



**Годовой отчет 2019 г.
Акционерное общество
«ҚоЖаН»**

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

Наша Компания в 2019 году уверенно следовала выбранной стратегии и достигла поставленной цели, добившись роста добычи нефти свыше 650 тыс. тонн. Это несомненно стало результатом сплочённого труда всего коллектива, который нацеливает нашу Компанию на дальнейший рост и достижение новых целей. В 2019 году, в условиях стабилизации и определенного роста котировок цен на нефть, мы уверенно продолжили программу бурения. За истекший год мы пробурили 20 новых скважин на месторождении Морское, в том числе 4 оценочные. Опираясь на положительный опыт прошлых лет, мы продолжили бурение горизонтальных скважин на наших месторождениях, бурение всех 16 скважин было завершено успешно. Текущая добыча по новым скважинам остается выше целевых плановых показателей.

Одновременно с увеличением объёмов добычи нефти продолжались работы по обустройству производственных и бытовых объектов. В 2019 году, согласно намеченному плану, были введены в эксплуатацию электрификация линии электропередач от пункта сбора и подготовки нефти Морское до промышленно-бытового комплекса и до месторождений Западное Морское и Огайское, комплектное распределительное устройство наружной установки на пункте сбора и подготовки нефти Морское, завершены и введены в пользование общежитие на 110 мест, столовая и спортивная площадка, РВС-1000 м³, а также начато строительство РВС-2000 м³ и РВС-5000 м³ на пункте сбора и подготовки нефти Морское. Кроме этого, продолжались работы по установке газо-поршневых электростанций, позволяющие нам экономить на закупе электроэнергии со стороны и одновременно выполнять программу утилизации попутного газа.

Компания продолжает поддержку работников, сохраняя и улучшая социальный пакет, и изучая новые возможности повышения мотивации и производительности труда. Одним из подтверждений этого является решение Компании индексировать заработную плату работников. Уверен, что реализация плана по достижению добычи свыше 650 тыс. тонн является хорошим стимулом для дальнейшего увеличения добычи нефти. Мы решительно настроены на достижение поставленных задач. Пусть удача сопутствует нам.

С уважением,

YU LONGKUN (ЮЙ ЛУНКУНЬ),

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР



2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ.

2.1 АО КОЖАН

Акционерное общество «КоЖаН» (далее – «Компания») было основано 28 апреля 2001 года в Республике Казахстан как Товарищество с ограниченной ответственностью «КоЖаН». 16 октября 2014 года, Компания была реорганизована путём преобразования в акционерное общество на условиях полного правопреемства.

12 августа 2015 года Компания была приобретена АО «Матен Петролеум» (далее – «Материнская Компания»), созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрированным Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года.

Юридический адрес: 060011, Республика Казахстан, Атырау, ул. Бақтыгерей Құлманов, 105.

Компания осуществляет свою деятельность в секторе минеральных ресурсов. Основным видом деятельности является разведка и добыча на месторождениях, расположенных в Атырауской области. Компания осуществляет владение и управление нефтяными активами:

- Контракт № 1103 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Морское, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года.
- Контракт № 1104 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каратал, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года.
- Контракт № 1102 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Даулеталы, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года.

2.2 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Компания не имеет дочерних и зависимых организации.

2.3 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

ИНФРАСТРУКТУРА МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Все месторождения Компании находятся в развитом нефтегазодобывающем регионе со всей производственной, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой. В непосредственной близости от месторождений проходят магистральные трубопроводы нефти и газа (Атырау – Новороссийск (КТК), Узень - Атырау – Самара (УАС), Тенгиз – морской порт Актау, Казахстан – Китай, Центральная Азия – Центр (САС)).

Воздушная линия электропередач мощностью 110 кВт проходит в 8 километре от блока «Морское/Огайское».

В регионе присутствуют все основные нефтесервисные компании, такие как Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, Weatherford и т.д.



ПУНКТ СБОРА И СЛИВА НЕФТИ КАРАТОН (ПССН КАРАТОН)

В мае 2012 года Компания ввела в действие собственный пункт сбора и сдачи нефти “Каратон”, что, в значительной степени, позволило снизить эксплуатационные затраты Компании. Добыча на месторождениях Компании ведется бесперебойно и собственный ПССН нивелирует проблемы, связанные с задержками по откачке нефти. ПССН «Каратон» находится в 52 км от месторождения Морское включая блок Огайское.

- Первоначальная пропускная мощность – 180 - 200 тыс. тонн в год.
- В 2016 году завершено строительство нового резервуара объемом 2000 м3. Пропускная мощность увеличилась до 420 тыс. тонн в год.
- В 2017 году был заключен договор с АО «Матен Петролеум» на аренду РВС-5000м3 №4 для увеличения пропускной способности до 500 тыс тонн в год.
- В 2018 году был заключен договор с АО «Матен Петролеум» на аренду КУУН (коммерческий узел учета нефти) для выполнения приемо-сдаточных операций товарной нефти в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл».
- В 2019 году при выполнении приемо-сдаточных операций товарной нефти, пропускная мощность составила 653,5 тыс тонн.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

МЕСТОРОЖДЕНИЕ МОРСКОЕ

Расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Территория месторождения затопливается морской нагонной водой. Скважины огорожены насыпными защитными дамбами. В тектоническом отношении морское поднятие, приуроченное по подсолевым отложениям к структуре Морской, расположено в пределах Приморского свода, ограниченного с юго-востока Южно-Эмбинским прогибом. Месторождение связано с надсольевым комплексом отложений, подстилающимся нижнепермской кунгурской соленосной толщей.

Контрактная территория месторождения Морское располагается в пределах единой солянокупольной структуры Морское, разделенной поперечным тектоническим нарушением на два крыла, северное из которых исторически называется площадью (блок) Огайское, а южное формирует два блока (восточное и западное), разделенных небольшим нарушением.

На месторождении Морское, включая блок Огайское, установлена нефтегазоносность меловых отложений (альбский, аптский и неокомский горизонты), что само по себе уже указывает на возникновение и существование благоприятных условий для перетока нефти из подсолевого комплекса.

Месторождение находится в промышленной разработке с 2007 года. На основании положительного результата бурения и опробования новых оценочных скважин в части Контрактной территории продолжаются разведочные работы, кроме этого, получено расширение геологического отвода.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ДАУЛЕТАЛЫ

Расположено в Жылыойском районе Атырауской области. Структура Даулеталы впервые была выявлена в 1980 году по результатам проведения сейсморазведочных работ.

Нефтеносность месторождения была установлена в начале 1981 году при испытании структурно - поисковой скважины № 21, в которой, из барремских отложений нижнего мела (интервал 550-566 м), получили промышленный приток густой нефти. В тектоническом отношении площадь Даулеталы расположена в пределах юго-восточной прибортовой зоны Прикаспийского бассейна.

На контрактной территории месторождения Даулеталы в 2014 году были проведены сейсморазведочные работы 3Д. Общая площадь съемки составила 95,3 кв. км, из них полнократная часть - 57,1 м2. По результатам проведения предварительной интерпретации было уточнено геологическое строение контрактной территории, выделены перспективные объекты.

В 2017 году получен Горный отвод на месторождении Даулеталы, в 2018 году утверждена «Технологическая схема разработки месторождения Даулеталы». Период разведки на контрактной территории месторождения Даулеталы завершен 17.02.2019 года.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ КАРАТАЛ

Расположено в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины и приурочено к одноименному соляному куполу. Поисково-разведочные работы с целью изучения геологического строения и обнаружения залежей нефти и газа начали проводиться на контрактной территории с пятидесятых годов прошлого столетия. Залежи нефти и газа были установлены в отложениях нижнего мела и средней юры в интервале глубин 330-700 м.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

Структура Каратал имеет конфигурацию, близкую к овальной, с двумя сторонами грабенных на южной и северной частях и граничит со структурами Байменке, Камсактыкуль - на севере, Оскембай, Казбай и Егиз - на юго-западе, Танатар - на юго-востоке и Досхана – через обширную межкупольную зону - на востоке. По характеру залегания соляного ядра Каратал относится к куполам скрытопрорванного типа. В тектоническом отношении структура Каратал приурочена к одноименному соляному куполу, поверхность которого закартирована по VI отражающему горизонту и представляет сложный, по своим морфологическим характеристикам, геологический объект. Купол месторождения Каратал имеет четыре склона: восточный, северо-западный, западный и юго-восточный, которым по мезозою соответствуют одноименные крылья, которые, в свою очередь, разбиты тектоническими нарушениями на отдельные блоки. Месторождение Каратал находится в промышленной разработке с 2009 года.

2.4 ИНФОРМАЦИЯ О ЗАПАСАХ

В таблице ниже показаны данные по запасам месторождений АО «КоЖан».

Месторождение	Тип контрактов	Объем добычи нефти в 2019 г., тыс. тонн	Объем 1Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Объем 2Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Дата окончания контракта
Морское	Разведка и добыча	659,5	50,68	81,19	17.02.2034г.
Каратал	Разведка и добыча	3,6	0,30	0,61	17.02.2034г.
Даулеталы.	Разведка и добыча	-	-	-	17.02.2034г.
ВСЕГО		663,1	50,98	81,79	

(1) Источник: Отчет Gaffney, Cline & Associates по состоянию на 31.12.2019г.

Согласно Кодексу Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года, ст. 120, период добычи продлевается компетентным органом по заявлению недропользователя на период до двадцати пяти последовательных лет, при отсутствии не устраненных нарушений обязательств по контракту на недропользование и достижения соглашения по принятию недропользователем инвестиционных обязательств.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА.

В 2019 году АО «Кожан» было добыто 663 052 тонны нефти, в т.ч.:

- из старого фонда скважин - 108 466 тонны;
- из новых скважин – 554 586 тонн.

Пробурено 20 скважин на месторождении Морское, из которых 16 эксплуатационные скважины и 4 оценочные скважины.

В 2019 году на месторождении Морское выполнены работы:

- Электрификация ЛЭП от ПСиПН «Морское» до ПБК Морское (промышленный бытовой комплекс) расстоянием 8 км, ПСиПН «Морское» - Западное Морское расстоянием 5 км и ПСиПН «Морское» - Огайское 1 расстоянием 3,9 км.
- Ввод в эксплуатацию здания машинного зала ГПЭС на 6 единиц.
- Ввод в эксплуатацию КРУН на ПСиПН «Морское».
- Установка обогревателя на складе временного хранения месторождения Морское.
- Строительство рабочей площадки скважин для КРС в количестве 9 площадок на месторождении Морское (пл. Огайское).
- Расширение и укрепление геомембраной площадки №1, №8, №10 или №51 месторождения Морское и площади Огайское.
- Строительство РВС-1000м³ №3 для ППД.
- Ввод в эксплуатацию общежития на 110 мест и столового на 40 мест со спортивной площадкой на ПБК Морское.
- Строительство выкидных линий на площадках Западное Морское и Огайское месторождения Морское с установкой и обвязкой АГЗУ, НГС, ГС, дренажных емкостей, печей подогрева и насосов;
- Обвязка технологических линий ППД и бетонирования насосной станции на мр. Морское, а также ввод в эксплуатацию насосов ЦНС для ППД.
- Начато строительство электро и слесарного цеха.
- Начато строительство автомобильной дороги протяженностью 7,2км к новой площадке №11.
- Начато строительство РВС-2000 и РВС-5000 на ПСиПН «Морское».

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

4.1. АНАЛИЗ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ, МАКРО-МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

Объем добычи нефти и газового конденсата в республике Казахстан вырос более до 90,5 млн. тонн в год в 2019 году. Казахстан занимает 17 место среди стран в мире по добыче нефти.



Основная добыча углеводородов в Казахстане сосредоточена на трех крупнейших месторождениях: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных вертикально-интегрированных компаний.

В рамках принятого нового Налогового кодекса и Кодекса о недрах и недропользовании предусмотрены нормы по стимулированию геологоразведки, улучшению инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли и восполнению ресурсной базы.

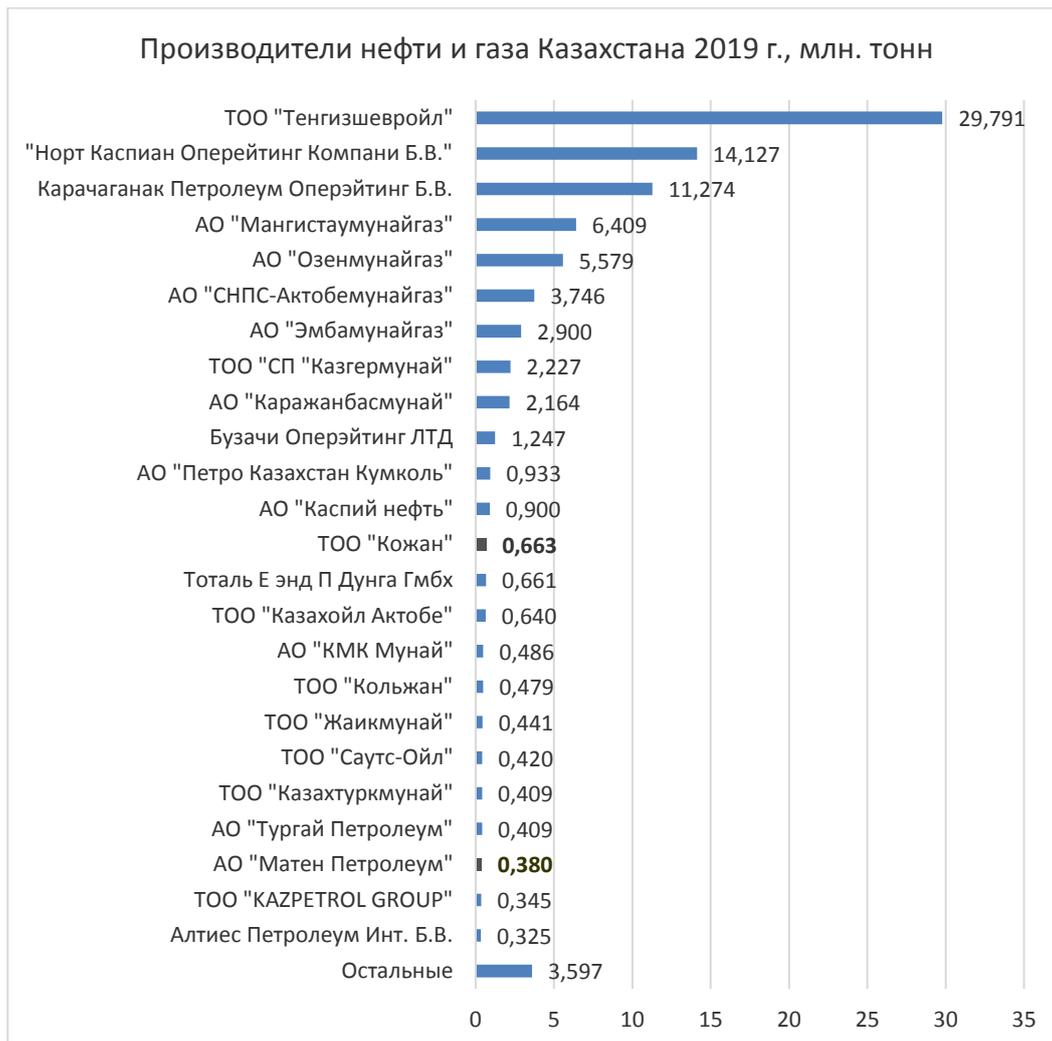
Кроме того, Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан совместно с Министерством энергетики и АО «НК «Казмунайгаз» разрабатывается «Программа геологической разведки на 2021-2025 годы». Данная программа будет направлена на проведение региональных геолого-геофизических исследований, определения потенциальных перспектив нефтегазоносности, повышения степени изученности этих территорий, как базы для привлечения в дальнейшем частных инвестиций. На сегодняшний день Правительством утверждена Концепция.

