

# Tethys Petroleum Limited

Промежуточные финансовые данные  
(Непроверенные)  
**30 июня 2016 года**

Данный документ является неофициальным переводом сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности компании Tethys Petroleum Limited, опубликованной на английском языке, и подготовлен исключительно для целей ознакомления. Любые неточности или расхождения в переводе не имеют обязательную и/или юридическую силу в целях соблюдения какого-либо законодательства. При возникновении каких-либо вопросов или неясностей относительно данной версии отчетности, смотрите текст на английском языке, который является официальным.

## Содержание

Заявление об ответственности Директоров в отношении Промежуточного отчета и Отчетности	1
Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность	2 – 5
Примечания к Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	6 – 20

## Заявление об ответственности Директоров в отношении Промежуточного отчета и Отчетности

Мы подтверждаем от имени Правления, что, насколько нам известно:

- сокращенный комплект финансовой отчетности подготовлен в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и представляет собой правдивый и справедливый обзор активов, обязательств, финансового положения, прибыли и убытков субъектов, включенных в консолидацию, согласно требованиям DTR 4.2.4 R;
- в промежуточном отчете руководства представлен объективный обзор информации, которая требуется согласно пункту DTR 4.2.7R Регламента предоставления и открытости финансовой информации, и отображает важные события, происходившие в течение первых шести месяцев финансового года, и их влияние на сокращенный комплект финансовой отчетности. В отчете также описаны главные риски и неопределенность на остальные шесть месяцев года; и
- в промежуточном отчете руководства представлен объективный обзор информации, которая требуется согласно пункту DTR 4.2.8R Регламента предоставления и открытости финансовой информации, отображая сделки со связанными сторонами, которые происходили в течение первых шести месяцев текущего финансового года и оказали существенное влияние на финансовое положение или деятельность Компании в указанный период, а также изменения в сделках со связанными сторонами, описанных в последнем годовом отчете, которые могли оказать такое влияние.

Обращаем внимание к разделу под названием «Действующее предприятие» в Примечании 2 к Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, который описывает существенные неопределенности в отношении принятия Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке Финансовой отчетности за период, закончившийся 30 июня 2016 года.

От имени и по поручению Правления

**А.Абрамов (A.Abramov)**

Председатель

12 августа 2016 года

**А. Огунсеми (A. Ogunsemi)**

Директор

12 августа 2016 года

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (непроверенный)

(в тысячах долларов США)

	Примечание	По состоянию на	
		30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	7	66,626	64,202
Основные средства	8	107 903	113,397
Ограниченные в использовании денежные средства	9	2,235	2,233
Инвестиции в соглашения о совместной деятельности		4	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2,235	2,457
Отложенный налог	5	215	226
		<b>179,218</b>	<b>182,519</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		700	3,272
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4,747	3,710
Товарно-материальные запасы		904	879
Ограниченные в использовании денежные средства	9	65	215
		<b>6,416</b>	<b>8,076</b>
<b>Итого активы</b>		<b>185,634</b>	<b>190,595</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		93	133
Финансовые обязательства – займы	10	2,114	22,873
Отложенный налог	5	10,362	10,792
Резервы		878	846
		<b>13,447</b>	<b>34,644</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Финансовые обязательства – займы	10	28,388	9,159
Производные финансовые инструменты	11	6	275
Текущие налоги	5	460	398
Торговая и прочая кредиторская задолженность		15,760	14,189
Резервы		147	360
		<b>44,761</b>	<b>24,381</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>58,208</b>	<b>59,025</b>
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	12	40,000	33,696
Эмиссионный доход	12	321,803	321,803
Прочие резервы		43,329	43,166
Накопленный дефицит		(283,642)	(273,189)
Неконтрольная доля участия		5,936	6,094
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>127,426</b>	<b>131,570</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>185,634</b>	<b>190,595</b>
Действующее предприятие	2		
Обязательства и непредвиденные расходы	15		

Примечания на страницах 6-20 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была утверждена Правлением 12 августа 2016 года и подписана по его поручению.

**А.Абрамов (A.Abramov)**

Председатель

12 августа 2016 года

**А. Огунсеми (A. Ogunsemi)**

Директор

12 августа 2016 года

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе (убытке) (непроверенный)  
(в тысячах долларов США, кроме сведений по акции)

	Примечание	За 3 месяца, закончившиеся 30 июня		За 6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2016	2015	2016	2015
Выручка от реализации и прочие поступления	3	3,529	6,838	6,984	12,792
Расходы по реализации		(733)	(1,279)	(1,467)	(2,381)
Производственные расходы		(1,328)	(4,159)	(2,524)	(6,767)
Износ, истощение и амортизация		(2,927)	(20,614)	(5,783)	(21,288)
Административные расходы		(1,230)	(3,103)	(3,025)	(5,924)
Затраты на реструктуризацию		(676)	(1,613)	(1,423)	(1,932)
Операционные издержки по активам, удерживаемым для продажи		-	(945)	-	(1,065)
Выплаты на основе акций	4	(81)	(118)	(163)	(265)
Прибыль от реализации основных средств		-	29	10	43
Положительная/(отрицательная) курсовая разница		50	(208)	123	(215)
Прибыль/убыток от изменения справедливой стоимости по производному финансовому инструменту	11	65	(1,547)	269	(469)
Прибыль/убыток от совместно контролируемой организации		-	15	-	(235)
Финансовые затраты		(2,012)	(1,949)	(3,942)	(2,527)
		(8,872)	(35,491)	(17,925)	(43,025)
<b>Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>(5,343)</b>	<b>(28,653)</b>	<b>(10,941)</b>	<b>(30,233)</b>
Налогообложение	5	409	3,375	330	2,921
<b>Убыток за период от продолжающейся деятельности</b>		<b>(4,934)</b>	<b>(25,278)</b>	<b>(10,611)</b>	<b>(27,312)</b>
<b>Убыток за период от прекращенной деятельности, без вычета налогов</b>		-	<b>(36)</b>	-	<b>(77)</b>
<b>Убыток и общий совокупный доход за период</b>		<b>(4,934)</b>	<b>(25,314)</b>	<b>(10,611)</b>	<b>(27,389)</b>
<b>Убыток и общий совокупный доход, относимые к:</b>					
Акционерам		(4,776)	(25,313)	(10,453)	(27,386)
Неконтрольной доле участия		(158)	(1)	(158)	(3)
<b>Убыток и общий совокупный доход за период</b>		<b>(4,934)</b>	<b>(25,314)</b>	<b>(10,611)</b>	<b>(27,389)</b>
<b>Убыток по акции, относимый к акционерам:</b>					
Базовый и разводненный – от продолжающейся деятельности (долларов США)	6	(0.01)	(0.08)	(0.03)	(0.08)
Базовый и разводненный – от прекращенной деятельности (долларов США)	6	-	-	-	-

Никакие дивиденды не были выплачены или не объявлены к выплате за период (2015 год – нет).

