

Tethys Petroleum Limited

Промежуточные финансовые данные
(Неаудированные)
30 сентября 2016 г.

Уведомление о сокращенной промежуточной финансовой отчетности без аудиторской проверки

В рамках канадского стандарта 51-102, часть 4.3 (3) (а), если аудитор не выполнил проверку финансовой отчетности, отчетность должна сопровождаться уведомлением с указанием о том, что финансовая отчетность не проверена аудитором. Прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая отчетность компании «Tethys Petroleum Limited» была подготовлена руководством Компании, которое несет ответственность за нее, и утверждена Советом директоров Компании. Независимый аудитор Компании не проводил проверку данной сокращенной финансовой отчетности в соответствии со стандартами, установленными канадским институтом дипломированных бухгалтеров для проверки промежуточной финансовой отчетности аудитором хозяйствующего субъекта.

Содержание

Заявление об ответственности директоров в отношении промежуточного отчета и финансовой отчетности	1
Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность	2 – 5
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	6 – 26

Заявление об ответственности директоров в отношении промежуточного отчета и финансовой отчетности

Мы подтверждаем от имени Совета Директоров, что, насколько нам известно, сокращенный комплект финансовой отчетности был подготовлен в соответствии с МСФО 34 о промежуточной финансовой отчетности.

Мы обращаем внимание на раздел под названием «Принцип непрерывности деятельности предприятия» в примечании 2 к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, который описывает значительные сомнения, связанные с принятием Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке финансовой отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2016 г.

От имени и по поручению Совета Директоров

У. Уэллс
Председатель
15 ноября 2016 г.

А. Огунсеми
Директор
15 ноября 2016 г.

Tethys Petroleum Limited

Сокращенные консолидированные отчеты о финансовом положении
(неаудированные) (в тысячах долларов США)

	Примечание	По состоянию на	
		30 сентября 2016	31 декабря 2015
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	7	67,227	64,202
Основные средства	8	105,699	113,397
Денежные средства, ограниченные в использовании	9	2,237	2,233
Инвестиции в соглашения о совместной деятельности		4	4
Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям		1,910	2,457
Отложенный налог	5	211	226
		177,288	182,519
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		1,800	3,272
Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям		7,349	3,710
Запасы		821	879
Денежные средства, ограниченные в использовании	9	65	215
		10,035	8,076
Совокупные активы		187,323	190,595
Долгосрочные обязательства			
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность		70	133
Финансовые обязательства - заемные средства	10	1,811	22,873
Отложенный налог	5	10,133	10,792
Резервы		894	846
		12,908	34,644
Краткосрочные обязательства			
Финансовые обязательства - заемные средства	10	32,356	9,159
Производные финансовые инструменты	11	-	275
Действующее налогообложение	5	491	398
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность		18,133	14,189
Резервы		25	360
		51,005	24,381
Совокупные обязательства		63,913	59,025
Капитал			
Акционерный капитал	0	4,000	33,696
Эмиссионный доход	0	357,803	321,803
Прочие резервы		43,349	43,166
Накопленный дефицит		(287,838)	(273,189)
Неконтролирующая доля		6,096	6,094
Совокупный капитал		123,410	131,570
Совокупный капитал и обязательства		187,323	190,595
Принцип непрерывности деятельности предприятия	2		
Договорные и условные обязательства	15		

Примечания на страницах с 6 по 26 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была утверждена Советом Директоров 15 ноября 2016 г. и подписана от его имени.

Tethys Petroleum Limited

Сокращенные консолидированные отчеты о финансовом положении
(неаудированные) (в тысячах долларов США)

У. Уэллс

Председатель
15 ноября 2016 г.

А. Огунсеми

Директор
15 ноября 2016 г.

Tethys Petroleum Limited

Сокращенные консолидированные отчеты о совокупном доходе (убытке)
(неаудированные данные)

(В тысячах долларов США, за исключением информации на акцию)

	Примечание	Три месяца, закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2016	2015	2016	2015
Продажи и прочая выручка	3	3,119	5,736	10,103	18,528
Расходы по продажам		(665)	(1,182)	(2,132)	(3,563)
Производственные расходы		(1,979)	(1,811)	(4,503)	(8,578)
Амортизация		(2,473)	(3,716)	(8,256)	(25,004)
Административные затраты		(1,354)	(2,073)	(4,379)	(7,608)
Затраты на реструктуризацию		23	(586)	(1,400)	(2,907)
Затраты по сделкам активов, предназначенных для продажи		-	-	-	(1,065)
Выплаты на основе акций	4	(20)	(93)	(183)	(358)
Прибыль от реализации основных средств		-	10	10	53
Положительная курсовая разница/(отрицательная)		20	(716)	141	(931)
Прибыль от изменения справедливой стоимости/(убыток) по производному финансовому инструменту	11	4	236	275	(233)
Прибыль / (убыток) от совместно контролируемого предприятия		-	(15)	-	(250)
Затраты на финансирование		(893)	(321)	(4,835)	(2,848)
		(7,337)	(10,267)	(25,262)	(53,292)
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности		(4,218)	(4,531)	(15,159)	(34,764)
Налогообложение	5	182	833	512	3,754
Убытки от продолжающейся деятельности		(4,036)	(3,698)	(14,647)	(31,010)
Убыток от прекращенной деятельности после вычета налогов		-	(11)	-	(88)
Убыток и общий совокупный доход		(4,036)	(3,709)	(14,647)	(31,098)
Убыток и общий совокупный доход относимый на:					
Акционеров		(4,196)	(3,711)	(14,649)	(31,097)
Неконтролирующая доля		160	2	2	(1)
Убыток и общий совокупный доход		(4,036)	(3,709)	(14,647)	(31,098)
Убыток на акцию относимый на акционеров:					
Базовые и разводненные убытки - от продолжающейся деятельности (USD)	6	(0.01)	(0.01)	(0.04)	(0.09)
Базовые и разводненные убытки - от прекращенной деятельности (USD)	6	-	-	-	-

Никаких дивидендов не было выплачено или объявлено за период (2015 г.: нет).

Примечания на страницах с 6 по 26 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Tethys Petroleum Limited

Сокращенные консолидированные отчеты об изменениях в капитале
(неаудированные данные) (В тысячах долларов США)

	Примечание	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Накопленный дефицит	Относимый на акционеров			Совокупный капитал
					Дополнительные резервы	Резервы на warrants	Неконтролирующая доля	
На 1 января, 2015		33,645	321,724	(198,560)	26,244	16,601	6,096	205,750
Совокупный убыток за период		-	-	(31,097)	-	-	(1)	(31,098)
Операции с акционерами								
Выпущенные акции		39	60	-	-	-	-	99
Выплаты на основе акций		-	-	-	259	-	-	259
Совокупные операции с акционерами		39	60	-	259	-	-	358
На 30 сентября, 2015		33,684	321,784	(229,657)	26,503	16,601	6,095	175,010
На 1 января, 2016	0	33,696	321,803	(273,189)	26,565	16,601	6,094	131,570
Совокупный убыток за период		-	-	(14,649)	-	-	2	(14,647)
Операции с акционерами								
Выпущенные акции		6,304	-	-	-	-	-	6,304
Выплаты на основе акций		-	-	-	183	-	-	183
Сокращение номинальной стоимости ¹		(36,000)	36,000	-	-	-	-	-
Совокупные операции с акционерами		(29,696)	36,001	-	183	-	-	6,488
На 30 сентября, 2016	0	4,000	357,803	(287,838)	26,748	16,601	6,096	123,410

Примечание 1 - См. примечание 12 для получения более подробной информации.

Дополнительные резервы и резервы на warrants обозначаются вместе как «прочие резервы» в сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении. Эти резервы не подлежат распределению.

