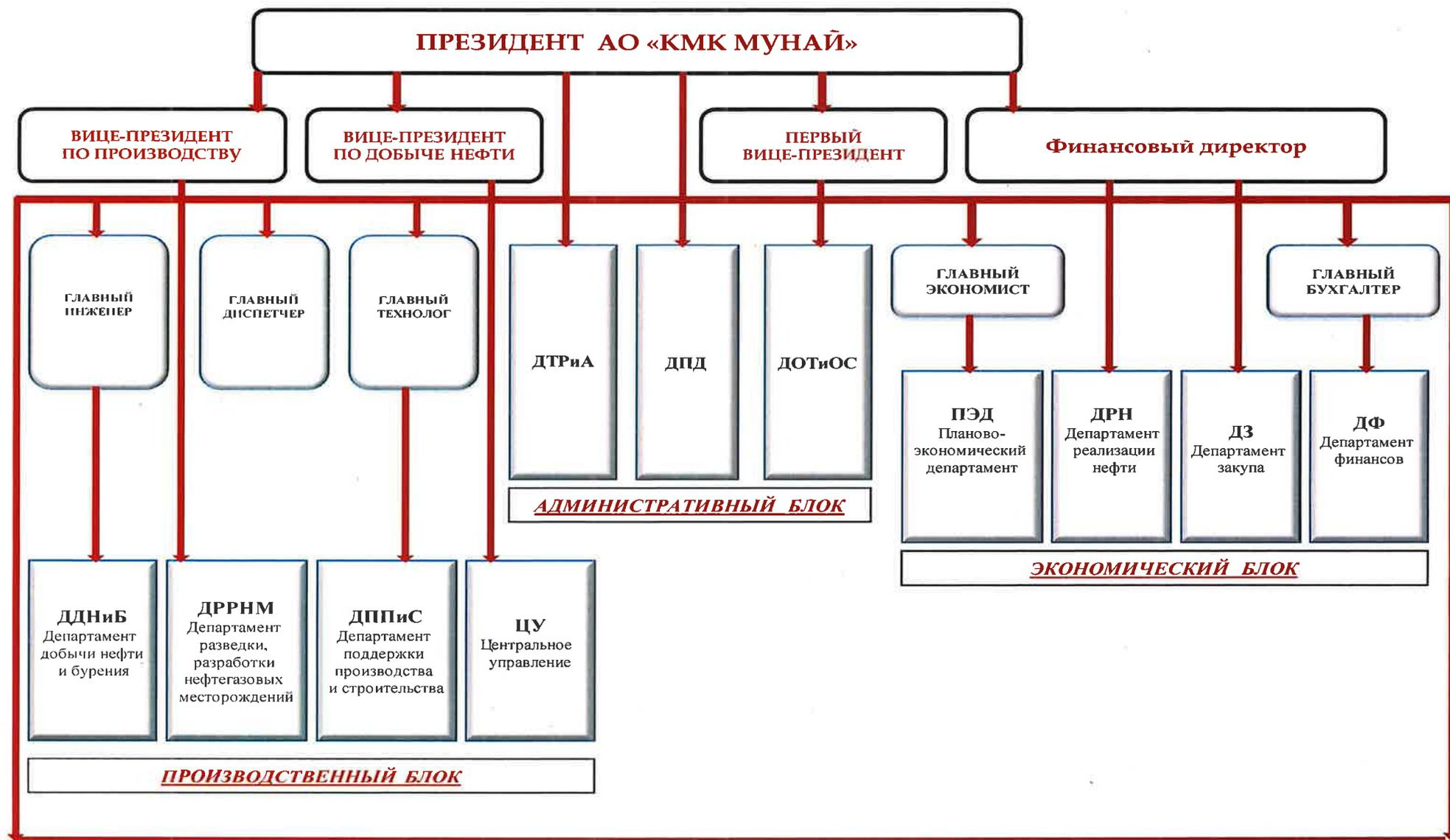
- осуществляет действия от имени Общества в отношениях с третьими лицами без доверенности;
- осуществляет сделки от имени Общества без доверенности, за исключением сделок, утверждаемых Советом директоров;
- выдает доверенности физическим лицам на право представления Общества по конкретным вопросам, которые могут быть периодически необходимы;
- назначает должностных лиц Общества, в том числе главного бухгалтера, начальников финансового, правового отделов, отделов недропользования и маркетинга, а также других отделов;
- нанимает и прикомандировывает работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- увольняет работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров;
- осуществляет любую другую деятельность в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.

Для целей надлежащего контроля над деятельностью Общества и определения плана работ, единолично действующим Исполнительным органом (Президентом) в отчетном году, на ежедневной основе проводились совещания с участием всех директоров структурных подразделений Общества. Ход и результаты проведенных совещаний были оформлены соответствующим протоколами.

10.5. Организационная структура АО «КМК Мунай»

Организационная структура Общества представляет собой 3 (три) блока: Производственный, Финансовый и Административный. Всего в Обществе функционирует 10 (десять) структурных подразделений – Департаментов. Каждый блок подотчетен одному Курирующему руководителю. Все руководители ключевых подразделений Общества имеют высшее образование. По итогам 2024 года существенных изменений в организационной структуре Общества не было.

Филиалов и представительств у АО «КМК Мунай» не имеется. Сведения о количестве работников, а также состав гендерного разнообразия представлены по содержанию настоящего Отчета выше.



***Примечание:**

-  ДДНиБ – Департамент добычи нефти и бурения
-  ДРРНМ – Департамент разведки, разработки нефтегазовых месторождений
-  ДППиС – Департамент поддержки производства и строительства
-  ЦУ – Центральное управление
-  ДТРуА – Департамент трудовых ресурсов и администрации
-  ДОТиОС – Департамент охраны труда и окружающей среды
-  ДПД – Департамент правовой деятельности
-  ПЭД – Планово-экономический департамент
-  ДРН – Департамент реализации нефти
-  ДЗ – Департамент закупа
-  ДФ – Департамент финансов

10.6. О вознаграждениях

Вознаграждение членов Совета директоров является важным мотивационным фактором обеспечения эффективной деятельности Общества. В настоящее время, основным критерием для определения размера вознаграждений выступает практический опыт выплаты вознаграждений. Вознаграждение членам Совета директоров определяется и выплачивается за выполнение работы в составе Совета директоров с учетом эффективности деятельности Общества (рост капитализации, прибыли, иные показатели развития), что создает мотивацию для достижения более высоких показателей, проявления членами Совета директоров активной позиции при решении рассматриваемых вопросов согласно повестке дня, а не только мотивацию для участия в заседаниях.

По итогам работы за 2023 год, членам Совета директоров Общества были выплачены в 2024 году вознаграждения на общую сумму в размере 23 000 000 тенге. Решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров, их размер и условия выплаты, принимается на ежегодной основе на Общем собрании акционеров. При этом Советом директоров АО «КМК Мунай» предварительно утверждается и вносится на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложение об утверждении годовой сметы расходов Совета директоров на каждый предстоящий новый год, которая включает размер вознаграждений членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей и условия их выплаты по итогам каждого истекшего года.

Размер вознаграждения, начисленного Исполнительному органу (Президенту) за отчетный 2024 год: 35 534 805,27 тенге. Решение о выплате премий Исполнительному органу (Президенту) по итогам 2024 года не принималось.

Накопление Обществом сумм для обеспечения вознаграждений по пенсиям не предусмотрено.



10.7. Об акционерах и акциях АО «КМК Мунай»

Акционеры/Учредители, владеющие десятью и более размещенных акций Общества:	Количество и вид акций:	Процентное соотношение голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру:	Процентное соотношение размещенных акций Общества, принадлежащих акционеру:
Yukon Energy Holding S.A.	652 281 простые акции	50,0000	43,4854
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	652 282 простые акции	50,0000	43,4855



Наименование ценных бумаг:	Вид:	Номинальная стоимость одной акции, тенге:	Количество объявленных простых акций, шт.:	Количество размещенных простых акций, шт.:	Количество выкупленных простых акций, шт.:
Акции	Простые	1 000	1 500 000	1 500 000	195 437

За отчетный год, каких-либо существенных сделок с акциями Общества не совершалось. Какие-либо изменения в составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, не происходили. Сделок по первичному размещению акций, выкупу Обществом собственных акций, их последующей перепродажи не совершалось.

10.8. О дочерних и зависимых компаниях

Дочерних и зависимых компаний у АО «КМК Мунай» не имеется. Не имеется компаний, акциями (долями участия) которых (в которых) Общество владеет в количестве (размере), составляющем 5 (пять) и более процентов от общего количества размещенных акций (уплаченного уставного капитала).

10.9. Информация о дивидендах

В целях обеспечения баланса интересов Общества и его акционеров, а также обеспечения прозрачного подхода при определении размера дивидендов для акционеров, в 2015 году на Общем собрании акционеров была утверждена Дивидендная политика.

Принципы Дивидендной политики АО «КМК Мунай»:

- прозрачность и предсказуемость Дивидендной политики, обеспечиваемая исполнением требований действующего законодательства Республики Казахстан, положений Устава Общества, внутренних документов Общества, составляющих систему корпоративного управления Общества;
- оптимальное сочетание интересов Общества и его акционеров, выражающееся в поиске эффективного и обоснованного соотношения долей прибыли, направляемых на выплату дивидендов, на финансирование инвестиций, на развитие Общества и на решение социальных задач;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- создание дивидендной истории через стремление к регулярности распределения дивидендов при наличии чистой прибыли;
- обеспечение равенства всех акционеров при начислении и выплате дивидендов;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации.

Дивиденды по простым акциям АО «КМК Мунай» выплачиваются по итогам года в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан при наличии оснований и соответствующего решения Собрания акционеров.

До выплаты каких-либо дивидендов Общество получает список акционеров, имеющих право на получение дивидендов. В указанный список акционеров входят акционеры, которые были внесены в него не позднее, чем за 1 (один) календарный день до официально объявленной даты начала выплаты дивидендов.

Дивиденды в АО «КМК Мунай» начисляются из расчета на одну акцию в пользу каждого акционера.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены Обществом, а также в случае вынесения судом или Общим собранием акционеров решения о ликвидации Общества.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются:

- при отрицательном размере собственного капитала Общества или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов;
- если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности, либо в случае, если указанные признаки могут возникнуть в результате начисления дивидендов.

По итогам отчетного года, Общим собранием акционеров было принято решение о том, чтобы чистый доход по итогам 2023 года не распределять, дивиденды по простым акциям Общества не выплачивать. Аналогичные решения были приняты и по итогам 2020-2022 годов. За 2019 год Общим собранием акционеров было принято решение о распределении чистого дохода Общества с выделением его части для выплаты дивидендов в размере 8,0 млн. долларов США.

Балансовая стоимость одной простой акции Общества по состоянию на 01.01.2025 года составила 33 412,00 тенге.

10.10. О правах миноритарных акционеров

Акционеров, которым принадлежат менее десяти процентов голосующих акций (миноритарные акционеры), у АО «КМК Мунай» не имеется.

10.11. Информация о крупных сделках

В отчетном 2024 году АО «КМК Мунай» заключило крупные сделки:

- купли-продажи нефти с компанией «PETROCHINA INTERNATONAL PTE LTD» (SINGAPORE) в объеме 200 000 метрических тонн с периодом поставки с января 2024 года по декабрь 2024 года;
- купли-продажи нефти с компанией EURO ASIAN OIL PTE.LTD в объеме 322 000 метрических тонн с периодом поставки с января 2023 года по декабрь 2024 года;
- купли-продажи нефти с компанией TOO «КС Energy Group» в объеме 200 000 метрических тонн при цене 250 долларов США за тонну с периодом поставки с марта по декабрь 2024 года
- договор о предоставлении кредитной линии с АО «Торгово-Промышленный Банк Китая г. Алматы на 213 000 000 юаней на срок займа – 36 месяцев.

10.12. Информационная политика

Основными принципами информационной политики АО «КМК Мунай» по отношению к акционерам и потенциальным инвесторам являются:

- равенство прав всех акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц при представлении информации;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;
- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей служебную, коммерческую и (или) иную охраняемую Законом тайну;
- контроль над использованием инсайдерской информации.



Общество раскрывает своим акционерам и инвесторам информацию о любом событии в Обществе, влияющем на интересы акционеров и инвесторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан и Уставом АО «КМК Мунай».

Общество обязано доводить до сведения своих акционеров и инвесторов информацию о следующих корпоративных событиях Общества:

- решения, принятые Общим собранием акционеров и Советом директоров по перечню вопросов, информация о которых в соответствии с внутренними документами Общества должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов;
- выпуск Обществом акций и других ценных бумаг и утверждение уполномоченным органом отчетов об итогах размещения ценных бумаг Общества, отчетов об итогах погашения ценных бумаг Общества, аннулирование уполномоченным органом ценных бумаг Общества;
- совершение Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- передача в залог (перезалог) имущества Общества на сумму, составляющую пять и более процентов от активов данного Общества;
- получение обществом займа в размере, составляющем двадцать пять и более процента от размера собственного капитала Общества;
- получение Обществом лицензий на осуществление каких-либо видов деятельности, приостановление или прекращение действия ранее полученных Обществом лицензий на осуществление каких-либо видов деятельности;
- участие Общества в учреждении юридического лица;
- арест имущества Общества;
- наступление обстоятельств, носящих чрезвычайный характер, в результате которых было уничтожено имущество Общества, балансовая стоимость которого составляла десять и более процентов от общего размера активов общества;
- привлечение общества и его административных лиц к административной ответственности;
- возбуждение в суде дела по корпоративному спору;
- решения о принудительной реорганизации Общества;
- иные события, затрагивающие интересы акционеров Общества и инвесторов, в соответствии с Уставом общества, а также Проспектом выпуска ценных бумаг Общества.

По запросу любого акционера Общество предоставляет копии документов, предусмотренных требованиями действующего законодательства Республики Казахстан не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты получения такого запроса Общество с учетом ограничений о предоставлении информации, представляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую Законом тайну.

В целях эффективной реализации задач в области информационной политики, Обществом разработаны и внедрены внутренние документы (Политики), содержащие детальный перечень информации, составляющей служебную, коммерческую и (или) иную охраняемую Законом тайну, порядок раскрытия такой информации, ответственность работников за нарушение требований о конфиденциальности информации со стороны как должностных лиц и органов Общества, так и отдельных работников, механизмы защиты информации, а также иные положения, регулирующие вопрос раскрытия информации. Среди них, например, Политики «Об охране сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую законом тайну АО «КМК Мунай», «О режиме соблюдения коммерческой или иной охраняемой законом тайну АО «КМК Мунай», Правила внутреннего контроля использования инсайдерской информации АО "КМК Мунай".

