



КАСПИЙ НЕФТЬ  
ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2023



# СОДЕРЖАНИЕ

## 1 СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

- 4 Информация о Группе
- 6 Ключевые показатели
- 8 Основные события
- 12 Обращение Председателя Совета директоров
- 13 Обращение Генерального директора
- 14 Операционная деятельность
- 24 Финансовая деятельность

## 2 УПРАВЛЕНИЕ

- 28 Управление рисками
- 34 Социальная ответственность и защита окружающей среды
- 40 Корпоративное управление

## 3 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

- 50 Аудиторское заключение независимого аудитора
- 55 Консолидированный отчет о финансовом положении
- 56 Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
- 57 Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала
- 58 Консолидированный отчет о движении денежных средств
- 59 Примечания к финансовой отчетности

## 4 ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

- 88 Основные исторические показатели
- 89 Глоссарий
- 90 Контактная информация

# ИНФОРМАЦИЯ О ГРУППЕ

**1997-  
1998**

- Создание Компании.
- Получение Лицензии на разведку нефти месторождения «Айранколь».
- Подписание Контракта на проведение разведки нефти месторождения «Айранколь».

**2000-  
2004**

- Пробная добыча нефти на месторождении «Айранколь».
- Подписание Контракта на добычу и начало коммерческой добычи нефти.

**2016**

- Обновление оценки запасов на месторождении «Айранколь».
- Достижение пиковых объемов добычи нефти.

**2017**

- 20-летие с момента создания.

**2018-  
2019**

- 1 этап модернизации производственных объектов.
- Создание дочернего предприятия: ТОО «Каспий нефть трейдинг».

**2020**

- 2 этап модернизации производственных объектов.
- Увеличение пропускной способности до 3,800 тыс. куб. м в год.

**2021**

- Достижение исторического максимума по уровню добычи нефти.

**2022**

- 25-летие с момента создания.
- Успешное завершение программы Smartfield Airankol.

**2023**

- Прирост доказанных запасов нефти до 42,6 млн баррелей.

**ГРУППА ВХОДИТ  
В ТОП-50  
КРУПНЕЙШИХ  
ЧАСТНЫХ  
КОМПАНИЙ  
СТРАНЫ**

Основной деятельностью является разведка, добыча, первичная обработка, транспортировка и реализация углеводородного сырья нефтяного месторождения «Айранколь».

Группа Каспий нефть включает в себя материнскую компанию (держатель Контракта на недропользование) и 1 дочернее предприятие, осуществляющее оптовую и розничную торговлю нефтью и нефтепродуктами.

Персонал Группы составляет порядка 280 человек. Головной офис находится в Атырау в 190 км от месторождения.



## МИССИЯ

*«Найти и добывать энергию, в которой нуждается мир и наша страна сегодня и завтра, путем, не противоречащим нашим ценностям»*

### **ЭФФЕКТИВНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ В КАЗАХСТАНЕ –**

оставаться в числе топ-5 компаний в Казахстане по показателям эффективности лифтинг-затрат, производительности, затратам по обнаружению.

### **ОТВЕТСТВЕННЫЙ КОРПОРАТИВНЫЙ ГРАЖДАНИН.**

Группа ведет социально-ответственный бизнес в четком соответствии с законодательством Республики Казахстан и международными стандартами в области устойчивого развития / экологии, является партнером местных исполнительных органов в части решения социально-экономических задач региона (в рамках согласованных между Компанией и местными исполнительными органами средств).

### **ПРИЗНАННЫЙ В КАЗАХСТАНЕ ВЫСОКОКЛАССНЫЙ ЭКСПЕРТ В ОБЛАСТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ НЕФТИ НА ЗРЕЛЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ.**

Группа, имеющая в своем активе проекты на условиях риск-сервисных контрактов (value contract) по повышению эффективности добычи на низкорентабельных нефтегазовых месторождениях для сторонних недропользователей;

### **НОВАТОР В ОБЛАСТИ ВНЕДРЕНИЯ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ.**

Группа активно осуществляет поиск, адаптацию и успешное внедрение новых технологий (инноваций) в свои производственные и управленческие процессы и способствует развитию не только собственной цифровизации, но и нефтегазовой отрасли Казахстана в целом.

## ЦЕННОСТИ



### **ЧЕСТНОСТЬ**

Мы всегда честны перед собой, перед нашими партнерами и сотрудниками. Честность является залогом открытости и гарантией прозрачности нашей работы. Честность и открытость позволяют нам сохранять доверие и дружескую атмосферу.



### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**

Способность Группы и каждого сотрудника отвечать за последствия своих действий.



### **ЗАБОТА**

Группа заботится о людях, их здоровье, об окружающей среде, о своей репутации. Сотрудники в свою очередь бережно относятся к имуществу компании.



### **СПРАВЕДЛИВОСТЬ**

Группа следует принципу равных прав и возможностей для своих сотрудников вне зависимости от национальности, расы, пола, вероисповедания.



### **ПОРЯДОЧНОСТЬ**

Группа ведет этичный бизнес, выполняет свои обязательства перед обществом, государством, сотрудниками, партнерами по бизнесу и не наносит умышленного вреда окружающим.

# CASPIY NEFT 2023

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Выручка

(млн тг)

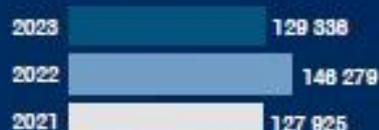
-6%



### Валовая прибыль

(млн тг)

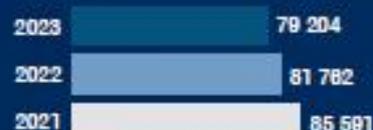
-12%



### ЕБИТДА

(млн тг)

-3%



### Прибыль до налогообложения

(млн тг)

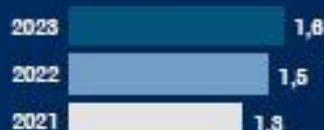
-12%



### Лифтинг затраты

(тыс. тг / акцию)

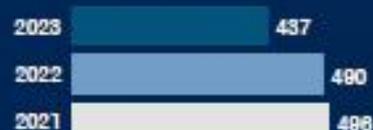
+9%



### Базовая прибыль на акцию

(тыс. тг / акцию)

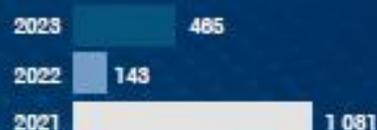
-11%



### Балансовая отоимоть акции

(тыс. тг / акцию)

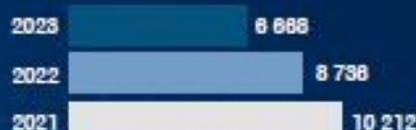
+225%



### Инвестиции

(млн тг)

-24%



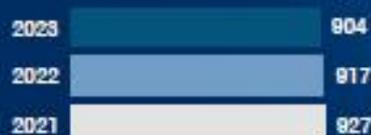


## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Добыча нефти

(тыс. т)

-1%



### Отгрузка нефти

(тыс. т)

+2%

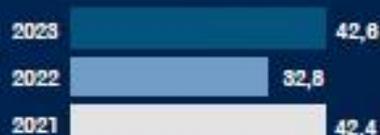


## РЕСУРСЫ

### Доказанные запасы нефти

(млн бар)

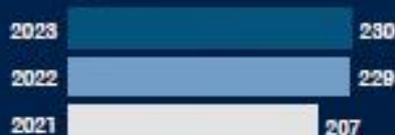
+30%



### Общий фонд скважин

(шт.)

+0,4%



## ЦЕНЫ

### Brent

(\$/бар)

-19%



### Нетбек – Экспорт

(\$/бар)

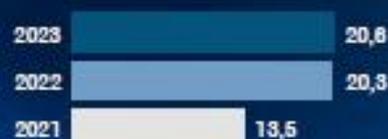
-10%



### Нетбек – Внутренние продажи

(\$/бар)

+2%



# ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ



На прошедшем в начале февраля 2023 Digital Forum Almaty Группа победила в номинации «Лучшее цифровое решение», Tech Garden Awards 2022 за разработку и внедрение комплексной информационной системы цифрового месторождения.

В результате реализации флагманского проекта, осуществление которого заняло 3 года с 2019 по 2022, Группа получила следующие преимущества:

- систему автоматического сбора промысловых данных в единой базе (система PDMS);
- систему моделирования надземной инфраструктуры (PIPESIM);
- систему для глубокого анализа геологии и разработки (OFM);
- инструмент на базе машинного обучения для автоматического подбора геолого-технических мероприятий на месторождении Айранколь.

Результатами внедрения проекта «Smart Field Airankol» стало:

- Увеличение добычи нефти на 10% при продлении периода добычи на 6 лет;
- Возможность удерживать среднегодовую добычу в пределах не менее 500 тыс. тонн в ближайшие годы;
- Увеличение ресурсной базы месторождения на 4 млн тонн нефти (порядка 40% от первоначальных извлекаемых запасов);
- Оптимизация затрат по добыче через повышение эффективности операционной деятельности, более быстрое реагирование на возникающие события, более надежные и достоверные данные для принятия решений;
- Более точное и надежное планирование в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

Дополнительные эффекты проекта включают сокращение объемов нефтяного шлама, уменьшение потребления горюче-смазочных материалов и снижение числа ремонтных работ на скважинах (межремонтный период скважин достиг более 1 200 суток).





## ПРОИЗВОДСТВО

Уровень добычи нефти поддерживается на стабильно высоком уровне не менее 900 тыс. тонн 5-й год подряд.

Мониторинг производственных объектов и их удаленный контроль из аналитического центра управления осуществляется в режиме реального времени.



## ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

В результате реализации проекта Smart Field Airankol обучение работе «по-новому» прошли свыше 50% персонала.

Группа осуществляет активную работу с рядом университетов страны для подготовки будущих специалистов нефтегазовой отрасли. По итогам проведенных в 2023 работ в начале 2024 Группа совместно с АО «Казахстанско-Британский технический университет» открыли цифровую лабораторию и полигон, на котором имитируются процессы добычи нефти.

В лаборатории Smart field Airankol для теоретических занятий будет обеспечен доступ к реальным операционным данным месторождения. Оснащение лаборатории будет включать в себя учебный полигон, что позволит студентам не только наблюдать за производственными процессами, но и активно участвовать в анализе и мониторинге данных.

Это уникальное сочетание теории и практики значительно улучшит подготовку студентов к будущей профессиональной деятельности и сделает выпускников КБТУ более востребованными на рынке труда.



## ФИНАНСЫ

В 2023 EBITDA Группы составила 79 204 млн тг (2022: 81 762 млн тг) на фоне снижения экспортной цены реализации на 10%, при увеличении общего объема отгрузки нефти на 2%.

Уровень лифтинг-затрат Группы на 1 баррель добытой нефти в 2023 составил 1,6 \$/тн (1,5 \$/тн), что соизмеримо с уровнем нефтедобывающих компаний Персидского залива.

Нефтяная и горнодобывающая отрасли остаются основным источником налоговых поступлений в бюджет государства.

Группа продолжает входить в топ-50 крупнейших налогоплательщиков страны. В 2023 АО «Каспий нефть» выплатило налоговых платежей на общую сумму 72,6 млрд тг (39% от выручки) (2022: 105,9 млрд тг), таким образом расположившись на 20-м месте рейтинга.



# СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ



## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Благодаря успешной реализации проекта «Smart Field Airankol» и дальнейших инвестиций в новые разработки и расширение сотрудничества с университетами, мы занимаем лидирующие позиции в области технологических инноваций в отрасли.

Мы не останавливаемся на достигнутых результатах, и в последние годы сделали значительные шаги в направлении устойчивого развития, что позволило нам укрепить нашу репутацию и внести реальный вклад в защиту окружающей среды, улучшение социальных условий и совершенствование корпоративного управления. Из 17 Целей устойчивого развития ООН, в своей стратегии мы обозначили 8 пунктов. Мы придерживаемся принципов чистой воды, обеспечения достойных рабочих мест, использования передовых технологий и развития инноваций, обеспечения финансовой устойчивости и эффективности, развития "зеленых" технологий.

### Экологические принципы

Группа "Каспий нефть" добывает нефть в соответствии с экологическими нормативами и ставит перед собой цели по уменьшению выбросов.

Мы рассматриваем проекты "зеленых" технологий, и начали инвестировать в проекты, связанные с возобновляемыми источниками энергии. Сегодня Группа уже генерирует электроэнергию для внутренних нужд за счет собственного попутного газа, что позволяет нам считать себя "синей" компанией. В долгосрочной перспективе мы планируем постепенный переход на "зеленые" технологии, что также предусмотрено стратегией развития.

### Социальные принципы

Мы продолжаем повторять, что ставим человеческие ресурсы во главу угла. Мы инвестируем в развитие кадрового потенциала через программы обучения и повышения квалификации. Базой развития кадрового потенциала Группы является реализация портфеля программ Caspi Neft Bilim с целью повышения производственной и экономической эффективности.

Группа уделяет значительное внимание материальным и социально-бытовым условиям работников и поддержанию заработной платы на достойной. В 2023 мы построили столовую на 100 мест, банно-прачечный комплекс, обновили общежития с общей вместимостью более 150 мест и построили спортивные сооружения на месторождении.



### Управленческие принципы

Группа придерживается принципов ESG и ставит прозрачность в основу своих отношений со всеми стейкхолдерами.

Мы активно взаимодействуем с нашими акционерами и заинтересованными сторонами. Через принцип максимальной прозрачности мы обеспечиваем им уверенность в том, что команда работает честно и грамотно. Также мы остаемся максимально прозрачными и открытыми в финансовом плане. Это включает регулярные независимые аудиты и публичное раскрытие финансовой отчетности. Мы ввели системы внутреннего контроля и комплаенс-программы, направленные на предотвращение коррупции и обеспечение соблюдения этических норм.

### Планы на будущее

Внедрение принципов ESG в нашу работу стало важной частью нашей стратегии устойчивого развития. Мы твердо верим, что соблюдение этих принципов не только способствует улучшению экологических и социальных условий, но и повышает нашу конкурентоспособность, укрепляет доверие со стороны инвесторов и партнеров, а также способствует долгосрочному устойчивому росту компании. Мы будем продолжать работать над совершенствованием наших практик и внедрением новых инициатив, направленных на достижение высоких стандартов в области экологии, социальной ответственности и корпоративного управления.

**Утегалиев Сисенгали Ажгалиевич**  
Председатель Совета Директоров

## ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

### Обзор 2023

На протяжении более 5 лет Группа стабильно и устойчиво достигает поставленных целей, несмотря на сложности, связанные с внешними геополитическими и макроэкономическими событиями, затронувшими как Казахстан, так и весь мир.

По итогам 2023 Группа достигла целевых показателей по добыче и отгрузке нефти.

В 2022 предпринятые ОПЕК+ меры по сокращению добычи и эффекты от усиления санкций против России вызвали рост ценовых котировок на нефть. В тот период средняя цена Brent составила 102,5 \$/бар. Несмотря на снижение ценовых котировок в 2023 на 19%, и, как следствие, снижение средней цены реализации нефти Группы на экспорт на 10%, показатель EBITDA (79 204 млн тг) сохранился на уровне 2022, снизившись лишь на 3%.

EBITDA маржа Группы удерживается в диапазоне 40%-52% последние 3 года.

Капитальные вложения в проект Smart Field Airankol уже оправдали себя. Цифровизация и автоматизация продолжают приносить месторождению реальные и ощутимые положительные эффекты как в части снижения операционных затрат, так и в отношении эффективных инструментов управления всеми производственными процессами. Лифтинг затраты Группы остаются в диапазоне 1,3-1,6 \$/баррель за последние 3 года.

Осознавая глобальные тенденции Группа осуществляет активный поиск новых идей и проектов, в том числе в сфере альтернативных энергоресурсов. Низкий уровень долговой нагрузки открывает возможности для привлечения заемного капитала для финансирования будущих инвестиционных проектов.

### Подготовка кадров – залог успеха

Я убежден в том, что для успешного развития бизнеса в долгосрочной перспективе краеугольным камнем является квалифицированный персонал, обученный работе в условиях современных технологий, которые стремительно меняют наш мир.

Весь основной персонал Группы прошел обучение для работы «по-новому» в рамках концепции Smart field и получает непрерывное повышение квалификации на производстве.



Мы продолжаем активное сотрудничество с университетами с целью содействия в подготовке квалифицированных кадров в энергетической сфере и обеспечения будущего кадрового резерва как для страны, так и для нашей Группы. Так, первым результатом такого сотрудничества стало открытие совместно с Казахстанско-Британским Университетом **Лаборатории Smart Field Airankol**. В рамках лаборатории студентам предоставляется доступ к «живым» данным месторождения Айранколь в режиме реального времени.

Лаборатория также будет оснащена учебным полигоном, что позволит студентам не только наблюдать за производственными процессами, но и активно участвовать в анализе и мониторинге данных, тестировать свои идеи, готовить проекты, защищать дипломные работы.

Мы хотим показать, насколько нефтяная отрасль технологична и интересна, а также привлечь молодые таланты в нашу сферу.

### Благодарность

Я хотел бы выразить искреннюю благодарность всем сотрудникам «Каспий нефть». Ваш вклад в слаженную работу, экспертиза и предложения являются ключевыми в успешном достижении Группой текущих и долгосрочных целей. Также благодарю акционеров и партнеров за проявленное доверие и оказанную поддержку.

**Тыран Серік Базарбайұлы**  
Генеральный директор

## ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### Информация о нефтегазовых запасах и планы их разработки

Компания работает на месторождении «Айранколь» по **Контракту №1525**, подписанному 15 октября 2004 на 25 лет (срок действия договора истекает 15 октября 2029). Договор дает Компании право добычи нефти из меловых коллекторов западной антиклинальной складки месторождения «Айранколь». Дополнение №1 к этому договору, подписанное 27 мая 2011, дает Компании право добывать нефть из юрских пластов-коллекторов месторождения и из меловых коллекторов восточной антиклинальной складки. Согласно Дополнению №4 к договору, подписанному 20 марта 2015, Компания может проводить геологическую разведку нефти в юрских и меловых коллекторах, находящихся за пределами контрактной площади. Согласно Дополнению №7 к контракту, подписанному 29 сентября 2020, Компания перешел на типовой контракт на добычу углеводородов и расширила участок недр (горный отвод) до 46,8км<sup>2</sup>.

Нефтяное месторождение «Айранколь», открытое в 1979, находится примерно в 190 км к востоку от административного центра, г. Атырау, на территории Южно-Эмбинской нефтегазоносной области, в юго-восточной части Северо-Каспийского бассейна.

Опытно-промышленная разработка началась с меловых горизонтов западного свода в 2000; закачка воды в пласт началась в марте 2004, опытно-промышленная разработка меловых коллекторов Восточного свода и юрских коллекторов обеих структур началась в мае 2006. Однако промышленная добыча из меловых пластов Восточного свода и из юрских пластов обоих сводов началась в мае 2011, а закачка воды в пласт – в конце 2013.

С 2011 Группа ежегодно привлекает независимые консалтинговые компании в сфере нефти и газа для выполнения независимого аудита объемов начальных геологических запасов товарной нефти и газа (далее – «НГЗГ») по месторождению Айранколь.

С 2022 аудит запасов проводится компанией **DeGolyer and MacNaughton** (далее – «D&M»), которая является крупной международной компаний, оказывающей экспертные услуги в сфере нефти и газа на протяжении более 80 лет. Ранее аудит запасов проводился Gaffney Cline.