Примечания на страницах с 6 до 26 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Tethys Petroleum Limited

Консолидированные отчеты о движении денежных средств (неаудированные)
(В тысячах долларов США)

	Примечание	Три месяца закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
		2016	2015	2016	2015
Движение денежных средств от операционной деятельности					
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности		(4,218)	(4,531)	(15,159)	(34,764)
Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности ¹		-	(11)	-	(88)
Корректировки:					
Выплаты на основе акций		20	93	183	358
Чистые финансовые издержки		893	321	4,835	2,848
Амортизация		2,473	3,716	8,256	25,004
Прибыль от реализации основных средств		-	(10)	(10)	(53)
Прибыль от изменения справедливой стоимости от производных финансовых инструментов		(4)	(236)	(274)	233
Чистый нереализованный убыток от курсовых разниц/(прибыль)		109	(87)	(246)	(61)
Убыток от совместно контролируемого предприятия		-	15	-	250
Движение резервов		(100)	(1,308)	(1,736)	(3,298)
Чистое изменение оборотного капитала	14	(883)	(3,085)	(1,099)	(970)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности		(1,710)	(5,123)	(5,250)	(10,541)
Уплаченный налог на прибыль компании		(7)	-	(28)	(134)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		(1,717)	(5,123)	(5,278)	(10,675)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:					
Доходы от процентов		-	46	-	137
Затраты на разведочные и оценочные активы		(90)	(1,588)	(545)	(5,530)
Затраты на основные средства		(228)	(350)	(509)	(2,389)
Поступления от продажи основных средств		-	8	33	121
Движение денежных средств, ограниченных в использовании		(2)	(87)	146	(238)
Движение авансов строительным подрядчикам		193	(11)	(6)	179
Движение НДС к возврату		131	339	559	1,058
Чистое изменение оборотного капитала	14	200	598	239	(924)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		204	(1,045)	(83)	(7,586)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:					
Поступления от выпуска займов, за вычетом затрат на выпуск		4,430	5,000	7,930	23,235
Возврат заемных средств		(715)	(288)	(1,289)	(4,953)
Проценты, уплаченные по заемным средствам		(903)	(311)	(2,616)	(1,219)
Движение прочих долгосрочных обязательств		(22)	(27)	(90)	(83)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		2,790	4,374	3,935	16,980

Tethys Petroleum Limited

Консолидированные отчеты о движении денежных средств (неаудированные)
(В тысячах долларов США)

Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(177)	1,138	(46)	1,699
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	1,100	(656)	(1,472)	418
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода	700	4,942	3,272	3,868
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	1,800	4,286	1,800	4,286

Примечание 1 - Компания приняла решение представлять отчет о движении денежных средств, который анализирует движение денежных средств как для продолжающейся, так и прекращенной деятельности.

Примечания на страницах 6-26 являются составной частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

1 Общая информация

Компания «Tethys Petroleum Limited» зарегистрирована на Каймановых островах. Адрес зарегистрированного офиса Компании: Каймановы острова, Гранд Кайман, Каймана Бэй, Нексус Уэй, 89. Tethys является нефтегазовой компанией, работающей на территории Республики Казахстан, Республики Таджикистан и Грузии. Основным видом деятельности Tethys является приобретение, разведка и разработка месторождений нефти и природного газа.

Первичный листинг Компании на фондовой бирже Торонто (TSX) и стандартный листинг на Лондонской фондовой бирже (LSE). Компания также зарегистрирована на Казахстанской фондовой бирже (KASE).

2. Метод учета и учетная политика

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Компании подготовлена по принципу непрерывности деятельности предприятия в рамках метода первоначальной стоимости за исключением случаев переоценки финансовых активов и финансовых обязательств по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и соответствует международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»), выпущенные по толкованию ПМСФО и КИМСФО, выпущенные по интерпретации Комитета МСФО и действующие или выпущенные и принятые досрочно по состоянию на момент подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Данная неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» применительно к промежуточной финансовой отчетности, и не включает в себя всю информацию и раскрытия, требуемые для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью, заявленной на год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

Принцип непрерывности деятельности предприятия

Руководство и Совет Директоров рассмотрели текущую деятельность Компании, финансовое положение и прогнозируемые потребности в финансировании на период не менее двенадцати месяцев с даты утверждения сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности для определения способности Компании принимать принцип непрерывности деятельности предприятия при подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за период в девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2016 года. Компания в настоящее время не имеет достаточных средств для финансирования своих обязательств в течение следующих двенадцати месяцев.

Несмотря на то, что настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена по принципу непрерывности деятельности предприятия в соответствии с МСФО, что предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности, по мере их появления, событий и

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

неопределенности, которые обсуждаются ниже, возникают серьезные сомнения относительно способности Компании продолжать свою деятельность по принципу непрерывности деятельности предприятия, и, соответственно, целесообразность применения принципов бухгалтерского учета, применимых к принципу непрерывности деятельности предприятия.

Компания сообщила об убытке на сумму в 14,6 млн. долл. США за период в девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2016 года (год, закончившийся 31 декабря, 2015: 74,6 млн. долл. США) и накопленный дефицит по состоянию на эту дату в 287,8 млн. долл. США (31 декабря, 2015: 273.2 млн. долл. США) и отрицательном оборотном капитале в 41.0 млн. долл. США (31 декабря, 2015: отрицательный 16,3 млн. долл. США). Кроме того, Компания сообщила об отрицательном движении денежных средств от операционной деятельности до налогообложения на сумму в 4.9 млн. долл. США за период в девять месяцев, закончившийся 30 сентября, 2016 (год, закончившийся 31 декабря 2015: 11.6 млн. долл. США).

[Компания также имеет различные договорные и условные обязательства, как описано в примечании 15. Они включают в себя постановление казахстанского суда, наложившего арест имущества на банковских счетах, производственных активов, акций и контрактов на недропользование дочерней компании ТОО «ТетисАралГаз» (ТАГ) в ожидании результатов коммерческого иска, который Компания считает безосновательным и несущественным, а также отдельное уголовное дело в отношении ТАГ и обвинений в отношении своих сотрудников, которые Компания считает ложными. Все это повлияло на нормальную деятельность Компании в Казахстане.]

Для того, чтобы поддержать краткосрочную позицию ликвидности Компании, на которую отрицательно сказывается снижение мировых цен на нефть, руководство реализовало программу сокращения расходов своих операционных, административно-управленческих и капитальных затрат.

28 апреля 2016 года Tethys подписала инвестиционное соглашение с компанией «Olisol Petroleum Limited» и «Olisol Investments Limited» (совместно «Olisol»), согласно которому Olisol обязался к 27 октября 2016 года предоставить Tethys вложения капитала в размере 9,8 млн. канадских долл., а также продленный кредит на пополнение оборотных средств в размере 5,7 млн. долл. США, который Olisol мог конвертировать в дополнительные акции («Инвестиционное соглашение»). Предполагалось, что Olisol приобретет, по меньшей мере, 42% обыкновенных акций Tethys и станет хорошим местным партнером для Tethys в Казахстане. Olisol не выполнила своих обязательств по финансированию в рамках инвестиционного договора и попыталась расторгнуть Инвестиционное соглашение и потребовать возврата своего кредита. Компания не считает, что Olisol имеет право расторгнуть Инвестиционное соглашение или что кредит подлежит погашению.

6 ноября 2016 года Компания объявила, что получила необязательные предложения от частных инвесторов по приобретению обыкновенных акций Компании, а также, ожидала, что размещения завершатся к или около 11 ноября 2016 года. Общая выручка составила бы, приблизительно, 1,4 млн. долл. США. Инвесторы предложили работать с Tethys для получения банковского кредита в Казахстане для ТАГ, чтобы погасить и реструктурировать текущие кредиты и финансировать операции.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Компании в настоящее время причитается свыше 3 млн. долл. США, которые должна «Интергаз Центральная Азия», казахстанская государственная газовая компания, за продажи газа и 1,4 млн. долл. США от ТОО «Eurasia Gas Group» за продажи нефти. Компания сможет получить платежи, когда арест, наложенный судом на банковские счета ТАГ, о которых говорилось выше, будет снят.

Компания активно изучает другие варианты финансирования, включая реструктуризацию существующих кредитов и буровых компаний, предоставляющих финансирование для разработки определенных лицензионных активов, принадлежащих Компании на основе пропорционального раздела продукции.

Будущие операции и доходы Tethys будут зависеть от результатов деятельности в Республике Казахстан, Таджикистан и Грузии. Нет никаких гарантий того, что Tethys сможет успешно проводить такие операции, а неспособность сделать это может оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Tethys, результаты деятельности и движение денежных средств. Кроме того, успех операций Tethys будет зависеть от многочисленных непредвиденных обстоятельств, некоторые из которых находятся вне контроля руководства. Эти непредвиденные обстоятельства включают в себя общие и региональные экономические условия, цены на сырую нефть и природный газ, конкуренцию и изменения нормативно-правового регулирования. Так как Tethys зависит от международных операций, Tethys будет подвержена различным дополнительным политическим, экономическим и прочим факторам неопределенности. Среди других рисков, операции Tethys могут подвергаться рискам и ограничениям по переводу денежных средств, импортных и экспортных пошлин, квот и эмбарго, внутренних и международных таможенных сборов и тарифов, а также изменению политики налогообложения, иностранных валютных ограничений, политических условий и правил.