10.13. Управление рисками

Организация процесса управления рисками в АО «КМК Мунай» связана с созданием ряда контрольных процедур, посредством которых на постоянной основе ведется отслеживание возможных негативных влияний на деятельность Общества. Ключевым этапом в управлении рисками является выработка системы мер по их устранению или снижению. Среди основных используемых Обществом способов оптимизации и снижения рисков выделяются следующие: 1) разделение рисков с контрагентами; 2) страхование рисков; 3) уход от рисков. Как уже ранее описывалось по содержанию Раздела 6 настоящего Отчета, Общество несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и контроль за функционированием этой системы.

Общество отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Вместе с тем, действующая в Обществе система внутреннего контроля также включает в себя процедуры и условия для оценки рисков как внутренних (таких как сложная организационная структура, организационные изменения и текучесть кадров), так и внешних (например, изменение экономических условий, изменения стандартов индустрии). При выявлении рисков проводится анализ их потенциального воздействия на деятельность Общества, одновременно с этим определяются методы управления рисками и принимаются решения о необходимости осуществления определенных действий в рамках системы внутреннего контроля в

отношении выявленных рисков. Система внутреннего контроля Общества способствует не только выявлению и оценке рисков, но и реагирует на риски, возникающие в связи с изменениями экономических, отраслевых, регуляторных и иных условий, которые могут повлиять на эффективность деятельности Общества.

10.14. Внутренний контроль и аудит

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества является одним из основополагающих элементов системы корпоративного управления и относится к ключевым компонентам ведения эффективного внутреннего контроля.

Основными составляющими системы контроля финансово-хозяйственной деятельности являются:

- анализ финансово-хозяйственной деятельности по вопросам объема реализованной продукции за отчетный период, участие Общества в составе других юридических лиц или организаций, инвестирование в основное производство, дебиторская и кредиторская задолженности, полученные займы, анализ финансовых результатов, а также анализ иной существенной информации, касающейся деятельности Общества за отчетный период;
- проведение внешним аудитором независимого аудита годовой финансовой отчетности с предоставлением Исполнительному органу рекомендаций по обнаруженным недостаткам.

В вопросах корпоративного управления контроль финансово-хозяйственной деятельности является одним из компонентов системы внутреннего контроля. С приходом нового акционера в лице одного из лидеров нефтегазовой отрасли Актюбинской области, в Обществе начата активная работа по внедрению системы внутреннего контроля. В отчетном 2023 году работа в данном направлении была успешно продолжена.

Система внутреннего контроля в Обществе представляет собой процесс, осуществляемый органами Общества и персоналом на всех уровнях, направленный на повышение эффективности деятельности Общества, обеспечение достоверности финансовой отчетности и соблюдение действующего законодательства Республики Казахстан и внутренних положений Общества. Механизмы внутреннего контроля направлены на сокращение случаев мошенничества, хищений, а также ошибок/упущений, допускаемых должностными лицами и работниками в процессе выполнения своих должностных функций. Внутренний контроль представляет собой непрерывный процесс взаимосвязанных действий по оценке деятельности Общества на всех уровнях контроля и управления рисками, исправления недостатков в управлении активами и пассивами в операционной среде, а также мониторинга в режиме реального времени.

Согласно утвержденному в Обществе Положению «О системе внутреннего контроля в АО «КМК Мунай», процедуры внутреннего контроля являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля над реализацией целей, задач и планов Общества, выявлению, предупреждению и устранению рисков и потенциальных недобросовестных и/или неправомерных действий со стороны должностных лиц и работников Общества.

Процедуры внутреннего контроля включают:

- 1) установление целей и задач, полномочий и ответственности структурных подразделений, работников и должностных лиц Общества на всех уровнях его управления, обеспечение эффективного их взаимодействия;
- 2) разделение обязанностей и отсутствие конфликта интересов при выполнении должностными лицами и работниками Общества своих обязанностей;
- 3) создание и функционирование надежной системы информационного обеспечения и эффективных каналов обмена информацией между органами, структурными подразделениями и работниками Общества;
- 4) доведение до сведения всех работников и должностных лиц Общества их обязанностей по соблюдению внутреннего контроля и осознания ими своей роли в системе внутреннего контроля;
- 5) утверждение критериев и оценку эффективности деятельности органов, структурных подразделений и работников Общества;
- 6) управление рисками Общества;
- 7) мониторинг эффективного использования ресурсов;
- 8) контроль над соблюдением установленных нормами действующего законодательства Республики Казахстан порядка и форм предоставления отчетности всеми ответственными структурными подразделениями Общества;
- 9) контроль над соблюдением требований законодательства Республики Казахстан, внутренних документов Общества, требований/предписаний государственных уполномоченных органов;
- 10) контроль над исполнением решений, принимаемых органами Общества;
- 11) контроль выполнения рекомендаций аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 12) контроль над режимом соблюдения коммерческой или иной охраняемой Законом тайны, рассмотрение обращений по фактам разглашения, незаконного получения и использования сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую Законом тайну Общества, ведение регулярного контроля над повышением уровня безопасности сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую Законом тайну;
- 13) контроль над соблюдением установленных правил документооборота в Обществе;

- 14) регулярную оценку эффективности системы внутреннего контроля;
- 15) выявление нарушений в работе структурных подразделений Общества путем проведения проверок, мониторинга и анализа их результатов;
- 16) профилактическую работу по предотвращению нарушений путем доведения информации о выявленных нарушениях и недостатках до соответствующих структур Общества, контроль устранения выявленных нарушений;
- 17) мониторинг и разработку мероприятий по минимизации рисков финансово-хозяйственной деятельности;
- 18) организацию сбора, обработку и передачу операционной, финансовой и другой информации, в том числе, формирование/консолидацию отчетов, содержащих операционную, финансовую и другую информацию о деятельности Общества, а также установление эффективных каналов и средств коммуникации, обеспечивающих вертикальные и горизонтальные связи внутри Общества;
- 19) доведение до работников Общества их обязанностей в сфере внутреннего контроля.

Постоянная работа по совершенствованию внедренной системы внутреннего контроля обусловлена необходимостью достичь уровня, когда такая система будет способна максимально быстро реагировать на риски, встраиваться в процессы и ежедневные операции Общества, включать процедуры для немедленного информирования соответствующего уровня управления о любых существенных недостатках и слабых местах контроля, которые были выявлены.

Основная ответственность за формирование адекватной и эффективной системы внутреннего контроля в Обществе возложена на Совет директоров Общества, формулирующий четкую стратегию, задачи и цели Общества в отношении системы внутреннего контроля. При этом Исполнительный орган Общества обеспечивает соблюдение и выполнение данных директив, формируя эффективную систему оценки внутреннего контроля.

Оценка эффективности системы внутреннего контроля в АО «КМК Мунай» возложена на одно из структурных подразделений Общества – Департамент правовой деятельности (далее – ДПД). При определении эффективности и адекватности системы внутреннего контроля, соответствующим структурным подразделением учитываются действия и/или бездействия работников Общества, направленные на встраивание внутреннего контроля во все процессы деятельности Общества, своевременная оценка рисков и эффективность мер контроля, применяемые для смягчения их воздействия. Эффективный мониторинг, осуществляемый ДПД на регулярной основе, является компонентом надежной системы внутреннего контроля.

По требованию Совета директоров и/или Исполнительного органа, ДПД должен предоставлять Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля (при необходимости, Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля по каждому из выявленных нарушений в отдельности). Отчет должен содержать информацию об имеющихся нарушениях в деятельности того или иного структурного подразделения, фактах невыполнения требований Политик/Положений/Регламентов

Общества, решений акционеров, Совета директоров, Приказов/Распоряжений Исполнительного органа Общества и т.п. и как следствие, сбалансированную оценку существующих рисков и эффективности системы внутреннего контроля в управлении этими рисками по каждому структурному подразделению Общества. В целях предупреждения, минимизации рисков ответственности Общества, ДПД обязуется доводить до сведения Исполнительного органа Общества обо всех ставших известным фактах ненадлежащего выполнения функциональных обязанностей тем или иным работником Общества либо его бездействием. По мере получения информации от ДПД и на основании нее, Совет директоров и/или Исполнительный орган определяют существующие недостатки и слабости системы внутреннего контроля, причины их возникновения и эффективность принятых действий по разработке, внедрению, функционированию и мониторингу системы внутреннего контроля.

Внутренний контроль является делом каждого работника, поскольку практически все работники Общества задействованы в подготовке информации, используемой в системе внутреннего контроля, и совершении иных действий, необходимых для осуществления контроля.

С целью создания условий для обеспечения надлежащей культуры внутреннего контроля, Общество обеспечивает периодический пересмотр и совершенствование внутренних документов в области деловой этики, кадровой политики, вопросов поощрения работников, принципов эффективного разделения обязанностей, а также организационной структуры Общества.

Культура внутреннего контроля также предполагает выработку философии управления и операционного стиля, которая может включать формальный и неформальный контроль операций Общества, повышенный или заниженный уровень принимаемых рисков, агрессивную или консервативную политику инвестирования и т.п.

В рамках внедренной системы внутреннего контроля в Обществе на постоянной основе ведется информационно-разъяснительная работа с работниками Общества на предмет целей и задач комплаенс-контроля.

Для целей предупреждения, пресечения фактов нарушения работниками Общества требований законодательства Республики Казахстан, Политик/Положений/Регламентов Общества, решений акционеров, Совета директоров, Приказов/Распоряжений Исполнительного органа Общества, а также фактов нанесения ущерба деловой репутации Общества, в АО «КМК Мунай» предусмотрены нижеследующие средства и способы, посредством которых любой из работников Общества и/или третьи лица имеют право сообщить об известных им фактах таких нарушений:

- посредством направления авторизованного электронного сообщения по ссылке www.kmkmunai.com – Внутренний контроль – Авторизованное сообщение;
- посредством набора номера мобильного телефона для связи с ответственным должностным лицом по внутреннему контролю;

- посредством специально установленного в офисе АО «КМК Мунай» ящика «Для жалоб и предложений» (холл 1 этажа офиса АО «КМК Мунай», 030019, Республика Казахстан, город Актобе, пр.Абилкайыр хана, дом №42А).

Закреплено обязательство каждого работника Общества доводить до сведения привлекаемых им поставщиков товаров, работ и услуг об имеющихся в Обществе способах и средствах, посредством которых любое лицо может направить информацию о любых, ставших известными, фактах нарушений, допущенных со стороны любого из работников Общества.

Вместе с тем, как уже ранее неоднократно описывалось выше, для целей предотвращения возможных конфликтов интересов в Обществе разработана и внедрена Политика «О конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение в АО «КМК Мунай».

В отчетном 2024 году проведено 4 (четыре) плановых и 5 (пять) внеплановых проверок по выявленным фактам в рамках системы внутреннего контроля.

Аудит финансовой отчетности АО «КМК Мунай» по итогам 2024 года был проведен независимыми аудиторами ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». На ежегодной основе, решение об определении аудиторской организации для осуществления аудита финансовой отчетности, принимается Общим собранием акционеров АО «КМК Мунай», что входит в исключительную компетенцию последнего. Аудит финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года, был проведен в соответствии с Международными стандартами аудита. ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» независимо по отношению к АО «КМК Мунай» в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан.

Цели внедрения системы внутреннего контроля в АО «КМК Мунай»

Обеспечение доверия к Обществу и органам его управления, защита капиталовложений акционеров и активов Общества

Обеспечение достижения поставленных стратегических целей развития

Обеспечение выполнения финансово-хозяйственных планов Общества

Обеспечение сохранности активов и эффективного использования ресурсов Общества

Обеспечение полноты, надежности и достоверности финансовой, бухгалтерской, управленческой информации и отчетности Общества

Предупреждение, выявление и устранение нарушений при проведении финансово-хозяйственных операций

Обеспечение соблюдения требований действующего законодательства РК, внутренних политик, регламентов и процедур Общества

Своевременное выявление и анализ рисков в деятельности Общества

Оценка исполнения процедур внутреннего контроля Общества

10.15. О взаимодействии с заинтересованными сторонами

Взаимодействие с заинтересованными сторонами, основанное на системном подходе, совместных действиях и балансе интересов является одним из ключевых аспектов ответственной деловой практики АО «КМК Мунай». Ответственность Общества перед той или иной группой заинтересованных сторон определяется исходя из степени зависимости. К примеру, ответственность Общества перед акционерами и инвесторами заключается в динамичном росте акционерной стоимости Общества, эффективности производственной и финансовой деятельности и развитии Общества в соответствии со стратегическими инициативами, поддержании деловой репутации и т.п. Ответственность перед работниками заключается в обеспечении безопасных условий труда, предоставлении возможности личностного и профессионального роста, обеспечении социальных льгот и гарантий, своевременной и достойной оплаты труда. В свою очередь, ответственность перед деловыми партнерами-поставщиками товаров, работ и услуг определяется путем создания честной конкурентной среды, надлежащего исполнения договорных обязательств, сотрудничества на взаимовыгодных условиях и т.п. Важной является и ответственность Общества перед государством в лице уполномоченных государственных органов контроля и надзора, что заключается, в первую очередь, в неукоснительном соблюдении требований действующего законодательства Республики Казахстан. Бережное и эффективное природопользование и охрана окружающей среды, поддержка социально-уязвимых слоев населения, вклад в социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуру, содействие развитию спорта, культуры – такова ответственность АО «КМК Мунай» перед населением, общественными организациями и местными исполнительными органами.

**Основные принципы выявления и отбора заинтересованных сторон
АО «КМК Мунай» для взаимодействия**

<p align="center">ПРИНЦИП ОТВЕТСТВЕННОСТИ</p>	<p align="center">СТОРОНЫ, ПЕРЕД КОТОРЫМИ У ОБЩЕСТВА ИМЕЮТСЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫТЕКАЮЩИЕ ИЗ ДОГОВОРОВ, СОГЛАШЕНИЙ, МЕМОРАНДУМОВ И Т.П.</p>
<p align="center">ПРИНЦИП ЗАВИСИМОСТИ</p>	<p align="center">СТОРОНЫ, КОТОРЫЕ В ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ СТЕПЕНИ ЗАВИСЯТ ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</p>
<p align="center">ПРИНЦИП ВЛИЯТЕЛЬНОСТИ</p>	<p align="center">СТОРОНЫ, ОБЛАДАЮЩИЕ ВЫСОКОЙ СТЕПЕНЬЮ ВЛИЯНИЯ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ ОБЩЕСТВА</p>
<p align="center">ПРИНЦИП АКТИВНОГО РЕАГИРОВАНИЯ</p>	<p align="center">СТОРОНЫ, ВОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТРЕБУЕТСЯ НАИБОЛЕЕ АКТИВНОЕ РЕАГИРОВАНИЕ</p>
<p align="center">ПРИНЦИП СТРАТЕГИЧЕСКОГО ОРИЕНТИРОВАНИЯ</p>	<p align="center">СТОРОНЫ, СОТРУДНИЧЕСТВО С КОТОРЫМИ ВАЖНО С УЧЕТОМ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПЕРСПЕКТИВ ОБЩЕСТВА</p> 

Вопросы взаимодействия с заинтересованными сторонами регламентируются рядом корпоративных документов АО «КМК Мунай», среди которых, например: Устав, Кодекс корпоративного управления, Политика «О развитии PR-имиджа АО «КМК Мунай», Положение «О порядке взаимодействия с государственными контролирующими и надзорными органами Республики Казахстан при проведении проверок в АО «КМК Мунай», Политика «О порядке рассмотрения обращений

физических и юридических лиц в АО «КМК Мунай», Положения в области кадровой политики, безопасности и охраны труда, Положение о безопасности и охране труда для подрядных организаций и многие другие.