Примечания на страницах 6-20 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале  
(непроверенный)  
(в тысячах долларов США)

	Примечание	Относимый к акционерам				Резерв по опциям	Резерв по варрантам	Неконтрольная доля участия	Итого собственный капитал
		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Накопленный дефицит					
<b>Сальдо по состоянию на 1 января 2015 года</b>		<b>33,645</b>	<b>321,724</b>	<b>(198,560)</b>	<b>26,244</b>	<b>16,601</b>	<b>6,096</b>	<b>205,750</b>	
Совокупный убыток за период		-	-	(27,386)	-	-	(3)	(27,389)	
<b>Сделки с акционерами</b>								-	
Выпущенные акции		26	40	-	-	-	-	66	
Выплаты на основе акций		-	-	-	198	-	-	198	
<b>Итого сделки с акционерами</b>		<b>26</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>198</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>264</b>	
<b>Сальдо по состоянию на 30 июня 2015 года</b>		<b>33,671</b>	<b>321,764</b>	<b>(225,946)</b>	<b>26,442</b>	<b>16,601</b>	<b>6,093</b>	<b>178,625</b>	
<b>Сальдо по состоянию на 1 января 2016 года</b>	12	<b>33,696</b>	<b>321,803</b>	<b>(273,189)</b>	<b>26,565</b>	<b>16,601</b>	<b>6,094</b>	<b>131,570</b>	
Совокупный убыток за период		-	-	(10,453)	-	-	(158)	(10,611)	
<b>Сделки с акционерами</b>								-	
Выпущенные акции		6,304	-	-	-	-	-	6,304	
Выплаты на основе акций		-	-	-	163	-	-	163	
<b>Итого сделки с акционерами</b>		<b>6,304</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>163</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,467</b>	
<b>Сальдо по состоянию на 30 июня 2016 года</b>	12	<b>40,000</b>	<b>321,803</b>	<b>(283,642)</b>	<b>26,728</b>	<b>16,601</b>	<b>5,936</b>	<b>127,426</b>	

Резерв по опционам и резерв по варрантам указаны вместе как «прочие резервы» в сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении. Эти резервы не подлежат распределению.

Примечания на страницах 6-20 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(непроверенный)  
(в тысячах долларов США)

	Примечание	За три месяца, закончившиеся 30 июня		За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2016	2015	2016	2015
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>					
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности		(5,343)	(28,653)	(10,941)	(30,233)
Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности <sup>1</sup>		-	(36)	-	(77)
Поправки на:					
Выплаты на основе акций		81	118	163	265
Чистые финансовые затраты		2,012	1,949	3,942	2,527
Износ, истощение и амортизация		2,927	20,614	5,783	21,288
Прибыль от реализации основных средств		(10)	(29)	(10)	(43)
Прибыль от изменения справедливой стоимости по производным финансовым инструментам		(65)	1,547	(269)	469
Чистая неререализованная курсовая прибыль/убыток		(293)	147	(357)	26
Прибыль/убыток от совместно контролируемой организации		-	(15)	-	235
Изменение резервов		(845)	(1,197)	(1,636)	(1,990)
Чистое изменение оборотного капитала	14	(79)	1,474	(216)	2,115
<b>Денежные средства, используемые в операционной деятельности</b>		<b>(1,615)</b>	<b>(4,081)</b>	<b>(3,541)</b>	<b>(5,418)</b>
Уплаченный налог на прибыль компании		(21)	(4)	(21)	(134)
<b>Чистая сумма денежных средств, используемых в операционной деятельности</b>		<b>(1,636)</b>	<b>(4,085)</b>	<b>(3,562)</b>	<b>(5,552)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>					
Полученные проценты		-	46	-	91
Затраты на разведочные и оценочные активы		(177)	(2,737)	(455)	(3,942)
Затраты на основные средства		(165)	(1,297)	(281)	(2,039)
Выручка от реализации основных средств		33	113	33	113
Изменение в денежных средствах, ограниченные в использовании		(3)	(147)	148	(151)
Изменение авансов по договорам на строительство		(203)	99	(199)	190
Изменение подлежащей получению суммы налога на добавленную стоимость		206	368	428	719
Чистое изменение оборотного капитала	14	61	605	39	(1,522)
<b>Чистая сумма денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности</b>		<b>(248)</b>	<b>(2,950)</b>	<b>(287)</b>	<b>(6,541)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>					
Выручка от выдачи займов, без затрат на выдачу		1,500	9,100	3,500	18,235
Погашение займов		(234)	(4,198)	(574)	(4,665)
Проценты, выплаченные по займам		(544)	(554)	(1,713)	(908)
Изменение иных долгосрочных обязательств		(21)	(27)	(68)	(56)
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>701</b>	<b>4,321</b>	<b>1,145</b>	<b>12,606</b>
Влияние изменения курса валют на денежные средства и их эквиваленты		750	669	132	561
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(433)</b>	<b>(2,045)</b>	<b>(2,572)</b>	<b>1,074</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1,133	6,987	3,272	3,868
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>700</b>	<b>4,942</b>	<b>700</b>	<b>4,942</b>

Примечание 1 - Компания выбрала представление отчета о движении денежных средств, когда анализируется движение денежных средств в отношении как продолжающейся, так и прекращенной деятельности.

Примечания на страницах 6-20 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## 1 Общие сведения

Компания Tethys Petroleum Limited зарегистрирована в Каймановых островах. Адрес зарегистрированного офиса компании: 89 Nexus Way, Samana Bay, о.Большой Кайман, Каймановы острова. Компании «Tethys» - это нефтегазовая компания, действующая на территории Республики Казахстан, Республики Таджикистан и Грузии. Основная деятельность Компании «Tethys» заключается в приобретении, а также разведке и разработке месторождений сырой нефти и природного газа.

Компания прошла первичный листинг на Фондовой бирже Торонто (TSX) и стандартный листинг на Лондонской фондовой бирже (LSE). Компания также значится в списке Казахстанской фондовой биржи («KASE»).

## 2 Основа подготовки и политика ведения бухгалтерского учета

Сокращенная сводная промежуточная финансовая отчетность Компании составляется на основе непрерывности деятельности по методу первоначальной стоимости, кроме измененной переоценкой финансовых активов и финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток, а также соответствует Международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»), изданным Советом по МСБУ, и интерпретациям IFRIC, изданным Комитетом по интерпретации МСФО, которые вступают в силу или выпущены и преждевременно приняты на момент подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Настоящая непроверенная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была составлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета 34 «Промежуточная финансовая отчетность», применимым к промежуточной финансовой отчетности, и не включает все сведения и раскрытия, требующиеся в годовой финансовой отчетности, а также должна толковаться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

### *Действующее предприятие*

Руководство и Правление рассматривали текущую деятельность, положение с финансированием и требования к прогнозируемому финансированию Компании за период, по меньшей мере, двенадцать месяцев с даты утверждения Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности при определении способности Компании принять принцип непрерывности деятельности при подготовке Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за период, закончившийся 30 июня 2016 года. В настоящее время Компания не располагает средствами для финансирования своих обязательств на следующие двенадцать месяцев.