4.2. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

Доля АО «Кожан» в годовой добыче нефти в Казахстане за 2019 год составляет 0,7%. Компания занимает 13 место по добыче за прошлый год (663 тыс. тонн).

Традиционно основной объем нефтедобычи в прошлом году пришелся на тройку гигантов – Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, на долю которых приходится порядка 61% всей добычи страны. Детальная структура общереспубликанского объема добычи сырой нефти показана на схеме ниже.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019



4.3. ИНФОРМАЦИИ О ПРОДУКЦИИ И РЕАЛИЗАЦИИ ДОБЫВАЕМОЙ НЕФТИ

В компетенцию уполномоченного органа в области нефти и газа, Министерства энергетики РК, входит определение количества нефти для переработки и транспортировки на территории РК и за ее пределами в объемах, необходимых для покрытия потребностей внутреннего рынка в горюче-смазочных материалах. АО «Кожан» обязано, как и все нефтяные компании РК в первоочередном порядке осуществлять транспортировку нефти в направлении казахстанских нефтеперерабатывающих заводов, в целях насыщения внутреннего рынка РК нефтью. Нефть, реализованная на внутреннем рынке, доставляется до покупателя по системе внутренних нефтепроводов АО «КазТрансОйл» и, как правило, перерабатывается на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе. В 2019 году поставки нефти на внутренний рынок составили 165 тыс.тонны. Часть добытой нефти Компания поставила в пользу материнской компании, для оптимизации бизнес-процессов в условиях сложившейся конъюнктуры рынка и увеличения свободного денежного потока.

4.4. СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

Основной стратегической задачей руководства Компании на ближайшие годы, после достижения исторического уровня добычи свыше 650 тыс. тонн в год, является обеспечение поддержки данного

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

уровня и поиск путей дальнейшего роста добычи нефти. Для этого Компания должна строго придерживаться плана капитальных вложений, предусмотренных проектными решениями по разработке месторождений. В первую очередь это касается своевременного ввода новых скважин из бурения. Вторая, не менее важная задача, стоящая перед менеджментом Компании, рациональное использование существующих активов, поддержание их в рабочем состоянии, а также расширение активов, позволяющим обеспечить ежегодную добычу нефти на уровне, обозначенном в стратегии Компании на ближайшие годы.

Отдельным направлением производственной деятельности Компании является продолжение работ по доразведке месторождений с целью увеличения ресурсной базы и внедрение новых технологий в производство и бурение скважин.

В 2020 году добыча нефти планируется на уровне 625 тыс. тонн. Для обеспечения данного объема добычи, в 2020 году запланировано бурение одной дополнительной оценочной скважины. На существующих скважинах запланированы следующие мероприятия: испытание и освоение, капитальный ремонт скважин, воздействие на призабойные зоны, ввод добывающих скважин из консервации, перевод скважин из фонтанного на механизированный способ добычи нефти.

Так же в 2020 году запланировано дальнейшее обустройство производственных объектов, завершение строительства и ввод в эксплуатацию РВС-2000 м³ и РВС-5000 м³ на территории месторождения Морское. Дополнительно к производственным работам Компанией рассматривается возможность проведения поисковых работ на расширенной контрактной территории месторождения Морское с целью обнаружения новых нефтегазоперспективных объектов и расширения ресурсной территории месторождений

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

5.1. ФАКТОРЫ, ОБУСЛОВИВШИЕ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Объём добычи нефти за 2019 год составил 663 052 тонн, это на 23% больше показателя предыдущего года. Увеличение добычи нефти было достигнуто за счёт бурения новых скважин. Несмотря на нестабильную экономическую ситуацию в мире, Компания выполнила инвестиционную программу по бурению в полном объёме. Фактически в 2019 году были пробурены 20 (двадцать) скважин, из них 16 (шестнадцать) эксплуатационных скважин и 4 (четыре) оценочные скважины.

Таким образом, в отчётном году, Компания выполнила поставленные задачи по разведке и разработке месторождений. Кроме этого, в течение года были проведены необходимые технические мероприятия по поддержанию дебитов старого фонда скважин.

К основным макроэкономическим факторам, повлиявшим на результаты финансовой деятельности Компании за отчетный период, явилось изменение цен на нефть по сравнению с предыдущими годами. Средняя цена реализации нефти на экспорт в 2019 году составила 51,5 долларов США за баррель, в то время как в 2018 году цена за аналогичный показатель составляла 58,1 долларов США.

5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Производственно-финансовые показатели.

Наименование	Ед.изм.	2017	2018	2019
ДОБЫЧА	тонна	334 058	537 343	663 052
<i>Темп роста / падения</i>	%	64,8%	60,9%	23,4%
ВЫРУЧКА, чистая	млн. тенге	28 808	63 474	78 274
<i>Темп роста / падения</i>	%	96,6%	120,3%	23,3%
СЕБЕСТОИМОСТЬ	млн. тенге	-6 702	-13 190	-17 380
<i>Темп роста / падения</i>	%	46,5%	96,8%	31,8%
РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗ И ОАР	млн. тенге	-10 002	-23 778	-25 256
<i>Темп роста / падения</i>	%	88,1%	137,7%	6,2%
ЕБИТДА	млн. тенге	14 056	30 348	41 351
<i>маржа ЕБИТДА</i>	%	48,8%	47,8%	52,8%
НОРАТ	млн. тенге	9 637	21 730	27 756
<i>маржа НОРАТ</i>	%	33,5%	34,2%	35,5%
Свободный денежный поток	млн. тенге	1 332	13 237	19 880
Капитальные затраты	млн. тенге	10 175	12 062	13 500

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

Объемы продаж и цены реализации нефти

Наименование	Ед.изм.	2017	2018	2019
Объем реализации нефти	тонн	321 030	545 331	652 038
Экспортные продажи	тонн	214 430	359 379	487 038
Внутренние продажи	тонн	106 600	185 952	165 000
Цена реализации нефти				
Цена на экспорт	тенге/тонна	113 894	148 462	142 366
то же в валюте реализации	долл. США/тонна	350	432	371
Цена на внутренний рынок	тенге/тонна	41 145	52 578	57 134
Выручка				
Экспортные продажи нефти	млн. тенге	24 422	53 354	68 895
Внутренние продажи нефти	млн. тенге	4 386	10 120	9 379

Расходы

Наименование	2017	2018	2019
Себестоимость, млн. тенге:	-6 702	-13 190	-17 380
Износ и амортизация	-1 797	-3 481	-5 528
НДПИ	-1 985	-4 808	-6 664
Транспортные услуги и спецтехники	-915	-1 292	-1 458
Страхование	-4	-30	-446
Заработная плата и соответствующие налоги	-683	-860	-983
Товарно-материальные запасы	-479	-875	-935
Электроэнергия	-38	-42	-37
Текущий ремонт и техобслуживание	-162	-251	-170
Геологические и геофизические работы	-75	-41	-30
Питание	-49	-66	-79
Расходы по обслуживанию скважин	-118	-81	-93
Аренда и услуги охраны	-87	-68	-70
Прочие расходы	-459	-965	-946
Изменения в запасах сырой нефти	149	-330	59
Расходы по реализации, млн. тенге:	-9 178	-20 739	-23 611
Рентный налог	-2 954	-9 634	-11 122
Подготовка и транспортировка нефти	-2 381	-1 942	-215
Таможенные процедуры	-3 439	-8 357	-11 131
Тех потери при транспортировке нефти	-13	-14	-2
Износ и амортизация	-68	-76	-70
Прочие	-323	-716	-1 071

Наименование	2017	2018	2019
Общие и административные расходы, млн. тенге:	-824	-3 039	-1 645
Заработная плата и соответствующие налоги	-465	-644	-847
Командир и представ расходы	-18	-26	-34
Расходы по аренде	-59	-68	-86
Обучение персонала	-54	-83	-39
Социальная программа	-36	-20	-35
Консультационные услуги	-19	-271	-182
Материалы	-38	-33	-60
Износ и амортизация	-5	-12	-26
Охрана	-2	-	-
Страхование	-2	-2	-2
Налоги другие платежи в бюджет	-44	-7	-47
Услуги связи	-5	-6	-6
Банковские услуги	-7	-3	-2
Штрафы и пени	-	-1 771	-37
Прочие	-70	-93	-242

5.3. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Данные по финансовым показателям АО «Кожан»

Показатель	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019
Уставный капитал, млн. тенге	10 748	10 748	10 748
Собственный капитал, млн. тенге	25 901	47 948	76 099
Совокупные активы, млн. тенге	44 100	59 583	90 663
Объем продаж, млн. тенге	28 808	63 474	78 274
Валовый доход, млн. тенге	22 106	50 284	60 894
Чистая прибыль, млн. тенге	9 982	22 047	28 151
Балансовая стоимость простой акции, тенге	2 410	4 459	7 079
ROA	22,6%	37,0%	31,1%
ROE	38,5%	46,0%	37,0%
ROS	34,7%	34,7%	36,0%

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.

Основные финансовые инструменты Компании включают в себя торговую дебиторскую и кредиторскую задолженность, займы выданные, денежные средства и денежные эквиваленты, займы полученные, используемые для управления рисками. Основные риски, связанные с финансовыми инструментами Компании, включают риск ликвидности, рыночный риск и кредитный риск.

Компания прилагает все усилия для обеспечения эффективного управления финансовыми рисками. В основном Компания не хеджирует свои риски по сырьевым товарам, однако в периоды высокой неопределенности или неустойчивости хеджирование определенных статей доходов и затрат может рассматриваться в качестве меры предосторожности, направленной на снижение неустойчивости поступлений денежных средств. При определенных обстоятельствах возможно хеджирование сырьевых товаров для обеспечения долгосрочной устойчивости тех или иных операций с предельными затратами, либо для удовлетворения конкретных договорных требований по проектам расширения производства с независимым финансированием.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ДВИЖЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Риск, связанный с движением денежных средств - это риск того, что величина будущих потоков денежных средств, связанных с денежным финансовым инструментом, будет колебаться. Компания управляет риском, связанным с движением денег, посредством регулярного бюджетирования и анализа движения денег.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Компания контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путем использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках

РЫНОЧНЫЙ РИСК

Рыночный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением рыночных цен. Рыночный риск включает в себя три вида рисков: валютный риск, процентный риск и прочий ценовой риск. Компания управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН НА СЫРУЮ НЕФТЬ

Нефтегазовый рынок в Казахстане подвержен влиянию политических, законодательных налоговых и регулярных изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической систем, т.е. от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

ГODOVОЙ ОТЧЕТ 2019

Компания также подвержено риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Финансовое состояние и дальнейшая деятельность Компании могут ухудшиться в результате продолжительных экономических трудностей, в том числе падения мировых цен на нефть.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей, или оценить их возможное влияние на финансовое состояние Компании.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Валютный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением курсов иностранных валют. Компания подвержена валютному риску, т.к. имеет финансовые инструменты, выраженные в иностранной валюте.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Процентный риск - это риск того, что справедливая стоимость или будущие потоки денежных средств по финансовому инструменту будут колебаться в связи с изменением рыночных процентных ставок.

Компания имеет краткосрочные заимствования от связанных сторон. В связи с этим, по мнению руководства, задолженность не подвержена существенному риску изменений процентной ставки, т.к. договором не предусмотрено изменение.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск - риск того, что Компания понесет убытки вследствие того, что его клиенты или контрагенты не выполнили свои договорные обязательства. Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены денежными средствами, включая ограниченные в использовании, торговой дебиторской задолженностью, краткосрочными финансовыми активами.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

7.1. ЗАНЯТОСТЬ

По состоянию на конец 2019 года в Компании работало 241 человек, из них 28 женщин. 186 работников занято непосредственно на нефтепромыслах, расположенных в Атырауской области.

Разделение работников по возрастным группам следующее:

- юношеский возраст - 1 %;
- зрелый возраст (1 период) - 48%;
- зрелый возраст (2 период) - 49%;
- пожилой возраст - 2%.

Разделение по географическому региону:

- Западно-Казахстанская область - 93%;
- Южно-Казахстанская область - 6%;
- Китайская народная республика – 1%.

Принятых на работу в отчетном году - 7%..

Текущность кадров по инициативе работника в отчетном году составила 4%.

Работникам Компании предоставляется следующий социальный пакет:

- лечебно-оздоровительное пособие;
- материальную помощь (работникам, вступающим в брак, при рождении ребенка, в связи со смертью близких родственников работника, в связи со смертью работника);
- за долголетний труд в связи с юбилеем (50,55,60 лет);
- при выходе на пенсию.

Данный пакет распространяется и на работников, принятых на условиях временной или неполной занятости.

Общее количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству в отчетном году, составляет 4 человека, вернувшийся из отпуска по материнству/отцовству в отчетном году - 1 человек. Отпуск по материнству/отцовству в 2019 году взяли женщины.

Минимальный срок уведомления работника Компании о существенных изменениях, касающихся ее деятельности, составляет не позднее чем 15 календарных дней.

Компания ежегодно финансирует в размере не менее 1% от общего объема инвестиций на обучение, повышение квалификации и переподготовку работников, являющихся гражданами Республики Казахстан, задействованных при исполнении Контракта.

Компания не имеет официальных соглашений с профсоюзами.

