

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») было создано как ТОО «АстанаГаз КМГ» решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29 октября 2010 г. и зарегистрировано 26 ноября 2010 г. В 2014 г. Компания была преобразована в АО «АстанаГаз КМГ», которое является правопреемником ТОО «АстанаГаз КМГ». В 2016 г. была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом г. Астаны 20 октября 2016 г. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АҚ.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО «КазТрансГаз» (100% - ная доля в акционерном капитале) зарегистрированное 13 марта 2000 г. (перерегистрировано 9 сентября 2004 г.) в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В июне 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании.

Единственным акционером АО «Baiterek Venture Fund» является АО «Казына Капитал Менеджмент» (дочерняя организация АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»).

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына», АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и конечной контролирующей стороной Компании.

Основной вид деятельности Компании – строительство нефтяных, и газовых магистральных трубопроводов.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. 36, дом 11. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Кунаева 8.

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность Компании была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 31 июля 2019 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2019 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Компания изменила представление отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, переименовав «инвестиционную недвижимость» в «незавершенное строительство». Поправка не оказала влияние на финансовую отчетность Компании.

Курсы обмена

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

Валютный обменный курс КФБ на 30 сентября 2019 года составил 380,53 тенге за 1 доллар США. Этот курс используется для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года составлял 384,20 тенге за 1 доллар США).

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2019 г. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)

выпущены, но еще не вступили в силу.

Компания впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда», согласно которому требуется пересчет ранее представленной финансовой отчетности. Согласно требованиям МСФО (IAS) 34 информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

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

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

Компания впервые применила МСФО (IFRS) 16 1 января 2019 года с использованием модифицированного ретроспективного метода применения. При переходе на стандарт Компания решила использовать упрощение практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Компания также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

Компания провела анализ влияния МСФО (IFRS) 16 и пришла к заключению, что применение данного стандарта не оказалось значительного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

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

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

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

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

Данное изменение не оказалось влияния на финансовую отчетность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)

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

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

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

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

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании, поскольку в отчетном периоде не производились изменения программы, ее сокращение или погашение обязательств по ней.

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

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнесов»

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

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

МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»

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

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

МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределенную прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события.

При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты.

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

МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованию»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесенных на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

4. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Незавершенное строительство представлено капитализируемыми в стоимость незавершенного строительства магистрального газопровода «Сары-Арка» расходами, расшифровка по которым представлена в следующей таблице:

В тысячах тенге	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Строительно-монтажные работы и линейная часть газопровода	175.001.157	-
Вознаграждения по облигационному займу	9.296.875	425.000
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка <i>(Примечание 10)</i>	5.494.044	-
Проектно-сметная документация	1.432.000	1.432.000
Инвестиционный доход, полученный от временного размещения на депозите, неиспользованный на строительство	(2.727.017)	(167.700)
Прочее	1.158.854	44.764
	189.655.913	1.734.064

В 2018 году Компания начала строительство магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки I этапа в направлении «Кызылорда-Жезказган-Темиртау-Нур-Султан» по территории Кызылординской (км 0 - 178), Карагандинской (км 178 - 943) и Акмолинской областей (км 943 – 1 063). По состоянию на 30 сентября 2019 года, Компания завершила строительство 1061,3 километров газопровода из общего расстояния в 1.063 километра.

На 30 сентября 2019 года сумма НДС к возмещению составила 21.260.136 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 284.657 тысячи тенге).

5. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Авансы, выданные за долгосрочные активы, представляют собой суммы перечисленные подрядчику строительства I этапа магистрального газопровода «Сары-Арка» АО «НГСК КазСтройСервис». В течение 9 месяцев 2019 года Компания выплатила аванс траншами на общую сумму 90.355.958 тысяч тенге (в 2018 году: 117.000.000 тысяч тенге). В 2019 году АО «НГСК КазСтройСервис» оказало работы на сумму 196.001.296 тысяч тенге, включая НДС.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года денежные средства и их эквиваленты включали:

В тысячах тенге	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Текущие счета в банках, в тенге	61.324.951	48.767.308
	61.324.951	48.767.308

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 30 сентября 2019 года банковские депозиты тенге были размещены по процентной ставке от 7% до 8% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (2018 год: от 7% до 8%).

Все остатки на счетах в банках и срочные банковские депозиты не просрочены и не обесценены. Ниже в таблице приведен анализ кредитного качества остатков на счетах в банках и срочных банковских депозитов:

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Рейтинг «Standard and Poor's»</i>	<i>30 сентября 2019 года (неаудировано)</i>		<i>31 декабря 2018 года (аудировано)</i>	
		<i>Остатки на текущих банковских счетах</i>	<i>Срочные депозиты</i>	<i>Остатки на текущих банковских счетах</i>	<i>Срочные депозиты</i>
АО «Народный Банк» Казахстан	BB/стабильный	1.633.670	-	48.767.308	-
Евразийский Банк развития	B/стабильный	59.691.281	-	-	-
		61.324.951		48.767.308	

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

На 30 сентября 2019 года объявленный уставный капитал составил 84.911.556 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 84.911.556 тысяч тенге). Номинальная стоимость одной акции составляет 2 тысячи тенге.