Отчет по запасам был подготовлен в соответствии с требованиями Системы управления углеводородными ресурсами («PRMS»), утвержденными в марте 2007 и пересмотренными в июне 2018 Обществом инженеров-нефтяников (SPE), Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников, Обществом инженеров по оценке запаса нефти и газа, Обществом геофизиков-геологоразведчиков, Обществом петро-физиков и интерпретаторов материалов геофизических исследований скважин и Европейской ассоциацией инженеров и специалистов в области геологии и геофизики.

Аудит запасов проводился путем проверки карт, разрезов и данных по скважинам, при этом также проводилась оценка параметров, использованных в расчетах запасов. Проведенная компанией D&M оценка НГЗН была выполнена с учетом категорий запасов В+С<sub>1</sub> и В+С<sub>1</sub>+С<sub>2</sub> по системе, принятой в Республике Казахстан.

Проведенное компанией D&M изучение представленных данных подтверждает, что накопленный отбор нефти по месторождению «Айранколь» по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет **86 млн баррелей** (31 декабря 2022: 75,1 млн баррелей).

В конце 2023 добыча велась по **199 скважинам** (на конец 2022: 189 скважины) с применением механизированного способа эксплуатации. Средняя глубина скважин составляет **800–1,600 м**.

Нефтяное месторождение «Айранколь», с точки зрения его разработки, считается зрелым месторождением. Общий фонд скважин на месторождении по состоянию на 31 декабря 2023 составляет **230 скважин** (31 декабря 2022: 229 скважин), в том числе **199** добывающих скважин, **24** водонагнетательных скважин, **2** водозаборные скважины, а также **5** ликвидированных.

## Валовые запасы нефти месторождения Айранколь (млн бар.)

	на 31.12.2023	на 31.12.2022
Освоенные:	41,1	32,0
Неосвоенные:	1,5	0,8
<b>Итого доказанные:</b>	<b>42,6</b>	<b>32,8</b>
Доказанные + Вероятные:	44,5	38,2
Доказанные + Вероятные + Возможные:	46,5	43,1

Группа продолжает реализацию принятого в 2022 плана разработки месторождения «Айранколь», подготовленного ТОО «Timal Consulting Group» и утвержденного Центральной комиссией по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан.

Текущим планом разработки предусматривается расширение работ по эксплуатации месторождения в течение всего срока действия лицензии до ее истечения в октябре 2029 года. Группа с высокой степенью вероятности ожидает продления срока действия контракта недропользования на дополнительные 10 лет с аналогичными условиями.

Увеличение объемов добычи, отмеченное первоначально в 2011 году, главным образом в результате ввода новых скважин на юрскую залежь восточного свода, продолжалось по 2023 год включительно.

Объем добычи по состоянию на конец декабря 2023 составил **10,9 тыс. баррелей нефти в сутки** (на конец 2022: 11,1 тыс. баррелей нефти в сутки), из которых **63%** (2022: 67%) относится на счет юрских пластов восточного свода.

В 2023 было введено эксплуатацию **10 добывающих скважин** (2022: 15 скважин).

Согласно плану 2024–2027, Группа планирует пробурить до **6 новых скважин** и ввести в эксплуатацию **6 добывающих скважин**.

В ближайшие три года добыча планируется на уровне **700–900 тыс. тонн** нефти ежегодно.

Для контроля и замера объемов добычи нефти на месторождении используются групповые установки замера нефти типа «АГЗУ-Массомер». В рамках программы Smart field Airankol в 2021 Группа установила новые узлы учета (Emerson), которые обеспечивают возможность дистанционного контроля и управления работами по учету и замеру продукции.

Центральная установка подготовки и перекачки нефти на месторождении «Айранколь» обладает достаточной производительностью для приема и обработки текущих и прогнозируемых объемов добычи.

В состав установки входят сепараторы, печи подогрева, емкости хранения, насосы, а также технологические сооружения для нагнетания воды в пласт. Установка представляет собой полностью автономный технологический комплекс.

#### Попутный газ

Месторождение «Айранколь» содержит неразработанные газовые ресурсы в виде попутного газа (растворенного в нефти), залегающего в интервалах юрского коллектора.

Группа придерживается политики запрещения сжигания газа в факеле.

В июне 2022 года была разработана и утверждена «Программа развития переработки (утилизации) попутного газа месторождения Айранколь». Программа была согласована с Министерством энергетики Республики Казахстан.

Весь объем добываемого попутного газа используется для производства электроэнергии для собственных нужд промысла (выработка электроэнергии, обогрев трубопроводных линий продукции).

## Анализ основных рынков

### Макроэкономический анализ

На протяжении десятилетия нефть остается лидером по объему потребления среди первичных энергоресурсов с долей в мировом спросе порядка 30%. Следующие за ней позиции занимают уголь (порядка 26%-27%) и природный газ (21%-23%).

В структуре спроса на первичные энергоресурсы наиболее существенный рост в относительном выражении продемонстрировала возобновляемая энергия (+14,0%), а нефть оказалась на втором месте (+2,9%).

За последние 5 лет глобальные нефтяные рынки реформировались в результате пандемии COVID-19, эффектов дестабилизации логистических цепочек из-за длительного военного конфликта на Украине и сопутствующих «пакетов» санкционных мер в отношении Российской Федерации.

В целом мировой спрос на нефть оказался лишь незначительно ниже уровня 2019 года. Использование сырой нефти для производства нефтехимической продукции было на 1 млн баррелей / сутки выше. При этом данный прирост был нивелирован снижением потребления в дорожном транспорте (минус 1 млн баррелей / сутки) и авиации (минус 2 млн баррелей / сутки). Данный факт был обусловлен ускорением перехода к использованию электрического дорожного транспорта и увеличением доли использования биотоплива и водородного вторичного топлива в авиации.

Прогнозируется, что количество «электрокаров» (в том числе гибридов) и грузовых автомобилей малой грузоподъемности увеличится с 20 млн в 2021 до порядка 500-700 млн к 2035 году (30%-35% мирового парка автомашин).<sup>1</sup>

В 2023 году спрос на нефть продолжил расти, достигнув максимума в июне. Со стороны предложения снижение в добыче нефти странами ОПЕК, а также Россией и прочими экспортерами в первом полугодии 2023 было восполнено увеличением добычи прочими странами. Лидером по потреблению остается Китай.

Цены на нефть демонстрировали рост на протяжении 2023 года с учетом увеличения спроса на нефть на 2,3% (2023: 101,7 млн баррелей / сутки) и ограничений в добыче странами ОПЕК и Россией. При этом средняя цена на нефть марки Brent в 2023 году составила 83 доллара за баррель, снизившись со 101 доллара за баррель в 2022.

В последние годы мировая политика в области энергетики и проводимые дебаты фокусируются на важности декарбонизации мировой энергетической системы. Желания стран по обеспечению собственной «энергетической безопасности» через снижение зависимости от импортируемых энергоисточников, в которых доминирующую позицию занимает углеводородное сырье, и продолжительный военный конфликт на Украине, также способствуют ускорению перехода на возобновляемые источники энергии.

### Чего ожидать

Большинство прогнозов сходится на том, что мир достигнет пиковой добычи нефти к 2030-2035 годам с последующим снижением. При этом средняя цена на нефть прогнозируется на уровне 70 долларов за баррель.

В течение прогнозного периода (до 2050 года) рост мирового спроса и предложения нефти будет сконцентрирован в странах, не входящих в ОЭСР, и в странах ОПЕК, соответственно. Ожидается, что главным мировым центром роста спроса на нефть останется Азиатско-Тихоокеанский регион.

---

<sup>1</sup> BP Energy Outlook 2023.

Добыча жидких углеводородов в странах ОПЕК достигнет 28% к 2050 году от мировой добычи. Тремя крупнейшими производителями в период до 2050, вероятно, останутся США, а также входящие в ОПЕК+ Саудовская Аравия и Россия.

Несмотря на прогнозируемое снижение мирового спроса на нефть, которому способствует электрификация автотранспорта, ожидается, что нефть продолжит занимать доминирующее положение в энергоресурсах в следующие 15-20 лет.<sup>2</sup>

Проблемы с цепочками поставок и растущая инфляция продолжают оказывать возрастающее давление на затраты производителей в точке безубыточности, и следовательно, на цены. При том, что компании также стремятся обеспечить себе более высокую прибыль для компенсации возросших инвестиционных рисков в добывающей отрасли на фоне глобального курса на декарбонизацию. Дополнительным фактором, оказывающим влияние на рост цен на нефть, является негативное воздействие западных санкций на российскую нефтедобычу. В долгосрочной перспективе это способствует исчезновению с мирового рынка значительных объемов более дешевой нефти. Периодические ограничения добычи объемов сырой нефти ОПЕК+ предположительно также будут способствовать поддержанию цен на высоком уровне.

Развитие нефтегазовой отрасли продолжает приносить Казахстану ощутимую пользу. При этом экономика страны в существенной мере зависит от доходов, связанных с углеводородами, что означает высокую чувствительность к колебанию мировых цен на нефть.

В частности, как сокращение ВВП республики в 2020, так и последующее восстановление, начавшееся в 2021, во многом коррелировало с мировыми ценовыми трендами на нефть.

Аналогичным образом замедление роста ВВП страны в 2022-2023 годах было обусловлено замедлением роста цен на нефть в 2022 и их снижением в 2023.

И хотя оживление в энергетическом секторе способствовало подъему экономики страны в 2022-2023, энергетика все же отставала от других отраслей в части восстановления инвестиций в основной капитал после 2020, что говорит об относительно низкой текущей доходности в данной сфере.

Тем не менее, несмотря на обеспокоенность указанными выше моментами, ожидается, что в период до 2050 года энергетика в целом (и углеводородная отрасль в частности) останется ключевым драйвером экономического роста Казахстана. Ожидается, что годовой рост ВВП страны замедлится со временем, но все же будет составлять в среднем 2,6% в период до 2025.<sup>3</sup>

#### Казахстан

2023 стал годом рекордов по экономическому росту. Впервые за последние 10 лет темп роста экономики перевалил за 5% рубеж и составил 5.1%. В значительной мере это произошло за счет увеличения доли государственных расходов, финансируемых из Национального Фонда. Это позволило нарастить инвестиции в основной капитал, которые также стали рекордными с 2013.

К концу 2023 инфляция снизилась до уровня 9,8%, сократившись в два раза по сравнению с началом года. Жесткая монетарная политика Национального банка с небольшим смягчением во второй половине года, курс тенге, который к концу года укрепился сильнее, чем по итогам 2022, а также относительно благоприятная глобальная ценовая динамика смогли значительно замедлить рост цен, несмотря на многочисленные про-инфляционные факторы в виде существенных вливаний в бюджет денег из Национального фонда, роста цен на жилищно-

<sup>2</sup> Источник: BP Energy Outlook 2023.

<sup>3</sup> Национальный Энергетический Доклад KazEnergy 2023.

коммунальные услуги, ГСМ, а также восстановления потребительского спроса.

Падение цен на нефть частично нивелировало наращивание объемов добычи нефти и газа на **6.8%** по сравнению с 2022. Поэтому в 2023 положительный импульс получили все отрасли экономики, и только сельское хозяйство показало отрицательную динамику. Кроме инвестиций в основной капитал двузначные темпы прироста показали строительство (**13.3%**) и внутренняя торговля (**11.3%**).

Экономика Казахстана в значительной степени зависит от топливно-энергетических товаров, которые составляют основную часть его экспортных доходов (2023: **59%**, 2022: **61%**). По итогам снижения цены на нефть в первом полугодии и роста во втором полугодии, средняя цена на нефть в конце 2023 года сложилась на уровне **82,6** долларов США за баррель. В связи с этим экспортные доходы Казахстана за период январь-декабрь 2023 составили **78,7** трлн долларов США, что на **8%** ниже в сравнении с аналогичным периодом 2022.

Данные изменения в ценах на нефть явились одним из основных факторов, которые оказали влияние на размер государственного долга. Объем государственного долга Республики Казахстан на 1 января 2024 года составил **27.2** трлн тенге, что больше значения аналогичного периода 2023 на **7%**.

Ключевыми отраслями экономики страны по-прежнему являются промышленность (27% от ВВП, из которых 12,5% приходится на горнодобывающую отрасль, главным образом представленную добычей сырой нефти и газа) и торговля (17% ВВП), которые совместно составляют порядка **44%** в структуре ВВП.

### Обменный курс

В течение 4 квартала 2023 несколькими траншами осуществлялись валютные трансферты из Нацфонда в счет оплаты акций КМГ<sup>4</sup> на общую сумму 1,3 триллиона тенге.

Несмотря на отсутствие других предпосылок по укреплению курса национальной валюты (котировки нефти снизились, объемы импорта увеличились), данное действие повернуло вспять девальвационный процесс курсом 476,7 тг/USD в октябре до 454,6 в конце 2023 года, что даже ниже итога 2022 года (31.12.2022: 462,7 тг/USD).

При неизменности текущих внешних условий и отсутствия подобных мер со стороны государства в отношении изъятия средств из Нацфонда на покупку акций квазигосударственного сектора курс национальной валюты, вероятно, будет постепенно ослабевать.

### Рейтинги Республики Казахстан

По последним данным рейтинги Казахстана, присвоенные международными рейтинговыми агентствами, выглядят следующим образом:

- **Fitch Ratings:** долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в национальной и иностранной валютах - на уровне **BBB**, прогноз «**Стабильный**» (по состоянию на 17.05.2024);
- **S&P:** долгосрочные кредитные рейтинги в иностранной и национальной валютах "**BBB-**", прогноз «**Стабильный**», также краткосрочные кредитные рейтинги в иностранной и национальной валютах "**A-3**" (по состоянию на 01.03.2024);
- **Moody's:** **Baa2**, прогноз «**Стабильный**» (по состоянию на 27.10.2023).

---

<sup>4</sup> КМГ - КазМунайГаз

## Государственное регулирование отрасли

Правовые отношения по вопросам проведения разведки, добычи нефти, оценки недр регулируются на основе Кодекса РК «О недрах и недропользовании». Данный Кодекс регулирует отношения, возникающие при проведении нефтяных операций на территории, находящейся под юрисдикцией РК, в том числе на море и во внутренних водоемах.

Правообладателем нефти, находящейся в естественном залегании в недрах страны, является Республика Казахстан. Собственник нефти, поднятой на поверхность, определяется контрактом. Следует отметить, что запасы нефти на месторождениях и уровень извлечения нефти подлежат обязательной государственной экспертизе и утверждению Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых РК.

Нефтедобывающая деятельность регламентирована нормами законодательства РК, требованиями и правилами в отношении недропользования, а также международными конвенциями. Проводимые работы по геологическому и техническому исследованию недр, разведке и добыче нефти подлежат обязательному лицензированию и аккредитации уполномоченными государственными органами. Процедура передачи нефтяных месторождений иностранным инвесторам проходит под контролем государственных органов. Согласно требованиям Кодекса РК «О недрах и недропользовании», учитывается первостепенное право перехода отчуждаемых месторождений, находящихся на территории РК, в пользу государства. Передача прав на недропользование проводится под управлением Межведомственной комиссии.

Казахстанская практика налогообложения компаний нефтедобывающего сектора предусматривает следующие платежи недропользователей:

- подписной бонус;
- бонус коммерческого обнаружения;
- платеж по возмещению исторических трат;
- налог на добычу полезных ископаемых;
- налог на сверхприбыль.

Доходы недропользователей-нерезидентов, осуществляющих свою деятельность на территории Республики Казахстан, дополнительно облагаются налогами у источника выплаты в соответствии с Налоговым кодексом РК.

Если нефть реализуется на экспорт, компаниям-экспортерам необходимо оплатить таможенную пошлину на экспорт и рентный налог.

## Конкурентная среда

В связи с тем, что нефть является одним из наиболее важных рыночных товаров, ценообразование на мировом рынке нефти отражает скорее тенденции во всей мировой экономике, а не формируется за счет конкуренции отдельных компаний. Значительное влияние на цены на нефть имеют также геополитические события.

Транспортировка сырой нефти Группы осуществляется по системе магистрального нефтепровода АО «КазТрансОйл». Все экспортные поставки осуществляются через российскую систему магистрального нефтепровода компании ПАО «Транснефть».

Согласно контракту на недропользование №1525 от 15 октября 2004 года, Компания обязуется поставлять не менее 20% нефти от добычи на внутренний рынок. С 2019 года распределение пропорции реализации между внутренним рынком и экспортом осуществляет Министерство энергетики РК в соответствии с дополнительным соглашением №7 к Контракту недропользования.

Экспортные поставки в отчетном году осуществлялись в направлении портов «Новороссийск», и «Усть-Луга» и составили **513 тыс. тонн** (2022: 503 тыс. тонн), увеличившись на 2%.

В 2023 поставки на внутренний рынок составили **44%** (2022: **45%**) от общих реализованных объемов.

Увеличение объемов экспорта и объемов нефти, реализуемого на внутреннем рынке (+1%) прежде всего связаны с графиками транспортировки нефти, утвержденными Министерством Энергетики РК.

Помимо графиков транспортировки нефти МЭРК, на увеличение объема экспорта повлияли следующие факторы:

- Переходящая на январь 2023 отгрузка прошлого года в количестве 20 тыс. тонн, ввиду неблагоприятных погодных условий в порту Новороссийск;
- Реализации мобильного остатка АО «Каспий нефть» в системе МН АО «КазТрансОйл» в количестве 2,6 тыс. тонн;
- Дополнительный объем 1 тыс. тонн из остатков товарной нефти, в связи с перевыполнением плана по добыче.

#### Направления отгрузок

тыс. тонн	2021	2022	2023
Порт Новороссийск	469	346	228
Порт Усть-Луга	125	157	285
Атырауский НПЗ	314	404	410
	<b>908</b>	<b>907</b>	<b>923</b>

#### Доля рынка, маркетинг и продажи

##### Рынки сбыта нефти и ценообразование

С 2021 Группа осуществляет экспортные продажи нефти через компанию Vitol Energy Trading S.A.

В июне 2019 года Компания создала 100% дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг», через которое с августа 2019 года Группа осуществляет поставку сырой нефти на АНПЗ с дальнейшей переработкой.

Экспортная цена реализации определяется на основании рыночной цены на нефть марки Brent, за минусом реализованного дисконта. Показатель нетбэк приведен в таблице ниже.

Все продажи Группы основываются на рыночном принципе ценообразования.

Так, цена на нефть по договору при поставке на условиях FOB – порты Черного или Балтийского морей определяется в долларах США за 1 баррель США, как средняя из средних котировок на нефть марки Brent (Dated) или Urals (RCMB), публикуемая в Platt's Crude Oil Marketwire под заголовками «Key benchmarks (\$/barrel)» и «Russian Urals/ESPO spot assessments (\$/barrel)», соответственно, за пять котировочных дней, непосредственно следующих за датой коносамента, минус дифференциал, размер которого согласовывается обеими сторонами для каждой поставляемой партии.

Предложенная покупателем цена нефти на внутреннем рынке предварительно сравнивается с ценами информационного агентства «Argus Media» в издании «Argus Caspian Market».

\$ США / баррель	2021	2022	2023
Мировая цена на Brent	70,6	102,5	82,6
Реализованный дисконт	(3,6)	(27,3)	(14,4)
<b>Цена</b>	<b>67,0</b>	<b>75,2</b>	<b>68,2</b>
Транспортные и маркетинговые расходы <sup>5</sup>	(12,8)	(16,7)	(15,7)
<b>Нетбэк – экспорт</b>	<b>54,2</b>	<b>58,5</b>	<b>52,5</b>

\$ США / баррель	2021	2022	2023
Цена – Внутренний рынок	13,7	20,5	20,8
Транспортные и маркетинговые расходы	(0,2)	(0,2)	(0,2)
<b>Нетбэк – внутренний рынок</b>	<b>13,5</b>	<b>20,3</b>	<b>20,6</b>

<sup>5</sup> включают в себя расходы Группы по транспортировке нефти и экспортной таможенной пошлине.