7.2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

В 2019 году несчастных случаев в Компании не зарегистрировано, в том числе несчастных случаев на производстве со смертельным исходом, с тяжелыми травмами и инцидентов, связанных с пожарами и возгораниями объектов.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2019

Тренинги по технике безопасности и охране труда проводятся ежегодно в обязательном порядке согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

Компания не имеет официальных соглашений с профсоюзами.

Компания использует огнетушители порошковые и углекислотные, применяет систему орошения водой резервуаров хранения нефти. Кроме того, во всех пожароопасных участках Компании имеются пожарные щиты, на опасных производственных объектах месторождения Морское и ПССН Каратон находятся пожарные бригады с выездной пожарной техникой.

7.3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ

Среднее количество часов обучения на одного работника Компании в течение 2019 года составило не менее 24 часа. В Компании действует постоянная программа обучения по промышленной и пожарной безопасности, и повышению профессионального уровня работников. Расходы на обучение персонала в 2019 году, включая обучение работников в магистратуре и высших учебных заведениях по получению дополнительной специальности, а также детей сотрудников в высших и среднетехнических учебных заведениях по перечню наиболее востребованных специальностей нефтегазовой сферы, составили сумму в размере 228,5 миллионов тенге.

На протяжении 2019 года официальную оценку результативности KPI прошли 9% работников, по категории: руководство и начальники отделов и месторождений, из них женщин - 2%, мужчин - 7%.

7.4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Возрастные группы работников Компании:

- до 30 лет - 1%, из них женщин: 0%;
- 30–50 лет - 38%, из них женщин: 12%;
- свыше 50 лет - 10%, из них женщин: 0%.

Базовая ставка вознаграждения женщин к базовой ставке вознаграждения мужчин для каждой категории работников Компании с разбивкой по регионам осуществления деятельности не отличается.

За отчетный период в Компании отсутствовали факты дискриминации работников по каким-либо основаниям.

7.5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

В отчетном году в Компании отсутствовали жалобы, связанные с нарушениями практики трудовых отношений.

Кроме того, фактов использования детского и принудительного труда, а также выполнения молодыми работниками опасной работы в подразделениях Компании и его поставщиков не установлено.

7.6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

По условиям контрактов на недропользование, обязательным требованием является выполнение ежегодных отчислений в социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры. Компания, ежегодно, в полном объеме исполняет данное контрактное

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2019

обязательство. Фактическая сумма отчислений в социально–экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в 2019 году составила 104 миллиона тенге. Кроме этого, Компания оказывает благотворительную помощь детям инвалидам, ветеранам ВОВ, детским домам и малоимущим семьям. В 2019 году на благотворительные цели Компания направила 13,8 миллиона тенге.

7.7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

В Компании в июне 2019 года разработана внутренняя политика по противодействию коррупции и мошенническим действиям. В этих целях в Компании создана система внутреннего контроля и аудита, направленного на выявление фактов коррупции как среди действующих сотрудников, так и среди вновь принимаемого персонала.

Фактов выявления незаконных действий, связанных с коррупцией, со стороны работников Компании выявлено не было.

7.8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

За отчетный период в отношении Компании существенные штрафы и нефинансовые санкции, в том числе ограниченных мер воздействия не применялись. Факты, связанные с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства, отсутствовали.

7.9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ

В 2019 году случаев несоответствия деятельности Компании требованиям законодательства и кодексов в отношении воздействия продукции на здоровье и безопасность, в отношении информации и маркировки о свойствах продукции, в том числе случаев, приведших к штрафу или взысканию, а также предупреждению, не установлено.

АО «КоЖаН» не занимается реализацией товаров, запрещенных на некоторых рынках, а также вызывающих вопросы у заинтересованных сторон или являющихся предметом публичного обсуждения.

8. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

8.1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ

Компания не обладает правом на специальное природопользование. Деятельностью Компании является добыча углеводородного сырья, при производстве которого опасные материалы и сырье не используются. Продукция Компании (товарная нефть) не упаковывается, а перекачивается в магистральный нефтепровод. В процессе перекачки и реализации продукции вторичное сырье и опасные материалы не используются.

8.2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ

На месторождениях Компании в полном объеме утилизируется попутный нефтяной газ, который используется для собственных нужд при добыче нефти.

8.3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

В процессе производственной и хозяйственно – бытовой деятельности компании происходит образование отходов: производственные отходы, твердые бытовые отходы и сточные воды. Основные виды производственных отходов – это буровой шлам, отработанные аккумуляторы, фильтры, шины, люминесцентные лампы, промасленная ветошь, металлолом, отработанные масла.

В Компании объемы отходов формируются в соответствии с их классификацией (индексом) уровень Зеленый – 0,195615 тыс. тонн, Янтарный – 0,00016058 тыс. тонн. Метод их удаления – передача сторонним организациям на переработку или размещение по договору.

8.4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ

Водоснабжение производственных объектов Компании осуществляется трубопроводом и доставкой автоцистернами за счет подрядных организаций на договорной основе. Главным поставщиком воды является ТОО «Магистральный водовод», который поставляет пресную воду через магистральный водовод Кульсары-Прорва в двух производственных точках: 79 км ПССН Каратон и 136 км месторождение Морское. Также на месторождение Морское автоцистернами поставляется техническая вода. Техническая вода полностью и пресная вода частично используются в производственных целях при подготовке товарной нефти. Остальная часть пресной воды используется в бытовых целях при готовке еды, стирке, уборке и т.д.

Попутная пластовая вода закачивается обратно в нагнетательные скважины для поддержания пластового давления.

Общий объем воды, использованная Компанией в 2019 году составляет 365 894 м³, из них:

- пресная вода – 18 862 м³;
- техническая вода – 17 714 м³;
- пластовая вода – 329 318 м³.

Показатель водоэффективности производства в 2019 году составил 0,552 м³ на 1 тонну нефти.

8.5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Компанией в 2019 году использовалась энергия из не возобновляемых источников – попутного газа. Общее потребление в отчетном году составило 20 930 тыс.м³. Суммарное сокращение

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2019

энергопотребления в 2019 году, которое удалось добиться в качестве инициатив по энергосбережению и повышению энерго-эффективности составляет 1,7215 кВт*ч на 1 тонну нефти. Использование собственного попутного газа исключает экологический риск, так как обеспечивается полная утилизация попутного газа, тем самым не допускается выброс газа в воздух и его утечка в окружающую среду.

8.6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ в 2019 году не производились.

8.7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД

Сброс сточной воды утилизировался в отчетном году подрядной организацией согласно договору.

8.8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Выбросы парниковых газов в 2019 году:

- месторождение Морское (площадь Огайское) - 41392,278021т/год - 41964,555596т/год в экв. CO₂;
- ПССН Каратон - 88,119548т/год -164,096347 т/год в экв. CO₂;
- месторождение Каратал- 250,773876 т/год - 253,704453 т/год в экв. CO₂.

8.9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Согласно плану природоохранных мероприятий по охране окружающей среды для объектов АО «КоЖаН» на 2019 год было запланировано 47 330 тыс. тенге, фактически на выполнение природоохранных мероприятий Компанией было израсходовано порядка 221 701 тыс. тенге.

8.10. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ

Производственная деятельность Компании ведется в пределах отведенных горных отводов, на данной территории находятся нефтяные скважины, сооружения и оборудования, растительный и животный мир отсутствует. Месторождение Морское (площадь Огайское), месторождение Даулеталы и ПССН Каратон расположены в Жылыойском районе Атырауской области, месторождение Каратал расположен в Махамбетском районе Атырауской области.

В осенний период проводятся работы по озеленению территории вахтового городка включая посадку саженцев. В рамках реализации программы экологического контроля ежеквартально на объектах АО «КоЖаН» проводится экологический мониторинг. В 2019 году на эти цели было направлено 2,1 миллиона тенге.

8.11. СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Особое внимание Компания уделяет выполнению требований законодательства в области охраны окружающей среды, утилизации отходов производства, рекультивации загрязненных земель и экологического мониторинга. В отчетном году существенных случаев финансовых и нефинансовых санкций, или ограниченных мер воздействия, примененных за нарушение экологических требований не было. Так же не зарегистрировано случаев нарушения нормативов предельно допустимых выбросов, сбросов загрязняющих веществ, нормативов размещения отходов производства и потребления.

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.

9.1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ.

АО «Кожан» приняло казахстанский Кодекс корпоративного управления в основу своего Кодекса корпоративного управления. основополагающими принципами Корпоративного управления являются:

- (а) принцип защиты прав и интересов акционеров;
- (б) принцип эффективного управления Компанией общим акционеров, советом директоров и исполнительным органом;
- (в) принципы прозрачности, своевременности и объективности информации о деятельности Компании;
- (г) принципы законности и этики;
- (д) принципы эффективной дивидендной политики;
- (е) политика регулирования корпоративных конфликтов.

В течение 2019 года Компания соблюдала положения своего Кодекса корпоративного управления во всех существенных аспектах.

Совет директоров несет ответственность перед акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, принятие решений о потенциальных приобретениях нефтегазовых активов и прочие существенные вопросы.

Совет директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

Единоличным исполнительным органом, осуществляющим руководство текущей деятельностью АО «Кожан», является генеральный директор. Генеральный директор несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Генеральный директор отчитывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

9.2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ.

Структура, функции и состав органов корпоративного управления Компании являются типичными для акционерной компании Республики Казахстан и соответствуют нормам регулирующего законодательства.

Высшим корпоративным органом является Общее собрание акционеров.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании и насчитывает трех членов, из которых один председатель и один независимый директор. Председатель Совета директоров избирается из числа его членов большинством голосов от общего числа членов Совета директоров открытым голосованием.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляются Генеральным директором.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

Функции и разделение рабочих обязанностей органов корпоративного управления Компании закреплено в Уставе юридического лица.

6 декабря 2019 года, решением Совета директоров в АО "КоЖаН" были созданы следующие комитеты:

- комитет по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам;
- комитет по вопросам внутреннего аудита.

9.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ.

Совет директоров Общества состоит из трёх членов, один из которых председатель и один независимый директор.

Guo Yi (Го И), 30.04.1968 г.р.

Председатель Совета директоров АО «КоЖаН», дата вступления в должность 25.04.2019г.;
с 25.04.2019г. по настоящее время – член Совета директоров АО «КоЖаН»;
с 01.11.2016г. по настоящее время - Вице-Президент Компании “Geo-Jade Petroleum Corperation” (КНР).

По совместительству - Председатель Совета директоров АО «Матен Петролеум».

Li Guocheng (Ли Гочэн), 17.11. 1955 г.р.

Член Совета директоров (независимый директор), дата вступления в должность 25.04.2019г.;
с 25.04.2019г. по настоящее время - член Совета директоров (независимый директор) АО «КоЖаН»;
с 01.04.2019г. по настоящее время – на пенсии, имеет степень доктора по специализации разведка нефтегазовых месторождений, управление бизнесом;
с 01.01.2016г. по 01.04.2019г. – старший технический консультант в компаниях Jiangsu Dajiang petroleum technology LTD., Huaxin oil & gas LTD., Baoli Xiexin LTD. и Madagascar petroleum LTD (КНР).

По совместимости - член Совета директоров АО «Матен Петролеум».

Yu Longkun (Юй Лункунь), 18.09.1952 г.р.

Член Совета директоров, дата вступления в должность 20.04.2017 г.;
с 20.04.2017г. по настоящее время – член Совета директоров – секретарь Совета директоров АО «КоЖаН»;
с 04.08.2017г. по настоящее время – генеральный директор АО «КоЖаН»;
с 10.03.2009г. по 03.08.2017 г. – главный инженер компании “Geo-Jade Petroleum Corporation Ltd” (КНР).

По совместительству другие должности не занимает.

СВЕДЕНИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ФИО	Владение акциями (простые акции), шт.
Guo Yi	0
Yu Longkun	0
Li Guocheng	0

ИТОГО:	0
--------	---

9.4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН.

Генеральный директор Общества.

Yu Longkun (Юй Лункунь), 18.09.1952 г.р.

Генеральный директор АО «Кожан». Дата вступления в должность - 04.08.2017 г.

Член Совета директоров – секретарь Совета директоров АО «Кожан» - с 20.04.2017 г. по настоящее время.

Главный инженер компании “Geo-Jade Petroleum Corporation Ltd” - с 10.03.2009 г. по 19.04.2017 г.

Заместитель Главного инженера компании “Geo-Jade Petroleum Corporation Ltd” - с 05.08.2005 г. по 09.03.2009 г.

По совместительству другие должности не занимает.

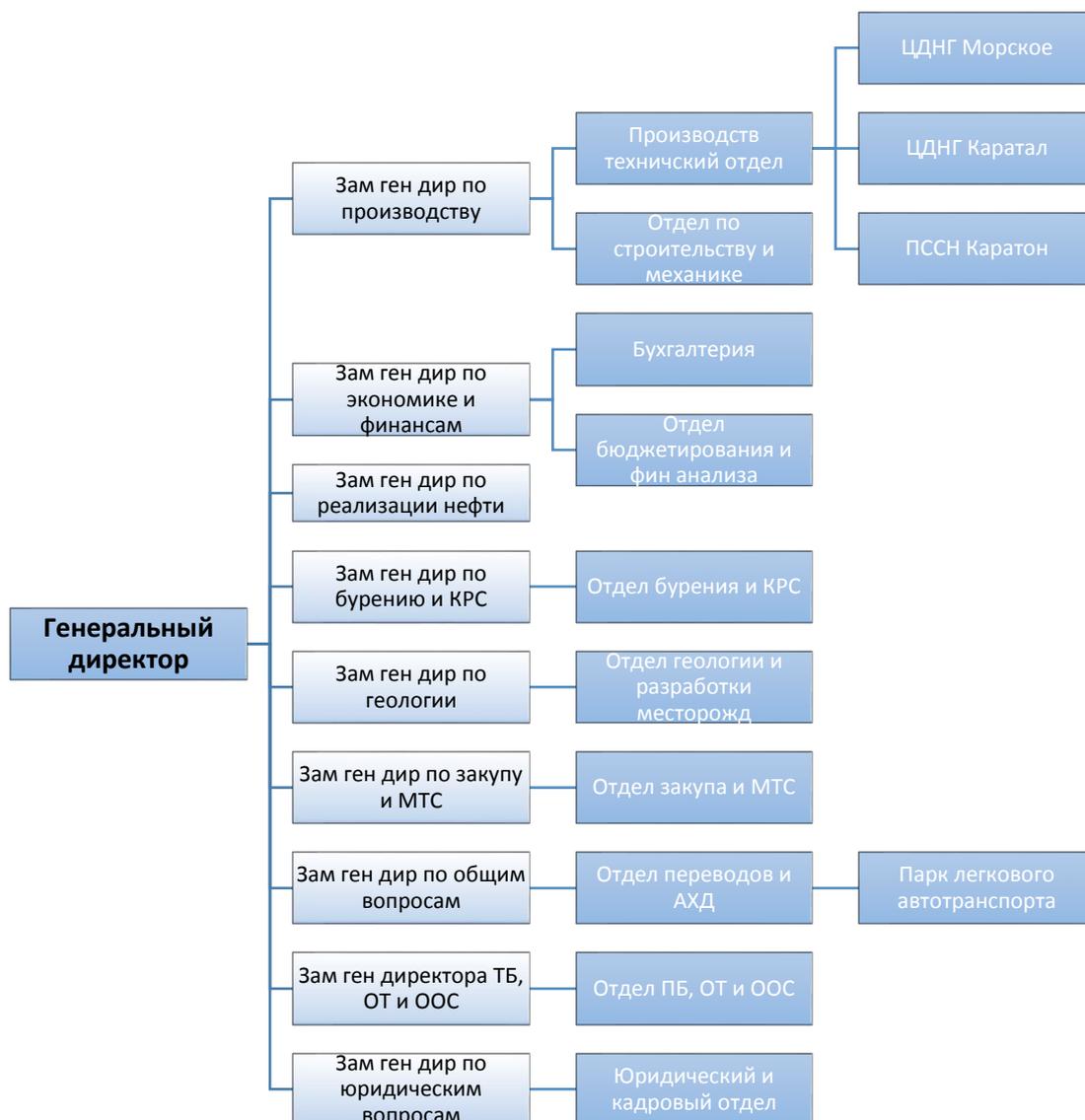
СВЕДЕНИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ

В течение 2019 года Генеральный директор не владел акциями АО «Кожан».