Эти обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, связанной с событиями или условиями, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно способности Компании продолжить свою деятельность в качестве принципа непрерывности деятельности предприятия и, соответственно, целесообразность применения принципов бухгалтерского учета, применимых к принципу непрерывности деятельности предприятия.

Способность Компании продолжать свою деятельность в качестве действующего предприятия зависит от ее способности обеспечить и выполнить вышеописанное дополнительное финансирование, необходимое для выполнения программ капиталовложений, включая ее договорные обязательства, способность возобновить и сохранить доступ к заемным средствам, эмиссии ценных бумаг, управлять рисками, связанными с низкими ценами на нефть и потенциальной девальвацией тенге и способности генерировать положительные денежные потоки от операционной деятельности. Данная финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, а также опубликованных доходов, расходов и группировки сводного баланса, что было бы необходимо, если Компания не смогла реализовать свои активы и погасить свои обязательства в качестве действующего предприятия в ходе обычной деловой деятельности. Такие корректировки могут быть существенными.

Новые принципы учетной политики

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Компания приняла следующие пересмотренные стандарты в рамках цикла оптимизации 2012-2014 г.г., а также любых последующих поправок. Эти изменения были внесены в соответствии с применимыми переходными резервами. Цикл оптимизации 2012-2014 г.г. вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 года. К ним относятся МСФО 5 - внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность, МСФО 7 - финансовые инструменты: раскрытие информации, МСФО 19 - вознаграждения работникам и МСФО 34 - промежуточная финансовая отчетность. Эти поправки не оказывают никакого влияния на Компанию.

Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, которые еще не вступили в силу и не были заблаговременно приняты Компанией

Ниже приводятся стандарты, которые рассматриваются Группой:

- МСФО 15 «Выручка от договоров с клиентами» относится к признанию доходов и устанавливает принципы отчетности полезной информации для пользователей финансовой отчетности о характере, размере, сроках и неопределенности доходов и денежных потоков, возникающих из контрактов предприятия с клиентами. Стандарт заменяет МСФО 18 «Выручка» и МСФО 11 «Договора на строительство» и связанные с этим интерпретации. Стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты, и более раннее применение разрешается. Компания оценивает влияние МСФО 15.
- МСФО 16 «Аренда» заменяет МСБУ 17 и связанные с ними интерпретации. Он вводит новый подход к учету аренды, который требует от арендатора признания активов и обязательств по правам и обязательствам, возникающим в аренде. Это вносит большинство аренд на баланс арендаторов, устраняя различия между операционной и финансовой арендой. Тем не менее, бухгалтерский учет арендодателя остается схожим с предыдущими принципами, а различие между операционной и финансовой арендой сохраняется. Стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2019 г. Компания оценивает влияние МСФО 16.

Нет никаких существенных новых и пересмотренных стандартов, которые были заблаговременно приняты Компанией.

3. Сегментная отчетность

Географические сегменты

Руководство определило операционные сегменты на основании отчетов, которые анализировались директорами, используемые для принятия стратегических решений. Отчеты, предоставляемые директорам в отношении сегментной информации, оцениваются в соответствии с данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетностью. Активы и обязательства распределяются на основании операций сегмента и активов, физического местоположения актива.

Директора рассматривают деловую деятельность преимущественно с географической точки зрения, и в настоящее время Компания осуществляет свою деятельность на трех географических рынках: Казахстан, Таджикистан и Грузия. В Казахстане Компания добывает нефть и газ на месторождениях Кызылой и Аккулка и проводит геологоразведочную и

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

оценочную деятельность на месторождении Кул-Бас. В Таджикистане и Грузии Компания в настоящее время осуществляет деятельность по разведке и оценке. Компания также управляет корпоративным сегментом, который приобрел ряд буровых установок и связанных с ними нефтегазовым оборудованием, которые используются в Казахстане в соответствии с эксплуатационными требованиями.

Ниже приводится анализ доходов Компании, результатов и активов по отчетным сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративные	Итого
Продажи газа	8,529	-	-	-	8,529
Продажи нефти	1,591	-	-	-	1,591
Другие доходы	(18)	-	-	1	(17)
Прочий текущий доход	-	-	-	575	575
Выручка сегмента и прочие доходы	10,102	-	-	576	10,678
Доходы по операциям между сегментами	-	-	-	(575)	(575)
Выручка сегмента и прочие доходы от внешних клиентов	10,102	-	-	1	10,103
Убыток до налогообложения	(4,890)	1	9	(10,279)	(15,159)
Налогообложение	627	-	-	(115)	512
Убыток за период	(4,263)	1	9	(10,394)	(14,647)
Совокупные активы	134,860	24,171	13,189	15,103	187,323
Совокупные обязательства	20,844	11,468	1	31,599	63,912
Затраты денежных средств на геологоразведочные и оценочные активы, основные средства	655	103	283	13	1,054
Амортизация	6,252	1	-	2,003	8,256

Издержки по заемным средствам на сумму в 227000 долл. США, понесенные в корпоративном сегменте, были капитализированы в казахстанском сегменте в течение периода.

Ниже приводится анализ доходов Компании, результатов и активов по отчетным сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративные	Продолжающая деятельность	Узбекистан 1	Итого
Продажи газа	13,636	-	-	-	13,636	-	13,636
Продажи нефти	4,884	-	-	-	4,884	-	4,884
Другие доходы	8	-	-	-	8	-	8
Прочий текущий доход	-	-	-	726	-	-	-
Выручка сегмента и прочие доходы	18,528	-	-	726	19,254	-	19,254
Доходы по операциям между сегментами	-	-	-	(726)	(726)	-	(726)
Выручка сегмента и прочие доходы от внешних клиентов	18,528	-	-	-	18,528	-	18,528
Убыток от совместно контролируемого предприятия	(250)	-	-	-	(250)	-	(250)

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Убыток до налогообложения	(20,979)	(14)	(2)	(13,769)	(34,764)	(88)	(34,852)
Налогообложение	3,881	-	-	(127)	3,754	-	3,754
Убыток за период	(17,098)	(14)	(2)	(13,896)	(31,010)	(88)	(31,098)
Совокупные активы	145,781	43,781	12,828	22,780	225,170	-	225,170
Совокупные обязательства	9,824	6,050	1	34,134	50,009	151	50,160
Затраты денежных средств на геологоразведочные и оценочные активы, основные средства	2,563	4,561	795	-	7,919	-	7,919
Амортизация	22,355	1	-	2,648	25,004	-	25,004

Примечание 1 - Прекращенная деятельность в 2013 г.

Издержки по заемным средствам на сумму 250000 и 536000 долл. США, понесенные в корпоративном сегменте, были капитализированы в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно, во время периода.

Ниже приведен анализ доходов Компании, результатов и активов по отчетным сегментам за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративные	Итого
Продажи газа	2,659	-	-	-	2,659
Продажи нефти	459	-	-	-	459
Другие доходы	2	-	-	(1)	1
Прочий текущий доход	-	-	-	193	193
Выручка сегмента и прочие доходы	3,120	-	-	192	3,312
Доходы по операциям между сегментами	-	-	-	(193)	(193)
Выручка сегмента и прочие доходы от внешних клиентов	3,120	-	-	(1)	3,119
Убыток до налогообложения	(2,023)	1	7	(2,203)	(4,218)
Налогообложение	218	-	-	(36)	182
Убыток за период	(1,805)	1	7	(2,239)	(4,036)
Совокупные активы	134,860	24,171	13,189	15,103	187,323
Совокупные обязательства	20,844	11,468	1	31,599	63,912
Затраты денежных средств на геологоразведочные и оценочные активы, основные средства	252	22	44	-	318
Амортизация	1,877	-	(7)	603	2,473

Издержки по заемным средствам на сумму 204000 долл. США, понесенные в корпоративном сегменте, были капитализированы в Казахстане и сегменте, соответственно, во время периода.