Информация о продукции, сбытовая и ценовая политика

На месторождении «Айранколь» добыча нефти проводится с меловых и юрских горизонтов Западного и Восточного сводов.

Пластовая нефть нижнемеловых продуктивных коллекторов месторождения Айранколь тяжелая, высокосмолистая, низкосернистая, высоковязкая. Юрские нефти легкие, маловязкие с умеренными значениями газосодержания пластовой нефти. Результаты анализа нефти из юрского коллектора показывают, что плотность нефти по шкале API лежит в интервале от 33° до 49°, а газонефтяной фактор – от 57 до 296 ст. куб. футов/баррель товарной нефти.

В разрезе месторождения выявлены только нефтяные горизонты, не содержащие газовых шапок. Изучены состав и свойства газа, выделившегося из нефти при однократном разгазировании и отобранного на устье скважин только в юрских горизонтах, т. к. в меловых горизонтах газосодержание отсутствует.

По компонентному составу газ всех горизонтов относится к метановым, горючим. В пределах восточного свода с глубиной содержание метана уменьшается и возрастает доля этана и пропана. Сероводород отсутствует.

Отгрузка нефти на экспорт производится на условиях FOB Новороссийск, FOB Усть-Луга.

Стратегия деловой активности<sup>6</sup>

Внутренние факторы	
Сильные стороны (+)	Слабые стороны (-)
<ul style="list-style-type: none"> <li>Автоматизация и цифровизация производственных процессов (интеллектуальная система Smart Field);</li> <li>Низкий уровень истощаемости месторождения;</li> <li>Сильная материально-техническая база;</li> <li>Квалифицированный управленческий персонал;</li> <li>Низкая точка безубыточности;</li> <li>Низкий уровень технологических потерь и потерь при транспортировке.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Отдаленные рынки сбыта и, как результат, высокие расходы, связанные с транспортировкой.</li> </ul>
Внешние факторы	
Возможности (+)	Угрозы (-)
<ul style="list-style-type: none"> <li>Существенные запасы нефти на месторождении с потенциалом для дальнейшего расширения за счет геолого-технических мероприятий и новых технологий;</li> <li>Проведение дополнительных разведочных работ;</li> <li>Рост объемов добычи путем эффективного финансирования капитальных вложений.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Снижение мировых цен на нефть;</li> <li>Неблагоприятные изменения в законодательстве;</li> <li>Природные катаклизмы, способные повлечь остановку производства, а также финансовые и репутационные потери;</li> <li>Возрастающая конкуренция внутри республики с иностранными компаниями за доступ к активам и ресурсам;</li> <li>Усиливающиеся мировые тенденции по поиску альтернативных источников энергии («зеленая энергетика»);</li> <li>Геополитика и усиление санкционного давления.</li> </ul>

<sup>6</sup> Заявления в данном разделе могут носить прогнозный характер. В силу своей специфики прогнозные заявления связаны с риском и неопределенностью как общего, так и частного характера. При этом всегда существует риск того, что предварительные оценки, прогнозы, планы и другие прогнозные заявления в реальности не осуществляются. Необходимо иметь в виду, что под влиянием целого ряда существенных обстоятельств фактические результаты могут значительно отличаться от плановых и целевых показателей, ожидаемых результатов, оценок и намерений, содержащихся в прогнозных заявлениях.

## Операционная стратегия

В рамках обеспечения максимальной эффективности операционной деятельности, ориентированной на конкретные результаты с прогнозируемыми значениями, Группа руководствуется сценарием операционного развития с учетом имеющихся преимуществ для их максимально эффективной реализации, а также препятствующих зон (с разработкой инструментов/мер по минимизации слабых сторон и угроз при реализации операционных приоритетов Группы).

В соответствии с этим Группа определила следующие приоритетные операционные цели:

### Максимизация доходности

Максимизация доходности является основной операционной целью деятельности Группы, достижение которой планируется обеспечить путем синергии трех основных составляющих. В соответствии с этим Группа определила следующие приоритетные операционные цели:

- поддержание добычи нефти,
- оптимизация затрат, и
- эффективная инвестиционная деятельность.

### Поддержание уровня добычи нефти

Обеспечение устойчивого уровня объемов добычи нефти является одной из основных целей операционной стратегии в рамках обеспечения синергии, направленной на максимизацию прибыли Группы. Группа намерена поддерживать стабильный объем добычи за счет низкой истощенности месторождения и оптимальной материально-технической базы.

В соответствии с прогнозами ожидается, что в последующие 3 года уровень добычи составит порядка **700–900 тыс. тонн нефти** в год при снижении к 2025 в связи с нормальными процессами постепенного истощения запасов в рамках работ по разработке и добыче на месторождении Айранколь.



### Оптимизация затрат

Учитывая то, что основным приоритетом Группы является увеличение прибыли, в котором немаловажную роль играет эффективность контроля над затратами, Группа рассматривает различные сценарии оптимизации затрат. Таким образом, на этапах разработки рабочей программы и бюджета, особое внимание уделяется рентабельности добычи при соответствующем эквивалентном уровне затрат. В соответствии с анализом вышеуказанных сценариев был разработан оптимальный сценарий, позволяющий оптимизировать ожидаемую рентабельность.

## Инвестиционная деятельность

Реализация инвестиционной программы (в частности, капитальных вложений) обеспечивает развитие технологического уровня производства, способствующего достижению ключевых приоритетов Группы и оптимизации затрат.

Группа ожидает уменьшения капитальных затрат в последующие 3 года с учетом завершения масштабной программы модернизации производственных объектов месторождения «Айранколь» и завершения проекта автоматизации производственных процессов «Smart Field».

Прогноз предполагает снижение капитальных расходов Группы в течение последующих 3-х лет в ответ на снижение в бурении эксплуатационных скважин в рамках нормальной жизнедеятельности месторождения.

## Производственные показатели

тыс. тн	2021	2022	2023
<i>Добыча нефти</i>	927	917	904
<i>Переработка</i>	314	404	410
<i>Отгрузка</i>	908	907	923
<i>Экспорт</i>	594	503	513
<i>Казахстан</i>	314	404	410

На протяжении последних пяти лет Группа продолжает поддерживать стабильно высокий уровень добычи нефти не ниже **900 тыс тн в год**.

В 2023 это было достигнуто, в том числе, благодаря вводу в действие **10 эксплуатационных скважин** (2022: 15 скважин) и положительных эффектов от модернизации производственных объектов, завершившейся в начале 2021.

В 2023 объем отгрузки выше объема добычи на 2% в результате перехода части объема реализации 2022 на начало 2023 из-за неблагоприятных погодных условий в порту Новороссийска.

С июля 2019 г. Группа осуществляет переработку части собственной нефти на АНПЗ для дальнейшей продажи нефтепродуктов.

Объем поставок на внутренний рынок и экспорт регулируется графиком транспортировки нефти, утвержденном Министерством энергетики РК.

В 2023 объем поставки нефти в АНПЗ продемонстрировал дальнейший рост и составил 410 тыс тн – наибольший показатель с начала деятельности.

## Финансовая деятельность<sup>7</sup>

Внешними факторами, оказавшими наибольшее влияние на финансовый результат в 2023, стали следующие:

- эффекту длительного военного конфликта на Украине и сопутствующие санкционные меры;
- снижение средней рыночной цены на нефть марки Brent на 18% до **82,6 \$/бар.**;
- ослабление инфляции. По итогам 2023 уровень инфляции в Казахстане существенно снизился и составил **9,8%** (2022: 14,9%).

В 2023 году **валовая прибыль** Группы снизилась на 12%, в основном, за счет более высоких цен в 2022. При этом в сравнении с 2021 отклонение было не существенным.

Снижение **выручки** на 6% в результате снижения экспортной цены реализации на 10% при относительно незначительном увеличении цены реализации в АНПЗ на 1%. Положительное влияние на выручку оказало увеличение объема отгрузки на 2%. Долевое распределение отгрузки между экспортом и внутренним рынком сохранялось на относительно неизменном уровне (экспорт: 56%, внутренний рынок 45%).

**Себестоимость** реализованной продукции увеличилась на 12%, в основном, в результате увеличения расходов по переработке нефти на 29% (увеличение объема переработки и тарифа).

На себестоимость также оказало влияние признание в начале 2023 года реализации и относящейся к ней себестоимости переходящих с 2022 года объемов нефти в размере 20 тыс тн (порт Новороссийск).

Лифтинг затраты Группы удерживаются в диапазоне 1,4-1,6 \$/баррель в течение пяти лет. Так в 2023 удельные лифтинг затраты составили **1,6 \$/бар** (2022: 1,5 \$/бар). Данное значение сопоставимо с уровнем лифтинг затрат стран персидского залива.

Расходы по реализации в размере **54 072 млн тг**, (2022: 66 873 млн тг) в основном, включают в себя расходы по экспортной таможенной пошлине, таможенные сборы и рентный налог. Снижение произошло в ответ на уменьшение средней цены реализации нефти, которая является составляющей в расчете данных налогов.

Административные расходы увеличились на 13% до 4 042 млн тг, в основном, в связи с увеличением затрат по заработной плате на 361 млн тг (доля в общих затратах 49%).

Основное влияние на снижение в EBITDA оказало снижение в валовой выручке.

млн тг	2021	2022	2023
Валовая прибыль	127 925	146 279	129 336
<b>EBITDA</b>	<b>85 591</b>	<b>81 762</b>	<b>79 204</b>
Прибыль до налогообложения	82 568	79 360	69 623
<b>Чистая прибыль</b>	<b>49 554</b>	<b>49 048</b>	<b>43 725</b>
Маржа валовой прибыли	78%	74%	69%
<b>EBITDA маржа</b>	<b>52%</b>	<b>41%</b>	<b>42%</b>
Маржа чистой прибыли	30%	25%	24%

<sup>7</sup> на основании аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

## Налогообложение

Группа входит в **50** крупнейших налогоплательщиков Казахстана.

Коэффициент налоговой нагрузки Группы в 2023 составил **54%** (2022: 58%).

Снижение в начисленных налогах в 2023 на **18%** произошло, в основном, из-за снижения средней цены реализации нефти на экспорт на 10%.

Объем добычи нефти снизился на 1% до 904 тыс тн, что вместе со снижением цены реализации оказало влияние на уменьшение НДС.

Эффективная ставка налога на прибыль сохранилась на относительно неизменном уровне и составила **37%** (2022: 38%).

В 2023 Группа уплатила в бюджет **72 634 млн тг** (2022: 105 990 млн тг) налоговых платежей, включая налоги с прибыли, НДС, налоги с заработной платы, рентный налог, экспортные таможенные пошлины и сборы, налоги на имущество, земельный налог, налог на транспорт и прочие налоги, платы и платежи.

Группа произвела начисление следующих основных налогов:

млн тг	2021	2022	2023
Рентный налог	20 974	35 866	24 748
Таможенные процедуры	16 389	21 021	19 161
Корпоративный подоходный налог	17 803	19 540	15 394
НДС	11 427	14 853	11 631
Налог на сверхприбыль	17 571	5 550	11 741
Расходы (Экономия) по отложенному налогу	(2 360)	5 222	(1 236)
	<b>81 804</b>	<b>102 052</b>	<b>81 439</b>





CASPIY NEFT

# УПРАВЛЕНИЕ



## Управление рисками

В Группе выстроена система управления рисками и внутреннего контроля, которая ориентирована на анализ различных сценариев внешней среды, выявление и оценку негативных факторов для дальнейшего принятия оперативных управленческих решений.

Система предназначена для управления рисками, а не с целью полного их устранения, а также для обеспечения достаточной, но не абсолютной степени уверенности в достижении поставленных целей. Разработанная система управления рисками охватывает все уровни и подразделения, а также интегрирована в стратегическое и операционное управление Группой.

Управление рисками – это непрерывный процесс, который Группа постоянно продолжает совершенствовать.

В 2023 году были утверждены и успешно внедрены следующие нормативы по управлению рисками:

- Политика по корпоративной системе управления рисками АО «Каспий нефть»;
- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «Каспий нефть»;
- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками АО «Каспий нефть».

Данные нормативы учитывают лучшие корпоративные практики для мониторинга и управления рисками, такие как повышение безопасности и надежности оборудования, организационные меры, а также улучшение процессов и повышение квалификации персонала.

## Ключевые участники управления рисками

Совет Директоров является ответственным за управление рисками и определяет стратегию Группы, проводит оценку рисков, определяет приемлемый уровень риска («риск-аппетит»), а также осуществляет их мониторинг. Соответственно, Совет Директоров является ответственным за установление и поддержание эффективной системы внутреннего контроля.

Генеральный директор, а также ключевые сотрудники, подчиненные Генеральному директору, являются ответственными за определение рисков и их управление в рамках своей компетенции. Существующая в Группе Служба внутреннего аудита оказывает содействие руководству Группы посредством регулярного контроля наличия и тестирования операционной эффективности контролей, установленных в Группе.

## Ключевые риски

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск производственного травматизма	<p>Нефтедобыча является отраслью, сопряженной с рисками в сфере охраны труда.</p> <p>Нарушение правил охраны труда и безопасности может привести к причинению вреда здоровью, а также к срывам производства, финансовым убыткам и нанесению вреда деловой репутации Группы.</p>	<p>Политикой и системой управления рисками Группы предусмотрено применение методов идентификации, мониторинга, контроля и управления рисками в целях обеспечения безопасных условий труда и создания благоприятных условий ведения бизнеса. Для этого:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>регулярно проводятся обучающие и разъяснительные мероприятия среди работников и подрядчиков;</li> <li>реализуются программы модернизации устаревшего оборудования;</li> <li>значительные средства инвестируются в разработку и создание необходимых условий, способствующих усилению охраны труда и техники безопасности;</li> <li>внедряются новые технологии и средства механизации труда, проводятся мероприятия по повышению промышленной безопасности производственных объектов.</li> </ul>
Кадровые риски	<p>Успех Группы зависит от умения привлекать и удерживать высококвалифицированных специалистов. Невыполнение этого условия может отрицательно повлиять на производственную деятельность Группы, а также привести к повышению операционных расходов на привлечение необходимого персонала. Отдаленное расположение производственных площадок Группы также усложняет эту задачу.</p>	<p>Группа постоянно следит за рынком труда для поддержания своей конкурентоспособности в вопросе привлечения персонала, и предоставляет соответствующие условия проживания вахтового персонала, оплаты труда и возможности для развития, способствуя тем самым привлечению и удержанию ключевых специалистов.</p>

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск неблагоприятного колебания цен на нефть	Группа подвержена риску волатильности рыночной цены на нефть, что может отрицательно повлиять на текущие или будущие доходы Группы. Группа не использует хеджирование готовой продукции с целью ограничения влияния колебаний цен на нефть.	Группа управляет товарно-ценовым риском путем проведения периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры. Группа использует осмотрительный подход к финансовому планированию и оценке инвестиций, учитывающий волатильность цен на нефть. На постоянной основе проводится мониторинг и анализ динамики цен и спроса на нефть и нефтепродукты.

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Запасы нефти	Запасы нефти месторождения, которым владеет Группа, оцениваются, главным образом, при помощи метода оценки запасов, сформированного еще во времена бывшего Советского Союза. При оценке запасов полезных ископаемых определены погрешности, которые могут привести к существенным искажениям ресурсной базы.	Группа на ежегодной основе привлекает независимых технических консультантов для подготовки отчета, по уточненной оценке, запасов, а также с целью выявления возможных ошибок в оценке запасов и используемых технологиях.

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск негативного воздействия на экологию	<p>Деятельность Группы связана с использованием токсичных веществ, а добываемые нефть и газ, сами по себе, могут нанести существенный урон окружающей среде и здоровью. Группа руководствуется законодательством и нормативами по охране окружающей среды, которые постоянно обновляются, включая законодательство о решении проблем изменения климата. Неисполнение действующего законодательства может привести к приостановке действия лицензий на ведение деятельности, наложению штрафных санкций или значительных затрат на соблюдение требованиям закона, и отразиться на репутации компании.</p>	<p>Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда, осуществляет мониторинг изменений законодательства в сфере экологии и принимает участие в разработке нового экологического законодательства. В соответствии с требованиями законодательства, Группой разработаны Программа управления отходами, Программа нормативов размещения отходов, Программа производственного экологического контроля окружающей среды, а также План мероприятий по охране окружающей среды.</p>
Операционный риск	<p>Операционный риск – это риск того, что Группа понесет финансовые убытки в результате прерывания деятельности, а также возможного ущерба для имущества Компании в результате природных бедствий и технологических аварий.</p>	<p>Группа обеспечивает достаточное страховое покрытие для покрытия возможных операционных рисков.</p> <p>Группа также следит за своевременностью проведения технического обслуживания и ремонтов оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, а также проводит реконструкции и модернизации производственного оборудования для минимизации производственных рисков.</p>

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск изменения законодательства и условий ведения бизнеса в РК	<p>Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.</p>	<p>Группа полностью соблюдает текущие законы и нормативные акты.</p> <p>Группа соблюдает обязательства, указанные в Контракте на недропользование, включая обязательства, указанные в Рабочей программе к Контракту на недропользование. Руководство поддерживает контакты с соответствующими уполномоченными органами, а также обращается за консультациями, чтобы обеспечить исполнение всех требований законодательства и положений контракта на недропользование. Руководство тесно сотрудничает с налоговыми органами, участвуя в рассмотрении предлагаемых поправок в налоговое законодательство.</p>

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск ухудшения геополитической обстановки и санкционные риски	<p>Конфликт между Россией и Украиной влечет за собой большое количество неопределенностей, которые влияют на нефтегазовую отрасль. Введение беспрецедентных санкций в отношении ближайшего соседа Казахстана - России со стороны США, ЕС и других стран могут привести к проблемам с транспортировкой и реализацией нефти через порты РФ.</p>	<p>Ведется постоянный мониторинг и анализ внешних факторов на предмет выявления новых угроз от введения ограничительных мер в отношении России со стороны Запада.</p> <p>Разработана 10-летняя Стратегия, в рамках которой определены основные вызовы и риски для нефтегазовой отрасли, а также рассмотрено развитие новых направлений бизнеса.</p>

	Возможные последствия	Принимаемые меры
Риск пандемии	<p>На сегодняшний день во всем мире и, в частности, в Республике Казахстан, отмечается снижение заболеваемости коронавирусной инфекцией COVID-19. Эксперты отмечают, что сейчас COVID-19 не представляет собой чрезвычайную ситуацию международного значения, однако существует риск ухудшения эпидемиологической ситуации в результате потенциальной эволюции вируса. Появление нового опасного штамма может привести к возобновлению карантинных мер и, как следствие, снижению мирового спроса и цен на нефть, а также росту затрат из-за простоя скважин.</p>	<p>Группа продолжает постоянный мониторинг эпидемиологической ситуации.</p> <p>Разработан план мероприятий по недопущению распространения и выявлению коронавирусной инфекции, а также полностью соблюдаются санитарные меры и правила гигиены на рабочих местах.</p>

## Социальная ответственность и защита окружающей среды

### Система организации труда работников Группы

Руководствуясь действующим законодательством Республики Казахстан, а также внутренними нормативными актами, Группа соблюдает все стандарты по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, требований оплаты труда, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

Кадровая политика Группы направлена на привлечение, развитие и удержание талантливых сотрудников. Основные элементы кадровой политики Группы:

- **Разработка стратегии найма.** Выявление потребностей в специалистах с учетом стратегических целей и задач Группы с целью оптимального распределения человеческих ресурсов;
- **Системный подход к отбору специалистов.** Прозрачность критериев отбора, а также применение современных методов оценки кандидатов, таких как компетенционные интервью, тестирования, ассессмент-центры и другие инструменты, позволяющие объективно оценить квалификацию и потенциал соискателей. При этом решения о приеме на работу принимаются независимо от национальности, вероисповедания, пола и возраста кандидата.
- **Инклюзивность и разнообразие.** Поощрение инклюзивного подхода и разнообразия при найме сотрудников, с целью привлечения талантливых специалистов с различными профессиональными и культурными фонами.
- **Конкурентоспособная система вознаграждения.** Разработку и поддержание конкурентоспособной системы вознаграждения, включающей справедливую оплату труда, бонусы и другие формы материального стимулирования, увязанных с получением прибыли организацией.
- **Инвестиции в обучение и развитие.** Организация регулярных тренингов, семинаров, курсов повышения

квалификации и других программ для развития профессиональных и управленческих навыков сотрудников

- **Регулярная оценка эффективности.** Система регулярной оценки эффективности работы сотрудников, которая включает постановку целей, мониторинг их достижения и проведение итоговых оценок.
- **Создание благоприятной рабочей среды.** Обеспечение здорового микроклимата климата на рабочем месте, основанного на уважении к людям.