9.5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА.

Руководство Компании осуществляется Центральным аппаратом управления, расположенным в г. Атырау. Основные функции разделены по областям компетенции между заместителями генерального директора - руководящими профильными подразделениями, подчиняющимся непосредственно Генеральному директору. Все производственные работы Компании ведутся непосредственно на месторождениях и производственном объекте ПССН «Каратон», координируются и контролируются персоналом Центрального аппарата.

На нефтепромыслах и производственном объекте суммарно заняты 186 специалистов, из которых 44 являются инженерно–техническими работниками. Работа производственного персонала организована вахтовым методом, рабочий персонал преимущественно проживает в вахтовых поселках.



9.6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ.

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, общая сумма вознаграждения и премии, выплаченного членам исполнительного органа АО «КоЖаН», составила 191 492 тысячи тенге.

Вознаграждение членам Совета директоров в 2019 году не выплачивалось.

9.7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ. СУЩЕСТВЕННЫЕ СДЕЛКИ С АКЦИЯМИ КОМПАНИИ

Акционерный капитал, тыс. тенге	10 748 046
Количество объявленных простых акций, шт.	11 748 046
Количество объявленных привилегированных акций, шт.	—
Количество размещенных простых акций, шт.	10 748 046
Количество размещенных привилегированных акций, шт.	—
Количество выкупленных простых акций, шт.	—
Количество выкупленных привилегированных акций, шт.	—

Наименование держателя	на 31.12.2018г.		на 31.12.2019г.	
	%	в тыс. тенге	%	в тыс. тенге
Акционерное Общество “Матен Петролеум”	100	10 748 046	100	10 748 046
Всего:	100	10 748 046	100	10 748 046

Количество акций в свободном обращении, шт. —

В связи с реорганизацией товарищества с ограниченной ответственностью «КоЖаН» в 2014 году путём преобразования в акционерное общество, акции Компании были размещены среди учредителей (единственного участника) вновь созданного акционерного общества. Оплата акций Компании была осуществлена имуществом Компании по итогам проведения оценки рыночной стоимости ТОО «КоЖаН» Товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертно-оценочный центр в г. Алматы».

13 августа 2015 года, 100% размещённых простых акций Компании путём участия в открытых торгах на площадке АО «Казахстанская Фондовая Биржа» были приобретены Акционерным Обществом «Матен Петролеум», которое стало единственным акционером Компании.

За 2019 год Компания не выпускала и не выкупала собственных акций.

9.8. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ.

Компания не имеет дочерних и зависимых организации.

9.9. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ.

Компания придерживается политики дивидендных выплат по остаточному принципу. Фонд выплаты дивидендов образуется после удовлетворения потребности в формировании собственных финансовых ресурсов, обеспечивающих в полной мере реализацию инвестиционных возможностей предприятия.

По результатам деятельности Компании за последние три года, дивиденды не объявлялись и не выплачивались акционерам

Балансовая стоимость простой акции по состоянию на 31.12.2019г. составляет 7 079 тенге, базовая прибыль на акцию за 2019г. -2 620 тенге.

9.10. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ.

У Компании отсутствуют миноритарные акционеры.

9.11. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ.

В отчетном году крупные сделки Компанией не совершались.

9.12. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА.

АО «КоЖаН» придерживается принципа информационной открытости, призванной обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров. Компания регулярно

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

предоставляет информацию о существенных корпоративных событиях в деятельности Компании и в то же время следует строгим и надежным механизмам раскрытия и конфиденциальности внутренней (непубличной) информации, определенной Советом директоров.

9.13. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.

В ходе обычной деятельности, Компания подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

Финансовой службой Компании периодически проводится анализ чувствительности к различным видам рискам и при выявления высокой чувствительности докладывается руководству. Компания не использует инструменты хеджирования для цели ограничения влияния таких рисков.

Операционный риск – это риск для Компании понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Компании в результате природных бедствий и технологических аварий. По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов для покрытия операционных рисков.

9.14. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ.

Служба внутреннего аудита не формировалась.

9.15. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ.

Компания осуществляет взаимодействие с заинтересованными сторонами в строгом соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.

10. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

10.1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
(АО) «КОЖАН»**

Финансовая отчетность

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
с аудиторским отчетом независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	5 листов
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	
Отчет о финансовом положении	1
Отчет о совокупном доходе	2
Отчет об изменениях в капитале	3
Отчет о движении денежных средств	4-5
Примечания к финансовой отчетности	6-43

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Акционеру и Совету Директоров АО «КоЖаН»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «КоЖаН» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта об изменениях в собственном капитале и отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчётности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчётности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчётности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчётности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчётности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Оценка запасов и ресурсов нефти и газа

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что оценка запасов углеводородов может оказать существенное влияние на результаты тестирования на предмет обесценения, а также на показатели износа, истощения, амортизации и обязательств по выводу активов из эксплуатации.

Информация об оценке запасов и ресурсов нефти и газа раскрыта в **Примечании 4** к финансовой отчётности в разделе Существенные учетные суждения и допущения.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешнего эксперта, привлеченного Организацией для оценки запасов и ресурсов нефти и газа. Мы оценили предпосылки, используемые внешним экспертом, и сравнили их с макроэкономическими показателями, прогнозами добычи углеводородов, эксплуатационными затратами, капитальными вложениями и другими показателями, утвержденными руководством Организации. Мы сравнили оценки запасов и ресурсов с оценками, использованными в анализе резервов на обесценение, начислении износа, истощения и амортизации, а также обязательств по выводу активов из эксплуатации.

Оценка обязательств по ликвидации активов

Мы считаем этот вопрос одним из наиболее значимых в аудите, так как расчет обязательств по ликвидации активов требует существенного суждения из-за присущей ему сложности в оценке будущих затрат и из-за значимости данных обязательств. Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочном периоде. Допущения руководства, используемые в расчете, включают в себя ожидаемый подход к ликвидации и ставку дисконтирования, наряду с последствиями от изменений темпов инфляции.

Информация об оценке обязательств по ликвидации активов раскрыта в **Примечании 17** к финансовой отчётности.

Наши процедуры включали в себя изучение юридических обязательств и обязательств, обусловленных практикой, в отношении ликвидации каждого актива на основе договорных соглашений и соответствующего местного законодательства. Мы сравнили используемую ставку дисконтирования и уровень инфляции с доступными внешними данными. Мы проверили математическую точность расчетов. Мы проанализировали раскрытия, относящиеся к обязательствам по ликвидации.

Прочая информация, включенная в годовой отчёт Организации за 2019 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчёте Организации за 2019 год, но не включает финансовую отчётность и наше аудиторский отчёт о ней.

Ответственность за прочую информацию несёт руководство.

Годовой отчёт Организации за 2019 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчёта.

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

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

Ответственность руководства и Совета Директоров за финансовую отчётность

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

При подготовке финансовой отчётности руководство несёт ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несёт ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчётности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

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

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

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров АО «КоЖаН», доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету Директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Совет Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, 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, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы,
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

27 августа 2020 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серия МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Нефтегазовые активы	5	42.314.339	29.174.060
Основные средства	6	2.564.370	1.209.639
Незавершённое строительство	7	5.078.301	11.482.899
Разведочные и оценочные активы	8	2.289.986	2.191.815
Нематериальные активы		17.357	19.992
Отложенные налоговые активы	26	156.460	803.901
Авансы, выданные за внеоборотные активы	12	755.200	957.630
Прочие внеоборотные активы		6.751	1.877
Займы выданные	11	585.000	585.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	13	518.645	482.118
Итого внеоборотные активы		54.286.409	46.908.931
Оборотные активы			
Запасы	9	1.389.536	568.816
Торговая дебиторская задолженность	10	27.847.054	6.702.176
Займы выданные	11	4.341.068	3.724.059
Налоги к возмещению		327.601	55.276
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		-	188.004
Авансы выданные	12	2.351.136	682.869
Прочие оборотные активы		40.190	64.202
Денежные средства и их эквиваленты	13	79.605	688.226
Итого оборотные активы		36.376.190	12.673.628
Итого активы		90.662.599	59.582.559
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	14	10.748.046	10.748.046
Нераспределённая прибыль		65.350.626	37.199.657
Итого капитал		76.098.672	47.947.703
Долгосрочные обязательства			
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	15	1.933.418	1.566.245
Прочие долгосрочные обязательства	16	1.658.109	1.854.541
Итого долгосрочные обязательства		3.591.527	3.420.786
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	17	6.428.452	2.583.891
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	1.755.697	1.774.617
Обязательства по договору	19	186	951.507
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.374.230	-
Прочие налоги к уплате	20	1.413.835	2.904.055
Итого краткосрочные обязательства		10.972.400	8.214.070
Итого капитал и обязательства		90.662.599	59.582.559
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	7.079	4.459

Юй Лункунь
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Выручка по договорам с покупателями	21	78.274.080	63.473.898
Себестоимость реализованной продукции	22	(17.380.318)	(13.189.569)
Валовая прибыль		60.893.762	50.284.329
Расходы по реализации	23	(23.610.516)	(20.738.817)
Общие и административные расходы	24	(1.645.142)	(3.039.199)
Прочие доходы, нетто		88.918	272.262
Операционная прибыль		35.727.022	26.778.575
Финансовые расходы	25	(208.281)	(323.478)
Финансовые доходы	25	617.009	663.786
Отрицательная курсовая разница, нетто		(13.942)	(23.468)
Прибыль до налогообложения		36.121.808	27.095.415
Расходы по подоходному налогу	26	(7.970.839)	(5.048.898)
Чистая прибыль за год		28.150.969	22.046.517
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		28.150.969	22.046.517
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию	14	2,62	2,05

Юй Лункунь
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2018 года	10.748.046	15.153.140	25.901.186
Чистая прибыль за год	-	22.046.517	22.046.517
Итого совокупный доход за год	-	22.046.517	22.046.517
На 31 декабря 2018 года	10.748.046	37.199.657	47.947.703
Чистая прибыль за год	-	28.150.969	28.150.969
Итого совокупный доход за год	-	28.150.969	28.150.969
На 31 декабря 2019 года	10.748.046	65.350.626	76.098.672

Юй Лункунь
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		36.121.808	27.095.415
<i>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</i>			
Износ, истощение и амортизация	22, 23, 24	5.623.796	3.569.346
Восстановление резерва по обесценению нефинансовых активов		(4.271)	(28)
Финансовые расходы	25	208.281	323.478
Финансовые доходы	25	(617.009)	(663.786)
Курсовую разницу, нетто		13.942	23.468
Изменения в оценке долгосрочных обязательств	15	(50.973)	(22.362)
Резерв под штрафы, связанные с контрактом на недропользование	24	-	1.336.264
<i>Корректировки оборотного капитала</i>			
Изменения в запасах		(817.196)	340.274
Изменения в торговой дебиторской задолженности, авансах выданных и прочих оборотных активах		(21.850.078)	(5.657.211)
Изменения в налогах к возмещению		(272.325)	1.365.157
Изменения в торговой кредиторской задолженности		365.804	(1.020.775)
Изменения в прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательствах		(288.461)	(405.915)
Изменения в обязательствах по договору		(951.321)	235.648
Изменения в прочих налогах к уплате		(1.490.220)	1.013.149
		15.991.777	27.532.122
Подоходный налог уплаченный		(5.761.164)	(5.697.704)
Проценты уплаченные		-	(107.371)
Проценты полученные		-	7.667
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		10.230.613	21.734.714
Инвестиционная деятельность			
Приобретение нефтегазовых активов		(211.547)	(227.906)
Приобретение основных средств		(1.365.618)	(196.223)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(93.191)	(44.356)
Затраты на незавершённое строительство		(9.127.040)	(19.899.311)
Займы, предоставленные связанной стороне		-	(911.007)
Погашение выданных займов		-	911.007
(Размещение)/возврат депозитов на ликвидацию и восстановление месторождений		(36.527)	51.061
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(10.833.923)	(20.316.735)

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 6-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Финансовая деятельность			
Поступление по займам		-	5.863.197
Погашение займов		-	(6.957.933)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		-	(1.094.736)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(603.310)	323.243
Чистая курсовая разница		(5.311)	49.657
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	13	688.226	315.326
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	13	79.605	688.226

ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие неденежные операции были исключены из отчёта о движении денежных средств:

Незавершённое строительство

В 2019 году затраты на незавершённое строительство на сумму 3.514.735 тысяч тенге было профинансировано за счёт уменьшения кредиторской задолженности (2018 год: 7.165.463 тысяч тенге).

Основные средства

В 2019 году приобретение основных средств на сумму 674.285 тысяч тенге было профинансировано за счёт уменьшения авансов выданных (2018 год: ноль тенге).

Юй Лункунь
Генеральный директор

Мусин Р.А.
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «КоЖаН» (далее – «Компания») было основано 28 апреля 2001 года в Республике Казахстан как Товарищество с ограниченной ответственностью «КоЖаН». 16 октября 2014 года, Компания была реорганизована путём преобразования в акционерное общество на условиях полного правопреемства.