Ниже приводится анализ доходов Компании, результатов и активов по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративные	Продолжающаяся деятельность Узбекистан ¹	Итого
Продажи газа	4,103	-	-	-	4,103	4,103
Продажи нефти	1,631	-	-	-	1,631	1,631

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Продажи нефтепродуктов	(6)	-	-	-	(6)	-	(6)
Другие доходы	8	-	-	(533)	(525)	-	(525)
Прочий текущий доход	-	-	-	726	726	-	726
Выручка сегмента и прочие доходы	5,736	-	-	193	5,929	-	5,929
Доходы по операциям между сегментами	-	-	-	-	(193)	-	(193)
Выручка сегмента и прочие доходы от внешних клиентов	5,736	-	-	193	5,736	-	5,736
Убыток от совместно контролируемого предприятия	(15)	-	-	-	15	-	15
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(1,807)	1	-	(2,725)	(4,531)	(11)	(4,542)
Налогообложение	868	-	-	(35)	833	-	833
Период прибыли/ (убытка)	(939)	1	-	(2,760)	(3,698)	(11)	(3,709)
Совокупные активы	145,781	43,781	12,828	22,780	225,170	-	225,170
Совокупные обязательства	9,824	6,050	1	34,134	50,009	151	50,160
Затраты денежных средств на геологоразведочные и оценочные активы, основные средства	2,563	4,561	795	-	7,919	-	7,919
Амортизация	2,998	-	-	718	3,716	-	3,716

Примечание 1 - Прекращенная деятельность в 2013 г.

Издержки по заемным средствам на сумму 434000 и 408000 долл. США, понесенные в корпоративном сегменте, были капитализированы в казахстанском и таджикском сегменте соответственно, во время периода.

4. Выплаты на основе акций

Опционы на акции

Подробности по опционам на акции и программе поощрения акциями изложены в годовой консолидированной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. Опционы в соответствии с планом помещены тремя траншами в течение двух или трех лет. Эти опционы являются долевыми акциями на основе платежных операций.

В отношении обоих опционов на акции и акций, выпущенных в предыдущем периоде, зафиксирована плата за стоимости услуг в сумме 183000 долл. США (2015г.: 358000 долл. США) за период. В текущем или предыдущих периодах никакие суммы капитализированы не были.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

В приведенных ниже таблицах резюмируется деятельность по опционам на покупку акций за периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г.

	Десять месяцев закончившиеся 30 сентября 2016		Десять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015	
	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения опциона (\$)	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения опциона (\$)
Находящиеся в обращении на 1 января	11,025,500	0.31	15,362,400	1.58
Выданные	14,307,500	0.03	10,422,500	0.23
Конфискованные	(2,910,000)	0.18	(1,077,500)	0.28
Истекшие	(2,624,500)	0.33	(9,588,400)	1.80
Находящиеся в обращении на 30 сентября	19,798,500	0.12	15,119,000	0.60
Исполненные на 30 сентября	3,062,667	0.42	6,594,000	1.08

Варранты, классифицируемые как производные финансовые инструменты

Компания выпустила варранты, которые классифицируются как производные финансовые инструменты. Подробная информация о них приведена в примечании 11.

Варранты, выпущенные в связи с кредитами

В следующей таблице приведена деятельность по варрантам за периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г.

	Десять месяцев закончившиеся 30 сентября 2016		Десять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015	
	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения опциона (\$)	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения опциона (\$)
Находящиеся в обращении на 1 января	2,090,000	2.50	2,090,000	2.50
Истекшие				
Находящиеся в обращении на 30 сентября	2,090,000	2.50	2,090,000	2.50
Исполненные на 30 сентября	2,090,000	2.50	2,090,000	2.50

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

5. Налогообложение

Компания «Tethys» находится на Каймановых островах, где не налагается налог на доход компании. Компания также действует на территории других налоговых юрисдикций, наиболее значимой из которых является Казахстан, где ставка налога составляет 20%.

Резерв по налогу на прибыль отличается от ожидаемого резерва по налогу на прибыль по следующим причинам:

	Десять месяцев закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Убыток до уплаты налога на прибыль от продолжающейся деятельности	(15,159)	(34,764)
Ставка налога на прибыль	20%	20%
Ожидаемая экономия по налогу на прибыль	3,032	6,953
Снижение в результате:		
Невычитаемые расходы после вычета воздействия функциональной иностранной валюты	(234)	8,046
Изменения в налоговых оценках и влияние валюты на налоговые бассейны	357	(6,338)
Влияние эффективных налоговых ставок в других иностранных юрисдикциях	(1,919)	(2,433)
Убытки и налоговые активы не используемые / не признанные	(724)	(2,474)
	512	3,754
Текущий налог (расходы) / кредит	(100)	134
Отложенный налог на кредит	612	3,830
Итого	512	3,754

Временные разницы, включающие чистое обязательство по отложенному подоходному налогу:

	По состоянию на	
	30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Налоговые убытки	211	226
Отложенный налог на актив	211	226
Основной капитал	12,403	13,008
Прочее	(2,270)	(2,216)
Отложенный налог на обязательство	10,133	10,792

Никакого текущего и отложенного налога не начислялось или (кредитовалось) на капитал или прочий совокупный доход. Общая сумма налога была начислена (кредитовалась) в отчете о совокупном доходе.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

6. Убыток на акцию

Продолжающаяся деятельность	Единицы	Три месяца закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
		2016	2015	2016	2015
Убыток для целей базовых и разводненных убытков, относимый на обыкновенных акционеров	\$'000	(4,196)	(3,700)	(14,649)	(31,009)
Средневзвешенные акции	000s	400,005	336,785	379,262	336,653
В расчете на количество акций	\$	(0.01)	(0.01)	(0.04)	(0.09)

Убыток от прекращенной деятельности был равен нулю центов на акцию в каждом периоде.

Базовый убыток на акцию рассчитывается путем деления убытка, относимого на акционеров Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Информация о разводненных акциях рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, чтобы допустить конвертацию всех потенциальных обыкновенных акций. Потенциальные обыкновенные акции, составляющие опционы на акции и варранты, в настоящее время препятствуют разводнению и поэтому нет никакой разницы между базовой и разводненной прибылью на акцию.

7. Нематериальные активы

Разведочные и оценочные активы	Казахстан	Грузия	Таджикистан	Итого
			ан	
1 января, 2015	-	11,996	35,634	47,630
Прирост	129	909	12,284	13,322
Списанные разведочные и оценочные расходы	-	-	(25,918)	(25,918)
Перевод из активов, предназначенных для продажи	29,168	-	-	29,168
31 декабря, 2015	29,297	12,905	22,000	64,202
Прирост	188	282	2,555	3,025
30 сентября, 2016	29,485	13,187	24,555	67,227

8. Основные средства

	Нефтяные и газовые проекты			Нефтяное и газовое оборудование			Прочие основные средства ¹		Совокупная чистая балансовая сумма
	Расходы	Амортизация	Итого	Расходы	Амортизация	Итого	Расходы	Амортизация	
1 января, 2015	-	-	22,184	(8,882)	13,302	1,690	(1,188)	502	13,804
Дополнения	2,113	-	2,113	-	-	94	-	94	2,207
Переход из активов, удерживаемых для продажи (смотри примечание 2)	166,069	(43,367)	122,702	3,159	(696)	2,463	3,785	(2,764)	1,021
Ликвидация	-	-	-	-	-	(474)	405	(69)	(69)

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Амортизация и истощение	-	(24,870)	(24,870)	-	(2,976)	(2,976)	-	(885)	(885)	(28,731)
31 декабря, 2015	168,182	(68,237)	99,945	25,343	(12,554)	12,789	5,095	(4,432)	663	113,397
Дополнения	558	-	558	-	-	-	55	-	55	613
Ликвидация	-	-	-	-	-	-	(846)	791	(55)	(55)
Амортизация и истощение	-	(5,861)	(5,861)	-	(2,080)	(2,080)	-	(315)	(315)	(8,256)
30 сентября, 2016	168,740	(74,098)	94,642	25,343	(14,634)	10,709	4,304	(3,956)	348	105,699

Примечание 1 – Состоит из транспортных средств, компьютеров и оргтехники.

9. Ограниченные денежные средства

Внеоборотные суммы состоят из процентных депозитов, имеющих в Казахстане, которые были размещены для удовлетворения местных требований в Казахстане в отношении учета обязательств по выбытию активов. Текущие суммы включают в себя денежные средства, размещенные на временных депозитах в качестве обеспечения по корпоративным кредитным картам, и депозит с Министерством финансов в Дубай.

10. Финансовые обязательства

	Эффективная процентная ставка годовых	Дата погашения	По состоянию на	
			30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Оборотные				
Займы бурового станка	14.80%	2017	4,157	1,386
Казахстанский кредит	11.0%-15.9%	2019	2,035	2,571
Корпоративные кредиты	22.60%	2017	12,577	-
Конвертируемые кредиты	10.60%	2017	7,842	-
Кредит Olisol	8.20%	2016	5,745	5,202
			32,356	9,159
Внеоборотные				
Займы бурового станка	14.80%	2017	-	3,995
Казахстанский кредит	11.0%-15.9%	2019	1,811	-
Корпоративные кредиты	22.60%	2017	-	9,846
Конвертируемые кредиты	10.60%	2017	-	9,032
			1,811	22,873
Итого			34,167	32,032

Справедливая стоимость финансовых обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна балансовой стоимости. По состоянию на 30 сентября 2016 года, Компания находится в соответствии со всеми долговыми обязательствами, касающимися всех договоров по займам.