Уполномоченным и ответственным за взаимодействие с заинтересованными сторонами структурным подразделением Общества является Департамент правовой деятельности АО «КМК Мунай». Совет директоров АО «КМК Мунай» осуществляет общий надзор над процессом взаимодействия с заинтересованными сторонами, в особенности, над процессом взаимодействия со сторонами, сотрудничество с которыми носит стратегический характер. Здесь, роль Совета директоров особо важна, поскольку именно Совет директоров определяет стратегию развития Общества в целом.

Основные механизмы получения Обществом обращений со стороны заинтересованных лиц (в том числе, вопросов, жалоб и т.п.), а также порядок своевременного реагирования на них, регламентированы действующей Политикой «О порядке рассмотрения обращений физических и юридических лиц в АО «КМК Мунай», а также рядом иных дополнительных Положений, Политик и Регламентов АО «КМК Мунай».

Основными принципами политики АО «КМК Мунай» в области порядка рассмотрения обращений являются:

- 1) недопустимость проявлений бюрократизма и волокиты при рассмотрении обращений;
- 2) единство требований к обращениям;
- 3) гарантия соблюдения прав, свобод и законных интересов;
- 4) равенство физических и юридических лиц;
- 5) прозрачность деятельности Общества.

Все обращения, поступающие в АО «КМК Мунай» подлежат обязательному приему, регистрации, учету и рассмотрению. Отказ в приеме обращения запрещается. Уполномоченное Обществом лицо по приему обращений несет личную ответственность за организацию работы по приему, регистрации и учету поступающих в Общество обращений.

Обращение физического и (или) юридического лица, для рассмотрения которого не требуется получение информации от иных лиц либо проверки с выездом на место, рассматривается в течение 15 (пятнадцати) календарных дней.

Обращение физического и (или) юридического лица, для рассмотрения которого требуется получение информации от иных лиц либо проверки с выездом на место, рассматривается и по нему принимается решение в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня поступления.

В тех случаях, когда необходимо проведение дополнительного изучения или проверки, срок рассмотрения может быть продлен не более чем на 30 (тридцать) календарных дней, о чем сообщается заявителю в течение 3 (трех) календарных дней с момента продления срока рассмотрения.

Срок рассмотрения по обращению продлевается руководителем структурного подразделения Общества, в компетенцию которого входит решение вопроса по обращению.

Если решение вопросов, изложенных в обращении, требует длительного срока, то обращение ставится руководителем структурного подразделения на дополнительный контроль вплоть до окончательного его исполнения, о чем сообщается заявителю в течение 3 (трех) календарных дней.

Ответы на обращения должны быть по содержанию обоснованными и мотивированными. Ответы на обращения должны излагаться на государственном языке или языке обращения.

Обращения, рассмотрение которых контролируется Президентом Общества, исполняются в сроки, которые указываются в резолюции, но в пределах срока, установленного требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.



8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ/ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ИНВЕСТИТОРОВ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»

Адрес местонахождения Общества:

Республика Казахстан, 030019, город Актобе,

проспект Абилкайыр хана, дом 42А

Контактные телефоны: +7 7132 76 89 10

Факс: + 7 7132 76 89 11

Электронный адрес: info@kkmunai.com

Интернет-ресурс: www.kkmunai.com



Ответственное лицо по работе с акционерами в АО «КМК Мунай»

(Корпоративный секретарь):

Кириченко Оксана Владимировна

Директор Департамента правовой деятельности

Контактный телефон: +7 7132 76 89 42

Электронный адрес: o_kirichenko@kkmunai.com

Аудиторская организация АО «КМК Мунай»:

Товарищество с ограниченной ответственностью «ПрайсуотерхаусКуперс»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050059, город Алматы, пр. Аль-Фараби, 34, Здание А, 4 этаж

Контактные телефоны: +7(727)3303200

Регистратор АО «КМК Мунай»:

Акционерное общество «Центральный депозитарий ценных бумаг»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050051, город Алматы, мкр. Самал-1, дом 28

Контактный телефон: +7 727 272 47 60



АО «КМК Мунай»

Финансовая отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2024 года

Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора

Отчет о финансовом положении	1
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2
Отчет об изменениях в собственном капитале.....	3
Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к финансовой отчетности

1	Общая информация.....	5
2	Основы учета	5
3	Функциональная валюта и валюта представления отчетности	5
4	Использование расчетных оценок и профессиональных суждений	6
5	Существенные положения учетной политике	6
6	Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию	13
7	Доход	14
8	Себестоимость реализации	15
9	Административные расходы	15
10	Расходы по реализации	16
11	Расходы на вознаграждение работникам	16
12	Нетто-величина финансовых расходов	16
13	Расход по подоходному налогу	17
14	Основные средства	20
15	Нематериальные активы.....	22
16	Денежные средства, ограниченные в использовании.....	22
17	Прочие долгосрочные активы	23
18	Запасы	23
19	Торговая дебиторская задолженность	23
20	Авансы выданные	24
21	Прочие краткосрочные активы.....	24
22	НДС к возмещению	24
23	Денежные средства и их эквиваленты	24
24	Собственный капитал	25
25	Резерв на восстановление месторождений.....	25
26	Кредиты и займы.....	26
27	Торговая кредиторская задолженность	26
28	Прочие налоги к уплате	26
29	Финансовые инструменты и управление рисками.....	26
30	Условные активы и обязательства	32
31	Связанные стороны	34
32	Прибыль на акцию	38



«КПМГ Аудит» жауапкершілігі
шектеулі серіктестік
Қазақстан, А25D6Т5, Алматы,
Достық д-лы, 180,
+7 (727) 298-08-98

Товарищество с ограниченной
ответственностью «КПМГ Аудит»
Казахстан, А25D6Т5, Алматы,
пр. Достык, 180

Аудиторский отчет

независимых аудиторов

Акционеру и Совету директоров акционерного общества «КМК Мунай»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Акционерного общества «КМК Мунай» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из существенных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

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

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

Расчет налога на прибыль

См. Примечание 13 к финансовой отчетности.

<i>Ключевой вопрос аудита</i>	<i>Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита</i>
<p>Расчет налога на прибыль является ключевым вопросом аудита в связи с:</p> <ul style="list-style-type: none"> — существенной величиной расхода по подоходному налогу за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 1,568,189 тысяч тенге; — существенной величиной балансовой стоимости отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2024 года в размере 5,121,728 тысяч тенге; — со сложностями интерпретации Налогового кодекса и сложной методологией расчета текущего корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль; — со сложностями оценки и расчета ставки налога на сверхприбыль для целей расчета отложенных налоговых активов и обязательств, которая чувствительна к используемым допущениям; и — требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе оценки руководства величины отложенных налоговых активов и обязательств. 	<p>В отношении налога на прибыль мы:</p> <ul style="list-style-type: none"> — проанализировали ключевые аспекты методологии и политик, используемых Компанией для расчета расхода по подоходному налогу, на предмет соответствия требованиям Налогового кодекса Республики Казахстан, а также МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», с привлечением налоговых специалистов; — получили понимание внутренних средств контроля в отношении процесса расчета корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль и оценили дизайн и внедрение данных средств контроля. — проверили математическую точность расчетов корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль Компании; — провели оценку расчета ставки налога на сверхприбыль для целей расчета отложенных налоговых активов и обязательств путем сравнения с собственной оценкой, учитывающей характер деятельности Компании и отрасли, в которой она работает, в частности, в отношении оценок допущений, касающихся будущих объемов продаж и цен на сырую нефть, будущих капитальных затрат и будущих операционных расходов; — сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».



Прочие сведения

Аудит финансовой отчетности Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся на указанную дату, был проведен другими аудиторами, чей отчет от 27 марта 2024 года содержал немодифицированное мнение о той отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет по ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства Общества и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за годовую отдельную финансовую отчетность

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

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

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

Ответственность аудиторов за аудит годовой отдельной финансовой отчетности

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

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

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



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

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

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимых аудиторов:

Иманкулов А. С.
Сертифицированный аудитор
Республика Казахстан
квалификационное свидетельство аудитора №
МФ-0000337 от 15 апреля 2016 года

ТОО «КПМГ Аудит»
Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью №0000021, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 6 декабря 2006 года

Дементьев С. А.
Генеральный директор ТОО «КПМГ Аудит»,
действующий на основании Устава

11 апреля 2025 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	14	71,819,152	73,541,093
Нематериальные активы	15	290,237	336,911
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,972,687	2,703,274
Прочие долгосрочные активы	17	2,216,659	2,489,710
НДС к возмещению	22	1,845,099	1,017,349
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		13,440	13,440
Итого долгосрочных активов		79,157,274	80,101,777
Краткосрочные активы			
Запасы	18	6,529,797	5,723,971
Предоплата по подоходному налогу		1,195,586	645,740
Торговая дебиторская задолженность	19	2,384,243	2,327,332
Авансы выданные	20	710,599	522,198
НДС к возмещению	22	880,738	1,343,264
Прочие краткосрочные активы	21	594,154	547,516
Денежные средства и их эквиваленты	23	8,812,421	6,842,795
Итого краткосрочных активов		21,107,538	17,952,816
ИТОГО АКТИВОВ		100,264,812	98,054,593
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	24	1,304,563	1,304,563
Нераспределенная прибыль		42,574,311	39,212,111
ИТОГО СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА		43,878,874	40,516,674
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Резерв на восстановление месторождений	25	11,877,075	13,238,407
Кредиты и займы	26	10,001,978	7,576,000
Отложенные налоговые обязательства	13	5,121,728	5,425,363
Итого долгосрочных обязательств		27,000,781	26,239,770
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	26	13,896,100	7,831,383
Торговая кредиторская задолженность	27	9,609,222	15,949,381
Резервы по налогам	30	763,457	763,457
Прочие налоги к уплате	28	1,854,395	2,626,940
Налог на сверхприбыль к уплате		17,092	437,162
Краткосрочные обязательства по договору	7	2,679,040	2,961,208
Прочие краткосрочные обязательства		565,851	728,618
Итого краткосрочных обязательств		29,385,157	31,298,149
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		56,385,938	57,537,919
ИТОГО СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		100,264,812	98,054,593

Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на страницах 5–38, которые являются ее неотъемлемой частью.

АО «КМК Мунай»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 г.	2023 г.
Доход	7	56,988,875	58,756,320
Себестоимость реализации	8	(31,952,996)	(26,955,565)
Валовый доход		25,035,879	31,800,755
Административные расходы	9	(1,390,832)	(1,803,897)
Расходы по реализации	10	(14,702,646)	(16,127,711)
Убытки от обесценения основных средств	14	(185,535)	(165,188)
Прочие операционные доходы, нетто		(280,319)	192,535
Результаты операционной деятельности		8,476,547	13,896,494
Финансовые доходы	12	524,101	63,916
Финансовые расходы	12	(4,070,259)	(2,796,853)
Прибыль до налогообложения		4,930,389	11,163,557
Расход по подоходному налогу	13	(1,568,189)	(4,585,427)
Прибыль и общий совокупный доход за год		3,362,200	6,578,130
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (тенге)	32	2.577	5.042

Финансовая отчетность была утверждена руководством 11 апреля 2025 года и от имени руководства ее подписали:

Ван Цзиньбао
Президент

Мират Мантаев
Главный бухгалтер

Показатели отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на страницах 5–38, которые являются ее неотъемлемой частью.

АО «КМК Мунай»**Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года**

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого собственного капитала
Остаток по состоянию на 1 января 2023 года	1,304,563	32,633,981	33,938,544
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	6,578,130	6,578,130
Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 года	1,304,563	39,212,111	40,516,674
Остаток по состоянию на 1 января 2024 года	1,304,563	39,212,111	40,516,674
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	3,362,200	3,362,200
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 года	1,304,563	42,574,311	43,878,874

Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на страницах 5–38, которые являются ее неотъемлемой частью.

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступления от покупателей и заказчиков	60,086,182	61,257,884
Поступления от прочих сторон	654,116	249,997
Платежи поставщикам и авансы выданные	(23,847,741)	(18,379,719)
Платежи работникам	(1,875,997)	(1,666,434)
Платежи по налогам*	(17,418,346)	(18,544,635)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов	17,598,214	22,917,093
Выплаты процентов	(1,045,143)	(1,442,950)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	16,553,071	21,474,143
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(21,946,937)	(15,998,510)
Проценты полученные	51,038	63,847
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании	(133,957)	(72,003)
Поступления от продажи основных средств	7,472	61,100
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(22,022,384)	(15,945,566)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(7,827,083)	(7,747,917)
Получение займов	14,213,490	-
Комиссия за организацию кредитной линии	(70,854)	-
Чистый поток денежных средств, полученных от/ (использованных в) финансовой деятельности	6,315,553	(7,747,917)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	846,240	(2,219,340)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6,842,795	9,283,473
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1,123,386	(221,338)
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	8,812,421	6,842,795

*Уплата налогов в составе денежных потоков от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, включает выплаты по корпоративному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль в размере 2,837,185 тысяч тенге (в 2023 году: 3,569,514 тысяч тенге).

1 Общая информация

Условия осуществления финансово-хозяйственной деятельности в Республике Казахстан

Деятельность Компании преимущественно осуществляется в Казахстане. Соответственно, на бизнес Компании оказывают влияние экономика и финансовые рынки Казахстана, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкуче с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Казахстане. Обесценивание казахстанского тенге, неустойчивость цены нефти на мировых рынках и продолжающийся военный конфликт между Российской Федерацией и Украиной также увеличивают уровень неопределенности условий осуществления хозяйственной деятельности.

Представленная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Казахстане на деятельность и финансовое положение Компании. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Организационная структура и деятельность

АО «КМК Operating Company» было образовано 5 апреля 2004 года как акционерное общество посредством слияния ТОО «Кумсай Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Кокжиде Мунай».