12 августа 2015 года Компания была приобретена АО «Матен Петролеум» (далее – «Материнская Компания»), созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрированным Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года.

Юридический адрес: 060005, Республика Казахстан, Атырау, ул. Бактыгерей Құлманов, 105.

Компания осуществляет свою деятельность в секторе минеральных ресурсов. Основным видом деятельности является разведка и добыча на месторождениях, расположенных в Атырауской области. Компания осуществляет владение и управление нефтяными активами:

- Контракт № 1103 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Морское, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года.
- Контракт № 1104 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каратал, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года.
- Контракт № 1102 от 17 февраля 2003 года на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Даулталы, расположенном в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года. Нефтяное месторождение находилось на стадии разведки до 17 февраля 2019 года. По состоянию на отчетную дату, Компания подала документы на продление контракта и перехода на стадию разработки.

Данная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 27 августа 2020 года Генеральным директором, Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ

Прилагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность подготовлена на основании метода учёта по исторической стоимости, за исключением описанного в учётной политике и примечаниях к финансовой отчётности. Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует использования определённых критических бухгалтерских оценок и допущений. Она также требует от руководства использования суждений в процессе применения Компанией её учётной политики. Те сферы деятельности, которые предполагают более высокую степень применения суждений или более высокую сложность, или те области, где допущения и оценки являются существенными для финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 4*. Данные оценки основаны на информации, имеющейся в наличии на дату подготовки финансовой отчётности. Таким образом, фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Пересчёт иностранных валют

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности Компании, включённые в данную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность («функциональная валюта»). Финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют (продолжение)***Операции и сальдо счетов (продолжение)*

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные Национальным Банком Республики Казахстан (далее - «НБ РК»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

При подготовке данной финансовой отчётности использовались следующие обменные курсы тенге по отношению к доллару США:

	Обменный курс на дату	Средне- взвешенная ставка в течение года
31 декабря 2019 года	381,18	382,87
31 декабря 2018 года	384,20	344,90

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Компания впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда», согласно которому требуется пересчёт ранее представленной финансовой отчётности, однако он не оказал влияния на ее финансовую отчётность.

В 2019 году Компания также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения, но они не оказали влияния на ее финансовую отчётность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды с использованием единой модели учета в балансе.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, в которых Компания является арендатором. Компания не является арендодателем.

Компания впервые применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного метода применения 1 января 2019 года. Согласно данному методу, стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта от его первоначального применения на дату первоначального применения

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)*

При переходе на стандарт Компания решила использовать упрощение практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Компания также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

Принятие МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на финансовую отчётность Компании, так как договоры аренды заключены на срок не более 12 месяцев, и/или базовый актив имеет низкую стоимость.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение рассматривает порядок учета налогов на прибыль в условиях существования неопределённости в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости.

Компания применяет значительное суждение при выявлении неопределённости в отношении правил исчисления налога на прибыль. Данное разъяснение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при условии, что предусмотренные договором денежные потоки являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга» (критерий «денежных потоков») и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели, позволяющей такую классификацию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию «денежных потоков» независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к досрочному расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»

Поправки к МСФО (IAS) 19 рассматривают порядок учета в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчётного периода. Поправки разъясняют, что если внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение годового отчётного периода, организация должна определить стоимость услуг текущего периода применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, исходя из актуарных допущений, использованных для переоценки чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события. Организация также должна определить чистую величину процентов применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, с использованием чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события, а также ставки дисконтирования, использованной для переоценки этого чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку у Компании отсутствует программа по вознаграждениям работников.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»

Поправки разъясняют, что организация должна применять МСФО (IFRS) 9 к долгосрочным вложениям в ассоциированную организацию или совместное предприятие, к которым не применяется метод долевого участия, но которые, в сущности, составляют часть чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие (долгосрочные вложения). Данное разъяснение является важным, поскольку оно подразумевает, что к таким долгосрочным вложениям применяется модель ожидаемых кредитных убытков в МСФО (IFRS) 9.

В поправках также разъясняется, что при применении МСФО (IFRS) 9 организация не принимает во внимание убытки, понесенные ассоциированной организацией или совместным предприятием, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие, возникающих вследствие применения МСФО (IAS) 28 «*Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия*».

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку у Компании отсутствуют рассматриваемые в них долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»

В поправках разъясняется, что если организация получает контроль над бизнесом, который является совместной операцией, то она должна применять требования в отношении объединения бизнесов, осуществляемого поэтапно, включая переоценку ранее имевшихся долей участия в активах и обязательствах совместной операции по справедливой стоимости. При этом приобретатель должен переоценить всю имевшуюся ранее долю участия в совместных операциях.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании ввиду отсутствия у нее подобных операций в представленных периодах.

МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»

Сторона, которая является участником совместных операций, но не имеет совместного контроля, может получить совместный контроль над совместными операциями, деятельность в рамках которых представляет собой бизнес, как этот термин определен в МСФО (IFRS) 3. В поправках разъясняется, что в таких случаях ранее имевшиеся доли участия в данной совместной операции не переоцениваются.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании ввиду отсутствия у нее операций, в рамках которых она получает совместный контроль.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)***МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»*

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределяемую прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события. При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты.

Поскольку действующая политика Компании соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже. Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по займам, понесённых на дату начала годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты.

Поскольку действующая политика Компании соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на финансовую отчётность Компании.

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

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на 31 декабря 2019 года. Компания намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года и позднее. Указанный новый стандарт не окажет существенного влияния на финансовую отчётность Компании.

Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Компании.

Концептуальные основы финансовой отчётности

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию *Концептуальных основ финансовой отчётности*. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения начиная с годовых периодов после 1 января 2020 года. Указанная новая редакция не окажет существенного влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Объединение бизнеса»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года. Досрочное применение поправки разрешено. Поскольку поправка действует перспективно в отношении отражения операций и прочих событий, которые будут иметь место после даты ее первого применения, поправка не окажет влияния на финансовую отчётность Компании на дату перехода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)**

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» и МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности.

Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 начинают действовать с 1 января 2020 года или после этой даты. Досрочное применение разрешено. Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – «Процентные ставки. Реформа эталонов»

В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов». Принятые поправки предоставляют освобождения от выполнения некоторых требований к учёту хеджирования, выполнение которых может привести к прекращению учёта хеджирования в силу неопределённости, возникающей в результате реформы эталонной процентной ставки. Поправки начинают действовать с 1 января 2020 года. Досрочное применение разрешено. Указанные поправки не окажут значительного влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправка к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» – «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» под названием «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных». Принятая поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве долгосрочных или краткосрочных. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 года. Досрочное применение разрешено.

Указанная поправка не окажет значительного влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания уже применяет уточненные критерии.

Компания не планирует досрочного применения по указанным выше новым стандартам и поправкам к существующим стандартам, в отношении которых оно возможно.

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после отчётного периода; или
- у Компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после отчётного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные (продолжение)**

Условия обязательства, в соответствии с которыми оно может быть, по усмотрению контрагента, урегулировано путем выпуска и передачи долевых инструментов, не влияют на классификацию данного обязательства.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

Оценка по справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках обычной операции между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что операция по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, оцениваемые в финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки по справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются значительными для оценки по справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применённого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше (*Примечание 29*).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Выручка по договорам с покупателями**

Основной деятельностью Компании является разработка нефтегазовых месторождений, добыча и последующая транспортировка, и реализация углеводородов. Выручка по договорам с покупателями признаётся в точке передачи контроля в отношении товара, обычно тогда, когда происходит отгрузка нефти и нефтепродуктов и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Компания пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем заключенным ею договорам, предусматривающим получение выручки, поскольку во всех случаях она является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договору, обладает свободой действий в отношении ценообразования и также подвержена риску обесценения запасов и кредитному риску.

Оказываемые услуги, а также реализация товаров являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры не предусматривают переменное вознаграждение, скидки за объем, минимальное количество перерабатываемой нефти или условиями по договорному принципу «бери или плати».

Значительный компонент финансирования

Как правило, Компания получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15, Компания не корректирует обещанную сумму возмещения с учётом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

Остатки по договору*Торговая дебиторская задолженность*

Дебиторская задолженность представляет право Компании на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим к выплате, обусловлено лишь течением времени). Учётная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Компания получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Компания передаст товар или услугу покупателю, признаётся обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору.

Налоги*Текущий подоходный налог*

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или по существу принятые на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемую прибыль.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признаётся в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает оценочные обязательства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Налоги (продолжение)***Отложенный подоходный налог*

Отложенный подоходный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания актива или обязательства в ходе операции, не являющейся объединением бизнесов, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по тем ставкам налога, которые, как ожидается, будут применяться в периоде реализации актива или погашения обязательства, исходя из ставок налога (и налогового законодательства), действующих или, по существу, принятых на отчётную дату.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

Компания производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Налог на сверхприбыль

В соответствии с Контрактом на недропользование Компания облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль, согласно налоговому кодексу Республики Казахстан, является часть чистого дохода Компании, определённого для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25% от суммы вычетов Компании 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 подоходным налогом по контракту на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Нефтегазовые активы**

При первоначальном признании на дату приобретения нефтегазовые активы Компании, которые поддаются достоверной оценке, признаются по исторической стоимости за вычетом накопленного впоследствии износа и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Компания использует метод успешных усилий для учёта нефтегазовых активов, при этом приобретения активов, продуктивные разведочные скважины, все затраты по разработке (включая разработку непродуктивных скважин), вспомогательное оборудование и лицензии на разведку при приобретении капитализируются. Непродуктивные разведочные скважины относятся на расходы в момент, когда определяется, что скважины или другая разведочная деятельность непродуктивны. Производственные затраты, накладные расходы и все затраты на разведку, кроме разведочного бурения, относятся на расходы в момент их возникновения.

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 либо больше чем сроки полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше чем срок полезной эксплуатации месторождения.

Права на недропользование признаются Компанией при объединении предприятий, так как они отвечают определению нематериального актива, и их справедливая стоимость достоверно оценена. Так как права на недропользование были признаны Компанией при приобретении компаний, себестоимость этих прав равна их справедливой стоимости на дату приобретения. Износ этих нематериальных активов рассчитывается с использованием производственного метода на основе общих доказанных запасов.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, актив по разведке тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены, и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как нематериальный актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение на продолжение разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазового имущества после оценки обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

Основные средства

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

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Расчётный полезный срок службы некоторых активов представлен следующим образом:

Здания и сооружения	10-50 лет
Машины и оборудования	3-30 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие	4-20 лет

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчётную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключённые в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы по мере их возникновения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Основные средства**

Доход или расход от реализации, или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признаётся в отчёте о совокупном доходе.

Незавершённое строительство

Незавершённое строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством нефтегазовых активов и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесённых в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершённого строительства регулярно пересматривается на предмет её справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определённого периода времени в обмен на возмещение.

Краткосрочная аренда

Компания применяет освобождение от признания краткосрочной аренды к своей краткосрочной аренде офисных помещений и оборудования, срок аренды которой составляет не более 12 месяцев с даты начала, и арендодатель имеет безусловное право расторгнуть договор. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Компания становится участником соответствующего договора по инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются к или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств, где необходимо, при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)*****Финансовые активы (продолжение)****Первоначальное признание и оценка (продолжение)*

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, торговую дебиторскую задолженность, займы выданные и прочие краткосрочные финансовые активы.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Компания относит торговую дебиторскую задолженность и займы выданные.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые инструменты (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Прекращение признания*

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из отчёта Компании о финансовом положении), если:

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

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в *Примечании 4*.

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или её приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

В отношении торговой дебиторской задолженности Компания применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 180 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения, предусмотренных договором денежных потоков.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)*****Финансовые обязательства****Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы, торговая кредиторская задолженность или производные инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и торговой кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность и кредиты и займы.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они понесены с целью обратной покупки в ближайшем будущем. Эта категория также включает производные финансовые инструменты, в которых Компания является стороной по договору, не определённые по усмотрению Компании как инструменты хеджирования в рамках отношений хеджирования, как они определены в МСФО (IFRS) 9. Выделенные встроенные производные инструменты также классифицируются в качестве предназначенных для торговли, за исключением случаев, когда они классифицируются по усмотрению Компании как эффективные инструменты хеджирования.

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компания не имеет финансовых обязательств, классифицированных по её усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и 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 учётом 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 отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)*****Финансовые обязательства (продолжение)******Прекращение признания***

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

Взаимозачёт финансовых инструментов

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

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. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

Займы и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которая не торгуется на активном рынке, классифицируется как займы или дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность измеряются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания не сможет получить все суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Процентный доход признаётся с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности в случае несущественности суммы процентного дохода.

Денежные средства и краткосрочные депозиты

Денежные средства и краткосрочные депозиты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные высоколиквидные депозиты со сроком погашения 3 месяца или менее, которые легко конвертируются в известные суммы денежных средств и подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Обесценение долгосрочных активов (нефтегазовые активы, основные средства и незавершённое строительство)

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости долгосрочных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения возмещаемой стоимости активов (если таковое имеет место). При невозможности оценки возмещаемой стоимости для отдельно взятого актива, Компания определяет возмещаемую стоимость Компании активов, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение долгосрочных активов (нефтегазовые активы, основные средства и незавершённое строительство) (продолжение)**

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств. Если возмещаемая стоимость актива (или Компании активов, генерирующей денежные средства) меньше его текущей стоимости, текущая стоимость актива (или Компании активов, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения немедленно признаётся в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке. При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (или Компании активов, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определённой при непризнании убытка от обесценения по активу (или по группе активов, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признаётся как доход.

Операции с акционерами

Прибыли и убытки от операций с акционерами или сторонами, связанными с акционерами и действующие от имени акционеров, признаются в составе капитала.

Обязательства по пенсионному обеспечению

Компания выплачивает социальный налог в бюджет Республики Казахстан в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан по единой ставке в 11% от заработной платы.

Компания также удерживает до 10% от заработной платы своих работников, но не более 212.500 тенге в месяц за каждого работника в 2019 году (в 2018 году: 212.130 тенге) в качестве отчислений в выбранные ими пенсионные фонды. Согласно законодательства уплата пенсионных отчислений является обязательством работников, и Компания не имеет ни текущего, ни будущего обязательства по выплатам работникам после их выхода на пенсию.

