



**Годовой отчет 2020 г.
Акционерное общество
«ҚоЖаН»**

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

В 2020 году наша Компания, равно как и весь мир, столкнулась со всеобщими потрясениями, вызванными пандемией COVID-19. Пандемия COVID-19 внесла глубинные изменения в работу предприятий и целых отраслей, и для нашей Компании прошедший год тоже стал вызовом. С целью сохранения жизни и здоровья работников мы приняли беспрецедентные меры для минимизации риска распространения коронавирусной инфекции на наших месторождениях. Несмотря на все эти сложности, а также резкое падение цен на нефть ниже 10 долларов за баррель, нам удалось не только избежать остановки производства, но и сохранить стабильные производственные показатели, и реализовать ряд значимых инвестиционных проектов.

Наша Компания в 2020 году продолжила придерживаться принятой Стратегии и достигла поставленной цели, добившись объема добычи нефти свыше 630 тыс. тонн. Для повышения производственной эффективности Компании в 2020 году мы продолжили инвестировать в разведку запасов и успешно пробурили 4 (четыре) новые оценочные скважины на месторождении Морское и 1 (одну) оценочную скважину на расширенной части контрактной территории. Это стало результатом сплочённого труда всего коллектива в непростой период, который несомненно нацеливает нашу Компанию на дальнейший рост и достижение новых целей. Текущая добыча по новым скважинам остается выше целевых плановых показателей.

В 2020 году, несмотря на все, вызванные пандемией сложности, мы продолжили работы по обустройству месторождения и завершили строительство: РВС-2000 м³ и РВС-5000 м³ для товарной нефти, пожарного депо, электро и слесарного цеха, площадки и автодороги.

Компания продолжает поддержку работников, сохраняя и улучшая социальный пакет, и изучая новые возможности повышения мотивации и производительности труда. Охрана труда, создание безопасных условий работы, экологическая ответственность остаются одними из приоритетных задач Компании. Уверен, что реализация плана по повышению добычи свыше 600 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.
- В 2020 году, согласно техническому регламенту Евразийского эконмического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 045/2017 от 20.12.2017г.) и в целях недопущения попадания в систему МН нефти с содержанием

ГODOVOY OTЧET 2020

хлороорганических соединений во фракции, выкипающей до температуры 204°C, превышающим установленные нормы, был приобретен анализатор рентгеновский флуоресцентно волнодисперсионный "Спектроскан" и установлен в лаборатории ПССН «Каратон» для определения хлороорганических соединений.

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.

17.02.2021 года период разведки на контрактной территории Морское завершен.

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 ЗД. 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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

строения и обнаружения залежей нефти и газа начали проводиться на контрактной территории с пятидесятих годов прошлого столетия. Залежи нефти и газа были установлены в отложениях нижнего мела и средней юры в интервале глубин 330-700 м.

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 2020 г., тыс. тонн	Объем 1Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Объем 2Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Дата окончания контракта
Морское	Разведка и добыча	627,486	50,68	81,19	17.02.2034г.
Каратал	Разведка и добыча	2,841	0,30	0,61	17.02.2034г.
Даулеталы.	Разведка и добыча	-	-	-	17.02.2034г.
ВСЕГО		630,327	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 2020 году АО «Кожан» было добыто 630 327 тонн нефти, в т.ч.:

- из старого фонда скважин - 629 593 тонны;
- из новых скважин – 734 тонны.

Пробурены 4 (четыре) оценочные скважины на месторождении Морское и 1 (одна) оценочная скважина на расширенной части контрактной территории Морское.

В 2020 году на месторождении Морское выполнены работы:

- Строительство электро и слесарного цеха;
- Строительство автомобильной дороги протяженностью 7,2 км к новой площадке №11;
- Строительство пожарного депо;
- Строительство РВС-2000 м³ и РВС-5000 м³ для товарной нефти на ПСиПН «Морское»;
- Установка волоконно-оптической линии передачи (ВОЛС) для синхронизации базы данных газо-поршневых электростанции (ГПЭС) ПСиПН «Морское» и площадки «Огайское №1».

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

4.1. АНАЛИЗ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ, МАКРО-МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В 2020 году объем добычи нефти и газового конденсата в Республике Казахстан составил 85,7 млн. тонн в год при плане 89,5 млн.тонн, выполнение составило 95,7%. Республика Казахстан занимает 16 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.

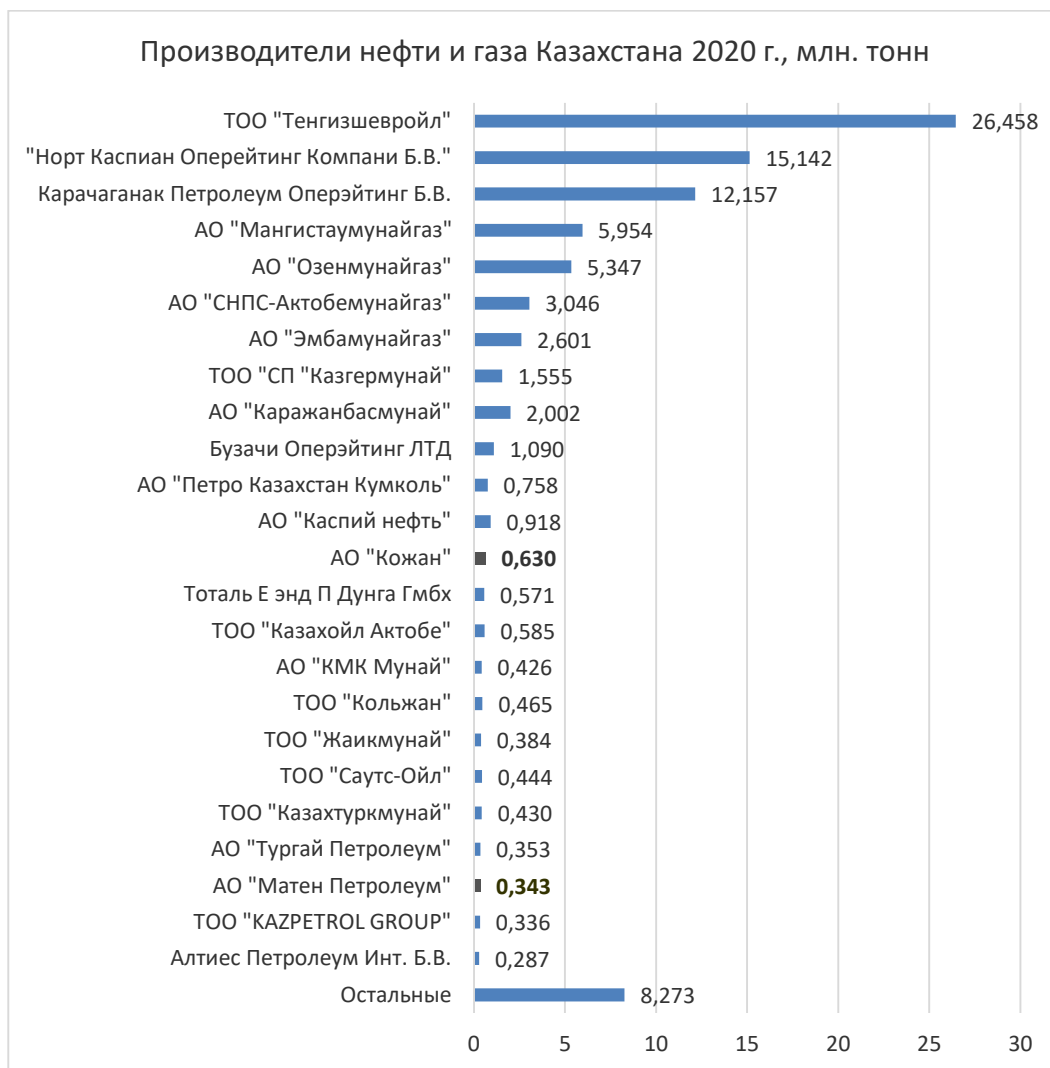
В рамках принятого нового Налогового кодекса и Кодекса о недрах и недропользовании предусмотрены нормы по стимулированию геологоразведки, улучшению инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли и восполнению ресурсной базы.