Кредиты по буровым установкам

13 февраля 2014 года Компания заключила кредитное соглашение на сумму до 12 млн. долл. США. Кредит обеспечен акциями заемщика, 100% дочерним предприятием Компании, которое в свою очередь владеет двумя буровыми установками и другим оборудованием. По состоянию на 30 сентября 2016 года, кредиты с номинальной стоимостью 4,7 млн. долл. США и 2,1 млн. фунтов стерлингов, были получены по договору.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Кредиторы получают первоначальную сумму погашения с последующими 34 равными ежемесячными платежами, включая проценты и капитал, вместе с единой последней выплатой по займу половины основной суммы на дату погашения.

Эти заемные средства проводятся по амортизированной стоимости с выплатой процентов в размере 12% годовых и эффективной процентной ставкой 14,8% годовых.

Казахстанский кредит

29 сентября 2012 года Компания объявила, что она обеспечила кредитную линию от казахстанского банка для финансирования капитальных вложений в Казахстане (далее «банковская кредитная линия»).

Банковская кредитная линия была организована ТОО «Eurasia Gas Group», с согласия Компании, и является банковским кредитом ТОО «Eurasia Gas Group», основного покупателя нефти Компании и клиента АНТ, в силу чего ТОО «Eurasia Gas Group» пользуется банковской кредитной линией с одобрения Компании и средства переводятся дочернему предприятию Компании, ТАГ. Банковская кредитная линия имеет срок до четырех лет в зависимости от требований Компаний и имеет процентную ставку в размере от 12% до 15% годовых на использованные суммы.

В январе 2013 года соглашение о казахстанском займе было расторгнуто и заменено соглашением, согласно которому средства авансируются Компании и погашаются в качестве вычета из продаж нефти. Условия соглашения являются главным образом теми же (т.е. погашение основного долга будет завершено в апреле 2016 года с ежемесячными выплатами основной суммы и процентов), и, следовательно, в соответствии с МСФО, авансируемые суммы по-прежнему рассматриваются в качестве кредита.

В общей сложности 1,9 млрд. тенге (12,9 млн. долларов США) денежных средств были авансированы Компании по соглашению о займе, с ежемесячными выплатами основной суммы и процентов (по средневзвешенной эффективной процентной ставке между 14,0% и 15,9%). непогашенный остаток займа на 30 сентября 2016 года показан в таблице выше.

В том случае, если добыча нефти задерживается на более чем 30 дней, сумма задолженности подлежит погашению ТОО «Eurasia Gas Group» в течение 30 дней с момента получения уведомления о его возвращении.

Некоторые нефтегазовые активы были переданы в залог ТАГ в качестве обеспечения вышеупомянутой банковской кредитной линии.

7 сентября 2016 года Компания получила дополнительную выборку на сумму 1,0 млн. долларов США. Проценты по кредиту на первые 1,0 млн. долларов США составляют 11%, с погашением в июле 2017 года, а также включают в себя девять месяцев основного льготного периода.

Кредит Olisol

19 ноября 2015 года Компания объявила о заключении соглашения по промежуточному конвертируемому займу на сумму до 15 млн. долларов США («Промежуточное финансирование») с компанией Olisol. Промежуточное финансирование было конвертировано в обыкновенные акции Tethys по 0,17 канадских долларов за акцию. Срок

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

погашения по Промежуточному финансированию запланирован на 31 августа 2016 года, процентная ставка составляет 9% годовых, которая вместе с основной суммой выплачивается на дату погашения.

2 марта 2016 года Компания объявила о подписании дополнения к Промежуточному финансированию («Дополнение к кредитному соглашению»), согласно которому компания Olisol согласна, при условии соблюдения определенных согласований, конвертировать все, кроме 1 млн. долл. США непогашенной суммы основного долга и начисленных процентов в рамках Промежуточного финансирования (приблизительно 6,25 млн. долл. США) в обыкновенные акции по цене 0,10 долл. США за акцию.

21 марта 2016 г. Olisol конвертировала 3,7 млн. долл. США суммы задолженности в 37 440 042 акций. 15 апреля 2016 г. Olisol конвертировала еще 2,6 млн. долл. США суммы задолженности в 25 604 419 акций.

28 апреля 2016 года Компания и Olisol подписали исправленное и обновленное инвестиционное соглашение («Инвестиционное соглашение»). Olisol обязана в соответствии с юридически обязательными условиями Инвестиционного соглашения продолжать предоставлять Tethys суммы, разумно запрашиваемые компанией Tethys, для финансирования оборотного капитала в течение периода, заканчивающегося на последнее (i) завершение кредита ТАГ и (ii) наступления даты закрытия. Olisol обязалась работать с Tethys и казахстанским банком по получению кредита в банке в размере не менее 10 млн. долл. США для ТАГ («кредит ТАГ») и на сегодняшний день Olisol не смогла завершить предоставление кредита ТАГ.

Olisol не выполнила своих обязательства по финансированию в рамках Инвестиционного соглашения на дату закрытия 27 октября 2016 года и попыталась расторгнуть Инвестиционное соглашение и потребовать возмещения своего кредита. Компания считает, что Olisol не имеет права расторгнуть инвестиционное соглашение и не считает, что кредит подлежит выплате.

Корпоративные данные – новое кредитное финансирование на сумму 6,0 млн. долл. США

16 января 2015 года Компания объявила, что она обеспечила новую необеспеченную кредитную линию на сумму 6,0 млн. долл. США. Основная сумма подлежала выплате в конце двух лет с выплатой процентов по ставке 8% годовых каждые шесть месяцев. Кредит был полностью использован Компанией.

В связи с кредитным финансированием, Компания выпустила кредиторы 35 600 000 варрантов по акциям Компании по цене 0,19 канадских долларов. Компания оценила эти варранты при первоначальном признании в 2,1 млн. долл. США. Варранты были предоставлены в течение предыдущего года по стоимости возврата 2,1 млн. долл. США, которая была добавлена к основной сумме и подлежит погашению в течение двух лет согласно срока погашения.

12 марта 2016 года некоторые условия кредита были скорректированы, включая изменение процентной ставки до 10,5% годовых, выплачиваемые каждые три месяца.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Корпоративные данные – новое кредитное финансирование на сумму 3,5 млн. долл. США

10 марта 2015 г. Компания получила обеспечение новой необеспеченной кредитной линии на сумму в 3,5 млн. долл. США от компании «Annuity and Life Reassurance Ltd» («ALR»), компании, контролируемой «Pope Asset Management», крупнейшим акционером Компании. Основная сумма должна быть выплачена в конце двух лет с выплатой процентов по ставке 8% годовых каждые 6 месяцев. Кредит был полностью использован Компанией.

В связи с кредитным финансированием, Компания выдала кредитору 23 333 333 варранта по акциям Компании по цене 0,19 канадских долларов. Компания оценила эти варранты при первоначальном признании в 0,8 млн. долл. США.

Необеспеченная конвертируемая кредитная линия от «AGR Energy No. 1»

15 мая 2015 года Компания выпустила конвертируемые облигации на совокупную основную сумму 7,5 миллионов долларов США (Облигации AGR) Компании «AGR Energy Limited № 1» (далее – «AGR Energy No. 1»). Облигации AGR могут быть конвертированы в обыкновенные акции, при условии обычной корректировки резервов, по цене конверсии 0,10 долл. США за акцию в совокупности до 75 000 000 обыкновенных акций. Опция конвертации была учтена в качестве встроенного производного инструмента и оценена Компанией при первоначальном признании в 180 000 долл. США.

Срок погашения облигаций AGR 30 сентября 2017 года с выплатой процентов по ставке 9% годовых.

Необеспеченная конвертируемая кредитная линия от ALR

1 сентября 2015 года Компания выпустила конвертируемые облигации на общую сумму 1 760 978 долл. США компании ALR (далее - «Облигации ALR»), компании, контролируемой «Pope Asset Management», крупнейшим акционером Компании. Облигации ALR могут быть конвертированы в обыкновенные акции, при условии обычной корректировки резервов, по цене конверсии 0,10 долл. США за акцию в совокупности до 17 609 780 обыкновенных акций. Опция конвертации была учтена в качестве встроенного производного инструмента и оценена Компанией при первоначальном признании в 70 000 долл. США.