В 2023 году в Группе не зафиксированы случаи дискриминации или другие нарушения в области прав человека.

В отчетном году Группа продолжает придерживаться 10-летней Стратегии развития Группы на 2023-2032 годы, согласно которой Группа рассматривает развитие кадрового потенциала в качестве основного фактора обеспечения своего долгосрочного развития.

В рамках Стратегии Группа определила оптимальные HR процессы:

- Кадровое администрирование
- Планирование персонала;
- Найм и адаптация;
- Обучение и развитие персонала;
- Оценка эффективности и системы мотивации.

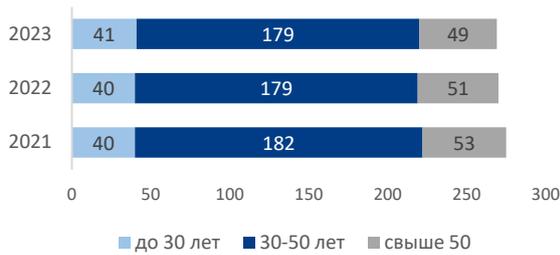
### Занятость

На протяжении последних трех лет Группа обеспечивает рабочими местами около **270 сотрудников**.

чел.	2021	2022	2023
Администрация	47	47	48
Представительство	1	1	1
Производство	227	222	220
<b>Итого</b>	<b>275</b>	<b>270</b>	<b>269</b>

По итогам 2023 коэффициент текучести составил **2.97%** (2022: 2.96%). Благодаря эффективной и устойчивой кадровой политике на протяжении последних трех лет Группа поддерживает текучесть кадров на уровне не более 5% в год.

Количество сотрудников по возрастным группам, чел

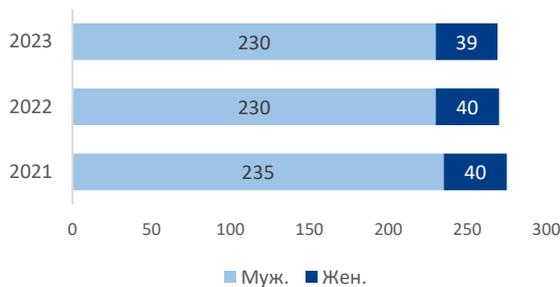


Процентное соотношение сотрудников, принятых на работу в 2023, составило 2,6%, в основном, в категории 30–50 лет (2022: 2.6%).

Количество женщин в общей численности персонала составляет порядка 14%.

Количество женщин в составе Совета Директоров составляет 33% (2022: 33%).

Гендерный состав, чел



Обучение и развитие персонала

Группа активно занимается развитием своего кадрового потенциала и запустила учебную онлайн-платформу **Caspi Neft Bilim**, которая позволяет всем работникам приобрести новые знания или повысить свою квалификацию в любое удобное время. Это платформа онлайн-обучения, созданная для сотрудников, которая предлагает множество курсов по ключевым навыкам и техническим темам, необходимым в производственной деятельности.

В 2023 году Группа разработала и утвердила «Положение об обучении и профессиональном развитии работников». Цели данного Положения были определены как:

- Повышение эффективности Группы через создание системы непрерывного развития и обучения персонала;
- Систематическое обновление знаний сотрудников Группы для успешного

выполнения возложенных на них функциональных задач;

- Обновление/совершенствование работниками своих умений, способностей, компетенций и навыков в сфере профессиональной и управленческой деятельности для эффективной реализации Стратегии развития Группы;
- Подготовка кандидатов кадрового резерва.

Управление процессом обучения и развития работников происходит через стандартизацию, единые правила и подходы в организации обучающих мероприятий, а также через создание системы управления знаниями в Группе. Виды обучения, предусмотренные Положением:

- **развитие через традиционные виды обучения:** модульные программы развития по уровням; курсы повышения квалификации; обязательное обучение;
- **развитие на рабочем месте:** коучинг – индивидуальное наставничество руководителя; кросс-функциональные проекты – руководитель или участник проектной команды по ключевому проекту; саморазвитие каждого сотрудника, обучение на рабочем месте;
- **развитие на опыте других лиц:** центры компетенций; организация встреч с экспертами области; единая база знаний на основе корпоративного обучающего портала, посещение отраслевых конференций, форумов, круглых столов; стажировки в целевых компаниях.

Обучение и повышение квалификации сотрудников ведутся в следующих формах:

- **корпоративное обучение:** проведение внутреннего обучения с приглашением внешних специалистов и/или внутренних тренеров для специально разработанного под запросы Группы обучающего мероприятия;
- **внешнее открытое/закрытое обучение;**
- **дистанционное онлайн обучение.**

Согласно «Контракту на проведение добычи углеводородного сырья» ежегодно в период добычи не менее 1% от общего объема затрат на добычу Группа обязана направлять на обучение, повышение квалификации и

переподготовку кадров, являющихся гражданами РК.

В течение 2023 года обучение прошли 269 сотрудников (2022: 269 чел.), в том числе в рамках проекта «Smart Field».

#### Оценка персонала

Группа применяет эффективную систему оценки персонала, которая позволяет выявлять и развивать таланты, мотивировать сотрудников на достижение высоких результатов и поддерживать их профессиональный рост. Процесс оценки сотрудников является системным и объективным.

Основные элементы оценки сотрудников Группы:

- **Определение ключевых показателей эффективности (КПЭ).** Система КПЭ фиксирует бюджетные и функциональные качественные цели деятельности и позволяет объективно оценить достигнутые результаты;
- **Регулярность.** Группа использует процедуру ежемесячной, ежеквартальной, ежегодной комплексной оценки персонала, включающую, в частности, анализ выполнения ключевых показателей эффективности, уровень профессиональных знаний и уровень развития компетенций.
- **Многоуровневая оценка.** Использование многоуровневой оценки, включающей отзывы коллег, подчиненных и других заинтересованных сторон для получения всесторонней картины эффективности сотрудника.
- **Обратная связь в режиме реального времени.** Система постоянной обратной связи, позволяющей сотрудникам получать своевременные комментарии и рекомендации от руководства.
- **Персонализированные планы развития.** На основе результатов оценки руководители разрабатывают индивидуальные планы развития для своих сотрудников, направленные на устранение выявленных пробелов и усиление сильных сторон.
- **Прозрачная система вознаграждений.** Существующая система вознаграждений является прозрачной/понятной и справедливой, что увеличивает мотивацию

сотрудников к достижению лучших результатов.

Результаты оценки принимаются во внимание, как в целях материального поощрения, так и для планирования последующего обучения и формирования кадровой расстановки.

Положение «О премировании по итогам индивидуальной деятельности работников Компании» направлено на повышение результативности труда работников посредством оценки их конкретного вклада в выполнение поставленных задач для достижения стратегических, финансовых и операционных целей деятельности Группы.

Премиальные суммы, выделяемые на поощрение по итогам индивидуальной деятельности работников, включаются в бюджет Группы и подлежат утверждению Советом директоров.

#### Социальная политика

Социальная политика является неотъемлемой частью политики управления человеческими ресурсами и направлена на обеспечение Группой конкурентных преимуществ на рынке труда, создание эффективной системы социальной защиты работников. Основные направления и принципы социальной политики закреплены в основном социальном документе – Коллективном договоре, заключенным между АО «Каспий нефть» и профсоюзным комитетом АО «Каспий нефть» в лице работников. Предметом Коллективного договора являются преимущественно дополнительные по сравнению с законодательством положения об условиях труда и его оплате, социальные и жилищно-бытовые условия работников, гарантии и льготы, предоставляемые Работодателем.

В социальный пакет входят следующие гарантии, компенсации и льготы, не предусмотренные законодательством РК:

- отдых детей и материальная помощь на оздоровление работников,
- предоставление медицинских услуг,
- проведение культурно-массовых мероприятий,

- приобретение детских новогодних подарков, организация мероприятий к праздникам,
- поощрение работников на государственные и профессиональные праздники,
- поощрение работников в связи с юбилеями, выходом на пенсию (в соответствии с «Коллективным договором» при достижении работником пенсионного возраста и прекращении с ним по этому основанию трудовых отношений, в течение одного месяца со дня наступления пенсионного возраста Группа осуществляет единовременную выплату в размере пяти среднемесячных заработных плат – работникам АУП и в размере десяти среднемесячных заработных плат – работникам, занятым на производстве),
- материальная помощь в связи с рождением ребенка, со смертью близких родственников, с тяжелым заболеванием, непредвиденными обстоятельствами.

В течение 2023 года Группа направила 113 млн тг в рамках материальной помощи сотрудникам, а также более 11 млн тг на медицинское страхование и обследование сотрудников.

В рамках обеспечения техники безопасности и охраны труда в Группе разработаны и внедрены следующие мероприятия, мониторинг которых осуществляется на постоянной основе:

- «Мероприятия по предупреждению аварий, несчастных случаев и улучшению охраны труда» предусматривают мероприятия в области организации и охраны труда, обучения и инструктажа работников безопасным методам работ, контроля ведения работ, обеспечения безопасности дорожного движения и эксплуатации грузоподъемных механизмов и прочее;
- «План проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок на месторождении «Айранколь» предусматривает пошаговый план действий в случае возникновения аварийных и внештатных ситуаций на производственных объектах.

Группа предпринимает все действия для минимизации несчастных случаев на производстве. Несчастные случаи со смертельным исходом за последние три года в Группе отсутствовали.

### Мотивация сотрудников

Система мотивации работников, сочетающая в себе материальное и нематериальное стимулирование, направлена на привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение заинтересованности работников в результатах труда.

#### *Финансовое вознаграждение*

Система оплаты труда, действующая в Группе, предусматривает установление должностных окладов трудовым договором с учетом квалификации и деловых качеств на основании штатного расписания, текущее премирование по результатам производственной деятельности работников, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, премирование на праздники, а также выплату вознаграждения по итогам работы.

#### *Нематериальное признание*

Благодаря комплексному подходу к мотивации сотрудников, включающий в себя не только денежные выплаты, но также организацию корпоративных мероприятий, тимбилдингов и социальных активностей для укрепления командного духа, Группа поддерживает позитивную и продуктивную рабочую среду, где каждый сотрудник чувствует свою ценность и вклад в общее дело.

В 2023 году отсутствуют случаи принудительного или обязательного труда. Группа поощряет сотрудников в соблюдении баланса между работой и личной жизнью, что также способствует усилению лояльности к компании, улучшению продуктивности и вовлеченности сотрудников.

## Экология и природоохранная политика

Группа уделяет большое внимание сохранению окружающей среды и осуществляет природоохранную деятельность в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Основным нормативным актом, регулирующим отношения в области окружающей среды, является Экологический Кодекс РК, утвержденный Министерством охраны окружающей среды.

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК в Компании разработаны:

- Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения месторождения «Айранколь»;
- Программа управления отходами;
- Проект обоснования размера санитарно-защитной зоны;
- Программа производственного экологического контроля окружающей среды;
- План мероприятий по охране окружающей среды.

Группа осуществляет свою деятельность, в области охраны окружающей среды руководствуясь вышеперечисленными документами.

Также Группа разработала и внедрила программу экологического мониторинга окружающей среды для организации и отслеживания своей природоохранной деятельности, выявления любого потенциально вредного экологического воздействия, для проведения дополнительных мероприятий в случае нарушения нормы природоохранного законодательства.

Программа производственного экологического мониторинга, разработанная Группой с учетом оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду, включает в себя:

- Получение актуальной информации, необходимой для принятия решений, в том числе контрольные показатели качества окружающей среды и сбор информации о нормативно-правовых актах, применяемых к процессам добычи углеводородов, которые потенциально могут оказать негативное воздействие на окружающую среду;
- Снижение негативного влияния процессов добычи углеводородов на окружающую среду и здоровья людей;
- Повышение эффективности использования природных энергетических ресурсов;
- Разработка превентивных оперативных мер аварийного реагирования;
- Повышение уровня экологических знаний и ответственности среди сотрудников и руководителей;
- Подготовку докладов о природоохранной деятельности и рисках для здоровья местного населения;
- Обеспечение более тщательного соблюдения природоохранных требований;
- Учет экологических рисков при принятии финансовых и инвестиционных решений.

Действия Группы, в основном, сконцентрированы на недопущении и (или) снижении риска возникновения аварийной ситуации на месторождении.

	Ед. изм.	2021	2022	2023
Объем вредных выбросов в атмосферу	тн	1 143	1 175	1 067
Объем вредных выбросов в атмосферу – установленный лимит	тн	1 264	1 264	1 213
Вывоз и утилизация нефтяного шлама	тн	525	682	722
Расход пресной воды для подготовки нефти	тыс. м <sup>3</sup>	18	19	22
Энергопотребление	тыс. кВт	30 260	32 442	38 147
Расходы по утилизации отходов	тыс. тг	15 578	21 164	26 649

В дополнение Группа разработала и внедрила «Мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных разливов при добыче нефти и газа на месторождении «Айранколь», которые в том числе включают в себя детальный пошаговый план действий в случае возникновения аварийных ситуаций, таких как порыв выкидной или нагнетательной линии на скважине, порыв газопроводной линии, авария на НГС, утечка жидкости с резервуара, открытое фонтанирование на устье скважины, пожар и прочие.

На мировой арене становится актуальным переход на чистые источники энергии. Растут инвестиции в развитие водородных технологий, все популярнее становится электротранспорт, большинство стран стремится к сокращению вредных выбросов в атмосферу. Рост внимания к «зеленой повестке» не обошел и руководство Группы, в связи с чем было определено несколько основных направлений программы по снижению углеродного следа.

#### *Инновационная деятельность*

В рамках реализации программы модернизации производственных объектов Группа продолжит совершенствование технологий «умного месторождения», в частности по направлениям:

- Цифровизация и предиктивная аналитика (Бизнес-аналитика (BI), Цифровые платформы, Машинное обучение (AI/ML);
- Оптимизация модели актива на основе данных и AI/ML;
- «Когнитивная геология» – использование AI/ML для разметки сеймики.

#### *Возобновляемые источники энергии*

Группа в рамках программы по снижению углеродного следа будет оценивать целесообразность реализации проектов по возобновляемым источникам энергии по трём возможным схемам:

- Строительство собственных объектов ВИЭ с непосредственным подключением электроустановок к ним;
- Участие в партнерских проектах ВИЭ (в формате долевого владения) с последующей договорной поставкой электроэнергии или закупка электроэнергии, сгенерированной с использованием ВИЭ;

- Покупка «зеленых сертификатов» (документ, подтверждающий выработку покупного объема электроэнергии от ВИЭ) при наличии указанного инструмента на рынке электроэнергии Казахстана.

Одним из первых потенциальных проектов ВИЭ будет являться установка солнечных панелей для жилгородка м/р Айранколь (столовая, баня, фильтрация). Реализация пилотного проекта позволит протестировать надежность и эффективность выбранной технологии для дальнейшего тиражирования.

#### **Благотворительность и спонсорство**

Одним из основных элементов корпоративной культуры, направленной на поддержание корпоративных ценностей Группы, является благотворительность и социально-направленные мероприятия. Средства Группы для оказания благотворительной и спонсорской помощи направляются остро нуждающимся в неотложной помощи лицам, таким как детям-инвалидам, а также прочим общественным фондам и объединениям, и различным спортивным организациям в целях развития спорта и поддержания здорового образа жизни. В течение 2023 года Группа выделила около **500 млн тг** на благотворительную и социальную деятельность, в том числе:

- **237.6 млн тг** на поддержку Ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KazEnergy»;
- **161.7 млн тг** в Корпоративный фонд «KBTU Endowment»;
- **60.0 млн тг** на поддержку «QazExpoCongress»
- **20.0 млн тг** на поддержку ТОО «ММ Project»
- **15.1 млн тг** на ТОО «БолашакПроектАтырау»
- **0,8 млн тг** в ОО «Детский Орден Милосердия Детей-инвалидов»;
- **0,7 млн тг** в ОФ «MUNAIATA» имени Сафи Утебаева;
- **0,5 млн тг** в ОФ «Мен бармын» созданный для поддержки детей, родившихся с синдромом Дауна;
- **0,5 млн тг** в ОО «Атырауское городское общество инвалидов».

## Корпоративное управление

### Система корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления АО «Каспий нефть» (далее – «Кодекс») был утвержден решением Единственного акционера АО «Каспий нефть» от 16 сентября 2013 года.

При создании Кодекса Группа стремилась использовать лучшие практики корпоративного управления.

Согласно положениям Кодекса, Группа рассматривает корпоративное управление как инструмент повышения эффективности деятельности, укрепления репутации и снижения затрат на привлечение капитала. В основе корпоративного управления лежит принцип верховенства закона.

Корпоративное управление строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Группы лиц и способствует успешной деятельности Группы, в том числе росту ее ценности, поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Основополагающими принципами являются:

- принцип защиты прав и интересов акционера;
- принцип эффективного управления Компанией советом директоров и генеральным директором;
- принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- принцип законности и этики;
- принцип эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принцип охраны окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- принцип ответственности.

Структура, процедуры и практика корпоративного управления регулируются уставом и внутренними документами Компании, в том числе следующими положениями:

- Положение о совете директоров;

- Положение о корпоративном секретаре;
- Положение о системе внутреннего контроля и управлении рисками;
- Положение о раскрытии информации.

Вышеперечисленные документы разработаны в соответствии с законодательством РК и признанными в международной практике принципами корпоративного управления.

### Общая структура корпоративного управления

Разделение ответственности между органами Группы должно быть изложено ясно и гарантировать соблюдение интересов акционера.

Органы Группы должны иметь полномочия и ресурсы для качественного выполнения своих обязательств профессиональным и предметным способом. Более того, их управление должно быть своевременным и прозрачным.

Система органов Группы включает:

- **Акционер** – высший орган Группы;
- **Совет Директоров** – орган управления, осуществляющий общее руководство, а также контроль над деятельностью генерального директора;
- **Генеральный директор** – исполнительный орган, руководящий текущей деятельностью Группы.