АО «КМК Operating Company» было переименовано в АО «Lancaster Petroleum» 2 сентября 2007 года. АО «Lancaster Petroleum» было переименовано в АО «КМК Мунай» (далее - «Компания») 29 марта 2010 года. Компания занимается поисково-разведочной работой и добычей нефти на месторождениях, расположенных в Казахстане. Компания подписала контракты («Контракты») на проведение операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан на месторождениях «Кокжиде» (№50 от 30 декабря 1996 года), «Кумсай» (№51 от 30 декабря 1996 года) и «Мортук» (№731 от 1 августа 2001 года).

29 августа 2009 года «Lancaster Energy PTE Ltd», единственный акционер Компании, продала 100% акций Компании (1,304,563 простые акции) «Yukon Energy Holding S.A.» (Республика Панама).

«Yukon Energy Holding S.A.» является 100% дочерней компанией «Xingjiang Zhongxin Resources Co. Ltd», совместного предприятия, созданного в соотношении 50:50 группами «CITIC Guoan Group» и «Suntime International Techno-Economic Cooperation Co. Ltd» («Suntime Group»). «CITIC Guoan Group» принадлежит «CITIC Group», государственной корпорации КНР. 28 декабря 2012 года АО «СНПС – Актобемунайгаз» приобрело контролирующую долю в количестве 50% плюс 1 акция в Компании у «Yukon Energy Holding S.A.» с получением отказа государства от применения приоритетного права на приобретение. Юридическая передача доли была завершена в 2013 году.

Непосредственной материнской компанией АО «СНПС – Актобемунайгаз» является компания «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» Конечной контролирующей компанией является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (далее - «CNPC») и конечной контролирующей странной является правительство КНР.

Зарегистрированный юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Актобе, проспект Абилкайыр хана, дом 42а.

2 Основы учета

Заявление о соответствии МСФО

Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («стандартами финансовой отчетности МСФО»).

База для определения стоимости

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением торговой дебиторской задолженности, оцениваемой по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге (далее - «тенге»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании, а также валютой, в которой представлена настоящая финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в тенге, округлены до (ближайшей) тысячи, если не указано иное.

4 Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 5 и 14 – амортизация основных средств – оценка запасов для производственного метода;
- Примечание 14 – индикаторы обесценения разведочных и оценочных активов.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуется существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 – формирование и признание отложенных налоговых активов: расчет ставки налога на сверхприбыль для целей расчета отложенных налоговых активов и обязательств;
- Примечание 25 – резерв на восстановление месторождений;
- Примечание 26 – первоначальное признание финансовых обязательств по справедливой стоимости; и
- Примечание 30 – условные активы и обязательства по существенным налоговым спорам.

Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Компании и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Компания применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены), либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки. Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 29 - Финансовые инструменты и управление рисками.

5 Существенные положения учетной политике

Компания применяет Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочные или долгосрочные» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами» с 1 января 2024 года. Данные поправки применяются ретроспективно. Они разъясняют некоторые требования к определению того, следует ли классифицировать обязательство как краткосрочное или долгосрочное, и требуют раскрытия новой информации о долгосрочных долговых обязательствах, на которые распространяются ковенанты, подлежащие проверке в течение 12 месяцев после отчетной даты. Поправки не оказали существенного влияния на обязательства Компании. Влияние ретроспективного применения изменений в учетной политике на сравнительные данные, представленные в отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, отсутствует.

Остальные положения учетной политики применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту Компании по обменным курсам на даты совершения этих операций.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Любая сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на повседневное обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе себестоимости актива за вычетом остаточной стоимости этого актива. В случае если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты отражаются как отдельные объекты основных средств.

Как правило, каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период.

Амортизация нефтегазовых производственных активов начисляется производственным методом по доказанным разработанным запасам соответствующего месторождения, за исключением активов, чей срок полезного использования короче, чем срок эксплуатации месторождения, в таком случае применяется прямолинейный метод начисления износа. Изменения факторов, таких как оценки доказанных и вероятных запасов, влияющие на расчеты производственным методом, не вызывают необходимости корректировки финансовых периодов предыдущего года, а учитываются на перспективной основе.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

здания и сооружения	15-20 лет
машины и оборудование	5-15 лет
транспортные средства	4-7 лет
прочие основные средства	3-10 лет

нефтегазовые производственные активы

производственный метод

Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных запасах нефти и газа, извлекаемых при имеющихся мощностях на условиях соответствующих договоров на добычу.

Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа. Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения. Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Компания включила в доказанные запасы только такие объемы, которые, как ожидается, будут добыты в течение лицензионного периода. Оценка запасов нефти и газа была проведена независимым специалистом DeGolyer and MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года, и корректируются в случае необходимости.

Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы включают расходы, понесенные до подтверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на бурение скважин и накладные расходы, связанные с разведкой.

В зависимости от успеха разведки и оценки запасов нефти и газа, или от решения Компании переходить или нет к стадии добычи, действие соответствующего контракта недропользования может быть прекращено до завершения периода разведки и оценки.

Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость разведочных и оценочных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что разведочные и оценочные активы не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи. Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения на уровне единицы, генерирующей денежные средства, которая представлена отдельными месторождениями.

Обесценение

(i) Непроизводные финансовые активы

Финансовые инструменты и активы по договору

Компания признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

(ii) Оценка ОКУ

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Компании в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Компания ожидает получить). ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.

(iii) Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Компании нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении предприятий Компания выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Компания не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Компании в отношении возмещения причитающихся сумм.

(iv) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Компании, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, которая генерирует приток денежных средств (далее, «ЕГДС») в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимый от других активов или ЕГДС.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДС.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДС, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

Нематериальные активы

Все нематериальные активы Компании имеют определенные сроки полезной службы и в основном включают капитализированное компьютерное программное обеспечение, лицензии и проекты по разработке месторождений нефти. Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

Амортизация

Амортизация по нематериальным активам начисляется прямолинейным методом в течение их срока полезной службы продолжительностью от 3 до 7 лет или производственным методом (Примечание 5). Используемый метод амортизации отражает структуру получения Компанией будущих экономических выгод от актива.

Затраты по приобретенным лицензиям капитализируются и амортизируются производственным методом. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Бонус коммерческого обнаружения

Бонус коммерческого обнаружения, выплачиваемый государству с целью получения права недропользования на контрактной территории, капитализируется на основании понесенных расходов. Амортизация рассчитывается производственным методом. Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных доказанных запасах нефти и газа.

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене продажи. Себестоимость запасов определяется на основе средневзвешенного принципа и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Вознаграждения работникам

Затраты на оплату труда и связанные отчисления

Расходы на заработную плату, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются и списываются на расходы в том году, в котором сотрудниками Компании выполняются соответствующие работы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Компания удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников, перечисляя их в Единый Накопительный Пенсионный Фонд. При выходе работников на пенсию все выплаты осуществляются вышеуказанным пенсионным фондом.

Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Компании возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений

Компания проводит оценку будущих затрат на демонтаж основных средств и восстановление участков месторождения на основе оценок внутренних или внешних инженеров с учетом предполагаемого метода демонтажа и масштаба требуемого восстановления участков в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой. Резервы в отношении затрат на демонтаж нефтегазовых производственных активов и восстановление участков месторождения формируются в том периоде, в котором возникает обязательство, при возможности проведения обоснованной оценки справедливой стоимости.

Соответствующие затраты на демонтаж и затраты на восстановление участков месторождения капитализируются как часть балансовой стоимости соответствующего имущества и амортизируются с использованием производственного метода. Изменения в оценке существующих обязательств по ликвидации активов, возникшие в результате изменения расчетных сроков или суммы выбытия ресурсов, либо в результате изменения ставки дисконта, отражаются как корректировка стоимости соответствующего актива в текущем периоде.

Доходы

Доход оценивается на основе возмещения, указанного в договоре с покупателем. Компания признает доход по мере перехода контроля над товаром или услугой покупателю.

В следующей таблице приведены сведения о характере и временных рамках обязанностей к исполнению в договорах с покупателями, включая значительные условия оплаты и соответствующую политику признания дохода.

Вид товара	Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сырая нефть, реализуемая на внутренний рынок	<p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на территории нефтеперерабатывающего завода (DDP – «поставка с оплатой пошлины - нефтеперерабатывающий завод», без обязанности выполнения Продавцом процедуры таможенного оформления экспорта, оплате таможенных пошлин, сборов, и выполнения иных формальностей, необходимых для экспорта, поскольку товар поставляется на внутренний рынок Республики Казахстан).</p> <p>Передача товара оформляется двухсторонним актом приема-передачи товара. Счета на оплату формируются в тот же момент.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, в котором указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Стороны, как правило, договариваются произвести корректировку цены и утвердить окончательную цену Товара в течение 5 календарных дней после окончания месяца поставки. После чего Стороны подписывают Дополнительное соглашение об окончательной цене на месяц поставки.</p> <p>Покупатель производит 100% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 5 банковских дней после получения счета на оплату. Предварительная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату получения авансовых платежей. Оплата окончательной стоимости производится Покупателем не позднее 5 банковских дней после определения окончательной цены. Окончательная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату поставки товара. Если окончательная стоимость поставки окажется ниже предварительной стоимости, Продавец произведет возврат разницы Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет сумму кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок.</p> <p>По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается. В отношении сырой нефти скидки не предоставляются.</p>	<p>Доход признается по предварительным ценам в момент доставки и принятия товара на территорию нефтеперерабатывающего завода.</p> <p>В соответствии с упрощением практического характера, Компании не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между моментом передачи Компанией продукции Покупателю, и оплатой Покупателем за эту продукцию, составляет менее 12 месяцев.</p>

Вид товара	Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сырая нефть, реализуемая на внешний рынок	<p>Покупатель получает контроль над продукцией, когда происходит погрузка товаров на судно клиента (FOB – «франко-борт»). Передача товара оформляется судовым коносаментом, выпущенным в порту.</p> <p>В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, где указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Предварительная цена формируется на основе среднего арифметического значения котировок на сырую нефть марки Brent (DTD), в соответствии с публикациями «Platt's Crude Oil Market wire», скорректированных с учетом скидки, заранее согласованной сторонами. Окончательная цена рассчитывается как среднеарифметическое значение средних ежедневных котировок на сырую нефть марки Brent (DTD) за период ценообразования, определенный как пять котировальных дней после даты коносамена в порту, за вычетом окончательной скидки. Окончательная скидка (фактически подтвержденные транспортные и иные сопутствующие расходы Покупателя по доставке нефти) согласовывается после предоставления Покупателем полного пакета подтверждающих документов, указанных в договоре, на каждую танкерную партию предоставляемых в течение 25 календарных дней от даты отгрузки. Обычно окончательная скидка и цена устанавливаются в течение 30 дней с даты отгрузки. После чего Стороны подписывают дополнительное соглашение об окончательной цене на каждую танкерную партию на месяц поставки.</p> <p>Счета на оплату формируются после согласования окончательной цены и подписания дополнительного соглашения и обычно оплачиваются на 30-й день от даты отгрузки. По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается.</p>	<p>Доход признается в момент погрузки товаров на судно клиента.</p> <p>Договор с Покупателем предусматривает скидки, связи с чем доход признается на основе предварительных цен, которые рассчитываются на основе исторических данных о качестве нефти и соответствующих скидок.</p>

Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период по мере начисления и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов включается убыток от изменения курсов иностранных валют, процентные расходы, амортизация дисконтов по созданному резерву на восстановление месторождения и обязательства по возмещению исторических затрат. Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

Затраты по займам, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству актива, отвечающего определенным требованиям (или «квалифицируемого актива»), признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Подходный налог

Расход по подоходному налогу включает в себя текущий подоходный налог и отложенный налог и отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением операций, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог

Текущий подоходный налог включает сумму налога, которая, как ожидается, будет уплачена или возмещена в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, и которая рассчитана на основе налоговых ставок, действующих или по существу действующих по состоянию на отчетную дату, а также корректировки по подоходному налогу прошлых лет.

Отложенный налог

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение будущей налогооблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или, по существу, введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, следующие из способа, которым Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и эти активы и обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация налоговых активов этих предприятий будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

При определении величины текущего и отложенного подоходного налога Компания учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке казахстанского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Компании полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме.

Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Компании может поступать новая информация, в связи с чем у Компании может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

Отчет по сегментам

Деятельность Компании является в высокой степени интегрированной и представляет собой единый операционный сегмент для целей МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Активы Компании сконцентрированы в Республике Казахстан, и Компания получает прибыль от осуществления деятельности в Республике Казахстан. Ответственным лицом Компании по принятию операционных решений является Президент Компании, он получает и анализирует информацию в целом по Компании.

6 Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Однако Компания не осуществила досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие основные новые требования.

- Организации должны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно: операционная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность, прекращенная деятельность и подоходный налог. Организации также должны представлять новый определяемый стандартом промежуточный итог «операционная прибыль». Чистая прибыль организаций не изменится.
- Показатели эффективности, определяемые руководством (MPM), раскрываются в одном общем примечании в финансовой отчетности.
- Предоставлены расширенные рекомендации по группированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все организации должны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки в отчете о движении денежных средств при представлении денежных потоков от операционной деятельности косвенным методом.

Компания все еще находится в процессе оценки влияния нового стандарта, в частности в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Компании, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых в отношении показателей эффективности, определяемых руководством. Компания также проводит оценку влияния на то, как информация группируется в финансовой отчетности, в том числе для статей, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

Прочие стандарты учета

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Компании:

- Отсутствие возможности обмена (Поправки к МСФО (IAS) 21).
- Классификация и оценка финансовых инструментов (Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7).

7 Доход

Поступления доходов

Компания получает доходы в основном от продажи сырой нефти. Остальные источники доходов включают реализацию попутного газа материнскому предприятию АО «СНПС-Актобемунайгаз» в размере 9 тысяч тенге за 2024 год (в 2023 году: 9 тысяч тенге).

Детализация информации о доходах от договоров с покупателями

В следующей таблице доходы от договоров с покупателями детализированы по основным географическим рынкам, основным продуктам и временным рамкам признания.

В тысячах тенге	Сырая нефть		Попутный газ		Итого	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Основные географические рынки						
Страны еврозоны	20,514,277	26,877,760	-	-	20,514,277	26,877,760
Казахстан	27,144,526	23,949,351	9	9	27,144,535	23,949,360
Китай	9,506,577	8,033,680	-	-	9,506,577	8,033,680
Доходы от договоров с покупателями	57,165,380	58,860,791	9	9	57,165,389	58,860,800
Прочий убыток от изменения справедливой стоимости поставленной продукции	(176,514)	(104,480)	-	-	(176,514)	(104,480)
Итого доход	56,988,866	58,756,311	9	9	56,988,875	58,756,320

Остатки по договору

В следующей таблице представлена информация о дебиторской задолженности, и обязательствах по договорам с покупателями.