Несмотря на то, что настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена по принципу непрерывности деятельности в соответствии с МСФО, который подразумевает реализацию активов и урегулирование обязательств в ходе обычной деятельности по мере их возникновения, события и неопределенности, возникающие после даты составления бухгалтерского баланса и обсуждаемые ниже, вызывают значительные сомнения по поводу способности Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия и, соответственно, целесообразности применения принципов бухгалтерского учета, применимых к действующему предприятию.

Компания отразила убыток в сумме 10,6 миллиона долларов США за период, закончившийся 30 июня 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 74,6 миллиона долларов США) и накопленный дефицит на эту дату в сумме 283,6 миллиона долларов США (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 273,2 миллиона долларов США) а также отрицательный оборотный капитал в сумме 38,3 миллиона долларов США (по состоянию на 31 декабря 2015 года: отрицательный – 16,3 миллиона долларов США). Кроме того, Компания сообщила об отрицательном денежном потоке по операционной деятельности до налогообложения в размере 3,5 миллиона долларов США за период, закончившийся 30 июня 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 11,6 миллиона долларов США).

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

У Компании также имеются различные потенциальные и условные обязательства, которые подробно описаны в примечании 15. Решение казахстанского суда от 5 августа 2016 г., о котором сказано в примечании 15, в случае неудачного обжалования может привести к аресту активов Компании в Казахстане. Компания подала заявление в суд для освобождения от действий, предпринятых заявителем. До окончания рассмотрения судом данного заявления работа с банковскими счетами дочерних казахстанских компаний ограничена.

С целью поддержания позиции Компании по краткосрочной ликвидности, на которую было оказано негативное воздействие недавнее понижение мировых цен на нефть, руководство реализовало программу сокращения затрат в отношении своих производственных затрат, общих административных и капитальных расходов. В течение 2015 года Компания пользовалась множеством различных возможностей для привлечения дополнительного финансирования, включая получение нескольких займов, при которой общая чистая выручка составила 28,1 миллиона долларов США (см. примечание 10).

19 ноября 2015 года, Компания объявила о том, что заключила договор о предоставлении промежуточного финансирования в виде конвертируемой кредитной линии на сумму 15 миллионов долларов США с компанией Olisol Petroleum Limited (Компания «OPL»), конвертируемых в обыкновенные акции компании Tethys по цене 0,17 канадских долларов за акцию. Компания OPL согласна провести авансовый платеж компании Tethys на сумму 15 миллионов долларов США, которые будут использованы для погашения срочной ссуды, полученной от компании Nostrum Oil & Gas PLC в размере 5 миллионов долларов США. Также ожидается получение конвертируемой облигации на сумму 7,5 миллионов долларов США от компании AGR Energy Limited No. 1, которая будет направлена на обеспечение потребностей Компании в оборотных средствах и основном капитале.

8 декабря 2015 года Компания объявила о том, что заключила юридически обязывающее инвестиционное соглашение с компанией Olisol Investments Limited с подробным указанием сроков и условий, по которому компания OPL соглашается приобрести новые обыкновенные акции компании Tethys на сумму 150 миллионов долларов США по цене 0,17 канадских долларов за акцию, для получения общей выручки в размере 25,5 миллионов канадских долларов, путем частного размещения акций и для обеспечения дальнейшего увеличения акционерного капитала в размере 50 миллионов акций по цене 0,17 канадских долларов за акцию.

2 марта 2016 года Компания объявила о подписании с компанией Olisol поправки к юридически обязывающему соглашению в отношении конвертируемой облигации на сумму 15 миллионов долларов США, которая вступила в силу 19 ноября 2015 года и основными условиями которых являются следующие:

- Компания Olisol производит конвертацию промежуточного займа на сумму 6,25 миллионов долларов США в обыкновенные акции по цене 0.10 канадских долларов за акцию;
- Компания Olisol будет сотрудничать с банком Казахстана для получения займа на имя TOO TethysAralGaz в размере 10 миллионов долларов США в течение 60 дней, которое должно производиться с учетом неисполненных обязательств компании Olisol в рамках осуществления конвертации Промежуточного займа;
- Компания Olisol обеспечивает дополнительными оборотными средствами, необходимыми для компаний Tethys, до завершения размещения акций в соответствии с поправками к инвестиционному соглашению;
- Компания Olisol обязуется приобрести 181,240,793 новых акций по цене, которая будет согласована компаниями Tethys и Olisol. При таком приобретении, наряду с конвертацией суммы задолженности в рамках осуществления конвертации Промежуточного займа, компания Olisol станет владельцем примерно 42% акций Компании.

На сегодняшний день, компания Olisol произвела конвертацию промежуточного займа на сумму 6,3 миллионов долларов США в обыкновенные акции.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

29 апреля 2016 года, Компания объявила о том, что заключила юридически обязывающее инвестиционное соглашение (далее по тексту - «Инвестиционное соглашение») с компанией Olisol с подробным указанием сроков и условий, по которому компания OPL соглашается приобрести 181,240,793 новых обыкновенных акций компании Tethys по цене 0,054 канадских долларов за акцию, для получения общей выручки в размере 9.8 миллионов канадских долларов, путем частного размещения («Размещение») и для обеспечения дальнейшего увеличения акционерного капитала в размере 50 миллионов акций по цене 0,054 канадских долларов за акцию (далее по тексту – «Дальнейшее финансирование», вместе со «Сделкой»). Дальнейшее финансирование принесет доход в размере 2,7 миллионов канадских долларов на общую сумму 12,5 миллионов канадских долларов согласно Сделке. Инвестиционное соглашение вносит изменения и возобновляет инвестиционное соглашение, которое стороны подписали и о котором объявили 8 декабря 2015 г.

Сделка была одобрена акционерами на Годовом общем собрании Компании 31 мая 2016 г. Компания подала в суд Каймановых Островов заявление на одобрение снижения номинальной стоимости ее акций, слушания назначены на 19 августа 2016 г. Если суд даст свое согласие, как ожидается, поступления от Размещения ожидаются в сентябре.

Дальнейшая деятельность и доходы компании Tethys будут зависеть от результатов его деятельности в Республике Казахстан, Республике Таджикистан и Грузии. Однако нет никаких гарантии, что компания Tethys сможет успешно осуществлять такую деятельность, а невыполнение им таких требований окажет существенное негативное воздействие на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств компании Tethys. Кроме того, успешная деятельность компании Tethys будет зависеть от многочисленных непредвиденных обстоятельств, некоторые из которых находятся вне контроля руководства. Такие непредвиденные обстоятельства включают общие и региональные экономические условия, цены на сырую нефть и природный газ, конкуренцию и изменения в регулировании. Учитывая то, что компания Tethys зависима от международных операций, Компания будет подвержена различным дополнительным политическим, экономическим и иным неопределенностям. Наряду с иными рисками, деятельность компании Tethys может подвергаться рискам, связанным с ограничениями на перевод денежных средств, обложениями импортных и экспортных пошлин, квот и эмбарго, внутренних и международных таможенных пошлин, и тарифов, а также рискам, связанным с изменением политики налогообложения, валютного ограничения, политических положений и требований.