### Совет Директоров

- Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу;
- Совет директоров устанавливает эффективные системы управления рисками и внутреннего контроля;
- Члены совета директоров несут ответственность за долгосрочную эффективность Группы;
- Совет директоров производит объективную оценку следования утвержденным приоритетным направлениям с учетом рыночной ситуации, финансового состояния и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы;
- Все члены совета директоров должны принимать решения объективно,

действовать добросовестно и качественно в интересах Группы и ее акционера;

- Каждый член совета директоров обязан присутствовать на всех заседаниях совета директоров. Отступление от данной нормы допускается в исключительных случаях, оговариваемых в положении о совете директоров.
- Совет директоров разрабатывает механизм оценки своей деятельности и работы отдельных членов совета директоров, создает и регулярно пересматривает методы и критерии совета директоров, оценки деятельности директоров и генерального директора, службы внутреннего аудита;
- Председатель совета директоров должен регулярно оценивать деятельность совета директоров с целью повышения его эффективности;
- Совет директоров должен установить стратегические цели, обеспечить наличие финансовых и людских ресурсов и контролировать деятельность руководства Компании для достижения данных целей.

#### Состав Совета Директоров<sup>8</sup>

<p><i>Утегалиев Сисенгали Ажгалиевич</i>  <i>Председатель Совета Директоров</i>            Год рождения: 1950 г.</p> <p><i>Не имеет акций Группы</i></p>	<p>Член Совета Директоров с августа 2018.</p>
<p><i>Кишкимбаева Сауле Бахткиреевна</i>  <i>Член Совета Директоров</i>            Год рождения: 1968 г.</p> <p><i>Не имеет акций Группы</i></p>	<p>Член Совета Директоров с августа 2018.</p>
<p><i>Хаматов Асхат Тимурович</i>  <i>Член Совета Директоров</i>            Год рождения: 1994 г.</p> <p><i>Не имеет акций Группы</i></p>	<p>Член Совета Директоров с января 2021.</p>

Решением Единственного акционера от 05.08.2021 года срок полномочий Совета Директоров был продлен до 15.08.2024 года.

#### Генеральный директор

Генеральный директор является **Единоличным исполнительным органом** Группы и играет ключевую роль в обеспечении ее успешного функционирования и развития. Его обязанности охватывают широкий спектр управленческих, стратегических и операционных задач, направленных на достижение корпоративных целей и поддержание устойчивого роста. Обязанности генерального директора включают:

- Генеральный директор обязан исполнять решения единственного акционера и совета директоров;
- Вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Группы, не отнесенным законодательством РК и уставом к компетенции других органов Группы;
- Несет ответственность за сохранность внутренней (служебной) информации;
- Несет ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для осуществления, поставленных единственным акционером и советом директоров целей;
- Должен создавать атмосферу заинтересованности работников Группы в эффективной работе.

С 20 апреля 2022 года Протоколом Совета Директоров №1/2022-А Генеральным директором АО «Каспий нефть» был назначен г-н **Тыран Серік Базарбайұлы**.

Г-н Тыран С. Б. ранее занимал должность заместителя Генерального директора по производству более трех лет и осуществлял руководство за деятельностью производственного и геологического блока Группы.

Генеральный директор **не владеет акциями** Группы.

<sup>8</sup> по состоянию на 31 декабря 2023

### Корпоративный секретарь

- Обеспечивает четкое взаимодействие между органами Группы в соответствии с положениями устава и другими внутренними документами;
- Играет ведущую роль в построении и сохранении системы корпоративного управления, оказывая взаимодействие Председателю совета директоров и совету директоров для их эффективной работы;
- Статус, функции и обязанности корпоративного секретаря определяются внутренними документами Группы.

### Раскрытие информации и прозрачность

- Группа своевременно раскрывает информацию обо всех существенных фактах своей деятельности, в частности, о своем финансовом положении, планах и результатах деятельности, информации о своей практике корпоративного управления, своевременно публикует календарь корпоративных событий и другую существенную информацию.
- Группа своевременно готовит другие важные документы, такие как проспекты ценных бумаг, ежеквартальные отчеты, сообщения о существенных фактах.
- Группа принимает меры к защите конфиденциальной информации в соответствии с законодательством РК и внутренними документами Компании.
- Группа разрабатывает и применяет эффективную систему контроля над использованием служебной и иной конфиденциальной информации.
- Сотрудники Группы обязаны не разглашать конфиденциальную информацию.

### Консолидированная финансовая отчетность

- Группа готовит консолидированную финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности;
- В Группе ведение финансовой отчетности и проведение аудита строятся на принципах полноты и достоверности, непредвзятости и независимости, профессионализма и компетентности.

### Внутренний аудит

В августе 2015 года Совет директоров утвердил создание Службы внутреннего аудита. Служба напрямую подчинена Совету Директоров.

Целью службы внутреннего аудита является представление Совету Директоров независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Группой.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- Обеспечение эффективной системы внутреннего контроля;
- Оценка эффективности управления рисками;
- Оценка эффективности внутренних процессов;
- Оценка выполнения требований законодательства;
- Оценка возможности мошенничества и хищений;
- Оценка соответствия информационных систем потребностям Компании;
- Оценка полноты и достоверности бухгалтерского и финансового учета;
- Оценка рациональности и эффективности использования ресурсов Группы.

Для достижения данных задач Служба внутреннего аудита выполняет следующие функции:

- Проводит внутренний аудит контролей в Группе;
- Участвует в разработке внутренних документов Группы, касающихся корпоративного управления, внутреннего контроля и управления рисками;
- Проводит оценку внедрения и совершенствования принятых принципов корпоративного управления, этических стандартов и ценностей;
- Проводит проверку на предмет соответствия требованиям внутренних документов Группы и решения органов управления;
- Проводит оценку адекватности мер, применяемых структурными подразделениями, для обеспечения достижения поставленных перед ними задач в рамках стратегических целей Группы;

- Взаимодействует с внешними аудиторами Группы по вопросам, возникающим в процессе проведения внешних аудитов;
- Проводит проверки на предмет обеспечения сохранности имущества Группы;
- Осуществляет мониторинг за исполнением рекомендаций внешних аудиторов.

#### Внешний аудит

Внешний аудит способствует укреплению доверия со стороны инвесторов, акционеров и других заинтересованных сторон, а также улучшению корпоративного управления и управления рисками.

С целью получения независимого мнения о достоверности и объективности составления консолидированной финансовой отчетности, Группа проводит годовой аудит консолидированной финансовой отчетности за истекший год с привлечением внешнего аудитора в соответствии с требованиями законодательства. В 2023 году внешними аудиторами Группы выступили ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

Генеральный директор несет ответственность за полноту и достоверность представляемой финансовой информации.

## Акционерный капитал

### Информация об акционерном капитале

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Группы состоял из следующих акций:

(шт.)	Простые	Привилегированные
<i>Объявленные</i>	100 000	-
<i>Размещенные</i>	100 000	-

В течение 2023 и 2022 гг. операций с акционерным капиталом не было.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 г. акционерный капитал Группы составил **100 млн тенге (100,000** обыкновенных акций стоимостью **1,000 тенге** за одну акцию).

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 г. единственным акционером Компании является АО «Joint Resources», которое зарегистрировано в Республике Казахстан. Конечным владельцем Компании является г-н Кулибаев Т.А.

### Информация о дивидендах

При рассмотрении вопроса о выплате дивидендов во внимание принимаются текущее состояние Группы, его краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные планы.

В 2023 году в соответствии с решениями Единственного акционера Группа объявила дивиденды в размере **11 000 млн тенге**. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имеет обязательство по дивидендам в сумме **1 650 млн тенге**.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в соответствии с решениями Единственного акционера Группа объявила и выплатила дивиденды в размере **142 110 млн тенге**.

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., в соответствии с решениями Единственного акционера Группа объявила и выплатила дивиденды в размере **950 млн тенге**.

Расчет базовой прибыли на одну акцию и балансовой стоимости одной акции приведен в таблице ниже.

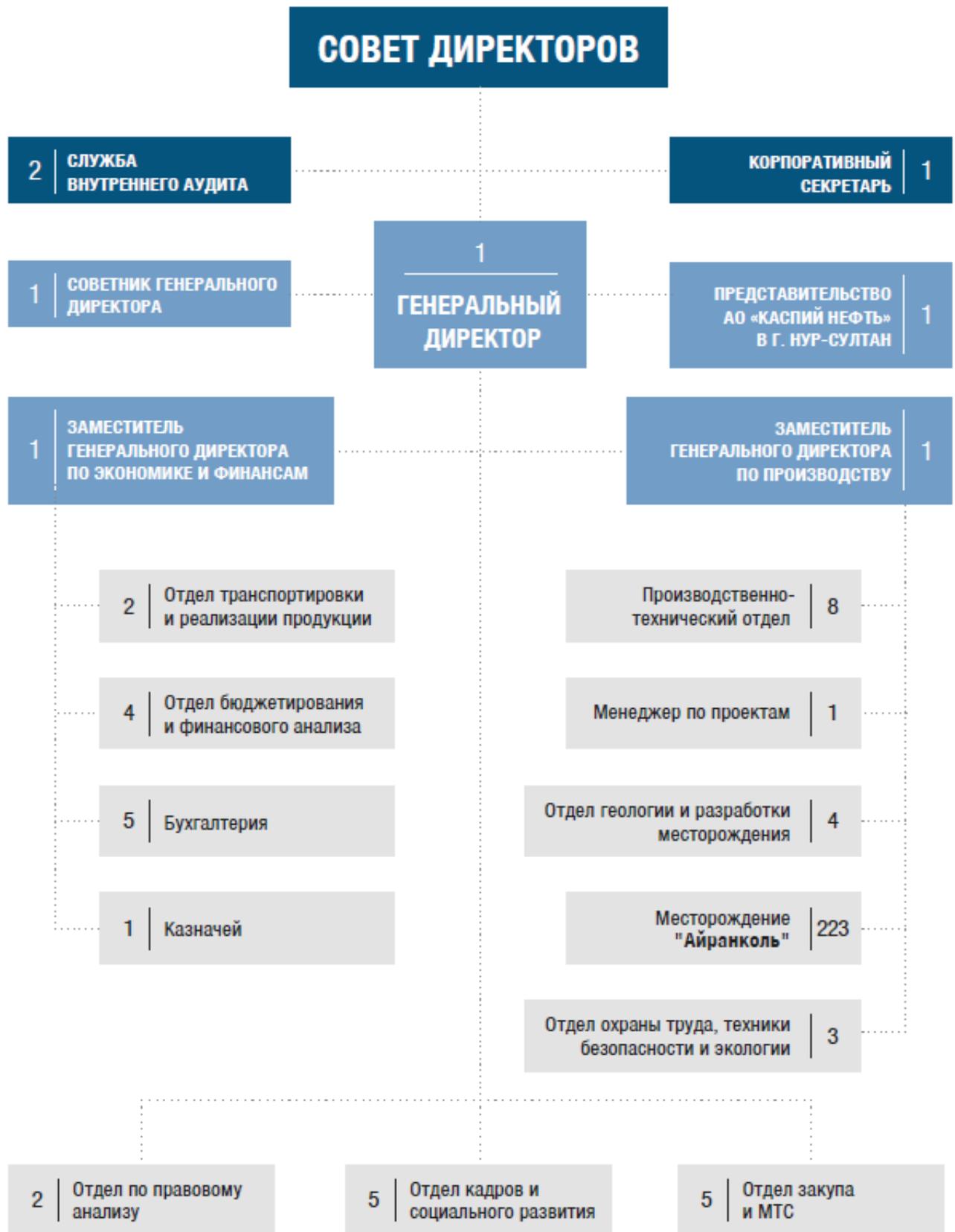
#### Расчет базовой прибыли на одну акцию

тыс. тг.	2021	2022	2023
Чистая прибыль за год	49,554,447	49,048,210	43,724,635
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	100,000	100,000	100,000
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию, тыс. тенге на акцию</b>	<b>496</b>	<b>490</b>	<b>437</b>

#### Расчет балансовой стоимости одной акции

тыс. тг.	2021	2022	2023
Итого активов	168,678,568	75,083,310	84,551,711
Минус: нематериальные активы	(1,020,301)	(1,728,507)	(1,612,864)
Минус: итого обязательств	(59,543,121)	(59,010,013)	(36,475,510)
<b>Чистые активы</b>	<b>109,135,448</b>	<b>14,344,790</b>	<b>46,463,337</b>
Количество простых акций	100,000	100,000	100,000
<b>Балансовая стоимость на акцию, тыс. тенге</b>	<b>1,081</b>	<b>143</b>	<b>465</b>

Структура управления



СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

УПРАВЛЕНИЕ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

КАСПИЙ НЕФТЬ

### Взаимодействие с инвесторами

Группа строит свои отношения с Единственным акционером/Акционерами таким образом, чтобы права Единственного акционера/Акционеров были наилучшим образом защищены и не были нарушены.

Публичное распространение информации о Группе, осуществляется путем публикации на официальных сайтах Бирж – [www.kase.kz](http://www.kase.kz), [www.aix.kz](http://www.aix.kz), а также, если требуется, в печатных изданиях. Объем информации, предоставляемой инвесторам, в том числе потенциальным, определяется требованиями действующего законодательства, учредительными документами, а также правилами в отношении акционерных обществ, чьи бумаги размещены на бирже.

### Информация о вознаграждениях

**Вознаграждение Совета Директоров** за 2023 год составило **63 млн тенге** (2022 год: 56 млн тенге).

В 2023 году **вознаграждение исполнительного органа** составило **408 млн тенге** (2022 год: 325 млн тенге).

млн тг	2021	2022	2023
Совет Директоров	60	56	63
Исполнительный орган	360	325	408

Отчет о соблюдении листинговой компанией положений Кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию ему в отчетном году

Кодекс корпоративного управления АО «Каспий нефть» (далее – «Кодекс») утвержден решением Единственного акционера АО «Каспий нефть» от 16 сентября 2013 года.

Корпоративное управление в Группе основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов акционера и способствует эффективной деятельности Группы.

Основой корпоративного управления является эффективная структура управления, которая предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Группы лиц и способствует успешной деятельности Группы, в том числе росту его репутации, поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

В Группе создан и функционирует институт Корпоративного секретаря, который действует при Совете Директоров и обеспечивает эффективную деятельность Совета Директоров, а также его взаимодействие с Исполнительным органом Группы.

Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров и обеспечивает четкое взаимодействие между органами Группы в соответствии с положениями Устава и другими внутренними документами, а также информирует должностных лиц Группы о новых тенденциях в развитии корпоративного управления.

Все независимые директора соответствуют требованиям, предъявляемым законодательством Республики Казахстан к понятию «независимый директор».

Деятельность Группы осуществляется самостоятельно в целях наилучшего соблюдения интересов акционера, в соответствии с положениями Устава и Кодекса.

Акционер и Совет Директоров не вмешиваются в оперативную деятельность Группы, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Внутренние документы Группы, в том числе Кодекс корпоративного управления и Устав, принимаются в рамках законодательства Республики Казахстан. Если в результате изменения законодательства Республики Казахстан отдельные положения внутренних документов Группы вступают с ним в противоречие, то в таком случае Группа руководствуется нормами законодательства Республики Казахстан. При этом Группа стремится своевременно обеспечивать приведение в соответствие внутренних документов законодательству.

Проекты решений, принимаемых Единственным акционером, Советом директоров и Исполнительным органом предварительно рассматриваются в части соответствия их нормам законодательства Республики Казахстан.

Группа осуществляет свою деятельность, признавая верховенство Конституции, законов и других нормативных правовых актов по

отношению к внутренним документам Группы и не допуская принятия решений по личному усмотрению должностных лиц и иных работников Группы.

Совет Директоров и Генеральный директор осуществляют свою деятельность в соответствии с принципами профессионализма, разумности при принятии решений, избегания возникновения конфликта интересов.

Ответственность членом Совета Директоров закреплена в Положении о Совете Директоров.

Заседания Совета директоров проводятся на регулярной основе. В течение 2023 года заседания Совета директоров не проводились. В 2022 году было проведено 2 очных заседания и принято 60 решений заочного голосования.

Информация о корпоративных событиях, а также иная соответствующая информация раскрывается в соответствии с требованиями и положениями законодательства Республики Казахстан.

#### Противодействие коррупции

Группа открыто заявляет о непринятии любой формы коррупции и иной противоправной деятельности, направленной на незаконное получение и извлечение имущественных и неимущественных благ и преимуществ.

В рамках противодействия коррупции в Группе можно выделить следующее:

- Разработка и внедрение «Кодекса корпоративной этики», который определяет принципы и стандарты поведения сотрудников, включая антикоррупционные нормы;
- Создание горячей линии для анонимного сообщения о случаях коррупции и других нарушениях. Также Советом Директоров назначается Омбудсмен, в обязанности которого входит, но не ограничивается, содействие в разрешении вопросов социально-трудового характера, а также соблюдении принципов деловой этики Группы.
- Регулярное проведение внутреннего аудита. С 2015 года создана и действует Служба внутреннего аудита, в функции которой, помимо прочего, входит предотвращение внешних и внутренних угроз через

обеспечение эффективной системы внутреннего контроля, в том числе профилактика и предотвращение коррупции путем проведения внутренних проверок, оценку вероятности мошенничества и хищений, проверку кандидатов при приеме на работу и действующих сотрудников.

- Применение дисциплинарных мер к сотрудникам, причастным к коррупционным действиям, включая увольнение и привлечение к уголовной ответственности.

Основные коррупционные риски возникают при проведении закупок Группы. Для предотвращения коррупции все закупки производятся в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых, утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 355.

#### Соблюдение антимонопольного законодательства

Деятельность Группы не входит в периметр деятельности, подлежащей антимонопольному регулированию.

Реализация нефти осуществляется на рыночных условиях с учетом мировых цен на нефть за минусом реализованного дисконта.



# КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

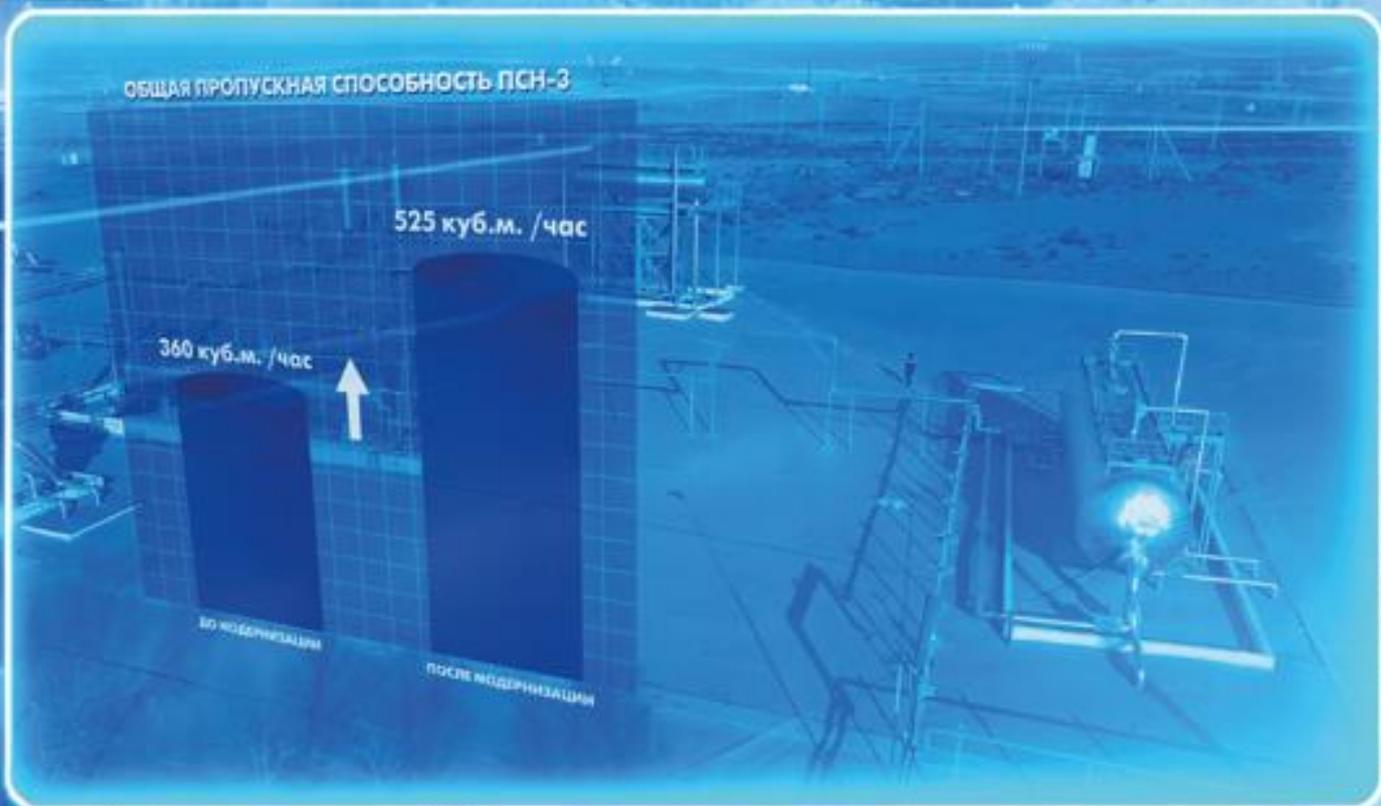
ОБЩАЯ ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ ПСН-3

360 куб.м. / час

525 куб.м. / час

ДО МОДЕРНИЗАЦИИ

ПОСЛЕ МОДЕРНИЗАЦИИ





## АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и Совету директоров  
АО «Каспий нефть»

### Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Каспий Нефть» и его дочернего предприятия (далее совместно – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2023 г., а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

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

### Основание для выражения мнения

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

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

### Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор

- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 3,480,000 тысяч тенге, что составляет 5% от прибыли налогообложения.
- Мы провели работу по аудиту на 2 отчитывающихся предприятия в 1 стране (АО «Каспий Нефть» и ТОО «Каспий нефть трейдинг»).
- Аудиторская команда Группы посетила оба предприятия в ходе аудита.
- Объем аудита покрывает все активы, выручку и абсолютную величину чистой прибыли Группы.
- Мы определили, что в нашем отчете нет ключевых вопросов аудита для сообщения.

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

### Существенность

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

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

<b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b>	3,480,000 тысяч тенге
<b>Как мы ее определили</b>	5% от прибыли до налогообложения
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы выбрали прибыль до налогообложения в качестве базового показателя, потому что, по нашему мнению, этот базовый показатель, по которому пользователи чаще всего оценивают эффективность Группы, и он является общепринятым показателем. Мы выбрали 5%, что соответствует количественным порогам существенности, используемым для компаний, ориентированных на получение прибыли в этом секторе.

## Определение объема аудита Группы

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

В целом, объем нашего аудита охватывал все активы, выручку и абсолютную величину чистой прибыли Группы. Выполненные нами вышеуказанные процедуры позволили нам получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы и обеспечить основание для нашего мнения по ней.

## Прочая информация

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

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится

существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

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

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

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что

аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения 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.
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации.
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы

продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.

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

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

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие

этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и в необходимых случаях — о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита.

Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Азамат Конратбаев.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено и подписано:

А. Конратбаев

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



Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
аудитора № МФ-0000315  
от 28 декабря 2015 года)

15 апреля 2024 года  
Алматы, Казахстан

Консолидированный отчет о финансовом положении

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	34,840,276	36,041,010
Нематериальные активы		1,612,864	1,728,507
Незавершенное строительство	7	837,459	2,348,745
Активы по отложенному налогу	15	978,503	151,153
Прочие долгосрочные активы		313,142	301,882
Прочие долгосрочные финансовые активы	8	786,546	667,403
		<b>39,368,790</b>	<b>41,238,700</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	9	3,641,010	3,826,754
Торговая дебиторская задолженность	10	11,810,781	12,205,249
Займы выданные	11	5,654,597	-
Предоплата по налогу на прибыль		1,965,252	4,103,956
Прочие текущие активы	12	14,705,602	7,777,907
Денежные средства и их эквиваленты	13	7,405,679	5,930,744
		<b>45,182,921</b>	<b>33,844,610</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>84,551,711</b>	<b>75,083,310</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	14	100,000	100,000
Нераспределенная прибыль		47,976,201	15,973,297
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>48,076,201</b>	<b>16,073,297</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательство по отложенному налогу	15	3,968,969	4,377,992
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения	16	1,625,399	1,423,410
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		88,445	228,637
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>5,682,813</b>	<b>6,030,039</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	17	1,210,615	2,292,086
Дивиденды к уплате	14	1,650,000	-
Банковские займы	18	6,900,505	36,436,560
Налог на прибыль к уплате	19	11,479,517	5,255,578
Прочие налоги к уплате	19	8,349,299	7,413,043
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20	1,202,761	1,582,707
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>30,792,697</b>	<b>52,979,974</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>36,475,510</b>	<b>59,010,013</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>84,551,711</b>	<b>75,083,310</b>
<b>Балансовая стоимость одной простой акции, тенге</b>	14	<b>464,633</b>	<b>143,448</b>

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 15 апреля 2024 года:

  
 Тыран С.Б.  
 Генеральный директор

  
 Абдыбаев Т.А.  
 Заместитель генерального  
 директора по экономике и  
 финансам

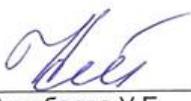
  
 Атчибаева У.Е.  
 И.о. главного бухгалтера

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

## Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Выручка	21	186,389,894	197,123,433
Себестоимость реализованной продукции	22	(57,053,849)	(50,844,197)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>129,336,045</b>	<b>146,279,236</b>
Расходы по реализации	23	(54,071,918)	(66,872,930)
Общие и административные расходы	24	(4,042,387)	(3,590,368)
Финансовые доходы	25	530,577	7,516,249
Финансовые расходы	26	(1,909,766)	(2,828,093)
Убыток от курсовой разницы, нетто	27	(84,549)	(699,270)
Прочие расходы, нетто		(134,641)	(444,391)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>69,623,361</b>	<b>79,360,433</b>
Расходы по налогу на прибыль	15	(25,898,726)	(30,312,223)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>43,724,635</b>	<b>49,048,210</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>43,724,635</b>	<b>49,048,210</b>
<b>Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)</b>	14	<b>437</b>	<b>490</b>

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 15 апреля 2024 года:

 Тыран С.Б. Генеральный директор	 Абдыбаев Т.А. Заместитель генерального директора по экономике и финансам	 Атчибаева У.Е. И.о. главного бухгалтера
--	---	--

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого Капитал
<b>На 1 января 2022 г.</b>		<b>100,000</b>	<b>109,035,447</b>	<b>109,135,447</b>
Прибыль за год		–	49,048,210	49,048,210
Прочий совокупный доход за год		–	–	–
Итого совокупный доход за год		–	49,048,210	49,048,210
Дивиденды объявленные	14	–	(142,110,360)	(142,110,360)
<b>На 1 января 2023 г.</b>		<b>100,000</b>	<b>15,973,297</b>	<b>16,073,297</b>
Прибыль за год		–	43,724,635	43,724,635
Убыток при первоначальном признании займа	11	–	(721,731)	(721,731)
Прочий совокупный доход за год		–	–	–
Итого совокупный доход за год		–	43,002,904	43,002,904
Дивиденды объявленные	14	–	(11,000,000)	(11,000,000)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>		<b>100,000</b>	<b>47,976,201</b>	<b>48,076,201</b>

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 15 апреля 2024 года:



Тыран С.Б.  
Генеральный директор



Абдыбаев Т.А.  
Заместитель генерального  
директора по экономике и  
финансам



Атчибаева У.Е.  
И.о. главного бухгалтера

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Средства, полученные от клиентов		191,425,650	207,836,674
Платежи поставщикам и работникам		(62,680,505)	(53,147,838)
Платежи за прочие налоги и таможенные пошлины		(55,310,339)	(75,050,799)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>73,434,806</b>	<b>79,638,037</b>
Проценты полученные		382,491	967,987
Налог на прибыль, уплаченный		(18,706,842)	(36,132,931)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>55,110,455</b>	<b>44,473,093</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Возврат займов выданных	11	-	77,848,693
Проценты полученные по займам выданным	11	-	18,916,876
Выдача займов	11	(6,300,000)	(381,000)
Приобретение основных средств и платежи по незавершенному строительству		(6,667,867)	(8,735,879)
Возврат суммы депозита на финансирование обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения		-	624,566
Отчисление на депозит на финансирование обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения		(131,867)	(657,135)
<b>Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности</b>		<b>(13,099,734)</b>	<b>87,616,121</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Дивиденды выплаченные	14	(9,350,000)	(142,110,360)
Проценты уплаченные	18	(1,876,310)	(1,733,485)
Займы полученные	18	13,822,900	18,413,470
Погашение займов	18	(42,744,833)	(11,708,507)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(40,148,243)</b>	<b>(137,138,882)</b>
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		1,862,478	(5,049,668)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	13	5,930,744	10,064,385
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		(387,543)	916,027
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>13</b>	<b>7,405,679</b>	<b>5,930,744</b>

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 15 апреля 2024 года:

Тыран С.Б.  
Генеральный директор

Абдыбаев Т.А.  
Заместитель генерального  
директора по экономике и  
финансам

Атчибаева У.Е.  
И.о. главного бухгалтера

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, для АО «Каспий нефть» (далее – «Компания») и его дочернего предприятия ТОО «Каспий нефть трейдинг» (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была создана в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрирована Министерством Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 г.

Юридический адрес	г. Атырау, ул. Сатпаева, 15В
Юридический регистрационный номер	Компания зарегистрирована Министерством Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 г. согласно свидетельству №1133–1915–01-АО
Форма собственности	Частная

По состоянию на 31 декабря 2023 г. 100% доля владения Компанией принадлежала АО «Joint Resources», зарегистрированному в Республике Казахстан. Конечным бенефициаром Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года является г-н Т. А. Кулибаев.

Группа занимается разведкой, добычей, первичной обработкой, транспортировкой и реализацией сырой нефти на нефтяном месторождении Айранколь, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области, Республика Казахстан.

Группа осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом на недропользование №1525 (далее – «Контракт на недропользование») от 15 октября 2004 года на добычу углеводородов.

Дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг» создано и зарегистрировано 4 июня 2019 года и находится в 100% собственности Компании. Основным видом деятельности дочернего предприятия является оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.

Общая численность сотрудников Группы составляет 281 человек (2022 год: 282 человек).

## 2. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ ГРУППА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### Операционная среда

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

В ноябре 2023 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес-средой и нехваткой квалифицированных кадров.

### Война между Россией и Украиной

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Россия является крупнейшим

торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт. Война в Украине и антироссийские санкции повлияли на цены на сырьевые товары и увеличили волатильность курса тенге.

По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 448.41 тенге за 1 доллар США по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США). Таким образом, сохраняется неопределенность в отношении обменного курса тенге и будущих действий Национального банка и Правительства, а также влияния данных факторов на экономику Республики Казахстан.

Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

### 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2023 года, не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Переходная опция для страховщиков в применении МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущена 9 декабря 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 года и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Поправка к МСФО (IAS) 8 разъясняет, как организациям следует различать изменения в учетной политике и изменения в бухгалтерских оценках;
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль: Международная налоговая реформа – Типовые правила второго компонента» (Pillar Two) (выпущены 23 мая 2023 года).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и которые Группа не приняло досрочно:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);

- Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии дополнены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года);
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отсрочек к регулированию» (выпущен 30 января 2014 года и (действителен для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты);
- Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием – поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### 4. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

##### Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («стандартами бухгалтерского учета МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Существенная информация об учетной политике, применявшаяся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по стандартам бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 5.

##### Пересчет иностранных валют

Функциональной валютой каждой из консолидируемых компаний Группы является валюта основной экономической среды, в которой данная компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и его дочернего предприятия и валютой представления отчетности Группы является казахстанский тенге («тенге»).

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Национального Банка Республики Казахстан (далее — «НБ РК») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу НБ РК на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу НБ РК на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

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

## Финансовые инструменты

### *Первоначальное признание и оценка*

Группа признает финансовые активы и обязательства в отчете о финансовом положении, когда она становится стороной контракта в отношении такого инструмента. Финансовые инструменты Группы представлены: денежными средствами и их эквивалентами, торговой дебиторской и кредиторской задолженностью, займами выданными и банковскими займами. За исключением займов выданных и банковских займов, финансовые активы и финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости и в последствии учитываются по амортизированной стоимости.

### *Значительное увеличение кредитного риска*

Группа полагает, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился с момента первоначального признания, если просрочка платежей по договору составляет 90 дней и, если у Группы нет обоснованной и документально подтверждаемой информации, указывающей на обратное.

Несмотря на вышесказанное, Группа предполагает, что кредитный риск по финансовому инструменту существенно не увеличился с момента первоначального признания, если на отчетную дату финансовый инструмент определен как имеющий низкий кредитный риск.

Финансовый инструмент определяется как имеющий низкий кредитный риск, если:

- финансовый инструмент имеет низкий риск дефолта,
- должник имеет большие возможности для выполнения своих договорных обязательств в отношении денежных потоков в ближайшем будущем, и
- неблагоприятные изменения в экономических и деловых условиях в более долгосрочной перспективе могут, но не обязательно, снизить способность заемщика выполнять свои договорные обязательства по движению денежных средств.

### *Определение дефолта*

Группа рассматривает следующие критерии как указывающие на дефолт, в целях внутреннего управления кредитным риском, поскольку, исторический опыт показывает, что финансовые активы, соответствующие одному из следующих критериев, как правило, не подлежат возмещению:

- нарушение должником финансовых ковенантов; или
- информация, разработанная внутри Группы или полученная из внешних источников, указывает на то, что полное исполнение заемщиком кредитных обязательств перед кредиторами, в том числе Группой, является маловероятным (без учета какого-либо обеспечения, удерживаемого Группой).

Независимо от приведенного выше анализа, Группа полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку оплаты, является более уместным.

### *Ожидаемые кредитные убытки*

Группа применяет модель 12-месячных ОКУ, используя риск наступления дефолта за 1 год как вероятность дефолта.

### *Прекращение признания финансовых активов*

Признание финансового актива прекращается только в случае прекращения прав на денежные потоки по соответствующему договору (включая истечение прав в результате модификации, приводящей к существенному изменению договорных условий) или в случае передачи финансового актива и всех основных рисков и выгод, связанных с владением активом, другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет за собой все основные риски выгоды, связанные с владением активом, и продолжает контролировать переданный актив, то она отражает свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в размере возможной оплаты соответствующих сумм. Если Группа сохраняет за собой все основные риски и выгоды, связанные с владением переданным финансовым активом, то она

продолжает учитывать данный актив, а полученные при передаче денежные средства отражает в виде обеспеченного займа.

Группа отражает в учете значительное изменение условий существующего финансового актива или его части в качестве погашения первоначального финансового актива и признания нового актива. Считается, что условия существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10 процентов от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому активу в соответствии с МСФО.

#### *Прекращение признания финансовых обязательств*

Группа прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате возмещением признается в составе прибыли или убытка.

Происходящий между Группой и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства, и признание нового финансового обязательства. Группа учитывает существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Группа исходит из допущения, что условия обязательств существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству.

### **Основные средства**

#### *Нефтегазовые активы*

Нефтегазовые активы состоят из капитализированных затрат, переведённых из активов по разведке и оценке после принятия решения о начале промышленной добычи и основных средств для добычи нефти, переведенных из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включенных в категорию здания и сооружения.

Группа отдельно использует метод успешных усилий для учета основных средств для добычи нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам) капитализируются на незавершенном строительстве до установления существования или отсутствия потенциальных коммерчески-выгодных запасов нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам), которые оказались коммерчески не выгодны, относятся на расходы.

При первоначальном признании нефтегазовые активы Группы отдельно признаются по себестоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию. Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и истощения.

Износ и истощение затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше, чем срок полезной эксплуатации месторождения. Ставка износа по производственному методу рассчитывается как соотношение, между объёмами добычи в течение отчетного периода и доказанных разработанных резервов по состоянию на конец отчетного периода, увеличенных на объемы добычи в течение отчетного периода.

### Основные средства

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения.

На землю амортизация не начисляется. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	5–30 лет
Машины и оборудования	2–25 лет
Транспортные средства	5–10 лет
Прочие	1.5–15 лет

### Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств для добычи нефти (стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с ликвидацией и восстановлением месторождения) и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

### Товарно-материальные запасы

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации.

### Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на счетах в банках и в кассе. Денежные средства и их эквиваленты включают краткосрочные инвестиции с первоначальным сроком погашения 3 (три) месяца или менее, которые можно обратить в известные суммы денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения.

Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих текущих активов или прочих долгосрочных финансовых активов.

### Авансы поставщикам

Авансы поставщикам классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы поставщикам относятся к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма авансов, выданных за приобретение актива, включается в их балансовую стоимость при получении Группой контроля над этими активами и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ними, будут получены Группой. Прочие авансы поставщикам списываются на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам поставщикам, не будут получены, балансовая стоимость авансов поставщикам подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

### Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательство, размер которого вычитается из собственного капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в Примечании «События после отчетной даты».

## Налог на прибыль

В настоящей консолидированной финансовой отчетности подоходный налог отражен в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан, действующими либо практически вступившими в силу на отчетную дату.

Налогооблагаемые прибыль или убыток основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Расходы/(экономия) по подоходному налогу включают текущий и отложенный налоги.

Прочие налоги, помимо подоходного налога, отражаются в составе себестоимости реализованной продукции, расходов по реализации и общих и административных расходов

### *Налог на сверхприбыль*

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль, согласно налоговому кодексу Республики Казахстан, является часть чистого дохода Группы, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25% от суммы вычетов Группы для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным налогом на прибыль по контракту на недропользование.

### *Неопределенные налоговые позиции*

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по подоходному налогу, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подоходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей/(убытков), нетто, соответственно.

## Пенсионные обязательства

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления с заработной платы работников и перечисляет их в единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все пенсионные выплаты осуществляются единым накопительным пенсионным фондом.

## Банковские займы

Займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. После первоначального признания процентные займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений**

Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относится к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с основными средствами добычи, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку резерва по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости основных средств для добычи нефти с соответствующим увеличением резерва по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ основных средств для добычи нефти, связанных с резервом по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в резерве по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме резерва, учитываются в составе финансовых расходов. Группа проводит регулярную оценку достаточности резерва по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

**Обязательства по развитию социальной инфраструктуры**

Группа признала обязательства по вложениям в развитие местной социальной инфраструктуры согласно условиям Контракта на недропользование. Текущая часть данных обязательств учтена по стоимости, согласно условиям Контракта на недропользование, которая, по мнению руководства, приближена к их справедливой стоимости. Долгосрочная часть отражается по чистой текущей стоимости. Обязательства относятся на расходы в момент их первоначального признания.