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Дебиторская задолженность, которая включена в состав «Торговой дебиторской задолженности»	19	2,384,243	2,327,332
Краткосрочные обязательства по договору	7	(2,679,040)	(2,961,208)
		(294,797)	(633,876)

Обязательства по договору изначально относятся к предоплаченному возмещению, полученному от покупателей за поставку сырой нефти, по которой доход признается в определенный момент времени.

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма авансов, полученных от покупателей на поставку сырой нефти, составляет 2,679,040 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 2,961,208 тысяч тенге). Данная сумма признается как доход в момент перехода права собственности в определенный момент времени, в соответствии с условиями DDP Incoterms-2010. Первоначальная ожидаемая продолжительность данного обязательства к исполнению составляет менее одного месяца.

По состоянию на 31 декабря 2024 года, сумма в размере 2,961,208 тысяч тенге, признанная в составе авансов, полученных на начало периода, была отражена в качестве доходов от продажи нефти за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (2023 год: 1,727,335 тысяч тенге).

У Компании отсутствуют доходы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в отношении выполненных (или частично выполненных) в предыдущие периоды обязанностей к исполнению.

8 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Износ и амортизация	14, 15	15,146,217	12,403,191
Топливо и электроэнергия		4,463,950	2,664,375
Ремонт и обслуживание		3,535,583	3,169,912
Материалы		3,498,552	2,738,139
Заработная плата	11	1,878,104	1,660,539
Налог на добычу полезных ископаемых		1,133,807	1,442,748
Налоги и комиссии		961,732	841,072
Затраты на проведение геологического и геофизического анализа	14	782,904	527,635
Услуги		722,205	783,866
Аренда специальной техники*		543,730	469,194
Транспортные расходы		339,431	319,541
Питание		240,000	197,962
Услуги охраны		188,847	165,797
Прочие расходы		282,985	135,065
Итого производственных расходов		33,718,047	27,519,036
Чистое изменение в запасах, включая готовую продукцию и сырую нефть на производственные нужды		(1,765,051)	(563,471)
Итого себестоимости реализованной продукции		31,952,996	26,955,565

*Данная аренда включает краткосрочную аренду со сроком аренды на один год или менее, которые не включались в расчет арендных обязательств.

9 Административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Заработная плата	11	597,880	515,939
Благотворительность		167,426	166,450
Обучение		138,567	124,941
Профессиональные услуги		130,960	216,343
Аренда транспорта*		120,442	95,620
Налоги помимо подоходного налога		71,103	62,710
Износ и амортизация	14, 15	66,620	16,631
Аренда и содержание офиса*		58,804	155,304
Командировочные расходы		27,947	36,471
Материалы и запасы		23,089	14,067
Услуги связи		7,450	6,893
Страхование		5,783	4,421
Услуги по технике безопасности и охраны окружающей среды		4,620	5,094
Резерв по неликвидным и устаревшим запасам		(9,706)	(10,921)
Пени и штрафы		(26,258)	360,193
Прочие расходы		6,105	33,741
Итого административных расходов		1,390,832	1,803,897

*Расходы по аренде в основном представлены арендой офисного помещения и транспорта, признанных в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе. Данная аренда включает краткосрочную аренду со сроком аренды на один год или менее, которые не включались в расчет арендных обязательств.

Стоимость услуг по аудиту финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 39,000 тысяч тенге без учета НДС (2023 год: 38,500 тысяч тенге). В течение 2023 и 2024 годов неаудиторские услуги, оказанные фирмой - поставщиком аудиторских услуг, не предоставлялись.

10 Расходы по реализации

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 г.	2023 г.
Рентный налог		5,826,533	6,342,404
Экспортная таможенная пошлина		4,710,966	5,407,332
Транспортировка		3,985,165	4,210,833
Заработная плата	11	20,545	22,728
Прочие расходы		159,437	144,414
Итого расходов по реализации		14,702,646	16,127,711

11 Расходы на вознаграждение работникам

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Заработная плата	2,276,377	2,011,472
Налоги по заработной плате	312,189	259,453
Итого расходов на вознаграждение работникам	2,588,566	2,270,925

Затраты на персонал, включая налоги по заработной плате, в размере 1,878,104 тысячи тенге (в 2023 году: 1,660,539 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости реализации, в размере 597,880 тысяч тенге (в 2023 году: 515,939 тысяч тенге) - в составе административных расходов, в размере 20,545 тысяч тенге (в 2023 году: 22,728 тысяч тенге) - в составе расходов по реализации, и в размере 92,036 тысяч тенге (в 2023 году: 71,718 тысяч тенге) - в составе незавершенного строительства.

12 Нетто-величина финансовых расходов

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 г.	2023 г.
Доход при первоначальном признании займа полученного по ставке ниже рыночных		455,124	-
Процентный доход по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости		68,977	63,916
Финансовые доходы		524,101	63,916
Нетто-величина убытка от изменения обменных курсов иностранных валют		(1,279,558)	(146,371)
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	25	(1,574,101)	(1,107,856)
Расходы по процентам по финансовым обязательствам, оцениваемым по амортизированной стоимости	26	(1,143,515)	(1,540,259)
Комиссия за организацию кредитной линии		(70,854)	-
Прочие комиссии		(2,231)	(2,367)
Финансовые расходы		(4,070,259)	(2,796,853)
Нетто-величина финансовых расходов		(3,546,158)	(2,732,937)

13 Расход по подоходному налогу**Подоходный налог**

Применимая для Компании налоговая ставка составляет 20% и представляет собой ставку подоходного налога для казахстанских компаний (2023 год: 20%). Ставка отложенного подоходного налога на сверхприбыль по состоянию на 31 декабря 2024 года в зависимости от месторождения варьировалась от 12.24% до 17.62% (в 2023 год: от 8.80% до 22.40%).

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог за отчетный год	2,006,555	2,906,852
Налог на сверхприбыль	17,092	437,162
Корректировки в отношении предшествующих лет	(151,823)	(235,077)
Расход по текущему налогу	1,871,824	3,108,937
Отложенный подоходный налог		
Налог на сверхприбыль	(3,866)	1,525,181
Возникновение и восстановление временных разниц	(299,769)	(48,691)
(Экономия)/расход по отложенному налогу	(303,635)	1,476,490
Общая сумма расхода по подоходному налогу	1,568,189	4,585,427

Сверка эффективной ставки налога:

	2024 г.		2023 г.	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Прибыль до налогообложения	4,930,389	100	11,163,557	100
Подоходный налог, рассчитанный по ставке, применимой для Компании	986,078	20	2,232,711	20
Налог на сверхприбыль	17,092	0.3	437,162	3.9
(Экономия)/расход по отложенному налогу на сверхприбыль	(263,385)	(5.3)	543,981	13.7
Корпоративный подоходный налог за сырую нефть и газ на собственные нужды	169,709	3.4	139,071	1.2
Эффект изменения ставки налога по налогу на сверхприбыль	259,519	5.3	981,200	-
Корректировки в отношении предшествующих лет	(151,823)	(3.1)	(235,077)	(2.1)
Невычитаемые расходы по обесценению разведочных и оценочных активов	37,107	0.8	33,247	0.3
Списание ранее признанных отложенных налоговых активов	283,292	5.7	-	-
Прочие невычитаемые расходы	230,600	4.7	453,132	4.1
	1,568,189	31.8	4,585,427	41.1

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<i>В тысячах тенге</i>						
Основные средства и нематериальные активы	1,707,476	1,326,247	(12,468,694)	(13,009,792)	(10,761,218)	(11,683,545)
Займы полученные	-	-	(61,745)	-	(61,745)	-
Резерв по восстановлению месторождений	3,627,371	4,364,386	-	-	3,627,371	4,364,386
Налоговые убытки, перенесенные на будущее по налогу на сверхприбыль	1,429,788	910,624	-	-	1,429,788	910,624
Прочие налоги к уплате	464,666	800,690	-	-	464,666	800,690
Прочие резервы	179,410	182,482	-	-	179,410	182,482
Чистые налоговые активы/(обязательства)	7,408,711	7,584,429	(12,530,439)	(13,009,792)	(5,121,728)	(5,425,363)

Движение временных разниц в течение года

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2023 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2023 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2024г.
	Основные средства и нематериальные активы	(9,463,438)	(2,220,107)	(11,683,545)	922,327
Налоговые убытки, перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль	1,043,848	(133,224)	910,624	519,164	1,429,788
Займы полученные	-	-	-	(61,745)	(61,745)
Резерв по восстановлению месторождений	3,161,924	1,202,462	4,364,386	(737,015)	3,627,371
Прочие налоги к уплате	1,190,096	(389,406)	800,690	(336,024)	464,666
Прочие резервы	118,697	63,785	182,482	(3,072)	179,410
	(3,948,873)	(1,476,490)	(5,425,363)	303,635	(5,121,728)

Срок зачета налоговых убытков, возникших в результате деятельности Компании, истекает через десять лет. Срок зачета вычитаемых временных разниц, в соответствии с действующим законодательством, не ограничен. Активы и обязательства по отложенному налогу в рамках разных контрактов недропользования не взаимозачитываются, так как взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств не разрешен нормативными актами.

Компания признала отложенный налоговый актив в размере 1,429,788 тысяч тенге (2023 год: 910,624 тысячи тенге) в отношении налоговых убытков, перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль, в связи с тем, что Компания ожидает получения налогоооблагаемой прибыли в следующих периодах.

Расчет ставок отложенного подоходного налога на сверхприбыль основывается на результатах моделей денежных потоков, рассчитанных на отчетную дату для по каждому месторождению. Модели денежных потоков также включают ожидаемую величину капитальных вложений, размер которых имеет существенное влияние на исчисление налоговых вычетов для целей расчета отложенного подоходного налога на сверхприбыль.

Ключевые допущения, использованные в моделях денежных потоков, для расчета ставок отложенного подоходного налога на сверхприбыль

- среднегодовые номинальные цены на сырую нефть предполагаются на уровне 77.1 - 76.8 долларов США за баррель сорта «Брент». Прогноз цен получен из отчета «Consensus Forecasts» по состоянию на 1 января 2025 года, подготовленного «Consensus Economics Inc.» (31 декабря 2023 года: 77.1 - 87.8 долларов США за баррель сорта «Брент»). Прогноз цен получен из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2024 года, подготовленного «The Economist Intelligence Unit»);
- темпы инфляции и курсы иностранных валют получены из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2025 года, подготовленного «The Economist Intelligence Unit» (31 декабря 2023 года: из отчета «IHS Markit report» по состоянию на 1 января 2024 года);

- максимальный и минимальный прогнозный объем добычи нефти от 59,752 тысячи тонн до 368,255 тысяч тонн получен из отчета DeGolyer and MacNaughton, независимой компании для оценки резерва запасов нефти и газа, по состоянию на 1 января 2025 года (31 декабря 2023 года: от 59,752 тысячи тонн до 395,323 тысячи тонн из отчет DeGolyer and MacNaughton, независимой компании для оценки резерва запасов нефти и газа, по состоянию на 1 января 2024 года);
- затраты прогнозируются на основе факта за 2024 год и в дальнейшем увеличиваются в соответствии с темпами инфляции (31 декабря 2023 года: на основе факта за 2023 год и в дальнейшем увеличиваются в соответствии с темпами инфляции);
- будущие денежные потоки прогнозируются в номинальном выражении в тенге до срока окончания лицензии на разработку месторождений (31 декабря 2023 года: в номинальном выражении в тенге до срока окончания лицензии на разработку месторождений);
- соотношение реализации сырой нефти на экспорт и на внутренний рынок прогнозируется на основе фактического соотношения за последние 5 лет, которое составило 41:59, соответственно (31 декабря 2023 года на основе фактического соотношения за последние 5 лет, которое составило 46:54, соответственно);
- максимальный и минимальный уровень капитальных затрат прогнозируются на уровне 1,888,815 тысяч тенге и 9,697,618 тысяч тенге на основе ожидаемого уровня бурения добывающих скважин, который получен из отчета DeGolyer and MacNaughton (31 декабря 2023 года: на уровне 1,888,815 тысяч тенге и 7,896,765 тысяч тенге на основе ожидаемого уровня бурения добывающих скважин, который получен из отчета DeGolyer and MacNaughton).

АО «КМК Мунай»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся, закончившийся 31 декабря 2024 года

14 Основные средства

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые произ- водственные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
Остаток на 1 января 2023 г.	130,804,017	1,692,263	349,530	93,714	181,260	23,642,460	156,763,244
Поступления	825,853	-	-	-	-	17,314,045	18,139,898
Выбытия	(30,655)	(31,301)	(7,112)	(32,491)	(4,594)	-	(106,153)
Изменения в оценке	713,682	-	-	-	-	-	713,682
Внутренние переводы	14,733,184	1,496,955	343,662	70,000	274,384	(16,918,185)	-
Остаток на 31 декабря 2023 г.	147,046,081	3,157,917	686,080	131,223	451,050	24,038,320	175,510,671
Остаток на 1 января 2024 г.	147,046,081	3,157,917	686,080	131,223	451,050	24,038,320	175,510,671
Поступления	522,696	-	-	-	-	16,515,146	17,037,842
Выбытия	(54,952)	(29,375)	(7,501)	-	(6,397)	-	(98,225)
Изменения в оценке	(3,413,782)	-	-	-	-	-	(3,413,782)
Внутренние переводы	17,165,074	798,494	474,748	-	16,758	(18,455,074)	-
Остаток на 31 декабря 2024 г.	161,265,117	3,927,036	1,153,327	131,223	461,411	22,098,392	189,036,506
Амортизация и обесценение							
Остаток на 1 января 2023 г.	(71,020,222)	(771,383)	(211,064)	(93,714)	(119,027)	(17,326,090)	(89,541,500)
Амортизация за год	(12,180,739)	(106,116)	(41,367)	(3,198)	(21,382)	-	(12,352,802)
Выбытия	28,821	17,141	7,112	32,491	4,347	-	89,912
Убыток от обесценения за год	-	-	-	-	-	(165,188)	(165,188)
Остаток на 31 декабря 2023 г.	(83,172,140)	(860,358)	(245,319)	(64,421)	(136,062)	(17,491,278)	(101,969,578)
Остаток на 1 января 2024 г.	(83,172,140)	(860,358)	(245,319)	(64,421)	(136,062)	(17,491,278)	(101,969,578)
Амортизация за год	(14,741,643)	(247,802)	(93,278)	(12,791)	(58,586)	-	(15,154,100)
Выбытия	51,264	28,525	6,609	-	5,461	-	91,859
Убыток от обесценения за год	-	-	-	-	-	(185,535)	(185,535)
Остаток на 31 декабря 2024 г.	(97,862,519)	(1,079,635)	(331,988)	(77,212)	(189,187)	(17,676,813)	(117,217,354)
Балансовая стоимость							
На 1 января 2023 г.	59,783,795	920,880	138,466	-	62,233	6,316,370	67,221,744
На 31 декабря 2023 г.	63,873,941	2,297,559	440,761	66,802	314,988	6,547,042	73,541,093
На 31 декабря 2024 г.	63,402,598	2,847,401	821,339	54,011	272,224	4,421,579	71,819,152

Разведочные и оценочные активы

По состоянию на 31 декабря 2024 года незавершенное строительство включает прочие активы, относящиеся к разведочной территории «Кокжиде подсоль» в размере 62,636 тысячи тенге (в 2023 году: «Кокжиде подсоль» - 137,178 тысячи тенге). Компания ожидает использовать данные активы, относящиеся к разведочной территории «Кокжиде подсоль», на других действующих контрактных территориях.