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 2020 год составляет 0,7%. Компания занимает 13 место по добыче за прошлый год (630 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.



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 2020 году поставки нефти на внутренний рынок составили 108 тыс. тонн. 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 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 2021 году добыча нефти планируется на уровне 627 тыс. тонн. Для обеспечения данного объема добычи в 2021 году запланировано бурение 16 эксплуатационных 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 2021 году запланировано дальнейшее обустройство производственных объектов на территории месторождения Морское: площадок, выкидных линий, внутрипромысловых дорог, резервуаров.

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

5.1. ФАКТОРЫ, ОБУСЛОВИВШИЕ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Объём добычи нефти за 2020 год составил 630 327 тонн, это на 5% меньше показателя предыдущего года. Снижение добычи нефти было вызвано переносом бурения новых эксплуатационных скважин, из-за влияния пандемии COVID-19 и падения котировок цен на нефть. С целью изучения запасов и выполнения требований проектного документа по разведке контрактной территории Морское, в 2020 году фактически были пробурены 4 (четыре) оценочные скважины и 1 (одна) оценочная скважина на расширенной части контрактной территории.

Таким образом, в отчётном году, Компания выполнила поставленные задачи по разведке месторождения. 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 2020 году составила 30,96 долларов США за баррель, в то время как в 2019 году цена за аналогичный показатель составляла 51,53 доллара США.

5.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Производственно-финансовые показатели.

Наименование	Ед.изм.	2018	2019	2020
ДОБЫЧА	тонна	537 343	663 052	630 327
<i>Темп роста / падения</i>	%	60,9%	23,4%	-5,0%
ВЫРУЧКА, чистая	млн. тенге	63 474	78 274	50 692
<i>Темп роста / падения</i>	%	120,3%	23,3%	-35,2%
СЕБЕСТОИМОСТЬ	млн. тенге	-13 190	-17 380	-18 657
<i>Темп роста / падения</i>	%	96,8%	31,8%	7,4%
РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗ И ОАР	млн. тенге	-23 778	-25 256	-15 136
<i>Темп роста / падения</i>	%	137,7%	6,2%	-40,1%
ЕБИТДА	млн. тенге	30 348	41 351	23 453
<i>маржа ЕБИТДА</i>	%	47,8%	52,8%	46,3%
НОРАТ	млн. тенге	21 730	27 756	11 038
<i>маржа НОРАТ</i>	%	34,2%	35,5%	21,8%
Свободный денежный поток	млн. тенге	13 237	19 880	13 852
Капитальные затраты	млн. тенге	12 062	13 500	3 674

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

Объемы продаж и цены реализации нефти

Наименование	Ед.изм.	2018	2019	2020
Объем реализации нефти	тонн	545 331	652 038	616 880
Экспортные продажи	тонн	359 379	487 038	508 880
Внутренние продажи	тонн	185 952	165 000	108 000
Цена реализации нефти				
Цена на экспорт	тенге/тонна	148 462	142 366	90 700
то же в валюте реализации	долл. США/тонна	432	371	223
Цена на внутренний рынок	тенге/тонна	52 578	57 134	42 050
Выручка				
Экспортные продажи нефти	млн. тенге	53 354	68 895	46 151
Внутренние продажи нефти	млн. тенге	10 120	9 379	4 541

Расходы

Наименование	2018	2019	2020
Себестоимость, млн. тенге:	-13 190	-17 380	-18 657
Износ и амортизация	-3 481	-5 528	-6 392
НДПИ	-4 808	-6 664	-5 007
Транспортные услуги и спецтехники	-1 292	-1 458	-1 184
Страхование	-30	-446	-1 917
Заработная плата и соответствующие налоги	-860	-983	-1366
Товарно-материальные запасы	-875	-935	-794
Электроэнергия	-42	-37	-22
Текущий ремонт и техобслуживание	-251	-170	-179
Геологические и геофизические работы	-41	-30	-44
Питание	-66	-79	-110
Расходы по обслуживанию скважин	-81	-93	-191
Аренда и услуги охраны	-68	-70	-74
Прочие расходы	-965	-946	-1 315
Изменения в запасах сырой нефти	-330	59	62
Расходы по реализации, млн. тенге:	-20 739	-23 611	-14 049
Рентный налог	-9 634	-11 122	-4 307
Подготовка и транспортировка нефти	-1 942	-215	-779
Таможенные процедуры	-8 357	-11 131	-7 725
Тех потери при транспортировке нефти	-14	-2	-7
Износ и амортизация	-76	-70	-71
Прочие	-716	-1 071	-1 160

Наименование	2018	2019	2020
Общие и административные расходы, млн. тенге:	-3 039	-1 645	-1 087
Заработная плата и соответствующие налоги	-644	-847	-725
Командир и представ расходы	-26	-34	-11
Расходы по аренде	-68	-86	-91
Обучение персонала	-83	-39	-2
Социальная программа	-20	-35	-35
Консультационные услуги	-271	-182	-86
Материалы	-33	-60	-16
Износ и амортизация	-12	-26	-25
Страхование	-2	-2	-2
Налоги другие платежи в бюджет	-7	-47	-5
Услуги связи	-6	-6	-6
Банковские услуги	-3	-2	-2
Штрафы и пени	-1 771	-37	-0.1
Прочие	-93	-242	-81