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относятся к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с нефтегазовыми активами, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку обязательства по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Компания признала оцененную справедливую стоимость данных обязательств. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости нефтегазовых активов с соответствующим увеличением резервов по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ нефтегазовых активов, связанный с обязательством по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе прочих расходов.

Компания проводит регулярную оценку достаточности обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Обязательства по развитию социальной инфраструктуры**

Компания признала обязательства по вложениям в социальную инфраструктуру города Атырау, Республики Казахстан, согласно условиям Контрактов на недропользование. Текущая часть данных обязательств учтена по стоимости, указанной в Контрактах на недропользование, которая, по мнению руководства, приближена к их справедливой стоимости. Долгосрочная часть отражается по чистой текущей стоимости. Обязательства капитализируются в момент их первоначального признания.

Обязательства по возмещению исторических затрат

Компания обязана возместить определённые исторические затраты, понесённые Правительством по месторождению Морское в соответствии с условиями Контракта на недропользование № 1103 от 17 февраля 2003 года, по месторождению Каратал в соответствии с условиями Контракта на недропользование № 1104 от 17 февраля 2003 года, и по месторождению Даулеталы в соответствии с условиями Контракта на недропользование № 1102 от 17 февраля 2003 года. Обязательства капитализируются как часть нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения прав на недропользование по месторождениям Морское, Каратал и Даулеталы. Дополнительные затраты, возникающие вследствие изменений в обязательствах из-за перехода на применение метода процентного распределения к сумме обязательства, учитывается как часть финансовых затрат. Платежи по возмещению исторических затрат уплачиваются Компанией в бюджет в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан.

Резервы

Резервы по ожидаемым кредитным убыткам признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег является значительным, то резервы рассчитываются путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, если применимо, риски, связанные с конкретным обязательством. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность отражаются по номинальной стоимости.

Займы

Займы оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости за вычетом понесённых расходов по сделке. Впоследствии займы оцениваются по амортизированной стоимости; разницы между вырученными средствами (за вычетом расходов по сделке) и выкупной стоимостью признаётся в отчёте о совокупном доходе в течение срока займа с использованием метода эффективной процентной ставки. Займы классифицируются как текущие обязательства за исключением случаев, когда у Компании есть безусловное право отложить погашение обязательства на срок свыше 12 месяцев после отчётной даты. Затраты по займам списываются на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Признание расходов

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимого от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений, которые влияют на представляемые в отчётности суммы доходов, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об этих статьях и об условных обязательствах. Неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости активов или обязательств, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Раскрытие прочей информации о подверженности Компании рискам и о неопределённостях представлено в следующих примечаниях:

- финансовые инструменты и цели и принципы управления финансовыми рисками – *Примечание 29.*

Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или обстоятельств, неподконтрольных Компании. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Сроки полезной службы основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств и нематериальных активов, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива. Возмещаемая стоимость актива – это наибольшая из следующих величин: справедливой стоимости актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, за вычетом расходов на продажу, и ценности использования актива. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, если только актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для инвестиций.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, но не ограничиваются, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких как изменения в конкурентной среде, ожидаемый рост отрасли, прирост стоимости капитала, изменения в доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы актива или генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения стоимости использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, что требует от Компании существенных суждений в отношении ожидаемых будущих денежных потоков от единицы, генерирующей денежные потоки, а также выбора соответствующей ставки дисконтирования для расчёта приведённой стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счёте, на сумму любого обесценения основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания не отметила признаков обесценения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**Оценочные значения и допущения (продолжение)***Возмещаемость нефтегазовых активов*

При обнаружении признака обесценения, проводится формальная оценка возмещаемой суммы, которая считается выше справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Оценочная стоимость подразумевает использование таких расчётов и предпосылок, как долгосрочная цена на нефть (с учётом текущих и исторических цен, ценовых тенденций и связанных с ними факторов), дисконтные ставки, производственные расходы, будущий требуемый объём капитала, расходы по выводу из эксплуатации, ожидаемая эффективность поисково-разведочных работ, запасы и операционная эффективность (которая включает в себя объёмы добычи и продаж). Эти оценки и предпосылки, подвержены риску и неопределённости. Поэтому, существует вероятность того, что изменения обстоятельств окажут влияние на такие предполагаемые показатели, которые могут повлиять на возмещаемую стоимость активов и/или генерирующих единиц.

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Компании по износу, истощению и амортизации. Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года.

Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения. Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчёта ставок амортизации пропорционально объёму добычи для начисления износа, истощения и амортизации. Компания включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Компании и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению текущей стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Компания использует оценку всех доказанных запасов нефти при расчёте расходов по амортизации прав на недропользование, тогда как оценка доказанных разработанных запасов нефти используется для расчёта расходов по амортизации нефтегазовых активов.

Последняя оценка запасов нефти осуществлялась по состоянию на 31 декабря 2019 года, компанией Gaffney, Cline & Associates.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**Оценочные значения и допущения (продолжение)*****Резерв на устаревание (обесценение) запасов***

На конец года Компания производит тестирование балансовой стоимости запасов на их возмещаемость. Для этих целей Компания осуществляет комплексную оценку резерва на списание до чистой стоимости реализации и по устаревшим товарно-материальным запасам. В значительной степени оценка является субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе производства и ремонта, а также анализирует запасы, которые находятся без движения определённое количество времени.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам выданным и денежным средствам и их эквивалентам

Компания использует матрицу оценочных резервов для расчета ОКУ по торговой дебиторской задолженности, займам выданным и денежным средствам и их эквивалентам. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков.

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Компания будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учётом прогнозной информации. Например, если в течение следующего года ожидается ухудшение прогнозируемых экономических условий, что может привести к увеличению случаев дефолта в производственном секторе, то исторический уровень дефолта корректируется. На каждую отчётную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчетной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Компании и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Компания оценила дополнительное обесценение торговой дебиторской задолженности, займов выданных и денежных средств и их эквивалентов, которое оказалось незначительным.

Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений

Деятельность Компании регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Компания оценивает резерв по обязательствам по ликвидации и восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Компания пересматривает резервы по ликвидации и восстановлению месторождения на каждую отчётную дату и производит их корректировку для отражения наилучшей оценки на данный момент в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению и иных аналогичных обязательств». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределённостям в законодательных требованиях, на оценку Компании могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ.

Резерв признаётся в момент появления обязательства, на основе чистой текущей стоимости затрат по восстановлению участка. Фактические затраты, понесённые в будущих периодах, могут существенно отличаться от оцененных затрат. Кроме того, на стоимость данного резерва, на отчётную дату могут влиять будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезного использования скважин и ставках дисконтирования.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства в отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2019 года, составляли 5,5% и 8%, соответственно (в 2018 году: 5,5% и 8%).

Изменения в будущих обязательствах по восстановлению участка и ликвидации скважин раскрыты в *Примечании 15*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**Оценочные значения и допущения (продолжение)*****Налогообложение***

Компания является объектом налогообложения в Республике Казахстан, в частности в сфере применения закона о трансфертном ценообразовании. Определение суммы налогов к уплате является предметом субъективного суждения в связи с непоследовательным применением, толкованием и исполнением налогового законодательства. Компания признаёт обязательства по налогам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок, на основе оценки потенциальных дополнительных налоговых обязательств. В случае если итоговый результат подобных вопросов будет отличаться от отражённых сумм, данная разница может оказать влияние на суммы подоходного налога, налоги кроме подоходного налога и резервы по отсроченным налогам в том периоде, в котором она будет выявлена.

Компания использует субъективные суждения в классификации между временными и постоянными разницами между текущими суммами активов и обязательств, представленными в финансовой отчётности, и отчётах, подготовленных для целей налогового учёта.

Активы по отсроченному налогу признаются по всем резервам и перенесенным налоговым убыткам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов. Существенные суждения руководства требуются для оценки активов по отсроченному налогу, которые могут быть признаны на основе планируемого уровня и времени доходности, а также успешного применения стратегии налогового планирования. Сумма признанных активов по отсроченному налогу на 31 декабря 2019 года составляла 1.051.693 тысячи тенге (в 2018 году: 1.446.445 тысяч тенге). Более подробная информация содержится в *Примечании 26*.

Условные обязательства

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или не наступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий. Более подробная информация приведена в *Примечании 28*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ**

Движение нефтегазовых активов за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Первоначальная стоимость	
На 1 января 2018 года	25.625.349
Перевод из незавершённого строительства	11.047.798
Дополнительный резерв по ликвидации и восстановлению месторождений и обязательства по социальной программе (Примечание 15)	942.381
Поступления	254.805
Перевод из основных средств	37.815
На 31 декабря 2018 года	37.908.148
Перевод из незавершённого строительства	18.114.607
Дополнительный резерв по ликвидации и восстановлению месторождений и обязательства по социальной программе (Примечание 15)	292.846
Поступления	115.731
На 31 декабря 2019 года	56.431.332
Накопленный износ и истощение	
На 1 января 2018 года	(5.301.174)
Начисление за год	(3.428.603)
Перевод из основных средств	(4.311)
На 31 декабря 2018 года	(8.734.088)
Начисление за год	(5.382.905)
На 31 декабря 2019 года	(14.116.993)
Остаточная стоимость	
На 31 декабря 2018 года	29.174.060
На 31 декабря 2019 года	42.314.339

Нефтегазовые активы включают в основном скважины, машины и оборудования, передаточные устройства, сооружения, здания, и другие виды нефтегазовых активов для операционной деятельности.

Права на недропользование представляют собой первоначальный платеж Правительству по месторождениям Морское, Огай и Каратал и признаны в составе нефтегазовых активов.

В течение 2019 года нефтегазовые активы на сумму 1.981.153 тысяч тенге (2018 год: 1.832.460 тысячи тенге) амортизировались прямолинейным способом, общая сумма начисления за год составила 473.741 тысяча тенге (2018 год: 350.114 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие основные средства	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2018 года	569.350	144.966	2.410	80.664	797.390
Поступления	–	144.064	81.827	24.732	250.623
Перевод из незавершённого строительства	406.917	161.216	–	11.768	579.901
Перевод в нефтегазовые активы	(5.199)	(32.616)	–	–	(37.815)
Выбытия	–	–	–	(292)	(292)
На 31 декабря 2018 года	971.068	417.630	84.237	116.872	1.589.807
Поступления	598.920	23.396	60.834	44.182	727.332
Перевод из незавершённого строительства	693.766	129.452	1.810	40.627	865.655
На 31 декабря 2019 года	2.263.754	570.478	146.881	201.681	3.182.794
Накопленный износ					
На 1 января 2018 года	(161.253)	(57.262)	(1.968)	(26.238)	(246.721)
Начисление за год	(69.769)	(38.337)	(8.286)	(21.658)	(138.050)
Перевод в нефтегазовые активы	73	4.238	–	–	4.311
Выбытия	–	–	–	292	292
На 31 декабря 2018 года	(230.949)	(91.361)	(10.254)	(47.604)	(380.168)
Начисление за год	(114.998)	(62.745)	(24.978)	(35.535)	(238.256)
На 31 декабря 2019 года	(345.947)	(154.106)	(35.232)	(83.139)	(618.424)
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2018 года	740.119	326.269	73.983	69.268	1.209.639
На 31 декабря 2019 года	1.917.807	416.372	111.649	118.542	2.564.370

7. НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Движение незавершённого строительства за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	11.482.899	10.812.683
Приобретения	12.575.664	12.297.915
Переведено в нефтегазовые активы и основные средства (Примечания 5 и 6)	(18.980.262)	(11.627.699)
На 31 декабря	5.078.301	11.482.899

По состоянию на 31 декабря 2019 года на незавершённом строительстве 7 скважин, находящихся на стадии строительства и монтажных работ и 21 скважина, по которым ведутся проектные работы (на 31 декабря 2018 года: незавершённое строительство включает 23 скважины, находящихся на стадии строительства и монтажных работ и 26 скважин по которым ведутся проектные работы).

В течение 2019 года было введено в эксплуатацию 36 скважин на месторождении Морское.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**8. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ**

Движение разведочных и оценочных активов за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	2.191.815	2.149.427
Приобретения	98.171	42.388
На 31 декабря	2.289.986	2.191.815

Поступления по разведочным и оценочным активам в течение 2019 года были представлены затратами по разведочным работам на месторождении Даулеталы.

9. ЗАПАСЫ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Сырьё и материалы (по себестоимости)	1.113.353	346.952
Готовая продукция – нефть (по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи)	276.183	221.864
	1.389.536	568.816

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов торговая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 27)	25.540.575	4.362.168
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	2.306.479	2.340.008
	27.847.054	6.702.176

На 31 декабря 2019 и 2018 годов торговая дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Тенге	25.547.845	4.369.318
Доллары США	2.299.209	2.332.858
	27.847.054	6.702.176

Ниже представлена информация на 31 декабря 2019 года о подверженности Компании кредитному риску по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая	Просрочка платежей				Итого
		От 1 до 30 дней	От 31 до 90 дней	От 91 до 180 дней	Более 180 дней	
Процент ожидаемых кредитных убытков	-	-	-	-	-	-
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	9.917.681	7.740.743	10.188.630	-	-	27.847.054
Ожидаемые кредитные убытки	-	-	-	-	-	-

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Ниже представлена информация на 31 декабря 2018 года о подверженности Компании кредитному риску по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая	Просрочка платежей				Итого
		От 1 до 30 дней	От 31 до 90 дней	От 91 до 180 дней	Более 180 дней	
Процент ожидаемых кредитных убытков	–	–	–	–	–	–
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	4.384.755	–	–	–	2.317.421	6.702.176
Ожидаемые кредитные убытки	–	–	–	–	–	–

11. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов займы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
АО «Созак Ойл энд Газ»	Тенге	18%	16 июня 2020 года	3.167.840	2.766.911
АО «North Caspian Petroleum»	Тенге	18%	По требованию	1.758.228	1.542.148
				4.926.068	4.309.059
Краткосрочная часть				4.341.068	3.724.059
Долгосрочная часть				585.000	585.000

В 2017 году Компания предоставила займ, связанной стороне, АО «Созак Ойл энд Газ» в сумме 2.424.390 тысяч тенге, по ставке 18% годовых. В течение 2017 года, АО «Созак Ойл энд Газ» выплатило часть основного долга в сумме 227.520 тысяч тенге. По дополнительному соглашению от 6 мая 2019 года, погашение займа и уплата процентов должно быть выплачено заемщиком в срок до 16 июня 2020 года.