Такие обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, связанной с событиями или условиями, которые могут поставить под сомнение способность Компании продолжать непрерывную деятельность и, соответственно, целесообразности применения принципов бухгалтерского учета, применимых к непрерывной деятельности.

Способность Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия зависит от ее способности обеспечить и предоставить описанное выше дополнительное финансирование, требующееся для выполнения программы капитальных вложений, в том числе ее договорных обязательств, ее способности возобновлять и поддерживать доступ к займам, выпускать долевые ценные бумаги, управлять рисками, связанными с пониженными ценами на нефть и потенциальной девальвацией Тенге, а также способности получать положительный денежный поток по операционной деятельности. Настоящая финансовая отчетность не отражает корректировки балансовой стоимости активов и обязательств и представленные классификации прибыли, расходов и баланса, которые были бы необходимы, если бы Компания не смогла реализовать свои активы и урегулировать свои обязательства в качестве действующего предприятия в ходе обычной деятельности. Такие корректировки могли бы быть существенными.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

## *Новые и измененные стандарты, принятые Компанией*

Компания приняла следующие новые и пересмотренные стандарты, наряду с любыми последующими поправками. Эти изменения были внесены в соответствии с применимыми переходными положениями.

- Процесс ежегодных усовершенствований 2013 года (одобрен для годовых периодов на 1 января 2015 года или позднее). Поправки включают изменения в отчетных циклах 2011-2-13 годов по проекту ежегодных усовершенствований, которые затрагивают МСФО 1 «Первое применение МСФО», МСФО 3 «Объединение предприятий», МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости» и МСФО 8 «Операционные сегменты». Принятие этих усовершенствований не оказало существенного влияния на сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Сборы» (действующий годовой период начинается с 1 января 2014 года или позднее этой даты, несмотря на получение одобрения годовых периодов начиная с 17 июня 2014 года или позднее). Данная интерпретация приведена в МСФО 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». В МСФО 37 излагаются критерии для признания обязательств, требованием которого является наличие в организации текущего обязательства, возникшего в результате уже произошедшего события (известный как обязывающее событие). В интерпретации разъясняется, что обязывающим событием, приводящим к возникновению обязательств по выплате налогового сбора, является деятельность, приведенная в соответствующем законодательстве по уплате сбора. Интерпретация МСФО 21 не оказало существенного влияния на сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

## *Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Компанией досрочно*

Никаких существенных новых стандартов или поправок к стандартам, применяемых Компанией досрочно не имеется.

## **3 Посегментная отчетность**

### *Географические сегменты*

Руководство определило операционные сегменты, исходя из отчетов, с которыми ознакомились Исполнительные Директоры, которые используются для принятия стратегических решений. Отчеты, представленные Исполнительным Директорам в отношении сведений о сегментах, оцениваются способом, соответствующим методу оценки консолидированной финансовой отчетности. Активы и обязательства распределяются на основе операций сегмента, а в отношении активов – на основе физического местонахождения актива.

Исполнительные Директора рассматривают бизнес преимущественно с географической точки зрения. В настоящее время Компания действует на трех географических рынках: Казахстан, Таджикистан и Грузия.

В Казахстане Компания добывает нефть и газ на месторождениях Кызылой и Аккулка и ведет разведочную и оценочную деятельность на месторождении Кул-бас. В Таджикистане и Грузии Компания в настоящее время ведет разведочную и оценочную деятельность.

Компания также обслуживает корпоративный сегмент, который приобрел ряд буровых установок и относящееся к ним нефтегазовое оборудование, которые используются в Казахстане согласно требованиям к эксплуатации.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

Ниже приводится анализ доходов, результатов деятельности и активов Компании по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие корпоративные сегменты	Итого
Реализация газа	5,870	-	-	-	5,870
Реализация нефти	1,132	-	-	-	1,132
Прочие доходы	(20)	-	-	2	(18)
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	382	382
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>6,982</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>384</b>	<b>7,366</b>
Межсегментная выручка	-	-	-	(382)	(382)
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>6,982</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>6,984</b>
Убыток от совместно контролируемой организации	-	-	-	-	-
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(2,867)</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>(8,076)</b>	<b>(10,941)</b>
Налоги	409	-	-	(79)	330
<b>Чистый убыток за период</b>	<b>(2,458)</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>(8,155)</b>	<b>(10,611)</b>
Итого активы	134,801	23,806	13,146	13,881	185,634
Итого обязательства	18,713	11,122	-	28,373	58,208
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	403	81	239	13	736
Износ, истощение и амортизация	4,375	1	7	1,400	5,783

Затраты по займам в сумме 22,000 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском сегменте.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Ниже приводится анализ доходов, результатов деятельности и активов Компании по отчетным сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие корпоративные сегменты	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>	Итого
Реализация газа	9,533	-	-	-	9,533	-	9,533
Реализация нефти	3,253	-	-	-	3,253	-	3,253
Прочие доходы	6	-	-	-	6	-	6
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	533	533	-	533
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>12,792</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>533</b>	<b>13,325</b>	<b>-</b>	<b>13,325</b>
Межсегментная выручка	-	-	-	(533)	(533)	-	(533)
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>12,792</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12,792</b>	<b>-</b>	<b>12,792</b>
Убыток от совместно контролируемой организации	(235)	-	-	-	(235)	-	(235)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(19,172)</b>	<b>(15)</b>	<b>(2)</b>	<b>(11,044)</b>	<b>(30,233)</b>	<b>(77)</b>	<b>(30,310)</b>
Налоги	3,013	-	-	(92)	2,921	-	2,921
<b>Чистый убыток за период</b>	<b>(16,159)</b>	<b>(15)</b>	<b>(2)</b>	<b>(11,136)</b>	<b>(27,312)</b>	<b>(77)</b>	<b>(27,389)</b>
Итого активы	151,268	38,671	12,619	23,466	226,024	-	226,024
Итого обязательства	14,575	2,240	14	30,424	47,253	146	47,399
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	2,204	3,208	569	-	5,981	-	5,981
Износ, истощение и амортизация	-	-	-	674	674	-	674

Примечание 1 - Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 18,000 долларов США и 157,000 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Ниже приводится анализ доходов, результатов деятельности и активов Компании по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие корпоративные сегменты	Итого
Реализация газа	2,936	-	-	-	2,936
Реализация нефти	615	-	-	-	615
Прочие доходы	(22)	-	-	-	(22)
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	191	191
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>3,529</b>	-	-	<b>191</b>	<b>3,720</b>
Межсегментная выручка	-	-	-	(191)	(191)
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>3,529</b>	-	-	-	<b>3,529</b>
Убыток от совместно контролируемой организации	-	-	-	-	-
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(1,568)</b>	-	(7)	(3,768)	(5,343)
Налоги	454	-	-	(45)	409
<b>Чистый убыток за период</b>	<b>(1,114)</b>	-	<b>(7)</b>	<b>(3,813)</b>	<b>(4,934)</b>
Итого активы	134,801	23,806	13,146	13,881	185,634
Итого обязательства	18,713	11,122	-	28,373	58,208
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	214	32	83	13	342
Износ, истощение и амортизация	2,145	1	7	774	2,927