5.3. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Данные по финансовым показателям АО «Кожан»

Показатель	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020
Уставный капитал, млн. тенге	10 748	10 748	10 748
Собственный капитал, млн. тенге	47 948	76 099	87 523
Совокупные активы, млн. тенге	59 583	90 663	99 724
Объем продаж, млн. тенге	63 474	78 274	50 692
Валовый доход, млн. тенге	50 284	60 894	32 034
Чистая прибыль, млн. тенге	22 047	28 151	11 424
Балансовая стоимость простой акции, тенге	4 459	7 079	8 142
ROA	37,0%	31,1%	11,5%
ROE	46,0%	37,0%	13,1%
ROS	34,7%	36,0%	22,5%

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.

Основные финансовые инструменты Компании включают в себя торговую дебиторскую и кредиторскую задолженности, 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.

Компания также подвержено риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Финансовое состояние и дальнейшая деятельность

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

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 2020 года в Компании работало 246 человек, из них 29 женщин. 189 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 - 5%.

Текущность кадров по инициативе работника в отчетном году составила 3%.

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 5 человек, вернувшийся из отпуска по материнству/отцовству в отчетном году - 2 человека. Отпуск по материнству/отцовству в 2020 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 2020 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.

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

Компания не имеет официальных соглашений с профсоюзами.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2020

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 2020 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 2020 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 153,9 миллионов тенге.

В 2020 году официальную оценку результативности KPI работников, по категории: руководство и начальники отделов и месторождений, из них женщин и мужчин, Компания отменила.

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 обязательство. Фактическая сумма отчислений в социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в 2020 году составила 116 миллионов тенге. Кроме этого, Компания оказывает благотворительную помощь детям инвалидам, ветеранам ВОВ, детским домам и малоимущим семьям. В 2020 году на благотворительные цели Компания направила 12 миллионов тенге.

7.7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

В Компании действует 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 в 2020 году 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 2020 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 в 2020 году формируются в соответствии с их классификацией (индексом) уровень Зеленый – 2,66282 тыс. тонн, Янтарный – 0,314114 тыс. тонн. В 2019 году 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, использованный Компанией в 2020 году, составила 568 204 м³, из них: пресная вода – 20 441 м³; техническая вода – 17 839 м³; пластовая вода – 529 924 м³.

Показатель водоэффективности производства в 2020 году составил 0,901 м³ на 1 тонну нефти.

8.5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Компанией в 2020 году использовалась энергия из не возобновляемых источников – попутного газа. Общее потребление в отчетном году составило 20 906 тыс.м³. Суммарное сокращение энергопотребления в 2020 году, которое удалось добиться в качестве инициатив по энергосбережению и повышению энерго-эффективности составляет 1,6818 кВт*ч на 1 тонну нефти. Использование собственного попутного газа исключает экологический риск, так как обеспечивается

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2020

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 2020 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 2020 году:

- месторождение Морское (площадь Огайское) – 39 594,11930 т/год – 40 167,21293 т/год в экв. CO₂;
- ПССН Каратон - 2,673683т/год -77,913753 т/год в экв. CO₂;
- месторождение Каратал- 254,975732 т/год – 257,605307 т/год в экв. CO₂.

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 2020 год было запланировано 51 117 тыс. тенге, фактически на выполнение природоохранных мероприятий Компанией было израсходовано порядка 30 417 тыс. тенге, часть мероприятий из-за пандемии COVID-19 пришлось перенести на следующий год.

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 2020 году на эти цели было направлено 4,4 миллиона тенге. В 2019 году 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 2020 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 отчетывается 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.

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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

Совет директоров АО "КоЖаН" имеет 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 “Geo-Jade Petroleum Corporation” (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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

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.

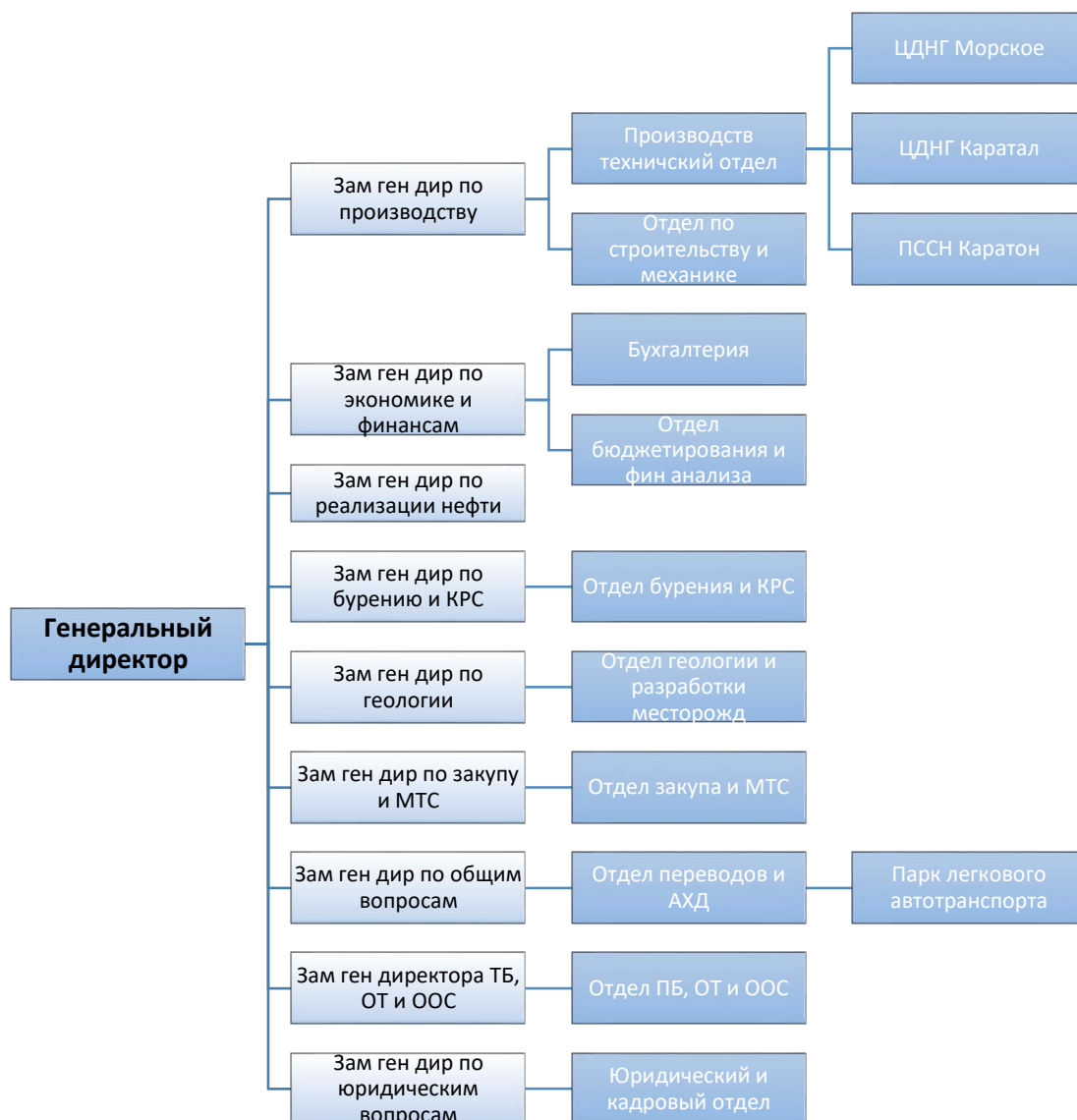
СВЕДЕНИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ

В течение 2020 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 189 специалиста, из которых 45 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 2020 года, общая сумма вознаграждения и премии, выплаченного членам исполнительного органа АО «КоЖаН», состоявшееся из 1 человека, составила 178 065 тысячи тенге.

Вознаграждение членам Совета директоров в 2020 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.	—			
Количество акций в свободном обращении, шт.	—			
Наименование держателя	на 31.12.2019г.		на 31.12.2020г.	
	%	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

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 2020 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 31.12.2020г. составляет 8 142 тенге, базовая прибыль на акцию за 2020г. -1 063 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 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 выявлении 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 2020 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 2020 года

с аудиторским отчетом независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	5 листов
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	
Отчет о финансовом положении	I
Отчет о совокупном доходе	II
Отчет об изменениях в капитале	III
Отчет о движении денежных средств	IV-V
Примечания к финансовой отчетности	1-36



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и руководству АО «КоЖаН»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «КоЖаН» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 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) Международным 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.



**Building a better
working world**

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 для нашего аудита, 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 ставки дисконтирования, наряду с последствиями от изменений темпов инфляции

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 активов.



**Building a better
working world**

Изучение как юридических обязательств, так и обязательств, обусловленных практикой, в отношении ликвидации каждого актива на основе договорных соглашений и соответствующего местного законодательства требует суждения руководства и подвержено объективным изменениям.

Информация об оценке обязательств по ликвидации активов раскрыта в *Примечании 15* к финансовой отчётности.

Прочая информация, включенная в годовой отчёт Организации за 2020 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчёте Организации за 2020 год, но не включает финансовую отчётность и наше аудиторский отчёт о ней. Ответственность за прочую информацию несёт руководство.

Годовой отчёт Организации за 2020 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.



**Building a better
working world**

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 отчёте 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 отчёта. 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.



**Building a better
working world**



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
Партнер по аудиту

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



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

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

29 июня 2021 года

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Нефтегазовые активы	5	37.893.313	42.314.339
Основные средства	6	2.521.645	2.564.370
Незавершённое строительство	7	6.234.778	5.078.301
Разведочные и оценочные активы	8	4.001.370	2.289.986
Нематериальные активы		14.722	17.357
Отложенные налоговые активы	25	52.503	156.460
Авансы, выданные за внеоборотные активы	12	755.200	755.200
Прочие внеоборотные активы		5.217	6.751
Займы выданные	11	585.000	585.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	13	652.705	518.645
Итого внеоборотные активы		52.716.453	54.286.409
Оборотные активы			
Запасы	9	891.795	1.389.536
Торговая дебиторская задолженность	10	37.980.073	27.847.054
Займы выданные	11	4.959.767	4.341.068
Налоги к возмещению		173.659	327.601
Авансы выданные	12	2.939.540	2.351.136
Прочие оборотные активы		33.008	40.190
Денежные средства и их эквиваленты	13	29.548	79.605
Итого оборотные активы		47.007.390	36.376.190
Итого активы		99.723.843	90.662.599
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	14	10.748.046	10.748.046
Нераспределённая прибыль		76.774.823	65.350.626
Итого капитал		87.522.869	76.098.672
Долгосрочные обязательства			
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	15	2.111.173	1.933.418
Прочие долгосрочные обязательства	16	1.652.253	1.658.109
Итого долгосрочные обязательства		3.763.426	3.591.527
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	17	3.744.554	6.428.452
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	1.803.847	1.755.697
Обязательства по договору		247	186
Корпоративный подоходный налог к уплате		2.079.210	1.374.230
Прочие налоги к уплате	19	809.690	1.413.835
Итого краткосрочные обязательства		8.437.548	10.972.400
Итого капитал и обязательства		99.723.843	90.662.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	8.142	7.079

Юй Лункунь
Генеральный директор

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

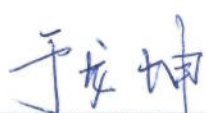
Кусниденова Э.С.
Главный бухгалтер


Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 1-36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.


ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	2020 год	2019 год
Выручка по договорам с покупателями	20	50.691.579	78.274.080
Себестоимость реализованной продукции	21	(18.657.389)	(17.380.318)
Валовая прибыль		32.034.190	60.893.762
Расходы по реализации	22	(14.048.927)	(23.610.516)
Общие и административные расходы	23	(1.086.915)	(1.645.142)
Прочие доходы, нетто		66.272	88.918
Операционная прибыль		16.964.620	35.727.022
Финансовые расходы	24	(277.157)	(208.281)
Финансовые доходы	24	618.699	617.009
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		44.763	(13.942)
Прибыль до налогообложения		17.350.925	36.121.808
Расходы по подоходному налогу	25	(5.926.728)	(7.970.839)
Чистая прибыль за год		11.424.197	28.150.969
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		11.424.197	28.150.969
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (в тенге)	14	1.063	2.620


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 2020 года

В тысячах тенге	Акционерный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2019 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
Чистая прибыль за год	-	11.424.197	11.424.197
Итого совокупный доход за год	-	11.424.197	11.424.197
На 31 декабря 2020 года	10.748.046	76.774.823	87.522.869


