

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2018 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, исполняющим обязанности первого заместителя Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 30 сентября 2018 года валютный обменный курс КФБ составлял 363.07 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2017 года: 332,33 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2018 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2018 году, но они не оказывают влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчетность Группы, ни на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года, а поправки в него были внесены в апреле 2016 года. Стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменил все существующие требования МСФО к признанию выручки. Требуется полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. Группа провела оценку МСФО (IFRS) 15, согласно которой не было значительного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования.

Группа провела оценку по МСФО (IFRS) 9, согласно которой не было значительного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

(a) Классификация и оценка

Согласно МСФО (IFRS) 9 Группа 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.

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами; и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

- долговые инструменты, оцениваемые по амортизированной стоимости – для финансовых активов, удерживаемых в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность;
- долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости таких инструментов реклассифицируются в состав прибыли или убытка в случае прекращения их признания. К финансовым активам, которые Группа включает в данную категорию, относятся котируемые долговые инструменты, денежные потоки по которым являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, но которые удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, так и путем их продажи. Согласно МСФО (IAS) 39 котируемые долговые инструменты Группы классифицировались как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(а) Классификация и оценка (продолжение)

Оценка бизнес-моделей Группы осуществлялась на дату первоначального применения, 1 января 2018 года, а затем применялась ретроспективно к тем финансовым активам, признание которых не было прекращено по состоянию на 1 января 2018 года. Анализ того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по долговым инструментам исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, осуществлялся на основе фактов и обстоятельств, существовавших на момент первоначального признания данных активов.

(б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В случае других долговых финансовых активов ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за 12 месяцев. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

(в) Учет хеджирования

Группа также определила, что у нее нет существующих отношений хеджирования, согласно МСБУ (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 9. Поэтому, применение требований к хеджированию МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникшие в результате совершения или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит тогда, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами условий перехода прав; классификация операций по выплатам на основе акций, предусматривающих возможность расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция должна классифицироваться долевыми инструментами, а не как операция с расчетами денежными средствами. При первом применении поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Учетная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчетами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках. Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций, предусматривающие возможность расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиций по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

В поправках разъясняется, что организация, специализирующаяся на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация принимает решение оценивать инвестицию в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отдельно для каждой такой инвестиции при её первоначальном признании. Если организация, не являющаяся сама по себе инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или СП, являющимися инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может принять решение сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместного предприятия (далее СП), являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или СП, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или СП становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или СП, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – исключение ряда краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были исключены, поскольку они выполнили свое предназначение. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 сентября 2018 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2017 года	279.880.789	3.569.742	12.749.440	296.199.971
Поступления	3.114.390	59.914	62.546.709	65.721.013
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(5.024.397)	-	-	(5.024.397)
Перемещения	57.727.787	201.236	(57.929.023)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(250.295)	(26.620)	(372.617)	(649.532)
Начисление износа и истощения за год	(44.879.145)	(449.942)	-	(45.329.087)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	144.001	144.001
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	2.547.610	30.809	50.901.065	53.479.484
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	112.626	-	-	112.626
Перемещения	45.328.476	2.630.876	(47.959.352)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(408.197)	(55.185)	(150.305)	(613.687)
Начисление износа и истощения за год	(37.899.647)	(436.205)	-	(38.335.852)
Восстановление/начисление обесценения	10.894	-	-	10.894
На 30 сентября 2018 года (неаудировано)	300.260.891	5.524.625	19.929.918	325.715.434
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года	569.141.401	9.199.864	17.277.109	595.618.374
Накопленный износ, истощение и обесценение	(278.572.272)	(5.845.534)	(138.599)	(284.556.405)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2017 года (290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2018 года	610.335.169	15.673.845	20.068.517	646.077.531
Накопленный износ, истощение и обесценение	(310.074.278)	(10.149.220)	(138.599)	(320.362.097)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2018 года	300.260.891	5.524.625	19.929.918	325.715.434

Нефтегазовые активы

На 30 сентября 2018 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (1.052.353) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 1.164.979 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2017 года: (1.449.589) тыс. тенге и (3.574.808) тыс. тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Нефтегазовые активы (продолжение)**

На 30 сентября 2018 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 137.304.491 тыс. тенге и 148.874.718 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2017 года: 131.934.969 тыс. тенге и 142.273.615 тыс. тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства, новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуар в общей сумме 47.959.352 тыс. тенге.