**Обязательства по возмещению исторических затрат**

Группа обязана возместить определенные исторические затраты, понесенные Правительством по месторождению Айранколь в соответствии с условиями Контракта на недропользование №1525 от 15 октября 2004 года. Обязательства, капитализируются как часть нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения прав на собственность месторождения Айранколь. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Резервы**

Резервы начисляются при наличии у Группы обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

**Признание выручки**

Группа реализует нефть в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Моментом перехода права собственности и признания выручки является тот момент, когда нефть физически загружена на борт судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

Дочернее предприятие реализует нефтепродукты с краткосрочными соглашениями по ценам определяемым изданием Argus Рынок Каспия, таблицы «Отпускные цены Petrosun в Казахстане» для внутреннего рынка и Platt's European Marketscan для экспорта. Право собственности на товар и все риски, переходит от продавца покупателю в момент передачи товара первому перевозчику. Дата штампа станции отгрузки на железнодорожной накладной является датой перехода права собственности.

В контрактах на реализацию нефти и нефтепродуктов обычно указывается максимальное количество товара, которое должно быть поставлено в течение определенного периода времени. Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов признаются при переходе права собственности и рисков потерь либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

## Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Группы (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения №5.7 листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ»), утвержденных протоколом заседания Совета директоров от 27 апреля 2017 г. №15, введенные в действие с 1 июня 2017 года.

- За дату расчета принимается последний день периода, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций.
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$$BVCS = NAV / NOCS, \text{ где}$$

BVCS	(book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
NAV	(net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
NOCS	(number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

TA	(TOTAL ASSETS) АКТИВЫ ЭМИТЕНТА АКЦИЙ В ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА АКЦИЙ НА ДАТУ РАСЧЕТА;
IA	(INTANGIBLE ASSETS) НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ В ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА АКЦИЙ НА ДАТУ РАСЧЕТА;
TL	(TOTAL LIABILITIES) ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА АКЦИЙ НА ДАТУ РАСЧЕТА;
PS	(PREFERRED STOCK) САЛЬДО СЧЕТА «УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ, ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ» В ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА АКЦИЙ НА ДАТУ РАСЧЕТА.

## 5. Критические учетные суждения и основные источники неопределенности оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование Группой оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату консолидированной финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

В процессе применения учетной политики Группы руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности.

**Сроки полезной службы основных средств**

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

**Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений**

Деятельность Компании регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Группа оценивает резерв по затратам на ликвидацию и восстановление месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных требований в Республике Казахстан, условий лицензионных соглашений и внутренних инженерных оценок. Резервы по ликвидации и восстановлению месторождения пересматриваются на каждую отчетную дату и производится их корректировка для отражения наилучшей оценки на данный момент в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению и иным аналогичных обязательств». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений. Большая часть данных резервов равномерно распределена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределенностям в законодательных требованиях, на оценку Группы могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ. Резерв признается в момент появления обязательства, на основе чистой текущей стоимости затрат по восстановлению участка. Фактические затраты, понесенные в будущих периодах, могут существенно отличаться от оцененных затрат. Кроме того, на стоимость данного резерва на отчетную дату могут влиять будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезного использования скважин и ставках дисконтирования. Основные допущения, использованные при оценке обязательства изложены в Примечании 16.

**Запасы нефти**

Группа использует оценку доказанных разработанных запасов нефти для расчета амортизации нефтегазовых активов. Оценка запасов нефти включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и инженерной информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов нефти анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Последняя оценка запасов нефти была выполнена по состоянию на 31 декабря 2023 года привлеченной компанией DeGolyer and MacNaughton Corp, выполнившей оценку запасов нефти на основе принятых стандартов профессионального исследования, на данных и информации, предоставленных Группой и в соответствии с ожиданиями Группы, в рамках поставленной задачи и времени, отведенного на оценку.

**Отложенный налог на прибыль**

По состоянию на конец каждого отчетного периода Группа оценивает отложенные налоговые обязательства и активы по действующим налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в том периоде, в котором погашено обязательство, или реализован актив. Эффективная ставка налога зависит от ожидаемой будущей доходности, поскольку Группа подвержена прогрессивному режиму налога на сверхприбыль. Для целей расчета отложенного налога на сверхприбыль Группа использовала краткосрочную эффективную процентную ставку равную 9% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение одного года, средневзвешенную эффективную процентную ставку равную 14% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение всего срока контракта на недропользование, и долгосрочную эффективную процентную ставку равную 13% для временных разниц, зачет которых ожидается в конце срока контракта на недропользование.

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию**

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 29).

## 6. Основные средства

	Земля	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Прочие нефте- газовые активы	Машины и оборудования	Транспортные средства	Прочее	Итого
<i>В тысячах тенге</i>							
<b>Стоимость</b>							
На 1 января 2022 года	722	53,038,398	3,366,595	14,213,573	534,000	522,707	71,675,995
Поступления	-	501,279	-	419,326	5,812	3,075	929,492
Переводы из незавершенного строительства (Примечание 7)	-	7,115,328	-	1,184,526	41.864	293,821	8,635,539
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 16)	-	119,566	-	-	-	-	119,566
Выбытия	-	(238,613)	-	(199,787)	(43,573)	(43,979)	(525,952)
На 31 декабря 2022 года	722	60,535,959	3,366,595	15,617,638	538,103	775,624	80,834,641
На 1 января 2023 года	722	60,535,959	3,366,595	15,617,638	538,103	775,624	80,834,641
Поступления	-	432,893	1,862	830,444	893	12,496	1,278,588
Переводы из незавершенного строительства (Примечание 7)	-	4,165,657	-	1,135,685	-	168,533	5,469,875
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 16)	-	73,882	-	-	-	-	73,882
Выбытия	-	(210,760)	-	(176,277)	(15,456)	(23,611)	(426,104)
На 31 декабря 2023 года	722	64,997,631	3,368,457	17,407,490	523,540	933,042	87,230,882

Основные средства (продолжение)

	Земля	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Прочие нефте- газовые активы	Машины и оборудования	Транспорт-ные средства	Прочее	Итого
<i>В тысячах тенге</i>							
Накопленный износ							
На 1 января 2022 года	-	(27,424,214)	(2,301,535)	(7,925,567)	(427,295)	(268,862)	(38,347,473)
Начислено за год	-	(4,684,179)	(173,017)	(1,795,947)	(40,441)	(105,199)	(6,798,783)
Выбытия	-	151,884	-	117,574	41,085	42,082	352,625
На 31 декабря 2022 года		(31,956,509)	(2,474,552)	(9,603,940)	(426,651)	(331,979)	(44,793,631)
На 1 января 2023 года		(31,956,509)	(2,474,552)	(9,603,940)	(426,651)	(331,979)	(44,793,631)
Начислено за год	-	(6,031,449)	(179,735)	(1,567,096)	(32,093)	(134,042)	(7,944,415)
Выбытия	-	157,548	-	154,360	13,596	21,936	347,440
На 31 декабря 2023 года	-	(37,830,410)	(2,654,287)	(11,016,676)	(445,148)	(444,085)	(52,390,606)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>							
На 1 января 2023 года	722	28,579,450	892,043	6,013,698	111,452	443,645	36,041,010
На 31 декабря 2023 года	722	27,167,221	714,170	6,390,814	78,392	488,957	34,840,276

По состоянию на 31 декабря 2023 года валовая балансовая стоимость полностью амортизированных, но все еще находящихся в использовании основных средств составила 4,967,306 тысячи тенге (2022 год: 3,756,454 тысяч тенге).

## 7. Незавершенное строительство

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
На начало года	2,348,745	3,821,227
Поступления	3,966,821	7,135,137
Поступления из товарно-материальных запасов	(8,232)	27,920
Переводы в основные средства (Примечание 6)	(5,469,875)	(8,635,539)
На конец года	<u>837,459</u>	<u>2,348,745</u>

## 8. Прочие долгосрочные финансовые активы

Прочие долгосрочные финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представляют собой депозит, ограниченный в использовании, который действует до конца срока контракта на недропользование и является беспроцентным. Данный депозит необходим в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 16).

## 9. Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Готовая продукция – нефтепродукты	2,161,632	2,060,944
Сырье и материалы	1,269,957	975,487
Готовая продукция - сырая нефть	211,290	864,231
Материалы, переданные в переработку	-	-
Резерв под обесценение	(1,869)	(73,908)
Итого товарно-материальные запасы	<u>3,641,010</u>	<u>3,826,754</u>

Движение резерва под обесценение товарно-материальных запасов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
На начало года	73,908	-
Начисление	(72,039)	73,908
На конец года	<u>1,869</u>	<u>73,908</u>

## 10. Торговая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Торговая дебиторская задолженность	11,828,108	12,239,460
За вычетом резерва по сомнительной задолженности	(17,327)	(34,211)
Итого торговая дебиторская задолженность	<u>11,810,781</u>	<u>12,205,249</u>

Торговая дебиторская задолженность, главным образом, представлена суммами, причитающимися за реализованную нефть и нефтепродукты. Кредитный период по нефти и нефтепродуктам, реализованным на экспорт - 30 дней, на внутренний рынок - 60 дней. На торговую дебиторскую задолженность

проценты не начисляются. По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая дебиторская задолженность в основном представлена со сроком возникновения до одного месяца.

Торговая дебиторская задолженность Группы была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Доллар США	10,258,261	9,973,215
Тенге	1,552,520	2,232,034
<b>Итого торговая дебиторская задолженность</b>	<b>11,810,781</b>	<b>12,205,249</b>

Движение резерва по сомнительной задолженности представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
На начало года	34,211	779
(Списано)/начислено	(16,884)	33,432
<b>На конец года</b>	<b>17,327</b>	<b>34,211</b>

## 11. Займы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
На начало года	-	93,853,153
Возврат займов выданных (основного долга)	-	(77,848,693)
Полученные проценты	-	(18,916,876)
КПН удержанный	-	(3,336,598)
Начисленные проценты	76,328	3,654,783
Выдача займов	6,300,000	381,000
Убыток при первоначальном признании займа	(721,731)	-
Изменение стоимости финансовых инструментов в связи с досрочным погашением	-	(784,561)
Амортизация стоимости	-	2,651,939
Изменение резерва по ожидаемым кредитным убыткам	-	345,853
<b>На конец года</b>	<b>5,654,597</b>	<b>-</b>

Классифицируется в отчете о финансовом положении как:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Краткосрочная часть	5,654,597	-
Долгосрочная часть	-	-
<b>Итого</b>	<b>5,654,597</b>	<b>-</b>

28 августа 2018 года Группа выдала необеспеченный заем предприятию, находящемуся под общим контролем, на сумму 68,318,700 тысяч тенге со сроком погашения 1 сентября 2021 года, с годовой процентной ставкой 3.7%. 26 декабря 2018 года было подписано дополнение к кредитному соглашению, согласно которому была ретроспективно изменена процентная ставка до 8.0% годовых, что было оценено как существенное изменение условий договора. Соответственно, Группа прекратила признание первоначального займа выданного и признала новый заем по справедливой стоимости, который впоследствии был классифицирован и оценен по амортизированной стоимости по состоянию на 31 декабря 2019, 2020 и 2021 годов. 11 декабря 2020 года Группа выдала заем этому предприятию, находящемуся под общим контролем, на сумму 3,664,000 тыс. тенге. Указанные сроки займа были продлены путем подписания дополнительного соглашения до 30 сентября 2022 года.

9 декабря 2021 года дочернее предприятие предоставило финансовую помощь другому предприятию в размере 5,550,993 тысяч тенге, со сроком погашения до 31 марта 2024 года и с процентной ставкой 8.0% годовых. По состоянию на 31 декабря 2022 года суммы основного долга и проценты по всем займам были возвращены.

22 сентября 2023 года Группа выдала необеспеченный заем другому предприятию на сумму 1,700,000 тысяч тенге со сроком погашения 22 сентября 2024 года, с годовой процентной ставкой 17%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту соответствовала рыночной ставке.

27 декабря 2023 года Группа выдала необеспеченный заем единственному акционеру АО «Joint Resources» на сумму 4,600,000 тысяч тенге со сроком погашения 1 декабря 2024 года, с годовой процентной ставкой 0.1%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займа по ставке ниже рыночной в сумме 721,731 тысяча тенге.

## 12. Прочие текущие активы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Авансы выданные	13,913,089	5,039,681
Прочие налоги	640,483	709,702
Расходы будущих периодов	57,419	1,950,045
Налог на добавленную стоимость	12,245	73,311
Прочее	82,366	5,168
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>14,705,602</b>	<b>7,777,907</b>

## 13. Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Деньги на счетах в банках, в долларах США	6,817,910	4,766,195
Деньги на счетах в банках, в тенге	589,465	1,166,118
Деньги в кассе	331	398
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(2,027)	(1,967)
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>7,405,679</b>	<b>5,930,744</b>

## 14. Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года акционерный капитал Группы составил 100,000 тыс. тенге, состоящих из 100,000 обыкновенных акций стоимостью 1,000 тенге за одну акцию. Все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены.

В течение 2023 года в соответствии с решением единственного акционера Группа объявила дивиденды в размере 11,000,000 тысяч тенге (2022: 142,110,360 тысяч тенге.). По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имеет обязательство по дивидендам в сумме 1,650,000 тысяч тенге.

Базовая прибыль на акцию составила:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	43,724,635	49,048,210
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	100,000
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>437</b>	<b>490</b>

В соответствии с требованием Листинговых правил АО «Казахстанской Фондовой Биржи» («КФБ») необходимо раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций.

На отчетную дату балансовая стоимость акции составила:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Итого активы	84,551,711	75,083,310
Нематериальные активы	(1,612,864)	(1,728,507)
Итого обязательства	(36,475,510)	(59,010,013)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>46,463,337</b>	<b>14,344,790</b>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	100,000	100,000
<b>Балансовая стоимость одной акции, в тенге</b>	<b>464,633</b>	<b>143,448</b>

## 15. Налогообложение

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, расходы по налогу на прибыль составили:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Текущий налог на прибыль	15,394,049	19,539,737
Текущий налог на сверхприбыль	11,741,106	5,550,027
<b>Итого</b>	<b>27,135,155</b>	<b>25,089,764</b>
Отложенный налог на прибыль	(857,004)	270,668
Отложенный налог на сверхприбыль	(379,425)	4,951,791
<b>Итого</b>	<b>(1,236,429)</b>	<b>5,222,459</b>
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>25,898,726</b>	<b>30,312,223</b>

Отложенные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженной для целей бухгалтерского и налогового учёта.

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Активы по отложенному налогу</b>		
Прочие налоги к уплате	2,185,556	1,888,092
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения и прочие долгосрочные финансовые обязательства	634,116	336,433
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	37,854	27,681
Прочие текущие активы	11,950	72,666
	<b>2,869,476</b>	<b>2,324,872</b>
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>		
Основные средства и нематериальные активы	(5,597,345)	(6,269,251)
Кредиты полученные и проценты начисленные	(26,264)	(58,137)
Прочая дебиторская задолженность	-	(23,789)
Ликвидационный фонд	(236,333)	(200,534)
	<b>(5,859,942)</b>	<b>(6,551,711)</b>
<b>Активы по отложенному налогу</b>	<b>978,503</b>	<b>151,153</b>
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>	<b>(3,968,969)</b>	<b>(4,377,992)</b>

В Республике Казахстан, где зарегистрировано каждое из предприятий Группы, ставка подоходного налога на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, составляла 20%. В соответствии с нормами Налогового Кодекса Республики Казахстан Группа обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, применимым, как ожидается, к тому периоду, в котором актив реализуется или обязательство погашается, утвержденным по состоянию на отчетную дату.

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов по налогу на прибыль, учтенных в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>69,623,361</b>	<b>79,360,433</b>
Налог на прибыль по установленной ставке 20%	13,924,672	15,872,087
Корректировки с целью учета:		
Налогов на сверхприбыль	11,741,106	5,550,027
Влияние отложенного налога на сверхприбыль	-	4,951,791
КПН у источника выплаты	37,998	3,320,818
Прочие постоянные различия	194,950	617,500
Расходы по налогу на прибыль	25,898,726	30,312,223
<b>Эффективная налоговая ставка</b>	<b>37%</b>	<b>38%</b>

#### 16. Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
<b>На 1 января</b>	<b>1,423,410</b>	<b>1,141,815</b>
Амортизация дисконта (Примечание 2б)	128,107	162,029
Изменение в стоимости резерва (Примечание б)	73,882	119,566
<b>На 31 декабря</b>	<b>1,625,399</b>	<b>1,423,410</b>

Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2023 года резерв по ликвидации и восстановлению месторождения должен быть признан по 250 скважинам, расположенным на месторождении Айранколь (31 декабря 2022 года: 250 скважин). Руководство полагает, что данные обязательства, вероятнее всего, будут исполнены на этапе завершения добычи на данном месторождении, ожидаемом в 2029 г.

После применения ставки инфляции равной 5% (2022 года: 5%) и ставки дисконтирования равной 9% (2022 год: 9%), текущая стоимость резерва на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года составляет 1,625,399 тысяч тенге и 1,423,410 тысяч тенге, соответственно.

#### 17. Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Кредиторская задолженность по текущим активам и услугам	1,210,615	2,292,086
	<b>1,210,615</b>	<b>2,292,086</b>

Торговая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представлена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Тенге	1,209,968	2,291,392
Доллары США	647	694
	<b>1,210,615</b>	<b>2,292,086</b>

## 18. Банковские займы

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
На начало года	36,436,560	27,415,046
Займы полученные	13,822,900	18,413,470
Погашение займов	(42,744,833)	(11,708,507)
Проценты начисленные	1,780,243	1,881,503
Проценты уплаченные	(1,876,310)	(1,733,485)
Убыток от курсовой разницы, нетто	(518,055)	2,168,533
<b>На конец года</b>	<b>6,900,505</b>	<b>36,436,560</b>

Классификация банковских займов представлена следующим образом

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Краткосрочная часть	6,900,505	36,436,560
Долгосрочная часть	-	-
	<b>6,900,505</b>	<b>36,436,560</b>

21 сентября 2018 года Группа заключила соглашение о кредитной линии с финансовым учреждением, находящимся под общим контролем, на сумму 75.5 миллионов долларов США (эквивалент 27,104,500 тысяч тенге). 24 сентября 2018 года по этой кредитной линии Группа получила кредит на сумму 50 миллионов долларов США (эквивалент 17,627,000 тысяч тенге). 16 ноября 2018 года лимит кредитной линии был увеличен до 280 миллионов долларов США (эквивалентно 103,322,800 тысяч тенге). 19 ноября 2018 года Группа получила дополнительный кредит 230 миллионов долларов США (эквивалент 84,423,800 тысяч тенге).

Кредитная линия подлежала погашению до 22 сентября 2023 года и обеспечена будущим притоком денежных средств от экспортной продажи сырой нефти, производственными активами Группы и 100% акциями Компании. Процентная ставка по кредитной линии составляет 6.0% годовых. В течение 2023 года Группа произвела погашение основной суммы долга в размере 38,333 миллионов долларов США (эквивалент 17,732,233 тысяч тенге).

22 ноября 2022 года Группа заключила соглашение о кредитной линии с финансовым учреждением, находящимся под общим контролем, на сумму 40 миллионов долларов США (эквивалент 18,506,000 тысяч тенге) на срок 12 месяцев. Кредитная линия подлежала погашению до 23 ноября 2023 года и обеспечена будущим притоком денежных средств от экспортной продажи сырой нефти, производственными активами Группы и 100% акциями Компании. 4 сентября 2023 года срок действия данной кредитной линии был продлен до 23 ноября 2026 года. Процентная ставка по кредитной линии составляет 8.5% годовых. В течение 2023 года Группа получила 2 транша в рамках данной кредитной линии. Номинальные процентные ставки по данным траншам соответствовали рыночным ставкам на даты признания данных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2023 года текущая часть заемных средств включает проценты в размере 181 тысяча долларов США (эквивалент 82,105 тысяч тенге), подлежащих к оплате в течение одного года (31 декабря 2022 года: 0.67 миллионов долларов США (эквивалент 307,491 тысяч тенге)).