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 2020 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2020 год	2019 год
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		17.350.925	36.121.808
<i>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками</i>			
Износ, истощение и амортизация	21, 22, 23	6.487.967	5.623.796
Восстановление резерва по обесценению нефинансовых активов		(2.177)	(4.271)
Финансовые расходы	24	277.157	208.281
Финансовые доходы	24	(618.699)	(617.009)
Курсовая разница, нетто		(44.763)	13.942
Изменения в оценке долгосрочных обязательств	15	-	(50.973)
<i>Корректировки оборотного капитала</i>			
Изменения в запасах		499.918	(817.196)
Изменения в торговой дебиторской задолженности, авансах выданных и прочих оборотных активах		(10.273.043)	(21.850.078)
Изменения в налогах к возмещению		153.942	(272.325)
Изменения в торговой кредиторской задолженности		(265.595)	365.804
Изменения в прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательствах		(275.809)	(288.461)
Изменения в обязательствах по договору		61	(951.321)
Изменения в прочих налогах к уплате		(604.145)	(1.490.220)
		12.685.739	15.991.777
Подоходный налог уплаченный		(5.117.790)	(5.761.164)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		7.567.949	10.230.613
Инвестиционная деятельность			
Приобретение нефтегазовых активов		-	(211.547)
Приобретение основных средств		(44.893)	(1.365.618)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(1.657.870)	(93.191)
Затраты на незавершённое строительство		(5.783.695)	(9.127.040)
Размещение депозитов на ликвидацию и восстановление месторождений		(134.060)	(36.527)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(7.620.518)	(10.833.923)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(52.569)	(603.310)
Чистая курсовая разница, нетто		2.512	(5.311)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	13	79.605	688.226
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	13	29.548	79.605

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах 1-36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ**

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

Незавершённое строительство

В 2020 году затраты на незавершённое строительство на сумму 2.385.481 тысяча тенге были профинансированы за счёт уменьшения кредиторской задолженности и 201.226 тысяч тенге были профинансированы за счёт уменьшения авансов выданных (2019 год: 3.514.735 тысяч тенге были профинансированы за счёт уменьшения кредиторской задолженности).

Основные средства

В 2020 году приобретение основных средств на сумму 36.000 тысяч тенге было профинансировано за счёт уменьшения кредиторской задолженности (2019 год: 674.285 тысяч тенге было профинансировано за счёт уменьшения авансов выданных).

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 2020 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.

По состоянию на 31 декабря 2020 года, конечной контролирующей стороной Компании является Хуэй Линг (2019: Хуэй Линг).

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, включающее месторождение Огайское, расположенных в Атырауской области, действующий до 17 февраля 2034 года. 8 сентября 2020 года, Компания заключила дополнительное соглашение к контракту на расширение контрактной территории.
- 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 отчётную дату, Компания подала документы на продление контракта и перехода на стадию разработки.

Данная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 29 июня 2021 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют (продолжение)***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 отчётную дату, признаются в отчёте о совокупном доходе.

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	Средневзвешенная ставка в течение года
31 декабря 2020 года	420,71	412,95
31 декабря 2019 года	381,18	382,75

Влияние пандемии COVID-19

В связи со скоротечным распространением пандемии COVID-19 в 2020 году многие правительства, включая Правительство Республики Казахстан, предприняли различные меры борьбы со вспышкой, включая введение ограничений на поездки, карантин, закрытие предприятий и других учреждений и закрытие отдельных регионов. Данные меры оказали влияние на глобальную систему снабжения, на спрос на товары и услуги, а также на степень деловой активности в целом. Ожидается, что пандемия сама по себе, а также соответствующие меры общественного здравоохранения и социальные меры могут оказать влияние на деятельность организаций в различных отраслях экономики. Компания будет продолжать внимательно следить за ситуацией.

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

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате её применения возникают неопределённости в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования, основанные на процентных ставках.

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) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»*

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что её пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчётности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитываемой организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчётности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчётности. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчётность Компании, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

«Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные 29 марта 2018 года

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчётов при разработке положений учётной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учётную политику в соответствии с положениями Концептуальных основ.

Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Пересмотр данного документа не оказал влияния на финансовую отчётность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19»

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учёта модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии COVID-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией COVID-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией COVID-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учёте согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данная поправка не оказала влияния на финансовую отчётность Компании.

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

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчётности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учёта договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учётных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учёта договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учёта. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определённые модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощённый подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. 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.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчётного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Компания анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчётности» не окажет влияния. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

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) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»*

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчётности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Компанию.

Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Компания будет применять данные поправки к договорам, по которым она ещё не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчётного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчётности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств (продолжение)

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Компания применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчётного периода, в котором она впервые применяет данную поправку.

Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Компанию.

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Оценка по справедливой стоимости (продолжение)**

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 применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше (*Примечание 28*).

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 заключённым 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Налоги (продолжение)***Отложенный подоходный налог (продолжение)*

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 намечаются либо осуществить расчёты 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.

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.

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

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)***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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)*****Обесценение (продолжение)***

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)*****Финансовые обязательства (продолжение)****Последующая оценка (продолжение)*Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)

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.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк. 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 определяемыми 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Займы и дебиторская задолженность (продолжение)**

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.

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 2020 году (в 2019 году: 212.500 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

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 потребуется 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**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, независимо от того, когда денежные средств или их эквиваленты были выплачены, и отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

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 28.*

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

При обнаружении признака обесценения, проводится формальная оценка возмещаемой суммы, которая считается выше справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Определение обесценения нефинансовых активов 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, 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) 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 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.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания не отметила признаков обесценения.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**Оценочные значения и допущения (продолжение)***Запасы нефти и газа (продолжение)*

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. Руководство Компании считает, что с последней оценки запасов нефти не произошли существенные изменения, которые могли бы повлиять существенно на их состояние на 31 декабря 2020 года.

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 расчёта 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 расчётной 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 иным аналогичных обязательств». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**Оценочные значения и допущения (продолжение)***Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений (продолжение)*

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределённым 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 2020 года, составляли 5,5% и 8%, соответственно (в 2019 году: 5,5% и 8%).

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

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 2020 года составляла 898.595 тысяч тенге (в 2019 году: 1.051.693 тысячи тенге). Более подробная информация содержится в *Примечании 25*.

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 27*.