Затраты по займам в сумме 12,000 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском сегменте.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Ниже приводится анализ доходов, результатов деятельности и активов Компании по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие корпоративные сегменты	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>	Итого
Реализация газа	4,827	-	-	-	4,827	-	4,827
Реализация нефти	2,008	-	-	-	2,008	-	2,008
Прочие доходы	3	-	-	-	3	-	3
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	191	191	-	191
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>6,838</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>191</b>	<b>7,029</b>	<b>-</b>	<b>7,029</b>
Межсегментная выручка	-	-	-	(191)	(191)	-	(191)
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>6,838</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,838</b>	<b>-</b>	<b>6,838</b>
Убыток от совместно контролируемой организации	15	-	-	-	15	-	15
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(19,995)</b>	<b>40</b>	<b>(2)</b>	<b>(8,696)</b>	<b>(28,653)</b>	<b>(36)</b>	<b>(28,689)</b>
Налоги	3,420	-	-	(45)	3,375	-	3,375
<b>Чистый убыток за период</b>	<b>(16,575)</b>	<b>40</b>	<b>(2)</b>	<b>(8,741)</b>	<b>(25,278)</b>	<b>(36)</b>	<b>(25,314)</b>
Итого активы	151,268	38,671	12,619	23,466	226,024	-	226,024
Итого обязательства	14,575	2,240	14	30,424	47,253	146	47,399
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	1,376	2,341	317	-	4,034	-	4,034
Износ, истощение и амортизация	19,358	-	-	1,256	20,614	-	20,614

Примечание 1 - Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 9,000 долларов США и 136,000 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

## 4 Выплаты на основе акции

### Опционы на акции

Полные сведения об опционах на акции и программе поощрения акциями изложены в годовой консолидированной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. Опционы по данной программе предоставляются тремя траншами либо за два, либо за три года. Эти опционы представляют собой сделки с расчетом долевыми инструментами путем выплат на основе акций.

В отношении как опционов на акции, (так и выпущенных акций в предыдущем периоде), издержки уплаты стоимости услуг в сумме 163,000 долларов США (2015 год: 264,000 долларов США) были отражены за период. Никакие суммы не были капитализированы в текущем или предыдущем периодах.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Следующая таблица резюмирует деятельность по опционам на акции за периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015.

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня			
	2016		2015	
	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения (в долларах США)	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения (в долларах США)
Неисполненные на 1 января	11,025,500	0.31	15,362,400	1.58
Предоставленные	14,307,500	0.03	10,022,500	0.23
Конфискованные	(1,080,000)	0.20	(290,000)	0.42
Утратившие силу	(357,000)	0.95	(8,838,400)	1.85
Неисполненные на 30 июня	<b>23,896,000</b>	<b>0.13</b>	<b>16,256,500</b>	<b>0.62</b>
Подлежащие исполнению на 30 июня	<b>5,196,833</b>	<b>0.36</b>	<b>7,344,000</b>	<b>1.09</b>

## *Варранты, классифицированные как производные финансовые инструменты*

Компания выпустила варранты, которые классифицируются как производные финансовые инструменты. Сведения о них приведены в Примечании 11.

## *Варранты, выпущенные в связи с займами*

Следующие таблицы резюмируют деятельность в отношении варрантов за периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года.

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня			
	2016		2016	
	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения (в долларах США)	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения (в долларах США)
Неисполненные на 1 января	2,090,000	2.50	2,090,000	2.50
Утратившие силу				
Неисполненные на 30 июня	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>
Подлежащие исполнению на 30 июня	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>

## 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%.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Резерв на подоходный налог отличается от расчетного резерва по подоходному налогу по следующим причинам:

	За три месяца, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Убыток до уплаты подоходного налога от продолжающейся деятельности	(10,941)	(30,233)
Ставка подоходного налога	20%	20%
<b>Расчетная сумма взимания подоходного налога</b>	<b>2,188</b>	<b>6,047</b>
Уменьшение в результате:		
Неподлежащих вычету расходов, без влияния курсов иностранных валют на функциональную валюту	(165)	87
Проверки налоговых оценок и влияния курсов иностранных валют на налоговые фонды	52	(807)
Влияние эффективных налоговых ставок на территории других иностранных юрисдикций	(1,518)	(1,714)
Убытки и налоговые активы, не использованные/признанные	(227)	(692)
	<b>330</b>	<b>2,921</b>
Расходы по текущим налогам	(68)	(99)
Расходы по отложенному налогу	398	3,020
<b>Итого</b>	<b>330</b>	<b>2,921</b>

Временные разницы, включающие чистое обязательство по отложенному подоходному налогу:

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Налоговые убытки	215	226
<b>Отложенный налоговый актив</b>	<b>215</b>	<b>226</b>
Капитальные активы	12,630	13,008
Прочее	(2,268)	(2,216)
<b>Отложенное налоговое обязательство</b>	<b>10,362</b>	<b>10,792</b>

Текущий и отложенный налог не взимаются или (не начисляются) в отношении дохода от капитала или прочего совокупного дохода. Общая сумма налога, подлежащая взиманию (начислению) указана в отчете о совокупном доходе.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## 6 Убыток по акции

Продолжающаяся деятельность	Ед.изм.	За 3 месяца, закончившиеся 30 июня		За 6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2016	2015	2016	2015
Убыток на акцию для целей расчета основного и разводненного убытка, относимый к держателям обыкновенных акций	\$000	(4,776)	(25,277)	(10,453)	(27,309)
Средневзвешенное количество акций	000	396,066	336,650	368,776	336,585
Сумма за акцию	\$	(0.01)	(0.08)	(0.03)	(0.08)

Убыток от прекращенной деятельности составил ноль центов по акции в каждом периоде.

Базовый убыток по акции рассчитывается путем деления убытка, относимого к акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций выпуска в течение периода. Сведения о разводнении на акцию рассчитываются путем корректировки средневзвешенного количества выпущенных в обращение обыкновенных акций с целью допущения конвертации всех разводняющих потенциальных обыкновенных акций. Потенциальные обыкновенные акции, в том числе опционы на акции и warrants по ним, считаются антиразводняющими, в связи с чем, нет никакой разницы между основной и разводненной прибылью на акцию.