В следующей таблице показано движение разведочных и оценочных активов за 2024 и 2023 года:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Остаток на 1 января	137,178	300,521
Поступления	3,462	1,845
Убыток от обесценения за год	(78,004)	(165,188)
Остаток на 31 декабря	62,636	137,178

У Компании истек срок лицензии на разведку на месторождении «Кокжиде» и Компания провела тест на обесценение по разведочной территории «Кокжиде подсоль», в котором основными допущениями было наличие действующего контракта по разведке для оценки подсольевых отложений по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также вероятность продления, принимая во внимание информацию раскрытую в Примечание 30(д). В результате теста Компания признала обесценение величины понесенных затрат по разведочной скважине разведочной территории «Кокжиде подсоль» в размере 78,004 тысячи тенге.

В течение 2024 года Компания понесла геологические и геофизические расходы в сумме 782,904 тысячи тенге (в 2023 году: 527,635 тысяч тенге), которые были отражены в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Прочее

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость нефтегазовых производственных активов включает капитализированные затраты на восстановление месторождений, балансовая стоимость которых составила 226,775 тысяч тенге (в 2023 году: 4,547,758 тысяч тенге). Капитализированная сумма расходов на вознаграждение работникам в 2024 году составила 92,936 тысяч тенге (в 2023 году: 71,718 тысяч тенге).

Амортизация

Расходы по амортизации за 2024 год в размере 15,087,614 тысяч тенге (в 2023 году: 12,336,271 тысяча тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции, в размере 66,486 тысяч тенге (в 2023 году: 16,532 тысячи тенге) - в составе административных расходов.

Ставка амортизации по активам, амортизируемым производственным методом, в 2024 году составила 24.52% (в 2023 году: 20.37%).

15 Нематериальные активы

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Права недропользования	Программное обеспечение	Итого
Стоимость				
Остаток на 1 января 2023 г.	34,580	1,309,897	96,766	1,441,243
Поступления	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2023 г.	34,580	1,309,897	96,766	1,441,243
Остаток на 1 января 2024 г.	34,580	1,309,897	96,766	1,441,243
Поступления	-	-	12,063	12,063
Остаток на 31 декабря 2024 г.	34,580	1,309,897	108,829	1,453,306
Амортизация				
Остаток на 1 января 2023 г.	(27,599)	(913,646)	(96,068)	(1,037,313)
Амортизация за год	(1,196)	(65,568)	(255)	(67,019)
Остаток на 31 декабря 2023 г.	(28,795)	(979,214)	(96,323)	(1,104,332)
Остаток на 1 января 2024 г.	(28,795)	(979,214)	(96,323)	(1,104,332)
Амортизация за год	(982)	(57,464)	(291)	(58,737)
Остаток на 31 декабря 2024 г.	(29,777)	(1,036,678)	(96,614)	(1,163,069)
Балансовая стоимость				
На 1 января 2023 г.	6,981	396,251	698	403,930
На 31 декабря 2023 г.	5,785	330,683	443	336,911
На 31 декабря 2024 г.	4,803	273,219	12,215	290,237

Амортизационные отчисления в размере 58,511 тысяч тенге (в 2023 году: 66,920 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции и 135 тысяч тенге (в 2023 году: 99 тысяч тенге) были отражены в составе административных расходов.

16 Денежные средства, ограниченные в использовании

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании, в тенге	1,971,929	1,837,972
Денежные средства, ограниченные в использовании, в долларах США	1,008,211	872,755
	2,980,140	2,710,727
Оценочный резерв под убытки	(7,453)	(7,453)
Итого денежных средств, ограниченных в использовании	2,972,687	2,703,274

В 2011 году, в соответствии с условиями Контрактов, Компания сформировала счет денежных средств, ограниченных в использовании. Денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой денежные средства на специальных банковских депозитах со сроком погашения более одного года с процентной ставкой от 0.5% до 3% годовых (в 2023 году: от 0.5% до 3% годовых) и предназначены для ликвидации скважин и восстановления месторождений.

Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

17 Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Запасные части, предназначенные для строительства	1,591,708	1,575,935
Технологическая нефть	624,951	913,775
Итого прочих долгосрочных активов	2,216,659	2,489,710

Запасные части, предназначенные для строительства, представлены запасами, которые будут использованы исключительно в связи со строительством объектов основных средств.

18 Запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Сырая нефть	4,530,670	3,534,760
Запасные части	1,428,429	1,628,201
Топливо	73,762	38,817
Прочие материалы	716,038	751,001
	6,748,899	5,952,779
Минус: резерв по неликвидным и устаревшим запасам	(219,102)	(228,808)
Итого запасов	6,529,797	5,723,971

Движение резерва по неликвидным и устаревшим запасам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Резерв по состоянию на 1 января	(228,808)	(239,729)
Уменьшение резерва	9,706	10,921
Резерв по состоянию на 31 декабря	(219,102)	(228,808)

19 Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2,384,241	2,327,331
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по амортизированной стоимости	2	1
Итого торговой дебиторской задолженности	2,384,243	2,327,332

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и, обычно, подлежит получению в пределах 30 дней. Вся торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2024 и 2023 годов, представляет собой суммы, причитающиеся за продажу сырой нефти и газа. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая дебиторская задолженность не просрочена.

Руководство выполнило оценку того, являются ли предусмотренные договорами на реализацию потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов (критерий «SPPI»).

Условия договоров на реализацию товаров с привязкой цены товаров к котировкам и условием оплаты после поставки не соответствует критерию SPPI, так как денежные потоки индексируются по цене товаров и величине скидки. Соответственно, вся дебиторская задолженность классифицируется как оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В связи с тем, что окончательная цена формируется в течение 30 дней после поставки, дебиторская задолженность является краткосрочной и учитывается по справедливой стоимости.

Информация о подверженности Компании кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения в отношении торговой дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 29.

20 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Авансы за услуги		704,235	519,404
Авансы за материалы		6,364	2,794
Итого авансов выданных		710,599	522,198
Авансы третьим сторонам		512,111	354,890
Авансы прочим связанным сторонам	31	198,488	167,308
Итого авансов выданных		710,599	522,198

21 Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Предоплата по таможенным пошлинам	358,257	351,222
Предоплата по налогу на имущество	92,177	76,132
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	99,939	78,513
Прочее	43,781	41,649
Итого прочих краткосрочных активов	594,154	547,516

Информация о подверженности Компании процентному и кредитному риску, и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 29.

22 НДС к возмещению

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долгосрочная часть НДС к возмещению	1,845,099	1,017,349
Краткосрочная часть НДС к возмещению	880,738	1,343,264
Итого НДС к возмещению	2,725,837	2,360,613

Руководство проводит ежегодный анализ сроков использования НДС к возмещению, возникшего при приобретении нефтегазовых активов и прочих капитальных работ.

Возмещаемая сумма НДС оценивается исходя из предполагаемого уровня дохода от реализации сырой нефти на внутренний рынок, необходимого для взаимозачета с величиной НДС к уплате, и вероятности возмещения из государственного бюджета в виде денежных средств. В 2024 году, исходя из результатов анализа, руководство приняло решение о реклассификации части НДС к получению, в размере 1,845,099 тысяч тенге в состав долгосрочных активов (в 2023 году: 1,017,349 тысяч тенге). В течение 2024 года Компания получила возврат НДС в виде возмещения из государственного бюджета денежными средствами в размере 396,164 тысяч тенге (в 2023 году: 5,401 тысяч тенге).

23 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Остатки на банковских счетах в долларах США	8,065,861	6,115,635
Остатки на банковских счетах в тенге	545,721	726,584
Остатки на банковских счетах в юанях	200,839	-
Денежные средства в кассе	-	576
Итого денежных средств и их эквивалентов	8,812,421	6,842,795

24 Собственный капитал**Уставный капитал**

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Количество акций	Номинальная стоимость	Количество акций	Номинальная стоимость
Объявленный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал	1,500,000	1000 тенге	1,500,000	1000 тенге
Выкупленный акционерный капитал	(195,437)	1000 тенге	(195,437)	1000 тенге
	1,304,563		1,304,563	

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, а также имеют право голосовать на собраниях Компании исходя из правила «одна акция – один голос». Ниже перечислены держатели простых акций:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Доля	Количество акций	Доля	Количество акций
АО «СНПС – Ақтобеунайгаз»	50% плюс 1 акция	652,282	50% плюс 1 акция	652,282
Yukon Energy Holding S.A.	50% минус 1 акция	652,281	50% минус 1 акция	652,281
	100%	1,304,563	100%	1,304,563

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость простых акций в соответствии с требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа». Данное раскрытие не является требованием стандартов бухгалтерского учета МСФО.

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Итого активов	100,264,812	98,054,593
Минус: нематериальные активы	(290,237)	(336,911)
Минус: итого обязательств	(56,385,938)	(57,537,919)
	43,588,637	40,179,763
Количество простых акций	1,304,563	1,304,563
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	33,412	30,799

Дивиденды

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной собственного капитала, отраженного в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Не допускается начисление дивидендов при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям. По состоянию на 31 декабря 2024 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 42,574,311 тысячи тенге (в 2023 году: 39,212,111 тысяч тенге).

В 2024 году дивиденды не объявлялись.

25 Резерв на восстановление месторождений

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Остаток на начало года	13,238,407	10,591,017
Резервы, начисленные в отчетном году	522,696	863,308
Резервы, использованные в отчетном году	(44,347)	-
Изменения в оценке	(3,413,782)	676,226
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	1,574,101	1,107,856
статок на конец года	11,877,075	13,238,407

Компания формирует резерв на оценочные затраты по демонтажу основных средств, включая затраты на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, на основе инженерных оценок предполагаемого метода, стоимости и объема работ по восстановлению месторождений в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой.

Неопределенности при оценке затрат на восстановление месторождений включают потенциальные изменения требований нормативных актов, альтернативные способы демонтажа и рекультивации, ставку дисконта и уровень инфляции.

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений:

- Размер итого резерва на ликвидацию скважин и по восстановлению месторождений на отчетную дату с использованием номинальных цен ликвидации одной добывающей скважины, действующих на эту дату, варьирующихся от 14,343 тысячи тенге до 101,162 тысячи тенге, определен в размере 17,105,222 тысячи тенге (в 2023 году: 19,249,807 тысячи тенге).
- Расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на сроке действия контрактов и планов руководства по ликвидации скважин. Основные оттоки денежных средств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений ожидаются в период с 2025 по 2033 гг.
- Ставки дисконта, примененные для расчета приведенной стоимости обязательства по оценочным будущим затратам на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, по состоянию на 31 декабря 2024 года, составила от 11.48% до 11.77% (в 2023 году: от 12.18% до 14.12%).
- Долгосрочные ставки инфляции варьировались в диапазоне от 5.10% до 7.30% (в 2023 году: от 6.56% до 10.05%).

26 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Компании, оцениваемым по амортизированной стоимости.

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты банков	10,001,978	7,576,000
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты банков	13,896,100	7,831,383
Итого кредитов и займов	23,898,078	15,407,383

Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Номинальная ставка процента погашения	Год	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае	доллар США	6-мес. ТЕРМ-СОФТ +2.15%	2025	8,878,564	8,878,564	15,407,383	15,407,383
Торгово-промышленный Банк Китая в городе Алматы	юань	2.6%	2027	15,474,636	15,019,514	-	-
				24,353,200	23,898,078	15,407,383	15,407,383

Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае

22 августа 2022 года Компания подписала кредитное соглашение с Торгово-Промышленным Банком Китая, филиал в Дубае, контролируемого правительством КНР. В течение 2022 года Компания полностью освоила кредит в пределах данной кредитной линии, получив 50,000 тысяч долларов США.

Кредитное соглашение содержит ковенант, согласно которому у Компании есть обязательство поддерживать баланс на резервном счете обслуживания долга в течении следующих 6 (шести) месяцев, равную сумме выплаты начисленного вознаграждения, а также заранее за 5 (пять) рабочих дней до Даты выплаты основного долга, равную сумме основного долга.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания выполнила установленное требование по ковенанту поддержания баланса на резервном счете обслуживания долга (31 декабря 2023 года: Компания выполнила установленное требование по ковенанту поддержания баланса на резервном счете обслуживания долга).

Торгово-промышленный Банк Китая в городе Алматы

31 июля 2024 г. Компания подписала договор банковского займа на сумму 213,000 тысяч юаней с Торгово-промышленным банком Китая в городе Алматы, контролируемым правительством КНР.

Договор банковского займа содержит ковенанты, согласно которым:

- соотношение общей суммы обязательств к общей сумме активов не должно превышать 80%;
- коэффициент покрытия процентов должен быть не менее 1.5;
- чистый денежный поток от операционной деятельности согласно отчету о движении денежных средств не должен быть отрицательным;
- собственный капитал не должен быть отрицательным;
- не допускается уменьшение собственного капитала на более чем 50%;
- не допускается снижение дохода более чем на 30%.

По состоянию на 31 декабря 2024 года. Компания выполнила установленные требования по данным ковенантам.

При первоначальном признании данный заем был признан по справедливой стоимости и дисконт в размере 455,124 тысяч тенге был признан в составе финансовых доходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Компания использовала оценочную рыночную процентную ставку в размере 4.60% при определении справедливой стоимости займа при первоначальном признании, посредством дисконтирования будущих денежных потоков по договору.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

В тысячах тенге	Прим.	Обязательства	
		Кредиты и займы	
Остаток на 1 января 2024 г.		15,407,383	23,457,454
Полученные займы		14,213,490	-
Погашение кредитов и займов		(7,827,083)	(7,747,917)
Влияние изменения обменных курсов иностранных валют		2,563,213	(210,004)
Процентный расход	12	1,143,515	1,540,259
Проценты уплаченные		(1,045,143)	(1,442,950)
Признание дисконта по займу полученному	12	(455,124)	-
Прочее		(102,173)	(189,459)
Остаток на 31 декабря 2024 г.		23,898,078	15,407,383

Информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

27 Торговая кредиторская задолженность

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами	31	5,332,952	8,484,450
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		4,276,270	7,464,931
Итого торговой кредиторской задолженности		9,609,222	15,949,381

Кредиторская задолженность представляет, в основном, кредиторскую задолженность за строительные и буровые работы. Кредиторская задолженность является беспроцентной.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
В тенге	9,608,651	15,949,142
В долларах США	571	239
Итого торговой кредиторской задолженности	9,609,222	15,949,381

Информация о подверженности Компании валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

28 Прочие налоги к уплате

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Рентный налог	1,560,787	2,064,094
Налог на добычу полезных ископаемых	192,240	444,288
Прочие налоги к уплате	101,368	118,558
Итого прочих налогов к уплате	1,854,395	2,626,940

29 Финансовые инструменты и управление рисками

Классификация в отчетности и справедливая стоимость

Руководство Компании считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании приближена к их балансовой стоимости.