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

Движение нефтегазовых активов за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Первоначальная стоимость	
На 1 января 2019 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
Перевод из незавершённого строительства	1.578.581
Перевод из основных средств	139.251
Дополнительный резерв по ликвидации и восстановлению месторождений и обязательства по социальной программе (Примечание 15)	23.082
На 31 декабря 2020 года	58.172.246
Накопленный износ и истощение	(8.734.088)
На 1 января 2019 года	
Начисление за год	(5.382.905)
На 31 декабря 2019 года	(14.116.993)
Начисление за год	(6.130.378)
Перевод из основных средств	(31.562)
На 31 декабря 2020 года	(20.278.933)
Остаточная стоимость	
На 31 декабря 2019 года	42.314.339
На 31 декабря 2020 года	37.893.313

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 2020 года нефтегазовые активы на сумму 1.940.996 тысяч тенге (2019 год: 1.981.153 тысячи тенге) амортизировались прямолинейным способом, общая сумма начисления за год составила 556.717 тысяч тенге (2019 год: 473.741 тысяча тенге).

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

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 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 2019 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
Поступления	-	-	-	8.893	8.893
Перевод из незавершённого строительства	151.708	251.187	-	8.130	411.025
Перевод в нефтегазовые активы	-	(140.446)	-	1.195	(139.251)
На 31 декабря 2020 года	2.415.462	681.219	146.881	219.899	3.463.461
Накопленный износ					
На 1 января 2019 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)
Начисление за год	(222.477)	(60.397)	(25.128)	(46.952)	(354.954)
Перевод в нефтегазовые активы	-	31.579	-	(17)	31.562
На 31 декабря 2020 года	(568.424)	(182.924)	(60.360)	(130.108)	(941.816)
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2019 года	1.917.807	416.372	111.649	118.542	2.564.370
На 31 декабря 2020 года	1.847.038	498.295	86.521	89.791	2.521.645

7. НЕЗАВЕРШЁННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Движение незавершённого строительства за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	5.078.301	11.482.899
Приобретения	3.196.988	12.575.664
Переведено в нефтегазовые активы и основные средства (Примечания 5 и 6)	(1.989.606)	(18.980.262)
Переведено в разведочные и оценочные активы	(50.905)	-
На 31 декабря	6.234.778	5.078.301

По состоянию на 31 декабря 2020 года на незавершённом строительстве 9 скважин, находящихся на стадии строительства и монтажных работ и 29 скважин, по которым ведутся проектные работы (на 31 декабря 2019 года: незавершённое строительство включает 7 скважин, находящихся на стадии строительства и монтажных работ и 21 скважина по которым ведутся проектные работы).

В течение 2020 года введенные в эксплуатацию скважины отсутствовали (2019 год: 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 2020 и 2019 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	2.289.986	2.191.815
Приобретения	1.660.479	98.171
Перевод из незавершённого строительства	50.905	-
На 31 декабря	4.001.370	2.289.986

Поступления по разведочным и оценочным активам в течение 2020 года были представлены затратами по разведочным работам на месторождениях Даулеталы и Морское.

9. ЗАПАСЫ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырьё и материалы (по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи)	561.626	1.113.353
Готовая продукция – нефть (по себестоимости)	330.169	276.183
	891.795	1.389.536

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 26</i>)	35.436.329	25.540.575
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	2.543.744	2.306.479
	37.980.073	27.847.054

На 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Тенге	35.442.426	25.547.845
Доллары США	2.537.647	2.299.209
	37.980.073	27.847.054

Ниже представлена информация на 31 декабря 2020 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	-	-	-	-	-	-
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	5.605.517	3.840.602	8.027.766	12.733.444	7.772.744	37.980.073
Ожидаемые кредитные убытки	-	-	-	-	-	-

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

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

В тысячах тенге	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	-	-	-	-	-	-
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	9.917.681	7.740.743	10.188.630	-	-	27.847.054
Ожидаемые кредитные убытки	-	-	-	-	-	-

11. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов займы выданные включали:

В тысячах тенге	Валюта	Процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Созак Ойл энд Газ»	Тенге	18%	16 июня 2021 года	3.569.867	3.167.840
АО «North Caspian Petroleum»	Тенге	18%	По требованию	1.974.900	1.758.228
				5.544.767	4.926.068
Краткосрочная часть				4.959.767	4.341.068
Долгосрочная часть				585.000	585.000

АО «Созак Ойл энд Газ»

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. В 2019 году Компания заключила дополнительное соглашение на продление срока погашения до 16 июня 2020 года.

В 2020 году Компания заключила дополнительное соглашение на продление срока погашения до 16 июня 2021 года. По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма займа составляет 3.569.867 тысяч тенге (2019 год: 3.167.840 тысяч тенге).

АО «North Caspian Petroleum»

В 2016 и 2017 году, Компания предоставила займы, 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.

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма займа составляет 1.974.900 тысяч тенге (2019 год: 1.758.228 тысяч тенге).

Движение по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, представлено ниже:

В тысячах тенге	1 января 2020 года	Проценты начисленные	31 декабря 2020 года
Краткосрочная часть займов	4.341.068	618.699	4.959.767
Долгосрочная часть займов	585.000	-	585.000
	4.926.068	618.699	5.544.767

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

В тысячах тенге	1 января 2019 года	Проценты начисленные	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

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

На 31 декабря 2020 и 2019 годов авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Предоплата за товары и услуги	3.360.099	2.021.315
Расходы будущих периодов	336.180	1.086.560
Минус: авансы, выданные за внеоборотные активы	(755.200)	(755.200)
Минус: резерв под обесценение	(1.539)	(1.539)
	2.939.540	2.351.136

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	(1.539)	(13.653)
Восстановление за год	-	747
Списание за год	-	11.367
На 31 декабря	(1.539)	(1.539)

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Деньги на счетах в банках, в тенге	681.479	567.003
Деньги на счетах в банках, в долларах	-	30.832
Деньги в кассе	774	415
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(652.705)	(518.645)
	29.548	79.605

По состоянию на 31 декабря 2020 года, Компания имела денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании, в размере 652.705 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 518.645 тысяч тенге). Данные средства не имеют определённого срока возврата, и ставка вознаграждения по которым составляет 3% годовых (в 2019 году: 3%). 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 2020 и 2019 годов.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, прибыль на простую акцию составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Чистая прибыль за год	11.424.197	28.150.969
Прибыль, использованная для расчёта прибыли на акцию	11.424.197	28.150.969
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта прибыли на акцию	10.748.046	10.748.046
Базовая прибыль на акцию (в тенге)	1.063	2.620

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 2020 года	31 декабря 2019 года
Итого активы	99.723.843	90.662.599
Нематериальные активы	(14.722)	(17.357)
Итого обязательства	(12.200.974)	(14.563.928)
Итого чистые активы	87.508.147	76.081.314
Количество простых акций для расчёта прибыли на акцию	10.748.046	10.748.046
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	8.142	7.079

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>	2020 год	2019 год
На 1 января	1.933.418	1.566.245
Расходы по приросту обязательства с течением времени (<i>Примечание 24</i>)	154.673	125.300
Дополнительный резерв за год	23.082	292.846
Изменения в оценке	-	(50.973)
На 31 декабря	2.111.173	1.933.418

Руководство полагает, что резерв по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим затратам по оставшимся 136 скважинам, пробуренным на месторождениях Морское, Огай, Каратал и Даулеталы по состоянию на 31 декабря 2020 года (31 декабря 2019 года: 133 скважины). 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 2020 года, при расчёте резерва по ликвидации и восстановлению месторождений были использованы ставки инфляции, равной 5,5%, и ставки дисконтирования, равной 8% (2019 год: ставка инфляции, равная 5,5%, и ставка дисконтирования, равная 8%).

16. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря 2020 и 2019 годов прочие долгосрочные обязательства включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по социальной программе	897.379	847.929
Обязательства по историческим затратам	754.874	810.180
	1.652.253	1.658.109

Движение обязательств по социальной программе и историческим затратам:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по социальной программе	Обязательства по истори- ческим затратам	Итого
На 1 января 2019 года	879.710	974.831	1.854.541
Расходы по приросту обязательств с течением времени (<i>Примечание 24</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
Расходы по приросту обязательств с течением времени (<i>Примечание 24</i>)	73.840	48.644	122.484
Курсовая разница, нетто	89.202	82.416	171.618
На 31 декабря 2020 года	1.010.971	941.240	1.952.211
Краткосрочная часть	(113.592)	(186.366)	(299.958)
На 31 декабря 2020 года	897.379	754.874	1.652.253

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

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 2020 года данные обязательства деноминированы в долларах США и дисконтированы по ставке 8% (на 31 декабря 2019 года: 8%).

17. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	3.641.329	6.419.553
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 26)	103.225	8.899
	3.744.554	6.428.452

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и расчёты по ней осуществляются обычно в течение 30 (тридцати) дней. По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая кредиторская задолженность была представлена в тенге.

18. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря 2020 и 2019 годов прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по резерву по штрафам по контрактам на недропользование	1.336.264	1.336.264
Обязательства по историческим затратам	186.366	168.855
Обязательства по заработной плате и соответствующим отчислениям	159.515	140.067
Обязательства по социальной программе	113.592	102.919
Прочие	8.110	7.592
	1.803.847	1.755.697

19. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

На 31 декабря 2020 и 2019 годов прочие налоги к уплате включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на добавленную стоимость	659.566	1.361.662
Исторические затраты	51.955	–
Социальный налог	28.576	6.905
Налог на добычу полезных ископаемых	23.999	7.803
Подоходный налог у источника выплаты	15.529	15.529
Прочие налоги	30.065	21.936
	809.690	1.413.835

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. 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>	2020 год	2019 год
Вид товаров или услуг		
Продажи сырой нефти на экспорт	46.151.190	68.895.303
Продажи сырой нефти на внутренний рынок	4.540.389	9.378.777
Итого выручка по договорам с покупателями	50.691.579	78.274.080
Географические регионы		
Швейцарская Конфедерация	46.151.190	68.895.303
Республика Казахстан	4.540.389	9.378.777
Итого выручка по договорам с покупателями	50.691.579	78.274.080
Сроки признания выручки		
Товар передается в определённый момент времени	50.691.579	78.274.080
Итого выручка по договорам с покупателями	50.691.579	78.274.080

В 2020 году добыча сырой нефти составила 630.327 тонн нефти (в 2019 году: 663.052 тонны), реализация составила 616.880 тонн нефти (2019 год: 652.038 тонн нефти). В 2020 году продажи на экспорт и внутренний рынок составили 82% и 18% от общего объёма продаж, соответственно (в 2019 году: 75% и 25%, соответственно).

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Износ и амортизация	6.392.037	5.527.563
Налог на добычу полезных ископаемых	5.007.335	6.664.232
Страхование	1.916.613	445.994
Заработная плата и соответствующие налоги	1.365.518	982.861
Транспортные услуги	1.184.050	1.457.665
Товарно-материальные запасы	793.698	935.401
Налог на имущество	555.199	510.012
Научно-исследовательские и опытно конструкторские разработки	394.864	111.607
Расходы по обслуживанию скважин	190.896	93.100
Текущий ремонт и техобслуживание	178.816	169.552
Питание	109.998	78.614
Услуги охраны	74.050	69.771
Геологические и геофизические работы	43.995	30.481
Электроэнергия	21.984	36.657
Прочие расходы	489.844	325.614
	18.718.897	17.439.124
Изменения в запасах сырой нефти	(61.508)	(58.806)
	18.657.389	17.380.318

22. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Таможенные процедуры	7.725.255	11.131.183
Рентный налог	4.307.053	11.121.509
Подготовка и транспортировка нефти	779.110	215.105
Износ и амортизация	71.038	70.274
Технические потери при транспортировке и перекачке нефти	7.039	1.741
Прочие	1.159.432	1.070.704
	14.048.927	23.610.516

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Заработная плата и соответствующие налоги	724.892	846.599
Расходы по аренде	91.205	86.062
Информационные, консультационные и аудиторские услуги	86.158	182.303
Социальная программа	34.526	34.759
Износ и амортизация	24.892	25.959
Товарно-материальные запасы	16.417	60.228
Командировочные и представительские расходы	10.539	34.192
Услуги связи	6.376	6.395
Налоги и другие платежи в бюджет	4.925	47.163
Страхование	2.472	2.343
Обучение персонала	2.403	38.975
Банковские услуги	1.641	1.693
Штрафы и пени	149	37.359
Прочие расходы	80.320	241.112
	1.086.915	1.645.142

24. ФИНАНСОВЫЕ (РАСХОДЫ)/ДОХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Финансовые расходы		
Расходы по приросту резерва по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени (<i>Примечание 15</i>)	(154.673)	(125.300)
Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре (<i>Примечание 16</i>)	(73.840)	(70.747)
Расходы по приросту обязательств по историческим затратам (<i>Примечание 16</i>)	(48.644)	(12.234)
	(277.157)	(208.281)
Финансовые доходы		
Процентный доход по выданным займам (<i>Примечание 11</i>)	618.699	617.009
	618.699	617.009

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Расходы по текущему подоходному налогу	3.639.708	6.488.492
Расходы по налогу на сверхприбыль (Экономия)/расходы/ по отложенному корпоративному подоходному налогу	2.183.063	834.906
	103.957	647.441
Итого расходы по подоходному налогу	5.926.728	7.970.839