Незавершенное строительство

На 30 сентября 2018 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 12.036.894 тыс. тенге и 882.474 тыс. тенге (31 декабря 2017 года: 9.290.401 тыс. тенге и 1.130.938 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2018 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 7.079.895 тыс. тенге и 4.779.790 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2017 года: 4.799.944 тыс. тенге и 4.313.495 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2018 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 389.362 тыс. тенге и 493.112 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2017 года: 600.290 тыс. тенге и 530.647 тыс. тенге соответственно).

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард. Лтд.», дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.305.826 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2018 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	610.197	871.733
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	1.499.082	
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(52.724)	
Итого	2.056.555	871.733
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	117.493	48.572
Денежные средства, ограниченные в использовании	309	10.614
	2.174.357	930.919

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	7.987.357	7.874.648
Сырая нефть	4.610.410	4.168.152
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(793.127)	(782.169)
	11.804.640	11.260.631

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2018 года	782.169
Дополнительный резерв	10.958
Сальдо на 30 сентября 2018 года	793.127

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
На 1 января	4.168.152	4.264.371
Итого производственные затраты, понесенные за период	191.154.930	161.812.339
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(189.414.299)	(159.412.481)
Потребление для собственных нужд	(195.434)	(119.815)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(1.103.468)	(964.870)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	529	-
На 30 сентября	4.610.410	5.579.544

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	75.470.937	54.788.880
Износ, истощение и амортизация	33.826.188	31.493.355
Ремонт и обслуживание основных средств	26.491.189	26.554.900
Заработная плата и соответствующие налоги	23.746.440	20.741.009
Использованные товарно-материальные запасы	9.348.993	8.739.153
Транспортные расходы	5.834.282	5.829.630
Потребление для собственных нужд	4.820.170	4.285.797
Геофизические и геологические расходы	6.074.873	6.417.116
Электричество и коммунальные услуги	942.883	879.645
Аренда	346.676	250.356
Страхование	152.621	166.527
Прочие налоги	219.440	72.035
Прочее	3.880.238	1.593.936
	191.154.930	161.812.339

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	33.983.810	5.006.562
Задолженность связанных сторон в долларах США	31.705.380	3.895.002
Задолженность связанных сторон в тенге	860.091	1.917.217
Задолженность третьих сторон в тенге	2.417.705	1.552.228
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.862.216)	(1.860.144)
	67.104.770	10.510.865

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2018 года	1.860.144
Начисление резерва	2.072
Сальдо на 30 сентября 2018 года	1.862.216

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 года
Авансы, выданные связанным сторонам	11.714.136	11.509.406
Авансы, выданные третьим сторонам	1.838.756	323.338
Минус: резерв на обесценение	(654.575)	(527.695)
Итого текущие авансы выданные	12.898.317	11.305.049

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 11.714.136 тысяч тенге, на транспортировка сырой нефти и строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2018 года	527.695
Начисление резерва	179.604
Сальдо на 30 сентября 2018 года	707.299

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018г.	31 декабря 2017 года
НДС к возмещению	7.941.045	12.679.642
Таможенная пошлина	9.264.617	8.053.604
Налог на добычу полезных ископаемых	134.199	3.047.156
Рентный налог на экспорт	-	2.687.462
Налог на имущество	555.734	714.149
Социальный налог	21.485	129.156
Прочие налоги	968.610	1.117.795
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.959.172)	(4.999.076)
	13.926.518	23.429.888

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 года
Средства на банковских счетах в долларах США	144.558.984	2.482.983
Средства на банковских счетах в тенге	1.845.202	517.578
Средства на банковских счетах в рублях	19.767	9.822
Кассовая наличность в тенге	2	3
	146.423.955	3.010.386

По состоянию на 30 сентября 2018 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,02% до 4% (на 31 декабря 2017 года: от 0,3% до 0,4%).

10. КАПИТАЛ

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2017 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

28 сентября 2018 года решением единственного акционера №10/09-2018 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли Общества по итогам 2017 года выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 1010 тенге, на сумму 108.935.105 тысяч тенге и 1.100.355 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2018 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 108 935 105 тыс.тенге и 2.173.822 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2017 года: ноль тенге и 1.014.587 тысяч тенге, соответственно).

10. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Итого активы	583.211.269	380.113.207
Минус: нематериальные активы	(195.534)	(191.514)
Минус: итого обязательства	(348.603.677)	(189.223.249)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	234.310.214	190.596.600
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.172	1.767
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2017 года	33.448.947	33.182.758	14.318.039	80.949.744
Начислено в течение года	1.338.482	1.316.822	7.491.937	10.147.241
Амортизация дисконта	2.889.030	2.873.196	25.525	5.787.751
Изменение в оценке	(1.449.589)	(3.574.808)	203.426	(4.820.971)
Использовано	(1.667.945)	(184.359)	(41.717)	(1894.021)
Сторнирование резерва по налогам			(1.932.624)	(1.932.624)
На 1 января 2018 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Начислено в течение года	1.231.269	1.214.570	1.153.618	3.599.457
Амортизация дисконта	2.261.592	2.205.265	30.726	4.497.583
Изменение в оценке	(1.052.353)	1.164.979	(370.186)	(257.560)
Использовано	(132.697)	(4.533)	(38.718)	(175.948)
Сторнирование резерва по налогам				
На 30 сентября 2018 года	36.866.736	38.193.890	20.840.026	95.900.652
Минус: текущая часть	(904.816)	(1.927.937)	(20.763.001)	(23.595.754)
Долгосрочная часть	35.961.920	36.265.953	77.025	72.304.898
На 31 декабря 2017 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Минус: текущая часть	(1.702.884)	(1.779.156)	(19.613.344)	(23.095.384)
Долгосрочная часть	32.856.041	31.834.453	451.242	65.141.736

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2018 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, уменьшилась с 8,84% до 8,47% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Доллар США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	47.601.633	—
				47.601.633	—
Минус: текущая часть (вознаграждение к уплате)				(402.533)	—
Долгосрочная часть				47.199.100	—

28 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность связанным сторонам (<i>Примечание 23</i>)	9.598.551	15.084.373
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.398.281	8.238.663
	13.996.832	23.323.036

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

14. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 23</i>)	7.949.434	19.984.084
Авансы, полученные от третьих сторон	19.352	48.224.094
	7.968.786	68.208.178

На 30 сентября 2018 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 7.946.463 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 19.984.000 тысяч тенге) за поставки сырой нефти в октября 2018 года. На 31 декабря 2017 года авансы, полученные от третьих сторон в основном представлены авансами, полученными от «EURO-ASIAN OIL SA» на сумму 48.192.491 тысяча тенге. На 30 сентября 2018 года поставка сырой нефти была произведена в полном объеме.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Рентный налог на экспорт	29.229.593	–
Налог на добычу полезных ископаемых	24.534.333	–
Индивидуальный подоходный налог	246.711	111.949
Прочие налоги	128.230	219.771
	54.138.867	331.720

Согласно Налоговому кодексу, Группа произведет оплату начисленной суммы налогов, в последующем месяце, после отчетной даты, а именно, не позднее 25-го числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.503.240	1.424.559
Резерв по неиспользованным отпускам	1.193.310	4.185.358
	2.696.550	5.609.917

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Экспорт				
Сырая нефть	189.823.435	135.490.106	525.443.866	368.985.475
Продажа на внутреннем рынке				
Сырая нефть	36.503.789	21.300.493	95.117.328	67.632.534
Реализация газа	2.181.262	1.526.739	6.486.019	4.916.813
Прочее	288.770	297.618	933.121	848.506
	228.797.256	158.614.956	627.980.334	442.383.328

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 год	2018 года	2017 года
Себестоимость реализованной нефти	71.461.420	56.707.813	189.414.299	159.412.481
Себестоимость реализованного газа	348.241	317.580	962.558	917.196
Прочая себестоимость	675.760	1.127.951	3.647.027	3.796.583
	72.485.421	58.153.344	194.023.884	164.126.260

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.896.003	2.162.048	6.115.386	6.349.276
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.246.318	1.110.683	2.995.833	3.510.864
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(799.061)	(455.309)	(266.964)	(102.800)
Износ и амортизация	51.252	63.424	155.988	188.136
Использованные товарно-материальные запасы	40.244	45.296	127.010	145.345
Расходы по аренде	59.486	55.336	172.297	153.454
Консультационные услуги	55.531	196.207	116.514	290.179
Спонсорство	141.775	83.766	256.822	148.915
Транспортные расходы	30.682	26.442	87.803	74.676
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	159.175	194.659	145.922	163.339
Изменение в прочих резервах	1.141.295	(250.779)	804.456	(1.612.557)
Прочее	655.125	855.061	1.501.297	1.552.947.
	4.677.825	4.086.834	12.212.364	10.861.774