## 7 Нематериальные активы

Разведочные и оценочные активы	Казахстан	Грузия	Таджикистан	
			тан	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2015 года</b>	-	<b>11,996</b>	<b>35,634</b>	<b>47,630</b>
Прирост	129	909	12,284	13,322
Списанные затраты на разведку и оценку	-	-	(25,918)	(25,918)
Перевод из активов, удерживаемых для продажи	29,168	-	-	29,168
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>29,297</b>	<b>12,905</b>	<b>22,000</b>	<b>64,202</b>
Прирост	153	238	2,033	2,424
<b>30 июня 2016 г</b>	<b>29,450</b>	<b>13,143</b>	<b>24,033</b>	<b>66,626</b>

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## 8 Основные средства

	Нефтегазодобывающие основные средства			Нефтегазовое оборудование			Иные внеоборотные активы <sup>1</sup>			Итого сумма чистой балансовой прибыли
	Стоимость	Амортизация	Итого	Стоимость	Амортизация	Итого	Стоимость	Амортизация	Итого	
<b>По состоянию на 1 января 2015 года</b>	-	-	-	22,184	(8,882)	13,302	1,690	(1,188)	502	13,804
Прирост	2,113	-	2,113	-	-	-	94	-	94	2,207
Перевод из активов, удерживаемых для продажи (см. примечание 2)	166,069	(43,367)	122,702	3,159	(696)	2,463	3,785	(2,764)	1,021	126,186
Списание имущества	-	-	-	-	-	-	(474)	405	(69)	(69)
Накопленная амортизация и обесценение	-	(24,870)	(24,870)	-	(2,976)	(2,976)	-	(885)	(885)	(28,731)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>168,182</b>	<b>(68,237)</b>	<b>99,945</b>	<b>25,343</b>	<b>(12,554)</b>	<b>12,789</b>	<b>5,095</b>	<b>(4,432)</b>	<b>663</b>	<b>113,397</b>
Прирост	280	-	280	-	-	-	50	-	50	330
Прирост	-	-	-	-	-	-	(846)	805	(41)	(41)
Накопленная амортизация и обесценение	-	(4,118)	(4,118)	-	(1,386)	(1,386)	-	(279)	(279)	(5,783)
<b>По состоянию на 30 июня 2016 года</b>	<b>168,462</b>	<b>(72,355)</b>	<b>96,107</b>	<b>25,343</b>	<b>(13,940)</b>	<b>11,403</b>	<b>4,299</b>	<b>(3,906)</b>	<b>393</b>	<b>107,903</b>

Примечание 1 – Сюда входят транспортные средства, компьютеры и офисное оборудование.

## 9 Ограниченные в использовании денежные средства

Суммы внеоборотных активов включают депозиты, приносящие проценты, имеющиеся в Казахстане, которые были размещены с целью выполнения местных казахстанских требований в отношении обязательств по выбытию основных средств. Суммы за текущий период включают деньги, размещенные на временном депозите в качестве обеспечения по корпоративным кредитным карточкам и депозит в Министерстве финансов в Дубай.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## 10 Финансовые обязательства

	Эффективная годовая процентная ставка	Срок погашения	По состоянию на 30 июня 2016	31 декабря 2015
<b>Краткосрочные</b>				
Займы станка	14.80%	2017	4,528	1,386
Казахстанский заем	11.0%-15.9%	2019	1,726	2,571
Корпоративные займы	22.60%	2017	12,845	-
Конвертируемые займы	10.60%	2017	7,594	-
Заем компании «Olisol»	8.20%	2016	1,695	5,202
			<b>28,388</b>	<b>9,159</b>
<b>Краткосрочные</b>				
Займы станка	14.80%	2017	-	3,995
Казахстанский заем	11.0%-15.9%	2019	2,114	-
Корпоративные займы	22.60%	2017	-	9,846
Конвертируемые займы	10.60%	2017	-	9,032
			<b>2,114</b>	<b>22,873</b>
<b>Итого</b>			<b>30,502</b>	<b>32,032</b>

Справедливая стоимость финансовых обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна балансовой стоимости. По состоянию на 30 июня 2016 года, Компания соблюдает все долговые обязательства, касающиеся всех договоров займа.

### *Займы станка*

13 февраля 2014 года Компания заключила соглашение о займе в попытке занять до 12 миллионов долларов США. Заем обеспечен акциями заемщика, находящегося в собственности дочернего предприятия Компании, который, в свою очередь, владеет двумя буровыми установками и прочим оборудованием. По состоянию на 30 июня 2016 года займы с номинальной стоимостью 4,7 миллионов долларов США и 2,1 миллионов фунтов стерлингов Великобритании были получены по соглашению.

Кредиторы получают первоначальную сумму погашения в виде 34 равных ежемесячных выплат, включая проценты и капитал, вместе с единого шарового погашения половины основной суммы на дату погашения.

Эти займы удерживаются по амортизированной стоимости с процентами, подлежащими выплате в размере 12% годовых, и по эффективной процентной ставке в размере 14.8% годовых.

### *Казахстанский заем*

29 июня 2012 года Компания объявила, что она предоставила обеспечение по кредитной линии от казахстанского банка для финансирования капитальных издержек в Казахстане (далее – «банковская кредитная линия»).

Банковская кредитная линия была организована ТОО «Eurasia Gas Group», с согласия Компании, и является банковским займом ТОО «Eurasia Gas Group», основного покупателя нефти Компании и клиента ТОО «АНТ», в силу чего ТОО «Eurasia Gas Group» пользуется банковской кредитной линией с одобрения Компании, и средства переводятся дочернему предприятию Компании, то есть компании TAG. Срок банковской кредитной линии – до четырех лет, в зависимости от требований Компании, с начислением процентов в размере от 12% до 15% годовых на использованные суммы.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

В январе 2013 года соглашение о казахстанском займе было расторгнуто и заменено соглашением, в соответствии с которым авансируются Компании и погашаются в форме вычета против реализации нефти. Условия соглашения, в основном, такие же (например, основное погашение должно быть завершено к апрелю 2016 года путем ежемесячных выплат и основной суммы, и процентов) и поэтому, согласно МСФО, авансируемые суммы все еще рассматриваются как заем.

Общая сумма денежных средств в размере 1,9 миллиардов тенге (12,9 миллиона долларов США) была авансирована Компании по соглашению о займе, с ежемесячными выплатами как основной суммы, так и процентов (по средневзвешенной эффективной процентной ставке в размере от 14.0% до 15.9%). Невыплаченный остаток займа на 30 июня 2016 года показан в приведенной выше таблице.

В случае если добыча нефти откладывается более чем на 30 дней, невыплаченная сумма должна быть возвращена ТОО «Eurasia Gas Group» в течение 30 дней после получения уведомления о возврате.

Некоторые нефтегазовые активы были переданы в залог компаниями «ТАГ» и «АНТ» в качестве обеспечения упомянутой выше банковской кредитной линии.

7 июня 2016 г. Компания получила первую выплату в размере 1 млн. долларов США из вновь согласованного кредита в 10 млн. долларов США от одного из казахстанских банков. Ставка по кредиту на первые 1 млн. долларов составляет 11%, выплата по проценты наступает в июле 2017 года, этот срок также включает шестимесячный льготный период по основной сумме.

### *Заем, предоставленный компанией Olisol*

19 ноября 2015 года Компания объявила о том, что заключила договор о предоставлении финансирования в виде конвертируемой кредитной линии на сумму 15 миллионов долларов США (далее - «Договор о предоставлении кредитной линии») с компанией Olisol Petroleum Limited (Компания «OPL»). Суммы, предоставляемые по кредитной линии, подлежат конвертации в обыкновенные акции компании Tethys по цене 0,17 канадских долларов за акцию. Срок погашения промежуточного финансирования - 31 августа 2016 года, с начислением процентов по ставке 9% годовых, которые наряду с основной суммой подлежат выплате на дату погашения.