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Сверка расходов по подоходному налогу в отношении прибыли до налогообложения, рассчитанных с использованием официальной ставки в размере 20% (в 2019 году: 20%), с расходами по текущему корпоративному подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлена ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Прибыль до налогообложения	17.350.925	36.121.808
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	3.470.185	7.224.362
Расходы по налогу на сверхприбыль	2.183.063	834.906
Расходы/(доходы), не подлежащие налогообложению	273.480	(88.429)
Расходы по подоходному налогу	5.926.728	7.970.839

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>	2020 год	Приходится на отчёт о совокупном доходе	2019 год	Приходится на отчёт о совокупном доходе	2018 год
Оценочные обязательства	390.442	(21.067)	411.509	(19.702)	431.211
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений	291.694	(94.990)	386.684	73.435	313.249
Переносимые налоговые убытки	160.130	(10.896)	171.026	-	171.026
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	56.329	(26.018)	82.347	(10.810)	93.157
Налоги к уплате	-	(127)	127	(437.675)	437.802
Основные средства и нефтегазовые активы	(846.092)	49.141	(895.233)	(252.689)	(642.544)
Чистые активы по отложенному подоходному налогу	52.503	-	156.460	-	803.901
Экономия/(расходы) по отложенному подоходному налогу	-	(103.957)	-	(647.441)	-

Отложенный налоговый актив признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован этот актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в какой 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 2020 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 2020 года, истекают в целях налогообложения в 2021-2029 годах. Компания не признает отложенные налоговые активы в отношении налоговых убытков по налогу на сверхприбыль.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. 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 2020 и 2019 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая дебиторская задолженность (<i>Примечание 10</i>)	35.436.329	25.540.575
Авансы, выданные за внеоборотные активы	755.200	755.200
Займы выданные (<i>Примечание 11</i>)	3.569.867	4.926.068
Торговая кредиторская задолженность (<i>Примечание 17</i>)	103.225	8.899

Следующие операции со связанными сторонами включены в отчёт о совокупном доходе по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Продажи товаров и услуг	46.151.190	68.895.303
Приобретения товаров и услуг	12.793.339	22.992.936
Финансовые доходы	402.027	617.009

На 31 декабря 2020 года ключевой управленческий персонал состоял из 1 человека (31 декабря 2019 года: 1 человек). За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла в основном из заработной платы работникам и составила 178.065 тысяч тенге и 191.492 тысячи тенге, соответственно.

27. 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 тысячи тенге (*Примечание 18*). На 31 декабря 2020 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 2020 года и 31 декабря 2019 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Условные обязательства по Контрактам на недропользование (продолжение)***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 2020 года на внутренний рынок было поставлено 108.000 тонн сырой нефти (18% от общего объёма реализации). Руководство считает, что Компания выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

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.

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране. В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объёмы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, в особенности закон о трансфертном ценообразовании, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных интерпретаций и произвольным применением органами власти. В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Компания считает, что адекватно учло все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, будут сопряжены для Компании с налоговыми рисками, и такие риски могут оказать значительное влияние на данную консолидированную финансовую отчётность.

Поскольку вспышка COVID-19 продолжается, остается неопределенность относительно дальнейшего развития пандемии и её продолжительности, а также степени возможного восстановления экономики в ближайшем будущем. Правительство продолжает принимать различные меры, и их влияние продолжает развиваться. Поэтому руководство Компании осуществляет непрерывную оценку возросших рисков, а также последствий пандемии и предпринимаемых правительством мер.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Прочие условные обязательства***Договорные обязательства капитального характера*

На 31 декабря 2020 и 2019 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 2020 года. Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2020 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.

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.

28. 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 2020 и 2019 годов Компания получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2020 году доходы от Материнской Компании составили 91% (в 2019 году: доходы от Материнской Компании составили 88%) 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****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 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы	2.537.647	2.330.041
Обязательства	(1.952.211)	(1.929.883)
Чистая позиция	585.436	400.158

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.

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год		2019 год	
	Увеличение/ (уменьшение) обменного курса	Влияние на прибыль до налого- обложения	Увеличение/ (уменьшение) обменного курса	Влияние на прибыль до налого- обложения
Доллары США	14% -11%	81.961 (64.398)	12% -9%	48.019 (36.014)

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 2020 года Компания считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

Управление капиталом

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2019 годом общая стратегия Компании осталась неизменной.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****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 2020 года:

	Оценка справедливой стоимости с использованием			Итого
	Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
<i>В тысячах тенге</i>				
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая дебиторская задолженность	–	–	37.980.073	37.980.073
Займы выданные	–	–	5.544.767	5.544.767
Денежные средства, ограниченные в использовании	652.705	–	–	652.705
Денежные средства и их эквиваленты	29.548	–	–	29.548
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая кредиторская задолженность	–	–	3.744.554	3.744.554
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений	–	–	2.111.173	2.111.173
Прочие долгосрочные обязательства	–	–	1.652.253	1.652.253

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)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые 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 ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Ниже приводится сравнение балансовой стоимости и справедливой стоимости в разрезе классов финансовых активов и обязательств Компании, которые не отражаются по справедливой стоимости в отчёте о финансовом положении. Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании, приблизительно равна их балансовой стоимости вследствие краткосрочного характера этих финансовых инструментов. В таблице не приводятся значения справедливой стоимости нефинансовых активов и обязательств:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость 2020 год	Справедливая стоимость 2020 год	Балансовая стоимость 2019 год	Справедливая стоимость 2019 год
Активы				
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)	37.980.073	37.980.073	27.847.054	27.847.054
Займы выданные (Примечание 11)	5.544.767	5.544.767	4.926.068	4.765.062
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 13)	652.705	652.705	518.645	518.645
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	29.548	29.548	79.605	79.605
Итого	44.207.093	44.207.093	33.371.372	33.210.366
Обязательства				
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	3.744.554	3.744.554	6.428.452	6.428.452
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождений (Примечание 15)	2.111.173	2.111.173	1.933.418	1.933.418
Прочие долгосрочные обязательства (Примечание 16)	1.652.253	1.652.253	1.658.109	1.658.109
Итого	7.507.980	7.507.980	10.019.979	10.019.979
Чистая позиция	36.699.113	36.699.113	23.351.393	23.190.387

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	9
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 2020

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	24
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.	25
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.	73
10.3. Глоссарий.....	75
10.4. Информация для инвесторов.....	76

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 2020

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