Справедливая стоимость текущих банковских займов соответствует их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

## 19. Налоги к уплате

Налог на прибыль к уплате по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Налог на сверхприбыль	11,479,517	5,255,578
Налог на прибыль	-	-
<b>Итого налог на прибыль к уплате</b>	<b>11,479,517</b>	<b>5,255,578</b>

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Рентный налог	4,715,316	3,654,495
Налог на добычу полезных ископаемых	3,218,226	3,178,883
Налог на добавленную стоимость	282,186	422,396
Индивидуальный подоходный налог	67,618	76,947
Социальный налог	56,695	69,073
Прочие налоги	9,258	11,249
<b>Итого прочие налоги к уплате</b>	<b>8,349,299</b>	<b>7,413,043</b>

## 20. Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Обязательства по договорам с покупателями	452,093	765,398
Обязательства по зарплате и соответствующим отчислениям	434,324	570,215
Резерв по неиспользованным отпускам	146,077	61,777
Прочее	170,267	185,317
<b>Итого прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>1,202,761</b>	<b>1,582,707</b>

В течение 2023 года Группа признала доход от реализации продукции в сумме 765,398 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало года (2022: 1,249,178 тысяч тенге).

## 21. Выручка

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Экспортные продажи сырой нефти	114,744,932	125,298,742
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	55,033,686	45,596,907
Реализация нефтепродуктов на экспорт	16,611,276	26,227,784
<b>Итого выручка</b>	<b>186,389,894</b>	<b>197,123,433</b>

## 22. Себестоимость реализованной продукции

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Услуга по переработке нефти	22,171,289	17,176,060
Налог на добычу полезных ископаемых	11,631,283	14,852,740
Износ и амортизация	8,675,459	6,776,092
Возмещение акциза	7,918,258	6,570,111
Заработная плата и соответствующие налоги	2,855,541	2,670,816
Товарно-материальные запасы	675,564	637,991
Прочие налоги	499,475	471,566
Изменения в запасах сырой нефти и нефтепродуктов	498,493	(227,570)
Текущий ремонт и техобслуживание	426,454	452,779
Прочее	1,702,033	1,463,612
<b>Итого себестоимость реализованной продукции</b>	<b>57,053,849</b>	<b>50,844,197</b>

**23. Расходы по реализации**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Рентный налог	24,747,724	35,866,421
Таможенные процедуры	19,160,806	21,021,025
Подготовка и транспортировка нефти и нефтепродуктов	9,980,068	9,853,043
Прочие	183,320	132,441
<b>Итого расходы по реализации</b>	<b>54,071,918</b>	<b>66,872,930</b>

**24. Общие и административные расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Заработная плата и соответствующие налоги	1,986,718	1,625,826
Благотворительная помощь	496,893	1,180,000
Расходы по аренде	178,686	183,632
Консультационные расходы	120,394	63,140
Командировочные и представительские расходы	107,775	59,865
Налоги и прочие платежи в бюджет	783	15,078
Штрафы и пени	20	18,508
Прочее	1,151,118	444,319
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>4,042,387</b>	<b>3,590,368</b>

*Сведения по аудиторскому вознаграждению*

Сумма вознаграждения по договору на оказание аудиторских услуг с ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» составляет 40,990 тысяч тенге (2022 год: 39,000 тысяч тенге).

**25. Финансовые доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Процентный доход по займам выданным (Примечание 11)	76,328	3,654,783
Процентные доходы по банковским депозитам	449,629	1,113,812
Амортизация корректировки справедливой стоимости займов выданных (Примечание 11)	-	2,651,939
Процентные доходы по долгосрочным финансовым активам	-	26,773
Прочее	4,620	68,942
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>530,577</b>	<b>7,516,249</b>

**26. Финансовые расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Процентные расходы по банковским займам (Примечание 18)	1,780,243	1,881,503
Амортизация дисконта по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 16)	128,107	162,029
Расход от изменения справедливой стоимости займов выданных (Примечание 11)	-	784,561
Прочие	1,416	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>1,909,766</b>	<b>2,828,093</b>

**27. Убыток от курсовой разницы, нетто**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Доход от курсовой разницы	4,696,030	12,373,560
Убыток от курсовой разницы	(4,780,579)	(13,072,830)
<b>Убыток от курсовой разницы, нетто</b>	<b>(84,549)</b>	<b>(699,270)</b>

## 28. Операции со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и предприятия под общим контролем, на которые Группа может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Группы. Операции со связанными сторонами совершались на условиях, согласованных между сторонами и не предусматривающих обязательного использования рыночных цен.

### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Компенсация ключевому управленческому персоналу Группы состояла, в основном, из краткосрочных вознаграждений работникам и составила 408,289 тысяч тенге в 2023 году и 325,187 тысяч тенге в 2022 году.

Компенсация членам Совета директоров составила 63,265 тысяч тенге в 2023 году и 55,868 тысяч тенге в 2022 году.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров признается в общих и административных расходах.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям с компаниями, находящимся под общим контролем акционера:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Денежные средства и их эквиваленты	7,405,348	5,930,744
Прочие долгосрочные финансовые активы	786,546	667,403
Банковские займы	(6,900,505)	(36,436,560)
Займы выданные	3,878,333	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов с компаниями, находящимся под общим контролем акционера:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Благотворительная помощь	-	(1,180,000)
Начисленные проценты по займам выданным	64	3,561,013
Амортизация справедливой стоимости	-	2,651,939
Уменьшение резерва по ожидаемым кредитным убыткам	-	417,096
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов в связи с досрочным погашением (Примечание 11)	-	(784,561)
Процентные расходы по банковским займам (Примечание 26)	(1,780,243)	(1,881,503)
Убыток от курсовой разницы, нетто (Примечание 18)	(518,055)	(2,168,533)

## 29. Условные обязательства

### Условные обязательства по Контракту на недропользование

#### *Несоблюдение условий Контракта на недропользование*

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракт на недропользование, если Группа существенно нарушит свои обязательства по Контракту на недропользование. Руководство Группы считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контракте на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от руководства Группы.

*Обязательство по развитию социальной инфраструктуры*

В соответствии с Контрактом на недропользование до 29 сентября 2020 года Группа обязана была принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контракту на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Годовая сумма обязательств по развитию социальной инфраструктуры, установленных Контрактом на недропользование, составляла 200,000 долларов США. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к Контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому годовой объем обязательств по социально-экономическому развитию региона и развитию его инфраструктуры определен в размере 1% от инвестиции по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила это требование за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

*Обязательство по профессиональному обучению*

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных производственных расходов (за вычетом расходов по налогам, амортизации и страхованию) и капитальных затрат. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к Контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере 1 % от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2023 года.

*Обязательство по НИОКР*

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере 1 % от совокупного годового дохода по итогам предыдущего года. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к Контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере 1 % от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2023 года.

*Обязательства по созданию ликвидационного фонда*

В соответствии с Контрактом на недропользование по завершению эксплуатации нефтяного месторождения, Группа обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяном месторождении в порядке, установленном Законом о недропользовании. Группа отразила резерв по ликвидации и восстановлению месторождения в данной консолидированной финансовой отчетности (Примечание 16). Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме резерва, начисленного на восстановление месторождения в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контракту на недропользование Группа обязана создать банковский вклад, являющийся предметом залога, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи, формирующийся посредством взноса денег в размере суммы, определенной в проекте разработки месторождения пропорционально планируемыми объемам добычи углеводородов.

Взносы должны производиться на специальный депозитный счет в любом банке Республики Казахстан (Примечание 8).

При достижении соглашения с Правительством данный банковский вклад будет использоваться на финансирование обязательств по ликвидации месторождения и восстановлению окружающей среды.

## **Прочие условные обязательства**

### **Налогообложение**

Налоговая система Казахстана является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность.

Санкции включают доначисление сумм налогов, пени и штрафов. В настоящее время порядок применения штрафных санкций и пени по выявленным нарушениям казахстанских законов, указов и стандартов является очень строгим. Санкции включают конфискацию спорных сумм, наложение штрафов (в том числе за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

### **Трансфертное ценообразование**

В соответствии с законом о трансфертном ценообразовании международные операции подлежат государственному контролю. Данный закон предписывает казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять экономическое обоснование и метод расчета цен, использованных в международных операциях, включая наличие документации, подтверждающей цены и дифференциалы. В дополнение к этому дифференциалы не могут применяться к международным операциям с компаниями, зарегистрированными в офшорных странах. В случае отклонения цены сделки от рыночной цены налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и налагать дополнительные налоги, пени и штрафы.

Вне зависимости от присущих рисков того, что налоговые органы могут оспорить политику трансфертного ценообразования Группы, руководство считает, что оно сможет обосновать свою позицию и предоставить всю необходимую документацию, подтверждающую формирование экспортных цен в случае, если политика трансфертного ценообразования будет оспорена налоговыми органами.

### **Вопросы охраны окружающей среды**

Применение природоохранного законодательства в Республике Казахстан развивается, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения непрерывно пересматривается. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в финансовой отчетности.

Руководство Группы считает, что Группа не имеет значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, сверх признанных в данной финансовой отчетности.

**Юридические вопросы**

Группа время от времени выступает объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

**30. Политика управления рисками**

В ходе обычной деятельности Группа подвержена рыночным рискам, которые включают в себя кредитный риск, валютный риск, риск ликвидности и операционный риск. Финансовые активы и финансовые обязательства представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Займы выданные (Примечание 11)	5,654,597	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	7,405,679	5,930,744
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)	11,810,781	12,205,249
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 8)	786,546	667,403
Прочие текущие активы	82,364	5,168
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>25,739,967</b>	<b>18,808,564</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Банковские займы (Примечание 18)	6,900,505	36,436,560
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	1,210,615	2,292,086
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	622,360	755,532
Обязательство по социальной инфраструктуре	88,445	228,581
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>8,821,925</b>	<b>39,712,759</b>

**Кредитный риск**

Группа подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток.

Кредитный риск в первую очередь связан с ее торговой дебиторской задолженностью, денежными средствами и их эквивалентами, денежными средствами с ограничением в использовании и займами выданными. Данные суммы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам и резерва по ожидаемым кредитным убыткам.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, существенную долю в доходе Группа получила от одного покупателя, Vitol Energy Trading SA., что составляет 80% от общей выручки (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 73%) от общего дохода Группы. Также, по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года 100% денежных средств и их эквивалентов, и денежных средств с ограничением в использовании были на счетах банка, находящегося под общим контролем акционера. В результате этого Группа имела существенную концентрацию кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности и денежных средств и их эквивалентов

**Валютный риск**

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют. Валютный риск Группы в основном связан с торговой дебиторской задолженностью, займами полученными и денежными средствами.

Операционный валютный риск Группы связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Большая часть продаж выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена, связанного с торговой дебиторской задолженностью, в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте:

Выраженные в долларах США	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Активы	17,862,717	15,406,813
Обязательства	(6,900,505)	(36,436,560)
<b>Чистая балансовая позиция</b>	<b>24,763,222</b>	<b>(21,029,747)</b>

### Анализ чувствительности к валютному риску

Группа в основном подвержена риску, связанному с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Группой используется уровень чувствительности в 20% и отражает оценку руководством разумно возможного изменения курсов валют. В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств, деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода.

Ослабление курса тенге на 20% и укрепление на 20% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2023 года (2022 год: 20% и 20%) (уменьшило)/увеличило бы величину капитала и прибыли за год на нижеуказанные суммы.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2023 г.	2022 г.
Увеличение курса доллара США на +20%	4,952,644	(3,364,760)
Уменьшение курса доллара США на -20%	(4,952,644)	3,364,760

### Операционный риск

Операционный риск – это риск для Группы понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Группы в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

### Процентный риск

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа не подвержена риску изменения процентных ставок, поскольку все займы были получены по фиксированным процентным ставкам.

### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Группы тщательно контролируется и управляется. Группа использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате. В следующих таблицах отражены ожидаемые сроки погашения по непроизводным финансовым активам и обязательствам Группы.

<i>В тысячах тенге</i>	Средне-взвешенная эффективная процентная ставка	1-3 месяцев	3 месяца-1 год	Более 1 года	Итого
<b>31 декабря 2023 г.</b>					
<b>Финансовые активы:</b>					
Займы выданные (Примечание 11)		-	5,654,597	-	5,654,597
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)		7,405,679	-	-	7,405,679
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)		11,810,781	-	-	11,810,781
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 8)		-	-	786,546	786,546
Прочие текущие активы		82,364	-	-	82,364
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>19,298,824</b>	<b>5,654,597</b>	<b>786,546</b>	<b>25,739,967</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Банковские займы (Примечание 18)	6%-8.5%	-	(6,900,505)	-	(6,900,505)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)		(1,210,615)	-	-	(1,210,615)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(622,360)	-	-	(622,360)
Обязательство по социальной инфраструктуре		-	-	(88,445)	(88,445)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>(1,832,975)</b>	<b>(6,900,505)</b>	<b>(88,445)</b>	<b>(8,821,925)</b>
<b>Чистая позиция</b>		<b>17,465,849</b>	<b>(1,245,908)</b>	<b>698,101</b>	<b>16,918,042</b>

<i>В тысячах тенге</i>	Средне- взве-шенная эффе- ктив- ная процент-ная ставка	1-3 Месяцев	3 месяца- 1 год	Более 1 года	Итого
<b>31 декабря 2022 г.</b>					
<b>Финансовые активы:</b>					
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)		5,930,744	-	-	5,930,744
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)		12,205,249	-	-	12,205,249
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 8)		-	-	667,403	667,403
Прочие текущие активы		5,168	-	-	5,168
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>18,141,161</b>	<b>-</b>	<b>667,403</b>	<b>18,808,564</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Банковские займы (Примечание 18)	6%-8.5%	-	(36,436,560)	-	(36,436,560)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)		(2,292,086)	-	-	(2,292,086)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(755,532)	-	-	(755,532)
Обязательство по социальной инфраструктуре		-	-	(228,581)	(228,581)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>(3,047,618)</b>	<b>(36,436,560)</b>	<b>(228,581)</b>	<b>(39,712,759)</b>
<b>Чистая позиция</b>		<b>15,093,543</b>	<b>(36,436,560)</b>	<b>438,822</b>	<b>(20,904,195)</b>

### Справедливая стоимость финансовых инструментов

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости, которая классифицируется в категории уровня 1 иерархии для денежных средств и их эквивалентов, категории уровня 2 иерархии для банковских займов и уровня 3 иерархии в отношении торговой и прочей дебиторской, кредиторской задолженности и займов полученных приближена к балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022.

#### 31. События после отчетной даты

18 марта 2024 Группа погасила задолженность по дивидендам перед единственным акционером Группы в сумме 1,650,000 тысяч тенге.

Согласно дополнительным соглашениям к соглашению о предоставлении необеспеченного займа единственному акционеру АО «Joint Resources», заключенным в течение 2024 до даты выпуска данной консолидированной отчетности, Группа выдала дополнительные транши на общую сумму 1,295,000 тысяч тенге со сроком погашения до 1 декабря 2024 и с годовой процентной ставкой 0.1%.



# ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



## ОСНОВНЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Финансовые показатели

	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Финансовые результаты</b>						
Выручка	млн тг	126,724	99,689	163 261	197 123	186 390
Валовая прибыль	млн тг	103,293	69,221	127 925	146 479	129 336
ЕБИТДА	млн тг	67,026	48,443	85 591	81 762	79 204
Прибыль до налогообложения	млн тг	64,689	42,429	82 568	79 360	69 623
Чистая прибыль	млн тг	42,011	28,560	49 554	49 048	43 725
Свободный денежный поток	млн тг	449	(10,762)	(1 863)	(5 050)	1 862
<b>Долгосрочные активы</b>						
Долгосрочные активы	млн тг	100,709	40,049	40,846	41 239	39 369
Текущие активы	млн тг	32,775	101,263	127,832	33 845	45 183
Долгосрочные обязательства	млн тг	(60,335)	(44,009)	(18,782)	(6 030)	(5 683)
Текущие обязательства	млн тг	(41,178)	(36,772)	(40,761)	(52 980)	30 793
<b>Чистые активы</b>	<b>млн тг</b>	<b>31,971</b>	<b>60,531</b>	<b>109,135</b>	<b>16 073</b>	<b>48 076</b>
Базовая прибыль на 1 акцию	тыс. тг	420	286	496	490	437
Балансовая стоимость 1 акции	тыс. тг	318	604	1 081	143	465

## Производственные показатели

	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Добыча нефти	тыс. тн	900	917	927	917	904
Реализация нефти, включая	тыс. тн	900	917	908	907	923
Экспорт	тыс. тн	622	646	594	503	513
Внутренние продажи	тыс. тн	278	272	314	404	410

## ГЛОССАРИЙ

**EBITDA** – Earnings before interest, tax, depreciation and amortisation - доход до вычета расходов по подоходному налогу, финансовых расходов и амортизации

**FOB** – Free on Board, франко-борт

**S&P** – Standard & Poor's, рейтинговое агентство

**АНПЗ** – ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

**ВВП** – Валовой внутренний продукт

**ВУЗ** – Высшее учебное заведение

**ГКЗ** – Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых РК

**ГПЭС** – Газопоршневая электростанция

**КИН** – Коэффициент извлечения нефти

**КПН** – Корпоративный подоходный налог

**КПЭ** – Ключевые показатели эффективности

**КТК** – Каспийский трубопроводный консорциум

**КФБ** - АО «Казахстанская Фондовая Биржа»

**ЛЭП** – Линия электропередачи

**м<sup>3</sup>** – метр кубический

**млн** – миллион

**млрд** – миллиард

**МНГ** – Министерство нефти и газа

**МНК** – Морская нефтяная Группа

**мПа\*с** – миллипаскаль, единица измерения вязкости нефти

**МЭМР** – Министерство энергетики и минеральных ресурсов

**НБ РК** – Национальный Банк Республики Казахстан

**НГЗН** – Начальные геологические запасы товарной нефти

**НДС** – Налог на добавленную стоимость

**НДПИ** – Налог на добычу полезных ископаемых

**НМА** – нематериальные активы

**НПЗ** – нефтеперерабатывающий завод

**НСП** – Налог с продаж

**ППН** – Пункт подготовки нефти

**ПСП** – Приемо-сдаточный пункт нефти

**ПТУЗ** – Профессионально-техническое учебное заведение

**РК** – Республика Казахстан

**СНГ** – Содружество независимых государств

**СП** – совместное предприятие

**СРП** – Соглашение о разделе продукции

**тн** – тонна(ы)

**ТМЗ** – Товарно-материальные запасы

**ТОО** – Товарищество с ограниченной ответственностью

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### АО «Каспий нефть»

<i>Юридический и фактический адрес</i>	Республика Казахстан, г. Атырау, 060009, ул. Сатпаева 15В
<i>Корпоративный секретарь</i>	Мусина Жанна Жасулановна
<i>Телефон</i>	+7 (7122) 31 56 63
<i>Электронная почта</i>	<a href="mailto:zh.mussina@caspineft.kz">zh.mussina@caspineft.kz</a>

### АО «Единый регистратор ценных бумаг»

<i>Юридический и фактический адрес</i>	Республика Казахстан, 050040 г. Алматы, ул. Сатпаева д. 30А/3
<i>Телефон</i>	+7 (727) 272-47-60
<i>Электронная почта</i>	<a href="mailto:info@tistr.kz">info@tistr.kz</a>
<i>Интернет-сайт</i>	<a href="http://www.tistr.kz">www.tistr.kz</a>



Атырау 2024