В 2016 и 2017 году, Компания предоставила займы связанной стороне, АО «North Caspian Petroleum» в общей сумме 1.184.000 тысяч тенге, по ставке 18% годовых. По дополнительному соглашению от 31 декабря 2018 года, погашение займов и уплата процентов по каждому займу, должно быть выплачено заемщиком в 30-дневный срок после получения от Компании официального письменного требования о погашении. Компания не ожидает требования погашения займов в течение двенадцати месяцев с отчетной даты в размере 585.000 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 585.000 тысяч тенге).

Движение по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2019 года	Предоставление займов	Погашение основного долга	Проценты начисленные	Погашение процентов	31 декабря 2019 года
Краткосрочная часть займов	3.724.059	–	–	617.009	–	4.341.068
Долгосрочная часть займов	585.000	–	–	–	–	585.000
	4.309.059	–	–	617.009	–	4.926.068

Движение по займам выданным за год, закончившиеся 31 декабря 2018 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2018 года	Предоставление займов	Погашение основного долга	Проценты начисленные	Погашение процентов	31 декабря 2018 года
Краткосрочная часть займов	3.107.050	911.007	(911.007)	626.029	(9.020)	3.724.059
Долгосрочная часть займов	585.000	–	–	–	–	585.000
	3.692.050	911.007	(911.007)	626.029	(9.020)	4.309.059

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**12. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

На 31 декабря 2019 и 2018 годов авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Предоплата за товары и услуги	2.021.315	1.654.152
Расходы будущих периодов	1.086.560	–
Минус: авансы, выданные за внеоборотные активы	(755.200)	(957.630)
Минус: резерв под обесценение	(1.539)	(13.653)
	2.351.136	682.869

Движения в резерве под обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тыс. тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	(13.653)	(13.681)
Восстановление за год	747	28
Списание за год	11.367	–
На 31 декабря	(1.539)	(13.653)

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Деньги на счетах в банках, в тенге	567.003	772.977
Деньги на счетах в банках, в долларах	30.832	397.324
Деньги в кассе	415	43
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(518.645)	(482.118)
	79.605	688.226

По состоянию на 31 декабря 2019 года, Компания имела денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, в размере 518.645 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 482.118 тысяч тенге). Данные средства не имеют определённого срока возврата, и ставка вознаграждения по которым составляет 0% годовых (в 2018 году: 0%). В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания аккумулирует денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, для погашения обязательств по ликвидации и восстановлению месторождений (*Примечание 15*).

14. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Компания разместила 10.748.046 штук простых акций с номинальной стоимостью 1.000 тенге на одну акцию (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 13 ноября 2014 года за № А5986). В августе 2015 года произошла смена акционеров, в результате чего единственным держателем простых акций Компании является АО «Матен Петролеум».

Дивиденды не были объявлены и выплачены в течение годов, закончившихся 31 декабря 2019 и 2018 годов.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, прибыль на простую акцию составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Чистая прибыль за год	28.150.969	22.046.517
Прибыль, использованная для расчёта прибыли на акцию	28.150.969	22.046.517
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта прибыли на акцию	10.748.046	10.748.046
Базовая прибыль на акцию	2,62	2,05

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)**

Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») требует раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчёта.

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Итого активы	90.662.599	59.582.559
Нематериальные активы	(17.357)	(19.992)
Итого обязательства	(14.563.928)	(11.634.856)
Итого чистые активы	76.081.314	47.927.711
Количество простых акций для расчёта прибыли на акцию	10.748.046	10.748.046
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	7.079	4.459

15. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Движения в резерве по ликвидации и восстановлению месторождений за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	1.566.245	598.357
Расходы по приросту обязательства с течением времени (Примечание 25)	125.300	47.869
Дополнительный резерв за год	292.846	942.381
Изменения в оценке	(50.973)	(22.362)
На 31 декабря	1.933.418	1.566.245

Руководство полагает, что резерв по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим затратам по оставшимся 133 скважинам, пробуренным на месторождениях Морское, Огай, Каратал и Даулеталы по состоянию на 31 декабря 2019 года (31 декабря 2018 года: 114 скважин). Руководство полагает, что данные обязательства, вероятнее всего, будут исполнены на этапах завершения добычи на данных месторождениях, ожидаемые в 2034 году.

По состоянию на 31 декабря 2019 года, при расчёте резерва по ликвидации и восстановлению месторождений были использованы ставки инфляции, равной 5,5%, и ставки дисконтирования, равной 8% (2018 год: ставка инфляции, равная 5,5%, и ставка дисконтирования, равная 8%).

16. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря 2019 и 2018 годов прочие долгосрочные обязательства включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по социальной программе	847.929	879.710
Обязательства по историческим затратам	810.180	974.831
	1.658.109	1.854.541

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Движение обязательств по социальной программе и историческим затратам:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по социальной программе	Обязательства по историческим затратам	Итого
На 1 января 2018 года	793.795	925.970	1.719.765
Расходы по приросту обязательств с течением времени (<i>Примечание 25</i>)	65.925	84.460	150.386
Курсовая разница, нетто	131.408	154.495	285.902
На 31 декабря 2018 года	991.128	1.164.925	2.156.053
Краткосрочная часть	(111.418)	(190.094)	(301.512)
На 31 декабря 2018 года	879.710	974.831	1.854.541
Расходы по приросту обязательств с течением времени (<i>Примечание 25</i>)	70.747	12.234	82.981
Курсовая разница, нетто	(7.293)	(7.626)	(14.919)
На 31 декабря 2019 года	943.164	979.439	1.922.603
Краткосрочная часть	(95.235)	(169.259)	(264.494)
На 31 декабря 2019 года	847.929	810.180	1.658.109

Компания имеет обязательство по возмещению определённых исторических затрат, понесённых Правительством Республики Казахстан (далее – «Правительство»), в соответствии с соглашениями о приобретении геологической информации: по контракту на недропользование № 1103 от 17 февраля 2003 года по месторождениям Морское и Огай; по контракту на недропользование № 1104 от 17 февраля 2003 года по месторождению Каратал и по контракту на недропользование № 1102 от 17 февраля 2003 года по месторождению Даулеталы.

Расходы по приросту обязательств с течением времени признаются как часть финансовых затрат. На 31 декабря 2019 года данные обязательства деноминированы в долларах США и дисконтированы по ставке 8% (на 31 декабря 2018 года: 8%).

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов торговая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	6.419.553	2.556.522
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (<i>Примечание 27</i>)	8.899	27.369
	6.428.452	2.583.891

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и расчёты по ней осуществляются обычно в течение 30 (тридцати) дней. По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов торговая кредиторская задолженность была представлена в тенге.

18. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря 2019 и 2018 годов прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по резерву по штрафам по контрактам на недропользование	1.336.264	1.336.264
Обязательства по историческим затратам	168.855	190.094
Обязательства по заработной плате и соответствующим отчислениям	140.067	26.786
Обязательства по социальной программе	102.919	111.418
Прочие	7.592	110.055
	1.755.697	1.774.617

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ**

На 31 декабря 2019 и 2018 годов обязательства по договору включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансовые платежи за поставку нефти	–	951.507
Прочее	186	–
	186	951.507

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

На 31 декабря 2019 и 2018 годов прочие налоги к уплате включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Налог на добавленную стоимость	1.361.662	772.823
Подоходный налог у источника выплаты	15.529	20.466
Налог на добычу полезных ископаемых	7.803	1.831.837
Социальный налог	6.905	7.455
Рентный налог	–	254.152
Прочие налоги	21.936	17.322
	1.413.835	2.904.055

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**Детализированная информация о выручке**

Ниже представлена детализированная информация о выручке Компании по договорам с покупателями:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Вид товаров или услуг		
Продажи сырой нефти на экспорт	68.895.303	53.354.272
Продажи сырой нефти на внутренний рынок	9.378.777	9.547.589
Продажа нефтепродуктов	–	572.037
Итого выручка по договорам с покупателями	78.274.080	63.473.898
Географические регионы		
Швейцарская Конфедерация	68.895.303	35.386.032
Республика Казахстан	9.378.777	9.547.589
Республика Узбекистан	–	15.926.214
Китайская Народная Республика	–	2.042.026
Кыргызская Республика	–	572.037
Итого выручка по договорам с покупателями	78.274.080	63.473.898
Сроки признания выручки		
Товар передается в определённый момент времени	78.274.080	63.473.898
Итого выручка по договорам с покупателями	78.274.080	63.473.898

В 2019 году добыча сырой нефти составила 663.052 тонны нефти (в 2018 году: 537.343 тонны), реализация составила 652.038 тонн нефти (2018 год: 540.537 тонн нефти). В 2019 году продажи на экспорт и внутренний рынок составили 75% и 25% от общего объёма продаж, соответственно (в 2018 году: 66% и 34%, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

Себестоимость за годы, закончившиеся 31 декабря, была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Налог на добычу полезных ископаемых	6.664.232	4.808.386
Износ и амортизация	5.527.563	3.481.185
Транспортные услуги	1.457.665	1.292.082
Заработная плата и соответствующие налоги	982.861	860.010
Товарно-материальные запасы	935.401	875.426
Налог на имущество	510.012	339.744
Страхование	445.994	30.309
Текущий ремонт и техобслуживание	169.552	250.620
Научно-исследовательские и опытно конструкторские разработки	111.607	–
Расходы по обслуживанию скважин	93.100	80.559
Питание	78.614	66.296
Услуги охраны	69.771	67.667
Электроэнергия	36.657	41.749
Геологические и геофизические работы	30.481	40.637
Прочие расходы	325.614	625.036
	17.439.124	12.859.706
Изменения в запасах сырой нефти	(58.806)	329.863
	17.380.318	13.189.569

23. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Таможенные процедуры	11.131.183	8.356.918
Рентный налог	11.121.509	9.634.084
Подготовка и транспортировка нефти	215.105	1.942.111
Износ и амортизация	70.274	76.175
Технические потери при транспортировке и перекачке нефти	1.741	13.940
Прочие	1.070.704	715.589
	23.610.516	20.738.817

24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Заработная плата и соответствующие налоги	846.599	644.447
Информационные, консультационные и аудиторские услуги	182.303	270.888
Расходы по аренде	86.062	68.299
Товарно-материальные запасы	60.228	33.268
Налоги и другие платежи в бюджет	47.163	7.096
Обучение персонала	38.975	83.186
Штрафы и пени	37.359	434.599
Социальная программа	34.759	19.541
Командировочные и представительские расходы	34.192	25.981
Износ и амортизация	25.959	11.986
Услуги связи	6.395	6.323
Страхование	2.343	2.442
Банковские услуги	1.693	2.520
Начисление резерва под штрафы, связанные с контрактом на недропользование	–	1.336.264
Прочие расходы	241.112	92.359
	1.645.142	3.039.199

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. (ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ) / ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

Финансовые расходы и доходы за годы, закончившиеся на 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Финансовые расходы		
Расходы по приросту резерва по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени (<i>Примечание 15</i>)	(125.300)	(47.869)
Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре (<i>Примечание 16</i>)	(70.747)	(65.925)
Расходы по приросту обязательств по историческим затратам (<i>Примечание 16</i>)	(12.234)	(84.460)
Расходы по вознаграждению	–	(125.224)
	(208.281)	(323.478)
Финансовые доходы		
Процентный доход по выданным займам (<i>Примечание 11</i>)	617.009	626.029
Процентный доход по депозитам	–	37.757
	617.009	663.786

26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Расходы по текущему подоходному налогу	6.488.492	5.671.679
Расходы по налогу на сверхприбыль	834.906	–
Расходы/(экономия) по отложенному корпоративному подоходному налогу	647.441	(622.781)
Итого расходы по подоходному налогу	7.970.839	5.048.898

Сверка расходов по подоходному налогу в отношении прибыли до налогообложения, рассчитанных с использованием официальной ставки в размере 20% (в 2018 году: 20%), с расходами по текущему корпоративному подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлена ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Прибыль до налогообложения	36.121.808	27.095.415
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	7.224.362	5.419.083
Расходы по налогу на сверхприбыль	834.906	–
Доходы, не подлежащие налогообложению	(88.429)	(370.185)
Расходы по подоходному налогу	7.970.839	5.048.898

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря сальдо по отложенным налогам, рассчитанные путём применения официальных налоговых ставок, действующих на отчётную дату, к временным разницам между базой активов и обязательств и суммами, отражёнными в финансовой отчётности, включали следующие позиции:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	Приходится на отчёт о совокупном доходе	2018 год	Приходится на отчёт о совокупном доходе	2017 год
Оценочные обязательства	411.509	(19.702)	431.211	19.702	411.509
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений	386.684	73.435	313.249	294.111	19.138
Переносимые налоговые убытки	171.026	-	171.026	171.026	-
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	82.347	(10.810)	93.157	(168.706)	261.863
Налоги к уплате	127	(437.675)	437.802	42.236	395.566
Основные средства и нефтегазовые активы	(895.233)	(252.689)	(642.544)	264.412	(906.956)
Чистые активы по отложенному подходному налогу	156.460	-	803.901	-	181.120
(Расходы)/экономия по отложенному подходному налогу	-	(647.441)	-	622.781	-

Отложенный налоговый актив признаётся только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован этот актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой отсутствует вероятность реализации соответствующей налоговой льготы.

Сальдо отложенного налога рассчитывается посредством применения ставок подоходного налога, действующих на соответствующие отчётные даты, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, показанными в финансовой отчётности. На 31 декабря 2019 года, согласно применяемому Компанией законодательству, срок перенесённых налоговых убытков в целях налогообложения истекает через 10 (десять) лет после того, как убытки были понесены. Следовательно, большая часть перенесённых налоговых убытков Компании, имеющих на 31 декабря 2019 года, истекают в целях налогообложения в 2019-2028 годах. Компания не признаёт отложенные налоговые активы в отношении налоговых убытков по налогу на сверхприбыль.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и компании под общим контролем, на которые Компания может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Компании.

Следующие балансы со связанными сторонами, включённые в отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)	25.540.575	4.362.168
Авансы, выданные за внеоборотные активы	755.200	755.200
Займы выданные (Примечание 11)	4.926.068	4.309.059
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	8.899	27.369

Следующие операции со связанными сторонами включены в отчёт о совокупном доходе по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Продажи товаров и услуг	68.895.303	35.386.901
Приобретения товаров и услуг	22.992.936	13.099.041
Финансовые доходы	617.009	626.029
Финансовые расходы	-	(125.224)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

На 31 декабря 2019 года ключевой управленческий персонал состоял из 11 человек (31 декабря 2018 года: 9 человек). За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 2018 года общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла в основном из заработной платы работникам и составила 457.257 тысяч тенге и 286.438 тысяч тенге, соответственно.

28. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Условные обязательства по Контрактам на недропользование***Несоблюдение Контрактов на недропользование*

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракты на недропользование, если Компания существенно нарушит свои обязательства по Контрактам на недропользование.

9 октября 2018 года, Специализированная Судебная Коллегия Верховного Суда Республики Казахстан постановил о взыскании с Компании административного штрафа в размере 1.297.344 тысячи тенге за неисполнение финансовых и контрактных обязательств по контрактам № 1102 и 1103 на месторождениях Даулеталы и Морское на основании иска Министерства Энергетики Республики Казахстан. В течение 2018 года Компания начислила резерв под штрафы, связанные с контрактом на недропользование на сумму 1.336.264 тысяч тенге (*Примечание 24*). На 31 декабря 2019 года, решение Специализированной Судебной Коллегии Верховного Суда Республики Казахстан было обжаловано в Верховном Суде Республики Казахстан в порядке особого искового производства. На дату выпуска данной финансовой отчётности, решение не было получено.

Обязательства по развитию социальной инфраструктуры

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контрактам на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Размер социальных обязательств оговорен в Контрактах на недропользование. Резерв по таким обязательствам отражен в финансовой отчётности Компании (*Примечание 16*).

Обязательства по профессиональному обучению

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных капитальных затрат по месторождениям Морское, Каратал и Даулеталы. Как минимум 50% этих затрат должны распределяться через образовательные учреждения Республики Казахстан. Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Обязательство по реализации добытой нефти в Республике Казахстан

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания обязана продавать 20% добытой нефти на месторождениях в Республике Казахстан. В течение 2019 года на внутренний рынок было поставлено 165.000 тонн сырой нефти (25% от общего объёма реализации). Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2019 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Условные обязательства по Контрактам на недропользование (продолжение)***Обязательства по созданию ликвидационного фонда*

В соответствии с Контрактами на недропользование по завершении эксплуатации нефтяного месторождения Компания обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяных месторождениях в порядке, установленном Законом о недропользовании. Компания отразила обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений в данной финансовой отчётности (*Примечание 15*). Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме обязательства, начисленного на восстановление месторождений в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контрактам на недропользование Компания обязана создать ликвидационный фонд для финансирования ликвидации последствий нефтегазовых операций в размере 1% от общей суммы инвестиций, вложенных в течение периода действия Контрактов на недропользование. Взносы в ликвидационный фонд должны производиться на специальный депозитный счёт в любом банке Республики Казахстан (*Примечание 13*). Также Компания обязана получить от Правительства Республики Казахстан одобрение программы по ликвидации последствий своей деятельности в соответствии с Контрактами на недропользование, включая смету ликвидационных затрат не позднее, чем за 360 дней до истечения срока Контрактов на недропользование. Компания отразила обязательства по ликвидации определённых скважин и восстановлению занимаемого ими участка в данной финансовой отчётности.

При достижении соглашения с Правительством данный ликвидационный фонд будет использоваться как финансирование обязательств по восстановлению месторождений.

Договорные обязательства по контракту на недропользование

У Компании имеются обязательства по контракту о геологоразведке и оценке, включающие в себя периодический обзор действия государственных органов по отношению к требованию к Контрактам. Несоблюдение условий Контракта может привести к штрафам, пеням, приостановлению или отмене Контракта.

Прочие условные обязательства*Договорные обязательства капитального характера*

На 31 декабря 2019 и 2018 годов, у Компании не было значительных обязательств по выплате денежных средств по предстоящим затратам на незавершенное строительство.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Кроме того, Руководство считает, что международные договора, по которым Компания работает с нерезидентами, входящими в Международный Союз Электросвязи, и которые предоставляют определённые налоговые освобождения, имеют приоритет перед национальным налоговым законодательством. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтверждённые нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Размер штрафа, как правило, составляет 50-80% от суммы доначисленных налогов, а пени рассчитываются на основе ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Казахстана, помноженной на 1,25. В результате сумма штрафов и пеней может в несколько раз превышать сумму начисленных налогов. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки.

Из-за неопределённости, связанной с налоговой системой Казахстана, окончательная сумма налогов, штрафов и процентов, если таковые имеются, может превышать сумму, израсходованную на дату и начисленную 31 декабря 2019 года. Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2019 года его интерпретация соответствующего законодательства, и существует вероятность того, что налоговые позиции Компании будут подтверждены, за исключением случаев, предусмотренных в настоящей финансовой отчётности или иным образом раскрытых в данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Прочие условные обязательства (продолжение)***Вопросы охраны окружающей среды*

Компания считает, что в настоящее время она соблюдает все существующие законы и нормативные акты по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем измениться. Компания не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Компании может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Юридические вопросы

Компания не является объектом крупных судебных разбирательств, которые по отдельности или в совокупности оказали бы существенное негативное влияние на Компанию.

29. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ходе обычной деятельности, Компания подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, который сопряжён с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесёт финансовый убыток. Кредитный риск Компании в первую очередь связан с её торговой дебиторской задолженностью. Данные суммы представлены в отчёте о финансовом положении за вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам.

В течение 2019 и 2018 годов Компания получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2019 году доходы от Материнской Компании составили 88% (в 2018 году: доходы от Материнской Компании составили 56%) от общего дохода Компании.

Риск процентной ставки

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок.

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 Компании в основном связан, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Компании связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Большая часть продаж Компании 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 Компании, выраженных в долларах США:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Активы	2.330.041	2.730.182
Обязательства	(1.929.883)	(2.156.054)
Чистая позиция	400.158	574.128

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**29. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****Анализ чувствительности к валютному риску**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения (за счёт изменений в справедливой стоимости монетарных активов и обязательств) к изменениям обменного курса доллара США к тенге, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Указанные факторы не влияют на капитал Компании.

	2019 год		2018 год	
	Увеличение/ (уменьшение) обменного курса	Влияние на прибыль до налого- обложения	Увеличение/ (уменьшение) обменного курса	Влияние на прибыль до налого- обложения
<i>В тысячах тенге</i>				
Доллары США	12%	48.019	14%	80.378
	-9%	(36.014)	-10%	(57.413)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Компания использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

Операционный риск

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

С целью раскрытия справедливой стоимости, Компания определила классы активов и обязательств на основе характеристик и рисков активов или обязательств и уровня иерархии справедливой стоимости.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок справедливой стоимости активов и обязательств Компании. Раскрытие количественной информации об иерархии источников оценок справедливой стоимости финансовых инструментов по состоянию на 31 декабря 2019 года:

	Дата оценки	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого
		Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Существен- ные наблю- даемые исходные данные (Уровень 2)	Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)	
<i>В тысячах тенге</i>					
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается					
Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2019 года	-	-	27.847.054	27.847.054
Займы выданные	31 декабря 2019 года	-	-	4.765.062	4.765.062
Денежные средства, ограниченные в использовании	31 декабря 2019 года	518.645	-	-	518.645
Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2019 года	79.605	-	-	79.605
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается					
Торговая кредиторская задолженность	31 декабря 2019 года	-	-	6.428.452	6.428.452
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	31 декабря 2019 года	-	-	1.933.418	1.933.418
Прочие долгосрочные обязательства	31 декабря 2019 года	-	-	1.658.109	1.658.109

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**29. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок справедливой стоимости активов и обязательств Компании. Раскрытие количественной информации об иерархии источников оценок справедливой стоимости финансовых инструментов по состоянию на 31 декабря 2018 года:

В тысячах тенге	Дата оценки	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого
		Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается					
Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2018 года	-	-	6.702.176	6.702.176
Займы выданные	31 декабря 2018 года	-	-	4.353.008	4.353.008
Денежные средства, ограниченные в использовании	31 декабря 2018 года	482.118	-	-	482.118
Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2018 года	688.226	-	-	688.226
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается					
Торговая кредиторская задолженность	31 декабря 2018 года	-	-	2.583.891	2.583.891
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	31 декабря 2018 года	-	-	1.566.245	1.566.245
Прочие долгосрочные обязательства	31 декабря 2018 года	-	-	1.854.541	1.854.541

Ниже приводится сравнение балансовой стоимости и справедливой стоимости в разрезе классов финансовых активов и обязательств Компании, которые не отражаются по справедливой стоимости в отчете о финансовом положении. В таблице не приводятся значения справедливой стоимости нефинансовых активов и обязательств:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость 2019 год	Справедливая стоимость 2019 год	Балансовая стоимость 2018 год	Справедливая стоимость 2018 год
Активы				
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)	27.847.054	27.847.054	6.702.176	6.702.176
Займы выданные (Примечание 11)	4.926.068	4.765.062	4.309.059	4.353.008
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 13)	518.645	518.645	482.118	482.118
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	79.605	79.605	688.226	688.226
Итого	33.371.372	33.210.366	12.181.579	12.225.528
Обязательства				
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	6.428.452	6.428.452	2.583.891	2.583.891
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений (Примечание 15)	1.933.418	1.933.418	1.566.245	1.566.245
Прочие долгосрочные обязательства (Примечание 16)	1.658.109	1.658.109	1.854.541	1.854.541
Итого	10.019.979	10.019.979	6.004.677	6.004.677
Чистая позиция	23.351.393	23.190.387	6.176.902	6.220.851

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В июне 2020 года Компания подписала дополнительное соглашение с АО «Созак Ойл энд Газ» на продление срока погашения выданного займа до 16 июня 2021 года.

Некорректирующее событие после отчётного периода

В связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) многими странами, включая Республику Казахстан, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Компания расценивает данную пандемию в качестве некорректирующего события после отчётного периода, количественный эффект которого невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая снижение курса тенге по отношению к доллару США и евро. В настоящее время руководство Компании проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

10.2. ОГЛАВЛЕНИЕ.

1. Обращение руководства.	1
2. Информация о компании.	2
2.1 АО КоЖаН.....	2
2.2 Дочерние и зависимые организации.....	2
2.3 Производственная структура	2
2.4 Информация о запасах	5
3. Основные события отчетного года.	6
4. Операционная деятельность.....	7
4.1. Анализ нефтегазовой отрасли, макро-микроэкономические изменения.....	7
4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи	7
4.3. Информации о продукции и реализации добываемой нефти	8
4.4. Стратегия деловой активности	8
5. Финансово-экономические показатели.	10
5.1. Факторы, обусловившие расхождение плановых и фактических результатов	10
5.2. Анализ финансовых результатов.....	10
5.3. Финансовые показатели.....	12
6. Анализ рисков и управления рисками.	13
7. Социальная ответственность.....	15
7.1. Занятость.....	15
7.2. Здоровье и безопасность на рабочем месте.....	15
7.3. Подготовка и образование.....	16
7.4. Разнообразие и равные возможности	16
7.5. Практика трудовых отношений	16
7.6. Спонсорство и благотворительность.....	16
7.7. Противодействие коррупции	17
7.8. Соответствие требованиям законодательства	17
7.9. Ответственность за продукцию	17
8. Экологичность	18
8.1. Используемые материалы	18
8.2. Продукция и услуги.....	18

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

8.3. Управление отходами.....	18
8.4. Водопотребление.....	18
8.5. Энергопотребление и энергоэффективность	18
8.6. Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	19
8.7. Сбросы сточных вод.....	19
8.8. Выбросы парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу.....	19
8.9. Охрана окружающей среды	19
8.10. Биологическое разнообразие	19
8.11. Соответствие экологическим требованиям.....	19
9. Корпоративное управление.	20
9.1. Система корпоративного управления листинговой компании.....	20
9.2. Структура корпоративного управления листинговой компании.	20
9.3. Совет директоров.....	21
9.4. Исполнительный орган.....	22
9.5. Организационная структура.....	22
9.6. Информация о вознаграждениях.	23
9.7. Акионерный капитал. Существенные сделки с акциями компании	23
9.8. Дочерние и зависимые компании.....	24
9.9. Информация о дивидендах.....	24
9.10. Права миноритарных акционеров.	24
9.11. Информация о крупных сделках.....	24
9.12. Информационная политика.	24
9.13. Управление рисками.	25
9.14. Внутренний контроль и аудит.....	25
9.15. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	25
10. Дополнительная информация.	26
10.1. Финансовая отчетность.	26
10.2. Оглавление.	75
10.3. Глоссарий.....	77
10.4. Информация для инвесторов.....	78

10.3. ГЛОССАРИЙ.

АНПЗ	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
барр.	Баррель
КТК	Каспийский Трубопроводный Консорциум - нефтепровод, соединяющий месторождение Тенгиз в Казахстане с российским портом Новороссийск на Черном море, является важным маршрутом транспортировки нефти с берегов Каспийского моря на международный рынок
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НПС	Нефтеперекачивающая станция
ОПЕК	Организация стран — экспортёров нефти (англ. The Organization of the Petroleum Exporting Countries; сокращённо ОПЕК)
ПСИПН	пункта сбора и подготовки нефти
ПССН	Пункт сбора и сдачи нефти
РВС	Резервуар вертикальный стальной
Узень – Атырау – Самара (УАС)	Нефтепроводной маршрут протяженностью 1 500 километров, проходящий по территории Атырауской и Мангистауской областей в Россию
ЭТП	Экспортная таможенная пошлина

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019

10.4. ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ.

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ ОФИС КОМПАНИИ

АО «КоЖаН», 060011, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Бақтыгерей Құлманов 105

Телефон: +7 (7122) 76-66-66;

Факс: +7 (7122) 76-61-35

E-mail: reception@kozhan.kz

КОНТАКТНОЕ ЛИЦО (запросы акционеров, институциональных инвесторов)

Саргунанова Лаззат Рамазановна – начальник Отдела бюджетирования и финансового анализа

Телефон: +7 (7122) 76-66-66 (вн. 430)

E-mail: lazzat.sargunanova@kozhan.kz

Кусниденова Эльмира Сериккалиевна – главный бухгалтер

Телефон: +7 (7122) 76-66-66 (вн. 306)

E-mail: e.kusnidenova@matenpetroleum.kz

АУДИТОРЫ

ТОО «Эрнст энд Янг»

050060, Республика Казахстан, г. Алматы, проспект Аль-Фараби 77/7 (здание «Есентай Тауэр»)

Телефон: +7 (727) 258-5960

Факс: +7 (727) 258-5961

Веб сайт: www.ey.com

РЕГИСТРАТОР

АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

050051, г. Алматы, мкр-н "Самал-1", 28.

Телефон: +7 (727) 262-08-46, 355 47 60

Факс: +7 (727) 262-08-46, 300 47 60

Адрес электронной почты: kacd@kacd.kz