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Транспортные расходы	22.537.611	22.547.018	66.187.870	65.101.994
Экспортная таможенная пошлина	25.394.171	17.122.910	68.291.438	50.071.994
Рентный налог на экспорт	31.894.382	16.124.258	85.617.055	38.869.436
Потери сырой нефти (Примечание 4)	166.490	341.438	852.696	964.870
Прочее	82.764	74.496	254.988	212.739
	80.075.418	56.210.120	221.204.047	155.221.033

19. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Амортизация дисконта	1.530.841	1.471.773	4.497.583	4.295.942
Вознаграждения по займу	540.474	-	1.317.627	-
Прочее	27.237	27.237	81.710	-
	2.098.552	1.407.204	5.896.920	4.295.942

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2018 года	2017 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	24.584.039	9.727.151	52.357.709	24.041.174
	24.584.039	9.727.151	52.357.709	24.041.174

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 сентября 2018 года	30 сентября 2017 года
АО «Атыраунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	2017 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	245.847.665	179.497.633
Компании под общим контролем КННК	95.103.230	75.736.168
	340.950.895	255.233.891
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.426.891	5.451.970
Компании под общим контролем КННК	-	-
	6.426.891	5.451.970
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	1.883.697	2.286.119
Компании под общим контролем КННК	72.345	65.815
	1.956.042	2.351.934
	349.333.828	263.037.705

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	2017 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	16.472.766	
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	48.809.954	67.257.461
Компании под общим контролем КННК		
	65.282.720	67.257.461
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	61.465.116	67.088.279
Компании под общим контролем КННК	18.843.942	16.203.649
	80.309.058	83.291.928
	145.591.778	150.549.389

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)***Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 сентября 2018 и 31 декабря 2017 года года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	2017 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	32.546.324	5.823.701
Компании под общим контролем КННК	19.147	735.089
	32.565.471	6.558.790
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.213.218	11.509.406
Компании под общим контролем КННК		
	13.213.218	11.509.406
	45.778.689	18.068.196

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	2017 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.591.447	11.119.593
Компании под общим контролем КННК	3.007.104	3.964.780
	9.598.551	15.084.373
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.971	84
Компании под общим контролем КННК	7.946.463	19.984.000
	7.949.434	19.984.084
	17.547.985	35.068.467

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2018 года ключевой управленческий персонал состоит из 11 человек (в 2017 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 298.190 тысяч тенге (в 2017 году: 269.240 тысячи тенге).

22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

По состоянию на 30 сентября 2018 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 10*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

За девять месяцев 2018 года Группа поставила 1 568 894 тонн сырой нефти (32,9% от добычи на 30.09.2018г), на внутренний рынок (за девять месяцев 2017 года: 1 433 918 тонн сырой нефти (30,21% от полугодовой добычи)

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2018 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год
Snow Leopard International Inc.		
Тепловско-Токаревская группа	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год
Каменское	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаумунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе 2018 года, Компания должна понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 369.102.040 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 79 скважин. По состоянию на 30 сентября 2018 года Компания пробурила 182 скважин. Руководство считает, что все обязательства по рабочей программе будут полностью выполнены Компанией.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2017 год	–
2018-2028 годы	39.399.761
	39.399.761

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США. Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесёнными Правительством. Платёж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку на 30 сентября 2018 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки, которой занимается дочерняя организация «Snow Leopard International Inc.» – ТОО «СП «Степной Леопард, ЛТД».

Атыраумунайгаз

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истёк и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраумунайгаз» должна возвратить контрактные территории государству, в результате в 2016 году Группа обесценила все ранее капитализированные затраты в состав активов по разведке и оценке относящимся к АО «Атыраумунайгаз» на сумму 15.841.978 тысяч тенге. Группа в процессе возврата контрактных территорий компетентному органу и не ожидает возобновления каких-либо разведочных и оценочных работ на данной территории.

Также, в соответствии с пунктом 9.2 Контракта «В случае прекращения настоящего Контракта в соответствии с его условиями до выполнения Подрядчиком Обязательного объема Рабочей программы на период разведки, Подрядчик обязан исполнить свои обязательства по Обязательному объему путем выплаты Республике денежных сумм, равных затратам, указанным в Рабочей программе на период разведки и относящимся к невыполненному объему работ Обязательного объема».

По состоянию на 30 сентября 2018 года Группа признала резервы по невыполненной части Обязательного объема работ согласно Рабочей программе в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США по обменному курсу, действовавшему в 2013 году) (Примечание 11).

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.