Управление финансовыми рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, о целях Компании, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Компании к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

Основные принципы управления рисками

Президент несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы. Президент регулярно отчитывается о деятельности Компании перед акционерами.

Президент Компании отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается Компания, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей и денежными средствами, размещенными в финансовых институтах.

Управление кредитным риском. Руководство уделяет особое внимание управлению кредитным риском. Оценка кредитного риска для целей управления рисками представляет собой сложный процесс и требует использования моделей, так как риск изменяется в зависимости от рыночных условий, ожидаемых денежных потоков и с течением времени. Оценка кредитного риска по портфелю активов требует дополнительных оценок в отношении вероятности наступления дефолта, соответствующих коэффициентов убыточности и корреляции дефолтов между контрагентами. Компания контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного заемщика или группу связанных заемщиков, а также устанавливая лимиты по географическим и отраслевым сегментам. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Оценка ожидаемых кредитных убытков (ОКУ). Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности (т.е. средневзвешенная величина кредитных убытков с использованием соответствующих рисков наступления дефолта в определенный период времени в качестве весов). Оценка ожидаемых кредитных убытков является объективной и определяется посредством расчета диапазона возможных исходов. Оценка ожидаемых кредитных убытков выполняется на основе четырех компонентов, используемых Компанией: вероятность дефолта, величина кредитного требования, подверженная риску дефолта, убыток в случае дефолта и ставка дисконтирования.

Задолженность на момент дефолта – оценка риска на будущую дату дефолта с учетом ожидаемых изменений в сумме риска после завершения отчетного периода, включая погашение основной суммы долга и процентов, и ожидаемое использование средств по кредитным обязательствам. Задолженность на момент дефолта по обязательствам кредитного характера оценивается с помощью коэффициента кредитной конверсии (CCF). Коэффициент кредитной конверсии – это коэффициент, отражающий вероятность конверсии сумм обязательства по договору в балансовое обязательство в течение определенного периода времени. Вероятность дефолта (PD) – оценка вероятности наступления дефолта в течение определенного периода времени. Убыток в случае дефолта (LGD) – оценка убытка, возникающего при дефолте. Она основывается на разнице между предусмотренными договором денежными потоками к выплате и теми потоками, которые кредитор ожидает получить, в том числе от реализации обеспечения. Обычно этот показатель выражается в процентах от задолженности на момент дефолта (EAD). Ожидаемые убытки дисконтируются до приведенной стоимости на конец отчетного периода. Ставка дисконтирования представляет собой эффективную процентную ставку (ЭПС) по финансовому инструменту или ее приблизительную величину.

Оценка наличия или отсутствия значительного увеличения кредитного риска (SICR) с момента первоначального признания выполняется как на индивидуальной, так и на портфельной основе.

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства и их эквиваленты	23	8,812,421	6,842,219
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,972,687	2,703,274
Торговая дебиторская задолженность	19	2	1
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	21	99,939	78,513
		11,885,049	9,624,007

Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства, ограниченные в использовании

По состоянию на 31 декабря 2024 года у Компании денежные средства и их эквиваленты и денежные средства, ограниченные в использовании, в размере 11,785,108 тысяч тенге (в 2023 году: 9,545,493 тысячи тенге), размещенные в финансовых институтах, представляли максимальную величину подверженности данных активов кредитному риску.

Обесценение денежных средств и их эквивалентов оценивалось на основе 12-месячных ожидаемых кредитных убытков и отражает короткие сроки подверженных риску позиций. Компания считает, исходя из внешних кредитных рейтингов контрагентов, что имеющиеся у нее денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Компания определяет рейтинг, для финансовых организаций с его отсутствием, на основе данных, которые включают прошедшую аудит финансовую информацию, управленческую отчетность и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения, доступные в средствах массовой информации.

В тысячах тенге	Рейтинг*		Балансовая стоимость	
	2024 г.	2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
ДБ АО «Банк Китая в Казахстане»	BBB+	BBB+	10,734,688	8,475,220
АО «Торгово-Промышленный Банк Китая в Казахстане»	BBB+	BBB+	492,992	591,135
АО «Народный Банк Казахстана»	BBB-	BBB-	557,428	479,138
			11,785,108	9,545,493

*Рейтинги представлены по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов. Указанные рейтинги представлены на основании рейтинговых шкал агентства «Fitch Ratings».

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

Практичное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств и ликвидных ценных бумаг, наличие источников финансирования за счет достаточного объема открытых кредитных линий и возможности закрывать рыночные позиции. В связи с динамичным характером основной деятельности Компания поддерживает гибкость в финансировании через договорные кредитные линии. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Компании.

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Компании превысили краткосрочные активы на 8,277,619 тысяч тенге (в 2023 году: 13,345,333 тысячи тенге).

В соответствии с бюджетом на 2025 год потоки денежных средств, поступающие от операционной деятельности, достаточны для исполнения Компанией краткосрочных обязательств в момент их наступления.

Существенную часть краткосрочных обязательств составляет кредиторская задолженность от связанных сторон. Руководство считает, что Компания в состоянии договариваться по срокам оплаты кредиторской задолженности перед связанными сторонами.

Способность Компании выполнять краткосрочные финансовые обязательства зависит от сохранения стабильной операционной деятельности и благополучного завершения существующих проектов по капитальному строительству по месторождениям «Кумсай», «Мортук» и «Кокжиде», которые, как ожидается, позволят Компании увеличить добычу и продажу сырой нефти наряду со снижением себестоимости.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из срока, оставшегося на отчетную дату, до контрактной даты погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой контрактные не дисконтированные потоки денежных средств.

В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Потоки денежных средств по договору		
			менее 1 года	от 1 до 2 лет	от 2 до 5 лет
31 декабря 2024 г.					
Непроизводные финансовые обязательства					
Кредиты и займы	23,898,078	25,367,621	14,753,738	5,373,342	5,240,541
Торговая кредиторская задолженность	9,609,222	9,609,222	9,609,222	-	-
	33,507,300	34,976,843	24,362,960	5,373,342	5,240,541

В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Потоки денежных средств по договору	
			менее 1 года	от 1 до 2 лет
31 декабря 2023 г.				
Непроизводные финансовые обязательства				
Кредиты и займы	15,407,383	16,870,251	8,857,705	8,012,546
Торговая кредиторская задолженность	15,949,381	15,949,381	15,949,381	-
	31,356,764	32,819,632	24,807,086	8,012,546

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Риск, связанный с изменением цен на сырую нефть

Компания подвержена риску изменения цен на товары, так как на цену реализации нефти и нефтепродуктов влияют изменения цен на мировых рынках, которые в свою очередь зависят от общих и специфических рыночных изменений.

Наблюдающаяся в последнее время нестабильная геополитическая обстановка вокруг России и Украины, а также введение санкции в отношении Российской Федерации, повлияли на ценообразование поставок в направлении Европы в виде существенного увеличения скидки.

Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Такие операции выражены, главным образом, в долларах США. Компания не хеджировала валютный риск.

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

Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из номинальных величин, была следующей:

	31 декабря 2024 г.		31 декабря 2023 г.
	Выражены в долларах США	Выражены в юанях	Выражены в долларах США
<i>В тысячах тенге</i>			
Торговая дебиторская задолженность	2,384,241	-	2,327,331
Денежные средства и их эквиваленты	8,065,861	200,839	6,115,635
Денежные средства, ограниченные в использовании	1,008,211	-	872,755
Прочие краткосрочные активы	5,485	-	4,354
Кредиты и займы	(8,878,564)	(15,019,514)	(15,407,383)
Торговая кредиторская задолженность	(571)	-	(239)
Нетто-величина подверженности риску	2,584,663	(14,818,675)	(6,087,546)

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

<i>В тенге</i>	Средний обменный курс		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	2024 г.	2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	1 доллар США	469.11	456.24	523.54
1 Китайский Юань	65.21	64.45	71.72	63.94

Анализ чувствительности

Обоснованно возможное укрепление (ослабление) тенге, как показано ниже, по отношению к остальным валютам по состоянию на 31 декабря повлияло бы на оценку финансовых инструментов, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли или убытка за вычетом налогов на указанные ниже суммы. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными, и любое влияние прогнозного дохода и закупок не принималось во внимание.

<i>В тысячах тенге</i>	Укрепление курса тенге к иностранной валюте (10%)	Ослабление курса тенге иностранной валюте (10%)
	31 декабря 2024 г.	
Доллар США	(206,773)	206,773
Китайский Юань	1,185,494	(1,185,494)
31 декабря 2023 г.		
Доллар США	487,004	(487,004)

Процентный риск

Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). При привлечении новых кредитов или займов вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Подверженность процентному риску

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Компании, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	2,972,687	2,703,274
Финансовые обязательства	(15,019,514)	-
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(8,878,564)	(15,407,383)

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой вознаграждения

Уменьшение/(увеличение) ставок вознаграждения за вычетом налогов на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период, до вычета корпоративного подоходного налога, на 88,786 тысяч тенге (в 2023 году: 154,074 тысячи тенге). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

Управление капиталом

Компания не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного контролирования выручки и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет денежных потоков от операционной деятельности Компании. Осуществляя данные меры, Компания стремится обеспечить устойчивый рост прибылей.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом. Компания не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала, за исключением установленных требований (ковенантов) по договору займа, (Примечание 26).

30 Условные активы и обязательства**Страхование**

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания разработала Программу страхования в соответствии с требованиями Контрактов недропользования и страховым законодательством Республики Казахстан. Компания на постоянной основе осуществляет все виды обязательного страхования: страхование работников от несчастных случаев, страхование гражданской ответственности перед третьими лицами и экологическое страхование. Также, Компания осуществляет добровольные виды страхования: страхование имущества, страхование нефтяных операций, страхование транспортировки и складирования грузов.

Условные налоговые обязательства в Республике Казахстан

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

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и взимать проценты.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Казахстане будут выше, чем в других странах. Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере.

Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правоту своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

Обязательства Компании, предусмотренные Контрактами

Положения лицензий и Контрактов предусматривают ряд прочих обязательств Компании, включая:

- выполнение рабочей программы согласно условиям, установленным в Контрактах на недропользования;
- применение в нефтегазовой операционной деятельности соответствующих и прогрессивных технологий и опыта управления на основе правильных методов разработки месторождений;
- соблюдение согласованных технологических планов и проектов по проведению операций по углеводородам, предусмотренных для обеспечения безопасности персонала и населения;
- предпочтительное использование оборудования, материалов и готовой продукции казахстанских производителей, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим требованиям, цен, технических спецификаций и условий поставок;
- предпочтительное привлечение казахстанских граждан при приеме на работу;
- разработка и реализация программ профессионального обучения казахстанских граждан и специалистов, задействованных в контрактной операционной деятельности;
- восстановление контрактного участка, поврежденного вследствие проведения Компанией операций по углеводородам или другой деятельности Компании, для будущего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- предпочтительное привлечение услуг казахстанских компаний при осуществлении нефтегазовых операций, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технологических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим и операционным требованиям, цен, технических спецификаций и условий оказания услуг. По условиям п. 6.2.5. подписанного Дополнения № 9 от 08 июля 2011 года (Контракт № 50) указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту составляет не менее 16.1% по отношению к товарам, не менее 70% - к работам, не менее к услугам - 74.8%. По условиям п. 4 Дополнения № 14 от 05 августа 2019 года (Контракт № 731) указан размер минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту по отношению к товарам - не менее 16%, к работам - не менее 71.2%, к услугам - не менее 76.6%. По условиям п. 6.2.4. Дополнения 7 (Контракт № 51) от 07 июля 2011 года указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания по отношению к товарам- не менее 16.0 %, п. 6.2.5. - по отношению к работам - не менее 70.4%, к услугам - не менее 79.3%.

В соответствии с условиями лицензий и Контрактов существенное нарушение условий лицензий может повлечь отзыв лицензии и расторжение Контрактов. Руководство делает все необходимое для выполнения всех контрактных и законодательных требований, применимых к Компании, и считает, что имеющиеся неполное освоение программ по затратам на добычу, финансовым обязательствам, страхованию, налогам и платежам, и невыполнение объема реализации по экспортному направлению не приведет к расторжению Контрактов, и не окажет существенного влияния на деятельность Компании и ее финансовое положение.

В соответствии с дополнительными соглашениями к контрактам, если физический объем обязательств недропользователя, предусмотренный контрактом, рабочей программой и проектными документами, исполнен в полном объеме, то уменьшение финансовых обязательств недропользователя не является нарушением условий контракта и основанием для досрочного прекращения действия контракта в одностороннем порядке. В 2024 году физические объемы были выполнены, а также контрактные обязательства на социально-экономическое развитие региона и развития его инфраструктуры и обязательства по контрактам № 50 и № 51 были выполнены.

Обязательства социального характера и обязательства по обучению

В соответствии с требованиями Контрактов на продление операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан Компания обязана осуществлять отчисления на развитие социальной инфраструктуры согласно утвержденных контрактов на недропользование на месторождениях «Кокжиде» в размере 50 тысяч долларов США (Дополнение № 14 от 07.11.2016 года), «Кумсай» в размере 60 тысяч долларов США (Дополнение № 12 от 19.10.2017 года), и «Мортук» 1 процент от объема инвестиций по контракту на недропользование в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года (Дополнение № 14 от 05.08.2019 года). Контрактные обязательства на социально-экономическое развитие региона и развития его инфраструктуры были выполнены за 2024 год на общую сумму 157,550 тысяч тенге (2023 году: 147,356 тысяч тенге). На обучение казахстанских специалистов предусмотрено по контрактам на недропользование №50 «Кокжиде» и №51 «Кумсай» в размере не менее 1 процент от объема инвестиций на доразведку и добычу текущего периода, а по контракту №731 «Мортук» 1 процент от затрат на добычу за предыдущий период. Все контрактные обязательства за 2024 и 2023 года. были исполнены.