Облигации ALR с уплатой процентов по ставке 9% годовых подлежат погашению до 30 сентября 2017 г.

11. Производные финансовые инструменты

Варранты

	По состоянию на	
	30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Остаток на начало периода	275	-
Выпущенные в период	-	2,949
Прибыль от изменения справедливой стоимости	(275)	(573)
Возврат варрантов (смотри примечание 10)	-	(2,101)
Остаток на конец периода	-	275

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Обязательство по варранту представляет собой финансовое обязательство к варрантам по акциям, где акции номинируются в валюте, которая не является функциональной валютой Компании. Эти варранты были выданы в связи с двумя корпоративными займами, описанными в примечании 10.

Обязательство было первоначально признано по справедливой стоимости. Поскольку варранты выражены в иностранной валюте, имеется письменный опцион для владельца для обмена варрантов в иностранной валюте на фиксированное количество акций в функциональной валюте. Этот опцион является производным финансовым инструментом и первоначально признан по справедливой стоимости и впоследствии оценен по справедливой стоимости через прибыль.

Справедливая стоимость обязательства оценивается с использованием ценовой модели Блэка-Шоулза, используя следующие средние допущения:

	По состоянию на	
	30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Средневзвешенная справедливая стоимость	USD0.01	USD0.01
Безрисковая ставка	0.52%	0.48%
Предполагаемый срок	0.8 года	1.2 года
Волятильность	94.79%	108.00%
Дивиденд	нуль	нуль

Следующая таблица резюмирует операции с варрантами за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. и период, закончившийся 30 сентября 2016 г.

	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения опциона, долл.США
Находящиеся в обращении на 1 января, 2015	-	-
Выпущенные	58,933,333	0.15
Возврат варрантов (см. примечание 10)	(35,600,000)	0.15
Находящиеся в обращении исполненные на 31 декабря, 2015	23,333,333	0.15
Находящиеся в обращении и исполненные на 30 сентября, 2016	23,333,333	0.15

Условия достижения показателей, закрепляемые за этими варрантами, отсутствуют и все предоставленные варранты были предоставлены незамедлительно. Варранты представляют собой сделки с расчетом долевыми ценными бумагами путем выплаты на основе акций.

При оценке ожидаемой волатильности, Компания учитывает историческую волатильность цены на собственные акции за последний период, который соизмерим с ожидаемым сроком действия варранта.

Конвертируемые займы

В мае и сентябре 2015 года Компания выдала два конвертируемых кредита, условия которых описаны в примечании 10. Долговые облигации AGR содержат функцию наличных расчетов, которые не отвечают условиям для обработки сложных финансовых инструментов в соответствии с МСБУ 32.25 и / или МСФО 32.26. В результате, инструмент

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

представляет собой гибридный инструмент, содержащий встроенную производную функцию конвертации. Облигации ALR содержит отдельную функцию наличных расчетов, которая требует от Компании возмещения держателю суммы оферты. Это рассматривается как условное положение об урегулировании в соответствии с МСБУ 32.25. Соответственно, инструмент представляет собой гибридный инструмент, содержащий встроенную производную функцию. Встроенный производный инструмент был оценен на дату начала и переоценен по состоянию на конец периода, а подробности приводятся ниже.

	По состоянию на	
	30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Остаток на начало периода	-	250
Прибыль от изменения справедливой стоимости	-	(250)
Остаток на конец периода	-	-

Справедливая стоимость обязательства была оценена с использованием модели оценки при применении следующих допущений:

	По состоянию на	
	30 сентября, 2016	31 декабря, 2015
Кредитный спред	9.94%	9.94%
Волатильность	70.00%	70.00%

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

12. Акционерный капитал

Акционерный капитал и эмиссионный доход

	Кол-во акций
Уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2015 г:	
Обыкновенные акции с номинальной стоимостью \$ 0,10 каждая	700,000,000
Привилегированные акции с номинальной стоимостью \$ 0,10 каждая	50,000,000
Уставный капитал по состоянию на 30 сентября, 2016:	
Обыкновенные акции с номинальной стоимостью \$ 0,01 каждая	1,450,000,000
Привилегированные акции с номинальной стоимостью \$ 0,01 каждая	50,000,000

Обыкновенный акционерный капитал			
Размещенный и полностью оплаченный	Количество	Акционерный капитал	Эмиссионный доход
На 1 января 2015 г	336,452,667	33,645	321,724
Выпущенные в течение года	507,720	51	79
На 31 декабря 2015 г	336,960,387	33,696	321,803
Выпущенные в течение года (см. примечание 10):			
Конвертация долга Olisol –21 марта 2016г	37,440,042	3,744	-
Конвертация долга Olisol –15 апреля 2016г	25,604,419	2,560	-
Сокращение номинальной стоимости –31 августа 2016г	-	(36,000)	36,000
На 30 сентября 2016 г.	400,004,848	4,000	357,803

31 августа 2016г. для содействия сделке с компанией Olisol по частному размещению (примечание 13), компания снизила номинальную стоимость своих обыкновенных акций с 0,10 долл. США до 0,01 долл. США за акцию.

13. Сделки со связанными сторонами

Сделки между дочерними предприятиями Компании, которые являются связанными сторонами, были исключены при консолидации и не раскрываются в данном примечании.

«Olisol Investments Limited» и «Olisol Petroleum Limited»

Александр Абрамов, бывший Председатель правления и неисполнительный директор «Tethys Petroleum Limited», и Александр Скрипка, бывший Главный Коммерческий директор Компании, являются контрольными сторонами «Olisol Investments Limited» и ее дочерней компании «Olisol Petroleum Limited» (вместе именуемые «Olisol»). Olisol и Компания являются:

(i) равноправными партнерами в «Аральском нефтяном терминале» («АНТ»), товариществе с ограниченной ответственностью в Казахстане. Вся добываемая и реализуемая нефть Компании переправляется через АНТ. По состоянию на 30 сентября 2016 г. у АНТ имелась задолженность по кредиту перед Olisol, включая начисленные проценты, на сумму в 3 224 000 долл. США (на 30 сентября 2015 г.: 2 989 000 долл. США) и задолженность по кредиту перед Компанией в размере 2 681 000 долл. США (на 30 сентября 2015 г.: 2 501 000 долл. США);

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

- (ii) Сторонами Соглашения о промежуточном финансировании и Дополнения к кредитному соглашению, сведения о которых приведены в примечании 10;
- (iii) Сторонами инвестиционного соглашения, по которому Olisol обязалась к 27 октября 2016 г. предоставить капиталовложения компании Tethys в размере 9,8 млн. канадских долларов, а также продленный кредит на оборотный капитал в размере 5,7 млн. долл. США, который Olisol может конвертировать в дополнительные акции («Инвестиционное соглашение»). Olisol не выполнила своих обязательств по финансированию в рамках Инвестиционного соглашения и попыталась расторгнуть Инвестиционное соглашение и потребовала возмещения своего кредита. Компания не считает, что Olisol имеет право расторгнуть Инвестиционное соглашение или что кредит подлежит погашению.

«Eurasia Gas Group»

Александр Скрипка, бывший Главный Коммерческий директор Компании, является контрольной стороной ТОО «Eurasia Gas Group» («EGG»). EGG является единственным покупателем нефти, добываемой Компанией, и покупает нефть на устье скважины. За девять месяцев до 30 сентября 2016 г., Компания продала EGG объемы нефти на сумму 1 591 000 долл. США (в 2015 г.: на 4 884 000 долл. США). По состоянию на 30 сентября 2016 г. задолженность EGG перед Компанией за продажу нефти составила 1 341 000 долл. США.

Компания EGG поспособствовала в получении кредита для Компании у казахстанского банка, который погашается в форме вычетов из выручки от продажи нефти. Более подробная информация о данной договоренности приведена в примечании 10.

EGG также является единственным клиентом АНТ. За девять месяцев до 30 сентября 2016 г., EGG уплатила АНТ перевалочные сборы на сумму 342 000 долл. США (в 2015 г.: 1 042 000 долл. США). По состоянию на 30 сентября 2016 г., у АНТ имелась задолженность по кредиту перед EGG, включая начисленные проценты, на сумму 2 596 000 долл. США (на 30 сентября 2015 г.: 3 328 000 долл. США).