2 марта 2016 года Компания объявила о подписании поправки к Договору о предоставлении кредитной линии («Поправки к Договору о предоставлении кредитной линии»), согласно которому OPL согласна, при условии соблюдения определенных согласований, провести конвертацию всех сумм, кроме суммы задолженности по основному долгу и начисленным процентам в размере 1 миллионов долларов США в обыкновенные акции по цене 0,10 долларов США за акцию, в рамках осуществления Договора о предоставлении кредитной линии (примерно 6,25 миллионов долларов США).

21 марта 2016 года Компания OPL произвела конвертацию суммы задолженности в размере 3,7 миллионов долларов США в 37,440,042 акций. 15 апреля 2016 года была произведена конвертация еще одной суммы задолженности в размере 2,6 миллионов долларов США в 25,604,419 акций.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## *Корпоративные – Новое ссудное финансирование на сумму 6.0 миллионов долларов США*

16 января 2015 года Компания объявила о том, что обеспечила новую необеспеченную кредитную линию в сумме 6.0 миллионов долларов США. Основная сумма причитается к выплате в конце двух лет вместе с выплатой процентов в размере 8% годовых, причитающихся к выплате каждые 6 месяцев. Сумма займа была использована Компанией полностью.

В связи с ссудным финансированием, Компания выдала кредитору 35 600 000 варрантов по акциям Компании стоимостью 0,19 канадских долларов. Компания оценила данные варранты при первоначальном признании в 2,1 миллиона долларов США. Варранты были предоставлены в течение предыдущего года по выкупной стоимости в размере 2,1 миллиона долларов США, которая была добавлена к основной сумме и подлежала погашению в течение двух лет.

## *Корпоративные – Новое ссудное финансирование на сумму 3.5 миллиона долларов США*

10 марта 2015 года Компания получила обеспечение новой необеспеченной кредитной линии от Annuity and Life Reassurance Ltd («ALR»), компании, контролируемой Pope Asset Management, крупнейшего акционера Компании. Основная сумма причитается к выплате в конце двух лет вместе с выплатой процентов в размере 8% годовых, причитающихся к выплате каждые 6 месяцев. Сумма займа была использована Компанией полностью.

В связи с ссудным финансированием, Компания выдала кредитору 23 333 333 варрантов по акциям Компании стоимостью 0,19 канадских долларов. Компания оценила эти варранты при первоначальном признании в 0,8 миллионов долларов США.

## *Необеспеченная конвертируемая кредитная линия от AGR Energy №1*

13 мая 2015 года Компания выдала конвертируемые облигации на совокупную основную сумму 7,5 миллионов долларов США (Облигации AGR) Компании «AGR Energy Limited No.1» (далее – «Компания «AGR Energy No.1»). Облигации AGR конвертируются в Обыкновенные акции, с учетом обычных резервов на корректировку, по конверсионной цене 0.10 доллара США за акцию на 75 000 000 Обыкновенных акций в совокупности. Конверсионный опцион был учтен как встроенный производный инструмент и оценен Компанией при первоначальном признании в сумме 180 000 долларов США.

Облигации AGR подлежат погашению 30 июня 2017 года с выплатой процентов в размере 9% годовых.

## *Необеспеченная конвертируемая кредитная линия от ALR*

1 июня 2015 года Компания выдала конвертируемые облигации на совокупную основную сумму 1 760 978 долларов США Компании «ALR» (далее – Облигации ALR), компании, контролируемой Компанией «Pope Asset Management», крупнейшим акционером Компании. Облигации ALR конвертируются в Обыкновенные акции, с учетом обычных резервов на корректировку, по конверсионной цене 0.10 доллара США за акцию на 17 609 780 Обыкновенных акций в совокупности. Конверсионный опцион был учтен как встроенный производный инструмент и оценивается Компанией при первоначальном признании в сумме 70 000 долларов США.

Облигации ALR с уплатой процентов в размере 9% годовых подлежат погашению до 30 июня 2017 года.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## 11 Производные финансовые инструменты

### Варранты

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Сальдо, начало периода	275	-
Выдано в течение периода	-	2,949
Прибыль от изменения справедливой стоимости	(269)	(573)
Выдача варрантов (см. примечание 10)	-	(2,101)
<b>Сальдо, конец года</b>	<b>6</b>	<b>275</b>

Обязательство по варрантам представляет собой финансовое обязательство, относящееся к варрантам по акциям, которые выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании. Эти варранты были выданы в связи с двумя корпоративными займами, описанными в Примечании 10.

Обязательство первоначально было признано по справедливой стоимости. Поскольку варранты выражены в иностранной валюте, держатель имеет право продать опцион с целью обмена варранта, выраженного в иностранной валюте, на фиксированное количество акций, выраженных в функциональной валюте. Данный опцион является производным финансовым инструментом и первоначально был признан по справедливой стоимости, а в последующем оценен по справедливой стоимости через прибыль.

Справедливая стоимость обязательства была определена с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза, применяя следующие обычные допущения:

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Средневзвешенная справедливая стоимость	USD0.01	USD0.01
Безрисковая ставка	0.54%	0.48%
Расчетный срок	1.0 год	1.2 года
Волатильность	112.42%	108.00%
Дивиденд	Nil	Nil

Следующая таблица резюмирует операции с варрантами за периоды, заканчивающиеся 31 декабря 2015 года и 30 июня 2016 года.

	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения, в долларах США
Неисполненные на 1 января 2015 года	-	-
Выпущенные	58,933,333	0.15
Выдача варрантов (см. примечание 10)	(35,600,000)	0.15
<b>Неисполненные и подлежащие исполнению на 31 декабря 2015 года</b>	<b>23,333,333</b>	<b>0.15</b>
<b>Неисполненные и подлежащие исполнению на 30 июня 2016 года</b>	<b>23,333,333</b>	<b>0.15</b>

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

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 цен на собственные акции за последнее время, соразмерных с ожидаемым сроком действия варрантов.

### Конвертируемые займы

В мае и июне 2015 года Компания выдала два конвертируемых займа, условия которых описаны в Примечании 10. Облигации AGR имеют признаки расчета наличными денежными средствами, который не удовлетворяет условиям толкования сложного инструмента в соответствии с МСБУ 32.25 и/или МСБУ 32.26. В результате, инструмент является гибридным финансовым инструментом, содержащим в себе признаки конверсии встроенного производного инструмента. Облигации ALR имеют отдельный признак расчета наличными денежными средствами, который требует от Компании возместить держателю сумму предложения. Он рассматривается как возможный резерв по урегулированию согласно МСБУ 32.25. Соответственно, инструмент является гибридным финансовым инструментом, содержащим в себе признаки встроенного производного инструмента. Встроенный производный инструмент был оценен вначале и переоценен по состоянию на конец периода, сведения по ним представлены ниже.