Подземные воды «Кокжиде»

1 декабря 2022 года по результатам совещания при участии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов, и Министерства энергетики Республики Казахстан, а также акционеров и руководства Компании, в связи с территориальным расширением границ охраняемой зоны подземных вод «Кокжиде», было поручено составить и утвердить планы мероприятий по поэтапной ликвидации добывающих нефтескважин, выявлению скважин в техническом неудовлетворительном состоянии и расширению мониторинговой сети, расположенных в контуре месторождения подземных вод «Кокжиде» и направить на согласование в вышеупомянутые уполномоченные органы.

В декабре 2023 года был согласован и подписан с уполномоченными органами, Министерством энергетики РК и Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, план мероприятий по поэтапной ликвидации добывающих нефтегазовых скважин АО «КМК Мунай», расположенных в контуре месторождения подземных вод Кожжиде. Срок выполнения всех работ согласно указанного плана в течение 2028-2032 годов. Руководство проанализировало эффект утвержденного плана мероприятий и данный план не оказал существенного влияния на финансовую отчетность.

Судебные иски и претензии

Время от времени и в ходе обычной деятельности, Компания получает и прочие иски. На основе собственных оценок, а также внутренних и внешних консультаций, руководство Компании считает, что не возникнет никаких существенных убытков по прочим неотраженным выше искам.

Существующие налоговые споры

В четвертом квартале 2018 года Департамент государственных доходов по Актыбинской области провел комплексную налоговую проверку на предмет правильности исчисления и своевременности уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет за период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2017 года. По результатам проверки Департаментом в отношении Компании был выпущен налоговый акт №267 от 15 марта 2019 года о дополнительном начислении корпоративного подоходного налога в размере 1,432,602 тысячи тенге, рентного налога в размере 391,685 тысяч тенге, платежей по историческим затратам в размере 424,059 тысяч тенге и налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в размере 52,004 тысячи тенге.

В 2019 году Компания подала апелляционную жалобу в отношении налогового акта №267 от 15 марта 2019 года. В сентябре 2023 года Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (КГД МФ РК) вынес решение по результатам рассмотрения жалобы и новое уведомление № 267/1 от 12 сентября 2023 года. Согласно новому уведомлению, дополнительное начисление корпоративного подоходного налога снижено на сумму 852,843 тысячи тенге (до 579,759 тысяч тенге), НДПИ на сумму 30,706 тысяч тенге (до 21,298 тысяч тенге) и исторических затрат на сумму 10,141 тысяча тенге (до 413,918 тысяч тенге).

В октябре 2023 года Компания подала исковое заявление в Специализированный межрайонный экономический суд г. Астана (СМЭС) с оспариванием решения по результатам рассмотрения жалобы налогоплательщика на уведомление о результатах налоговой проверки по Акту №267/1 от 12 сентября 2023 года. 10 января 2024 года СМЭС г. Астана вынесено Решение о частичном удовлетворении требований Компании. Доначисление по корректировке дохода по поставкам нефти в Китай в рамках Закона о трансфертном ценообразовании, а также вытекающий КПН у источника с дохода в виде дивидендов по продаже нефти взаимосвязанной стороне, в общей сумме 531,677 тысяч тенге (552,219 тысяч тенге, включая пеню) было отменено. Также, доначисление по рентному налогу на сумму 391,684 тысячи тенге (399,685 тысяч тенге, включая пеню) было отменено. 2 мая 2024 года Компания подала апелляционную жалобу в суд г. Астана о признании незаконным и отмене уведомления от 12 сентября 2023 года № 267/1, но апелляционная жалоба осталась без удовлетворения и решение СМЭС г. Астаны от 10 января 2024 года осталось без изменений. В виду вероятности непоследовательности судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых фактов, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами, руководство оценивает существующий резерв как возможную величину средств, необходимых для урегулирования налогового спора.

Компания оценила факты и обстоятельства налогового дела и событий, упомянутых выше, и Руководство полагает, что Компания не понесет каких-либо значительных убытков в отношении текущих и потенциальных налоговых обязательств сверх резервов, которые были отражены в настоящей финансовой отчетности.

Вопросы охраны окружающей среды

Природоохранное законодательство в Республике Казахстан находится в стадии становления, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с воздействием на окружающую среду. Обязательства немедленно отражаются в учете по мере выявления.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате внесения изменений в действующие нормативные акты по результатам гражданского иска или в рамках законодательства, не поддаются оценке, но могут быть существенными. Тем не менее, согласно текущей интерпретации действующего законодательства руководство считает, что Компания не имеет никаких существенных обязательств, которые имели бы существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности или финансовое положение Компании, в дополнение к суммам, которые уже начислены и отражены в данной финансовой отчетности.

Резервы на восстановление месторождений

Сумма начисленного резерва на восстановление месторождений основана на оценках руководства по анализу контрактных обязательств в отношении рекультивации и восстановления месторождений (Примечание 25).

Данная оценка может измениться по окончании последующих работ по изучению влияния на окружающую среду и переоценки существующих обязательств.

31 Связанные стороны

Отношения контроля

Непосредственными акционерами Компании являются YUKON ENERGY HOLDING S.A. и АО «СНПС – Актобемунайгаз».

АО «КМК Мунай»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся, закончившийся 31 декабря 2024 года**

Материнским предприятием АО «СНПС – Актөбемұнайгаз» является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (CNPC), являющаяся государственной корпорацией в КНР. АО «СНПС – Актөбемұнайгаз» выпускает консолидированную финансовую отчетность, которая находится в открытом доступе.

Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками в отчетном году, составили следующие суммы, отраженные в составе затрат на персонал (Примечание 11):

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Заработная плата	190,937	165,854
Налоги по заработной плате	47,266	40,275
Итого вознаграждения руководящим сотрудникам	238,202	206,129
Количество лиц	10	10

Компании, находящиеся под общим контролем конечной материнской компании АО «СНПС – Актөбемұнайгаз»

Следующие компании, находятся под общим контролем главной материнской компании (CNPC): Генеральная компания Внешне-Экономических Связей (ГК ВЭС НУ СУАР), АО «СЗТК Мунайтас», ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание», ТОО «Актөбенефтемаш», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «БИДЖИПИ Геофизические услуги (Казахстан)», ТОО «Сычуань Петролеум», «Компания по нефтяному и технологическому обслуживанию ТУ-ХА», ТОО «СОЛАКС», ТОО «КС Energy Group», ТОО «Петросан», ТОО «АктөбеМунайМашКомплект», ТОО «Синоойл», ТОО «СНПС-Актөбинская Транспортная Компания», ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.», АО «СНПС-Актөбемұнайгаз», Казахстанский филиал ТОО по строительству и проектированию китайской нефтяной корпорации, ТОО «Великая стена ККБК», PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD, АФ ТОО «Дочерняя организация Китайской Инженерно-строительной группы», China National United Oil Corporation, Китайская Нефтяная Корпорация по Технике и Разработке (СРТДС), ТОО «Китайская Нефтяная Инженерно-Строительная Корпорация», Петрочайна Интернешнл Казахстан, ТОО Сычуаньское нефтяное управление, Китайская Национальная Нефтяная Корпорация по Разработке (СНОДС), ТОО «Север-Юг в Казахстане», Китайская нефтяная Инжиниринговая проектная компания, Китайская Нефтяная Инженерно-проектная компания, Petrochina International Horgas Co. LTD, ТОО «Caspian Oiltech Services», ТОО Нефтепродукт\Nefteproduct Ltd, CNPC International Research Center, ТОО «DSP-Кызылорда», ТОО «Хуанью Сункар Мунай», НК СНПС-Средняя-Азия, ТОО Хуа Ю Интернационал, ТОО ВСП Интернационал, Password General Supply FZE, ТОО Танаис, Richfit International (Ричфит Интернешнл) ТОО, CNPC Global Solutions Ltd., China Huanqiu Contracting & Engineering Co. Ltd. Компания получает финансирование от банка, контролируемого правительством КНР, и «Yukon Energy Holding S.A.». Подробная информация по операциям с финансовым институтом и сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов. раскрыты в Примечании 26.

Операции с участием прочих связанных сторон

Ниже в таблице представлена дебиторская задолженность прочих связанных сторон:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Дебиторская задолженность			
АО «СНПС-Актөбемұнайгаз»		1	1
PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD		1,302,561	-
Прочие краткосрочные активы:			
ТОО СП «FIAL»		10,403	9,059
Итого дебиторская и прочая задолженность от связанных сторон		1,312,965	9,060
Авансы выданные			
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		175,482	132,696
АО «СЗТК Мунайтас»		21,240	33,401
ТОО «Синоойл»		1,766	1,211
Итого авансы, выданные связанным сторонам	20	198,488	167,308
		1,511,453	176,368

АО «КМК Мунай»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся, закончившийся 31 декабря 2024 года**

Ниже в таблице представлены краткосрочные гарантийные обязательства перед прочими связанными сторонами:

В тысячах тенге

31 декабря 2024 г. 31 декабря 2023 г.

Гарантийные обязательства - обеспечение заявки на участие в тендере перед

ТОО «Актобемунаймашкомплект»	3,145	3,460
ТОО «АктобеНефтеМаш»	2,018	22,969
ТОО «Ту-Ха КНТО»	1,302	1,302
ТОО «КНЛК Интернешнел Казахстан ИНК.»	989	1,618
ТОО «Танаис»	-	520
ТОО «Хуа Ю Интернационал в Кызылорде»	-	500
	7,454	30,369

Ниже в таблице представлена кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами:

В тысячах тенге

Прим. 31 декабря 2024 г. 31 декабря 2023 г.

Кредиторская задолженность

ТОО «АктобеМунайМашКомплект»	2,234,874	5,902,775
ТОО «АктобеНефтеМаш»	1,081,941	870,231
ТОО «Китайская Нефтяная Инженерно-Строительная Корпорация»	926,083	357,793
ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»	176,546	456,036
ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»	163,604	202,340
ТОО «Восток Нефть Сервисное Обслуживание»	146,016	566,272
ТОО «RICHFIT INTERNATIONAL»	78,519	-
ТОО «Танаис»	61,837	-
ТОО «Ляохей-Казахстан»	47,772	58,686
ТОО «СОЛАКС»	-	1,270
ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»	-	355
Прочие связанные стороны группы CNPC	415,760	68,692

27 5,332,952 8,484,450

Краткосрочные обязательства по договору

ТОО «КС Energy Group»	7	2,679,040	-
ТОО «Петросан»	7	-	2,961,208

Итого кредиторская и прочая задолженность перед связанными сторонами

8,011,992 11,445,658

АО «КМК Мунай»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся, закончившийся 31 декабря 2024 года

В 2024 и 2023 годах Компания осуществила следующие операции с прочими связанными сторонами:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 г.	2023 г.
Реализация связанным сторонам			
Реализация нефти компании ТОО «KC Energy Group»	7	19,068,996	-
Реализация нефти компании PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	7	9,506,577	8,033,680
Реализация нефти компании ТОО «Петросан»	7	8,012,086	23,949,352
Прочая реализация ТОО «Актобемунаймашкомплект»		48,970	91,411
Прочая реализация ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		16,692	500
Китайской нефтяной инженерно-строительной группы		1,846	5,565
Прочая реализация ТОО СП «FIAL»		1,200	30
Прочая реализация ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		963	-
Прочая реализация АО «СНПС-Актобемунайгаз»		9	9
		36,657,339	32,080,547

Приобретение активов у связанных сторон:

Приобретение товарно-материальных запасов и оборудования у ТОО «Актобемунаймашкомплект»		2,471,911	5,463,054
Приобретение оборудования и товарно-материальных запасов у ТОО «АктобеНефтеМаш»		2,278,225	444,969
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг по бурению у ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		1,073,710	987,626
Приобретение строительно-монтажных работ у ТОО Дочерняя Организация Китайской нефтяной инженерно-строительной группы		897,303	205,049
Приобретение работ по каротажу и капитальному ремонту скважин у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		377,665	518,958
Приобретение информационных услуг у ТОО «RICHFIT INTERNATIONAL»		113,403	-
Приобретение проектных работ у ТОО «Танаис»		100,803	-
Приобретение спецтехники и оборудования в аренду у ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		91,153	4,952
Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Ляохэй-Казахстан»		83,478	105,648
Приобретение геолого-физических работ у ТОО «Хуа Ю Интернационал в Кызылорде»		49,600	56,172
Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Синоойл»		2,825	1,335
Операции с прочими связанными сторонами группы CNPC		774,555	252
		8,314,631	7,788,015

<i>В тысячах тенге</i>		2024 г.	2023 г.
Расходы по операциям со связанными сторонами			
Приобретение транспортных услуг у ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		1,335,874	1,236,250
Приобретение транспортных услуг у ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		765,919	694,021
Приобретение геолофизические работы у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		315,378	14,993
Приобретение ремонтных работ и технического обслуживания у ТОО «АктобеМунайМашКомплект»		311,570	730,181
Приобретение транспортных услуг у АО «СЗТК «Мунайтас»		224,478	257,291
Приобретение ремонт и тех обслуживание у ТОО «Актобе Нефте Маш»		196,025	210,061
Приобретение услуг по парозакачке у ТОО «Ляохэй-Казахстан»		140,172	76,183
Приобретение оборудования и услуг по разведке у ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»		130,200	130,184
Приобретение гостиничных услуг ТОО «СОЛАКС»		3,457	2,605
Приобретение гостиничных услуг ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»		1,957	2,219
Приобретение услуг у прочих связанных сторон группы CNPC		699,571	404,142
		4,124,601	3,758,130
Итого приобретение у связанных сторон		12,439,232	11,546,145

В течение 2024 года закупки основных средств, товарно-материальных запасов и услуг у компаний группы CNPC и связанных с ней сторон производились по ценам, определяемым в рамках тендерных процедур и путем согласования в ходе переговоров с поставщиками.

Операции с компаниями, контролируемые государством

Предприятие в ходе своей обычной деятельности осуществляет операции с органами государственной власти КНР и компаниями контролируемые КНР. Данные операции осуществлялись на условиях, сравнимых с условиями операций с прочими контрагентами. Компании, контролируемые государством, оказывали услуги и поставляли товары на тех же условиях, что и прочим компаниям, согласно установленным тарифам.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имела заем от Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае, с балансовой стоимостью 8,878,564 тысячи тенге и от Торгово-промышленного банка Китая в городе Алматы с балансовой стоимостью 15,019,514 тысяч тенге (Примечание 26). По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имела заем от Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае, с балансовой стоимостью 15,407,383 тысячи тенге (Примечание 26).

32 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию по состоянию на 31 декабря 2024 года был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, в размере 3,362,200 тысяч тенге (в 2023 году: 6,578,130 тысяч тенге) и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, которое составило 1,304,563 акции (в 2023 году: 1,304,563 акции), как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

<i>В тысячах тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Акции в обращении на 1 января	1,500,000	1,500,000
Влияние удерживаемых собственных акций	(195,437)	(195,437)
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	1,304,563	1,304,563