14. Изменения в оборотном капитале

	Три месяца закончившиеся 30 сентября		Девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015	2016	2015
Сокращенный отчет о финансовом положении:				
Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям	(2,602)	132	(3,639)	(2,882)
Товарно-материальные запасы	83	79	58	382
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	2,351	1,532	3,882	4,464
Изменения в оборотном капитале	(168)	1,743	301	1,964
Безналичные операции	(515)	(4,230)	(1,161)	(3,858)
Чистые изменения в оборотном капитале	(683)	(2,487)	(860)	(1,894)
Сокращенный отчет о движении денежных средств:				
Операционная деятельность	(883)	(3,085)	(1,099)	(970)
Инвестиционная деятельность	200	598	239	(924)
Чистые изменения в оборотном капитале	(683)	(2,487)	(860)	(1,894)

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

15. Обязательства и непредвиденные обстоятельства

Судебные процессы, претензии и суммы обложения

Компания участвует в претензиях и исках, возникающих в ходе деятельности Компании, и является объектом различных судебных исков и рисков, включая потенциальные претензии по соблюдению природоохранного законодательства и налоговый статус Компании. Несмотря на невозможность определенно предсказать исход этих претензий, Компания не ожидает серьезного неблагоприятного воздействия на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Компании. В случае неблагоприятного исхода существует вероятность существенного неблагоприятного влияния на консолидированную чистую прибыль или убыток Компании в периоде, в котором будет определен исход. Начисления в отношении судебных процессов, претензий и сумм обложения признаются, если Компания определит вероятность убытка, и может быть определена сумма. Компания полагает, что она сформировала соответствующий резерв по таким претензиям. Будучи полностью приемлемыми, по мнению Компании, некоторые из этих позиций, в том числе неопределенный налоговый статус, в случае оспаривания не могут быть полностью подтверждены при проверке.

Нормативно-правовая среда в Казахстане

Нормативно-правовая среда, в том числе налоговая среда, в Республике Казахстан являются предметом изменений и непоследовательного применения, толкования и принудительного правоприменения, и, в частности, существующие контракты на недропользование находятся под пристальным наблюдением налоговых и других органов. Это может привести к неблагоприятным изменениям налогового статуса Компании. Несоблюдение казахстанских законов и нормативных актов, в интерпретации казахстанских органов, может привести к начислению дополнительных налогов, штрафов и пени. Казахстанское налоговое законодательство и практика находятся в состоянии постоянного развития и, следовательно, допускают различные толкования и подвержены частым изменениям, которые могут иметь ретроспективную силу. Налоговые периоды с целью проверки налоговыми органами с ретроспективной силой составляют пять лет. Руководство полагает, что его толкование соответствующего законодательства является надлежащим, а налоговый, валютный и таможенный статус Компании будет сохранен.

Споры с «Eurasia Gas Group LLP» («EGG»)

EGG является единственным покупателем нефти, добываемой филиалом Компании, ТОО «ТетисАралГаз» («ТАГ»).

EGG не выплатила в полном объеме за покупку нефти у ТАГ в течение более 10 месяцев. В настоящее время задолженность EGG составляет более 1,4 млн. долл. США и, исчерпав все усилия по обеспечению оплаты, 13 октября 2016 г. ТАГ написала EGG с требованием погашения в течение 10 дней или она будет вынуждена подать в суд для взыскания суммы, причитающиеся от EGG.

26 октября 2016 г. Компания была уведомлена о претензии, поданной EGG в Алматинский городской суд против ТАГ. EGG пытается получить постановление о взыскании, эквивалентное 2,6 миллионам долларов США за якобы неспособность ТАГ поставить определенные минимальные объемы сырой нефти в EGG. По мнению Компании, претензии не являются объективными или существенными, так как ТАГ не имеет никаких

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

договорных обязательств по поставке минимальных объемов сырой нефти в EGG, и не существует какого-либо пункта о штрафах в договорах, заключенных между ТАГ и EGG за отказ поставить минимальные объемы сырой нефти.

Несмотря на то, что Компания получила уведомления о претензии только 26 октября 2016г., исковое заявление было подано 21 октября 2016 г., и 24 октября 2016 г. судья наложил арест на банковские счета, производственные активы, акции и контракты на недропользование ТАГ.

У нас имеются серьезные опасения по поводу этих действий, так как иск был принят судом в нарушение установленной законом процедуры досудебного урегулирования споров, которая требует периода переговоров в 30 дней до подачи иска.

Постановление судьи также запретило проведение общих собраний акционеров ТАГ, а руководству компании было запрещено издавать определенные постановления и распоряжения. Другими словами, руководство ТАГ ограничено в выполнении некоторых своих функций в соответствии со своим Уставом. Приказ об аресте был наложен на все банковские счета, и Компания не в состоянии платить зарплату сотрудникам, поставщикам или оплачивать налоги, причитающиеся государственным органам, пока счета не будут разблокированы. Она также не может получить оплату в размере более 3 млн. долл. США от ИЦА за продажи газа и 1,4 млн. долл. США от EGG за продажи нефти.

Судебные слушания были назначены на 1 ноября 2016 г., однако, законные представители EGG не явились в суд и слушания были отложены на неделю.

Уголовное дело против ТОО «ТетисАралГаз» и обвинения в адрес ее сотрудников. Обыски и изъятия в офисе ТОО «ТетисАралГаз», ТОО «Tethys Services Kazakhstan» и ТОО «Кул-Бас»

1 ноября 2016 г. судья районного суда города Алматы вынес постановление на обыск в офисе ТАГ в результате уголовного дела в отношении ТАГ и ее сотрудников, обминающихся в кражи. Компания понимает, что дело было инициировано теперь уже бывшим Председателем правления Компании г-ном Александром Абрамовым. 2 ноября 2016 года следственное управление Департамента внутренних дел г. Алматы провело обыск в офисах Компании.

Компания была проинформирована юрисконсультom в Казахстане, что такое предписание, указанное выше, о наложении ареста, вынесенное специализированным межрайонным экономическим судом Алматы в простом гражданском деле выглядит очень странным и очень странно участие правоохранительных органов для быстрого проведения расследования.

В результате обыска и изъятия были изъяты учетные документы, контракты, компьютеры и серверы ТАГ. Кроме того, были также изъяты документы, компьютеры и серверы ТОО «Tethys Services Kazakhstan» и ТОО «Кул-Бас», компаний, аффилированных с ТАГ.

Кроме того, руководителей ТАГ заставили участвовать в допросе 4 ноября 2016 г. и этот процесс еще продолжается. Компания обеспокоена тем, что если произойдет арест руководства ТАГ, ТАГ рискует остаться без руководящего состава.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Мы обеспокоены тем, что вышеуказанные действия могут лишить Компанию контроля над ТАГ, ТОО «Tethys Services Kazakhstan» и ТОО «Кул-Бас».

Tethys в качестве единственного участника ТАГ, ТОО «Tethys Services Kazakhstan» и ТОО «Кул-Бас», будет предпринимать всяческие действия для защиты своих прав и законных интересов всеми предусмотренными законом средствами и понесет все судебные издержки и затраты, необходимые для защиты своих инвестиций, руководства и своих сотрудников от обвинений, которые считает ложными.

Компания Tethys примет все соответствующие меры по скорейшему восстановлению нормального режима производственной деятельности.

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Казахстанские рабочие программы

Обязательства по рабочей программе в Казахстане можно суммировать следующим образом:

Обязательства по рабочим программам в Казахстане				
	Дата	Программа	Потрачено	Программа
	окончания	на 2016 г.	на	на 2017 г. и
			сегодняшний	далее
			день, 2016г	
Контракт на добычу Аккулка (газ)	2018			
Совокупные финансовые обязательства		5,633	1,257	8,797
Инвестиции		2,440	481	3,788
Контракт на добычу Кызылой (газ)	2029			
Совокупные финансовые обязательства		8,407	1,218	46,957
Инвестиции		3,515	658	8,619
Контракт на геологоразведку Аккулка (нефть)	2019			
Совокупные финансовые обязательства		6,993	2,467	9,353
Инвестиции		5,497	1,019	7,044
Контракт на геологоразведку Кул-Баса	2015			
Совокупные финансовые обязательства		-	145	-
Инвестиции		-	100	-
Совокупные финансовые обязательства		21,033	5,087	65,107
Совокупные инвестиции		11,452	2,258	19,451
Итого		32,485	7,345	84,558

Рабочие программы по контрактам на разведку и добычу, согласованные с казахстанскими государственными органами, включают в себя требуемый уровень «финансовых вложений», как определено в контрактах. «Инвестиции» включают в себя капитальные затраты, операционные расходы, социальную сферу, мониторинг недр и специализированные расходы на обучение. Именно этот необходимый уровень инвестиций формирует основные финансовые обязательства Компании в отношении своих обязательств по рабочей программе и по которым Компания в основном оценивается соответствующими казахстанскими государственными органами, наряду с объемами добычи в контрактах на добычу. Неспособность Компании удовлетворить необходимый уровень инвестиций может подвергнуть Компанию риску лишения лицензии или применению мер наказания за неисполнение таких обязательств.