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>30 сентября 2019 года (неаудировано)</i>		<i>31 декабря 2018 года (аудировано)</i>	
	<i>Чистые активы за вычетом нематериальных активов</i>	<i>Количество простых акций в обращении</i>	<i>Балансовая стоимость акции</i>	<i>Балансовая стоимость акции</i>
Чистые активы за вычетом нематериальных активов			79.971.681	80.675.718
Количество простых акций в обращении			42.455.778	42.455.778
Балансовая стоимость акции			1.884	1.900

8. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ

По состоянию на 30 сентября 2019 года долговые ценные бумаги составили:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>30 сентября 2019 года (неаудировано)</i>		<i>31 декабря 2018 года (аудировано)</i>	
	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>Начисленное купонное вознаграждение</i>	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>Начисленное купонное вознаграждение</i>
Номинальная стоимость			187.000.000	85.000.000
Начисленное купонное вознаграждение			9.296.875	425.000
			196.296.875	85.425.000

В декабре 2018 года Компания разместила купонные облигации без обеспечения на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «KASE») на сумму 85.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 15 лет и ставкой купона 10% годовых. Выплата первого вознаграждения в декабре 2021 года, погашение номинальной стоимости в 2033 году. Большая часть облигаций (92,9%) была выкуплена АО «Единый накопительный пенсионный фонд». Целевое назначение облигационного займа – проект «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка». АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму не более 56.567.500 тысяч тенге (113.135.000 тысяч тенге по обоим гарантам). Данные гарантами обязательства действуют до полного исполнения Компанией обязательств по выпускаемым облигациям либо до аннулирования выпуска облигаций.

4 июля 2019 года, Компания осуществила размещение купонных облигаций без обеспечения на KASE на сумму 102.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 10 лет и ставкой купона 10%. Выплата первого вознаграждения будет произведена в июле 2021 года, единоразовое погашение всей номинальной стоимости будет произведена в 2029 году. Купонные облигации в полном объеме были выкуплены «Евразийский банк развития».

Ковенанты (показатели)

Компания должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов по условиям проспекта выпуска облигаций.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

Неисполнение нефинансовых ковенантов дает кредиторам право требования досрочного погашения займа. По состоянию на 30 сентября 2019 года Компания соблюдает все нефинансовые ковенанты.

9. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<u>В тысячах тенге</u>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 12)	1.621.555	1.603.840
Кредиторская задолженность сторонним организациям	248.419	37.695
	1.869.974	1.641.535

Кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2019 года в основном относится к приобретению проектно-сметной документации для проекта «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка».

10. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА

<u>В тысячах тенге</u>	30 сентября 2019 года (неаудировано)	31 декабря 2018 года (аудировано)
На начало периода	-	-
Начисление резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	5.494.044	-
Начисление дисконта	389.197	-
На конец периода	5.883.241	-

По состоянию на 30 сентября 2019 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 5,5% и 9,16%, соответственно

При установке магистральных газопроводов, Компания в полном объёме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 5.883.241 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые, как ожидаются будут понесены в 2049 году.

11. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. Непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2018 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчётную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

11. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 года, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<i>2019 года</i>	<i>2018 года</i>
	<i>(неаудированные)</i>	

Приобретения товаров и услуг

<i>Организации, контролируемые «Самрук-Казына»</i>	56.281	-
	56.281	-

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<i>2019 года</i>	<i>2018 года</i>
	<i>(неаудированные)</i>	

Кредиторская задолженность

<i>Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 9)</i>	1.621.555	1.603.840
	1.621.555	1.603.840

<i>В тысячах тенге</i>	<i>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</i>	
	<i>2019 года</i>	<i>2018 года</i>
	<i>(неаудированные)</i>	

Займы и облигации

<i>Организации, контролируемые «Самрук-Казына»</i>	110.000	110.000
<i>Организации, контролируемые Правительством (Примечание 8)</i>	79.000.000	79.000.000
	79.110.000	79.110.000

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 4 человека по состоянию на 30 сентября 2019 года (30 сентября 2018 года: 1 человека). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 62.821 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 224 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав капитализированных расходов незавершенного строительства.

12. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к условным и договорным обязательствам, раскрытым в годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в течении шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, произошли следующие изменения.

Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка»

Компания является проектной организацией по строительству магистрального газопровода «Сары-Арка». В качестве подрядчика по прокладке I этапа магистрального газопровода «Сары-Арка» (участок Кызылорда-Нур-Султан) выбрано АО «НГСК КазСтройСервис». Сумма договора с подрядчиком по строительству газопровода составила 264.509.199 тысяч тенге, включая НДС. Подрядчик обязуется завершить выполнение всего объема работ до 31 декабря 2019 года.