В дополнение, предполагаемый уровень других затрат составляет часть общей рабочей программы (страхование, ликвидационные фонды, косвенные затраты и налоги). Взятая вместе с Инвестициями сумма, указанная выше, составляет «Общую сумму финансовых обязательств» Компании, как определено в контрактах и указано в приведенной выше таблице.

В июле 2016 г. Компания получила от властей уведомление о наложении штрафа за невыполнение обязательств по рабочим программам за 2015 год в отношении контрактов Кызылой и Аккулка на сумму 775 000 долл. США. Компания не согласна с основанием штрафа и ведет переговоры с властями, чтобы отозвать или уменьшить штраф. Государство может также попытаться наложить штрафы на Компанию за невыполнение обязательств по рабочей программе за 2015 год в отношении контракта Кул-Бас на сумму до 1,4 млн. долл. США на той же основе, что и по контрактам Кызылой и Аккулка, однако, до сих пор

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Компания не получила никаких штрафных уведомлений. В конце второго квартала 2016 года Компания (и Контракт на проведение разведки на месторождении Аккулка) отставала по ежегодным обязательствам по некоторым категориям, которые составляют ежегодную рабочую программу по контрактам на добычу на месторождениях Кызылой и Аккулка, в основном, по «Инвестициям» (включающим в значительной степени капитальные и эксплуатационные расходы) и по «финансовым обязательствам» (включая инвестиции плюс косвенные/накладные расходы и налоги), причинами этого является, в основном, отсутствие финансирования капитальных затрат в течение года до сегодняшнего дня, а также операционной эффективности в отношении работ (операционные затраты и некоторые накладные расходы). По Контракту Кызылой Компания находится в процессе представления проекта государственным властям в целях аргументирования будущих объемов добычи и, следовательно, обязательств по рабочей программе.

По Кул-Бас Компания ожидает согласования продления до окончательного составления проекта рабочей программы и взаимозачета расходов по ней. Помимо обязательств Компании по рабочей программе, другие суммы могут стать подлежащим уплате государству при определенных обстоятельствах. Они описаны ниже.

Контракт на добычу Аккулка

23 декабря 2009 года Компания и Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан подписали Контракт на проведение добычи на месторождении Аккулка, предоставляющий Компании исключительные права по добыче газа на блоке Аккулка в течение девяти лет. В зависимости от начала коммерческого производства на контрактной территории Аккулка, сумма в 3 500 000 долл. США причитается выплате казахстанским государственным органам в качестве возмещения исторических затрат, понесенных ранее по отношению к контрактной территории. В отношении той части контрактной территории, на которой добыча началась в 2010 году, поэтапные платежи в течение девяти лет на общую сумму около 933 997 долл. США подлежат выплате равными долями на ежеквартальной основе после начала добычи до полного возмещения. По состоянию на 30 сентября 2016 г. Компания возместила государству 676 200 долл. США в отношении месторождения Аккулка.

Контракт на разведку и добычу на блоке Кул-Бас

Правительству Республики Казахстан необходимо компенсировать исторические затраты, связанные с контрактной территорией в размере 3 275 780 долл. США. На сегодняшний день, Компания выплатила две суммы в размере 49 137 долл. США каждая в отношении этого остатка. В том случае и когда начнется промышленная добыча, сумма в размере 80 666 долларов США подлежит выплате на ежеквартальной основе до полной оплаты оставшихся затрат предыдущих периодов в сумме 3 177 506 долларов США. Срок действия данного контракта истек 11 ноября 2015 г. и 29 декабря 2015 г. Компания объявила о том, что ей было предоставлено продление при условии одобрения продления проекта оценки и рабочей программы и последующей регистрации соответствующего дополнения к контракту.

Таджикистан

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

Компания имеет действующую долю участия 28,33% (33,33% доли участия через свою дочернюю компанию с долей владения 85%) в капитале компании Bokhtar Operating Company B.V. совместно с партнерами - компаниями Total и CNPC, каждая из которых имеет 33,33% доли участия. В соответствии с условиями Соглашения о переуступке доли участия, заключенного 18 сентября 2013 г. с Total и CNPC, от Компании требовалось только внести 11,11% или 9.0 млн. долл. США от первых 80.0 млн. долл. США начальной рабочей программы. По состоянию на 30 сентября 2016 г., Партнеры по совместному предприятию внесли свой вклад свыше 100.0 млн. долл. США в Bokhtar Operating Company, из которых доля Компании составила 16,3 млн. долл. США. По состоянию на 30 сентября 2016 г., компания Bokhtar имела контрактные обязательства, еще не понесенные или не начисленные в отношении сейсморазведочных работ, в которых доля участия Tethys составляет 33,33%. Компании не была представлена эта информация от совместной операционной компании с августа 2015 г., что привело к невыполнению запросов на денежные средства в размере 11,5 млн. долл. США.

Юрист, представляющий Total и CNPC («Партнеры»), сообщил косвенной дочерней компании Компании – Kulob Petroleum Limited («KPL»), партнеру по подряду по Бохтарскому соглашению о разделе продукции, что 19 мая 2016 г. Партнеры обратились в Международный арбитражный суд с просьбой начать процесс с целью вывода KPL из проекта и передачи ее доли участия Партнерам, с уплатой невыплаченной суммы по платежному требованию в размере 9 млн долларов США и возмещением расходов. KPL представила свой ответ на требование об арбитраже в суде с изложением своих аргументов против претензии Партнеров и своего встречного иска, который является первым этапом арбитражного разбирательства. Стоимость арбитража может быть существенной, хотя KPL активно стремится достичь мирового соглашения с Партнерами и продолжит прилагать усилия для этого. Нет никакой гарантии взамен обязательств KPL Компанией.

В мае 2016 г. компания Total сообщила Компании о том, что от нее потребовали уплаты суммы, равной 5,0 млн. долл. США, налоговым органам Таджикистана в отношении переуступки Компанией ее доли участия в пользу Total в 2013 году. Total требует, чтобы Компания возместила сумму по этим налогам в соответствии с условиями соглашения о переуступке доли участия. Компания не согласна с интерпретацией компанией Total соглашения о переуступке доли участия или с тем, что Компания несет ответственность по возмещению Total этих налогов. Никаких подобных претензий не было получено от компании CNPC, хотя условия по приобретению доли участия с CNPC были одинаковыми для Total и CNPC.

Грузия

Компания владеет 49% доли участия в трех блоках в Восточной Грузии и отвечает за финансирование своей процентной доли участия в рабочих программах. В течение 2015 г. совместное предприятие полностью пересмотрело рабочие обязательства и расходы на разведку. Будущая рабочая программа также была сокращена и отсрочена по всем 3-м блокам: XIA, XIN и XIM. На 2016 год она предполагала проведение целенаправленных сейсморазведочных работ 2D стоимостью 0,9 млн. долл. США для Tethys, после чего совместное предприятие примет обоснованное решение в 2017 году по бурению или прекращению дальнейшей деятельности с учетом возможного бурения каких-либо скважин в 2018 г.

Узбекистан

Tethys Petroleum Limited

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные) (В тысячах долларов США)

После прекращения деятельности Компании в Узбекистане в декабре 2013 года налоговые органы потребовали от Компании оплату дополнительных налогов в размере 2.1 миллиона долларов США. Компания, после получения профессиональной консультации, считает, что, данное требование не имеет никаких оснований или является необоснованной, в связи с чем оспорило данное требование. Кроме того, после прекращения деятельности в данной стране, Компании не удалось получить оплату за реализацию нефти, ранее поставленного на Ферганский нефтеперерабатывающий завод с расчетной стоимостью в размере 1,6 миллионов долларов США, что вполне может использоваться для урегулирования любых споров до его окончательного разрешения.

16. Операционная аренда

Договора аренды в качестве арендатора:

Операционная аренда в основном состоит из аренды офисов. Обязательства по аренде заключаются в следующем:

	По состоянию на	
	30 сентября 2016 г	31 декабря 2015 г
Менее 1 года	137	611
1 – 3 года	171	722
Свыше 3 лет	-	75