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Выдано в течение периода	-	250
Доход от переоценки справедливой стоимости	-	(250)
<b>Сальдо, конец периода</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Справедливая стоимость обязательства была определена, используя модель оценки с применением следующих допущений:

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредитный спред	9.94%	9.94%
Волатильность	70.00%	70.00%

## 12 Акционерный капитал

### Акционерный капитал и эмиссионный доход

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2016 года
<b>Уставный</b>		
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0.10 доллара США каждая	700,000,000	700,000,000
Привилегированные акции номинальной стоимостью 0.10 доллара США каждая	50,000,000	50,000,000

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Обыкновенный собственный акционерный капитал			
Размещенный и полностью оплаченный	Количество	Акционерный капитал	Эмиссионный доход
По состоянию на 1 января 2015 года	336,452,667	33,645	321,724
Выпущенный в течение года	507,720	51	79
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>336,960,387</b>	<b>33,696</b>	<b>321,803</b>
Выпущенный в течение года (см. примечание 10)			
Конверсии долга по Olisol – 21 марта 2016 года	37,440,042	3,744	-
Конверсии долга по Olisol – 15 апреля 2016 года	25,604,419	2,560	-
<b>По состоянию на 30 июня 2016 года</b>	<b>400,004,848</b>	<b>40,000</b>	<b>321,803</b>

## 13 Сделки со связанными сторонами

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

### *Olisol Investments Limited u Olisol Petroleum Limited*

Александр Абрамов, Председатель правления и Директор без исполнительных полномочий Tethys Petroleum Limited, а также Александр Скрипка, Коммерческий директор Компании, являются контролирующими сторонами Olisol Investments Limited и ее стопроцентной дочерней компании Olisol Petroleum Limited (вместе именуемые «Olisol»). Olisol и Компания являются:

- I. равными партнерами в Аральском нефтяном терминале («АНТ»), общества с ограниченной ответственностью в Казахстане. Вся нефть, добываемая и продаваемая Компанией, переправляется через АНТ. На 30 июня 2016 г. у АНТ имелась задолженность по кредиту перед Olisol, включая начисленные проценты, на сумму 3 170 000 долларов США (на 30 июня 2015 г. – 2 955 000 долларов США), а также задолженность по кредиту перед Компанией в размере 2 636 000 долларов США (на 30 июня 2015 г. – 2 456 000 долларов США);
- II. сторонами Соглашения о промежуточном финансировании и Соглашения об изменениях в финансировании, подробнее о которых сказано в примечании 10;
- III. сторонами связывающего инвестиционного соглашения («Инвестиционное соглашение»), устанавливающего условия, согласно которым Olisol согласилась приобрести 181 240 793 новые простые акции Tethys («Акции») по цене 0,054 канадского доллара за штуку, с общей выручкой на сумму 9 787 003 канадских доллара, путем частного размещения («Размещение»), а также взять на себя обязательство по поддержке последующего привлечения акционерного капитала в количестве 50 млн. акций по цене 0,054 канадских долларов за акцию («Последующее финансирование», вместе именуемые как «Сделка»). Выручка от Последующего финансирования составит 2 700 000 канадских долларов, а в целом от сделки – 12 487 003 канадских доллара. Инвестиционное соглашение вносит изменения и возобновляет инвестиционное соглашение, которое Стороны подписали 7 декабря 2015 г.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## Eurasia Gas Group

Александр Скрипка, Коммерческий директор Компании, является контролирующей стороной компании Eurasia Gas Group LLP («EGG»). EGG – единственный покупатель нефти, добываемой Компанией, и приобретает ее на выходе из скважины. За шесть месяцев до 30 июня 2016 г. Компания продала EGG нефти на 1 132 000 долларов США (в 2015 году – на 3 252 000 доллара США). На 30 июня 2016 г. задолженность EGG перед Компанией за нефть составляла 854 000 долларов США (в 2015-м – 642 000 долларов США).

EGG договорился о кредите для Компании от одного из казахстанских банков, который будет выплачен в форме вычетов из выручки от продажи нефти. Более подробная информация о данной договоренности дана в примечании 10.

Также EGG является единственным клиентом АНТ. За шесть месяцев до 30 июня 2016 г. EGG уплатила АНТ сборов за транспортировку на 220 000 долларов США (в 2015 году – на 711 000 долларов США). На 30 июня 2016 г. у АНТ имелась задолженность по кредиту перед EGG, включая начисленные проценты, на сумму 2 596 000 долларов США (на 30 июня 2015 г. – на 4 833 000 долларов США).

## 14 Изменения в оборотном капитале

	За три месяца, закончившиеся 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года	
	2016	2015	2016	2015
<b>Сокращенный отчет о финансовом положении:</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,461	(1,790)	(1,037)	(3,014)
Товарно-материальные запасы	(32)	315	(25)	303
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(488)	3,318	1,531	2,932
Изменения в оборотном капитале	941	1,843	469	221
Неденежные операции	(959)	236	(646)	372
<b>Чистые изменения в оборотном капитале</b>	<b>(18)</b>	<b>2,079</b>	<b>(177)</b>	<b>593</b>
<b>Сокращенный отчет о движении денежных средств:</b>				
Операционная деятельность	(79)	1,474	(216)	2,115
Инвестиционная деятельность	61	605	39	(1,522)
<b>Чистые изменения в оборотном капитале</b>	<b>(18)</b>	<b>2,079</b>	<b>(177)</b>	<b>593</b>

## 15 Потенциальные и условные обязательства

### 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

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

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*

Регулятивная среда, в том числе налоговая среда в Республике Казахстан являются предметом изменений и непоследовательного применения, толкования и принудительного правоприменения, и, в частности, действующие договоры о недропользовании тщательно изучаются налоговыми и прочими органами. Это могло привести к неблагоприятным изменениям налогового статуса Компании. Несоблюдение казахстанских законов и постановлений, как истолковывают казахстанские органы, может привести к доначислению налогов, штрафов и пени. Казахстанское налоговое законодательство и практика находятся в состоянии постоянного развития и поэтому являются предметом различных интерпретаций и частых изменений, 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 адекватным, и налоговый статус Компании, позиции в отношении валютного законодательства и таможенного контроля сохраняются.

### *Претензия к Компании и ее дочерним компаниям в Казахстане*

5 августа 2016 г. районный суд в Алматы (Казахстан) вынес решение в пользу частного лица («Истец») относительно ареста имущества Компании и ее казахстанских дочерних компаний по требованию Истца о выплате суммы, эквивалентной 5,8 млн. долларов США. По словам Истца, указанная сумма, являющаяся кредитом в 7,5 млн. долларов США, полученным у компании AGR Energy No. 1, как указано в примечании 10, фактически должна быть выплачена ему, и, несмотря на то, что дата погашения кредита назначена на 30 июня 2017 г., выплата должна быть произведена незамедлительно в силу безосновательного утверждения факта невыполнения обязательств по кредитному соглашению.

Компания в настоящее время готовит апелляцию, которая должна быть подана в суд в течение 10 рабочих дней после объявления его решения. Первоначально Компания оценивает претензию как необоснованную, поскольку Компания не обнаружила никаких доказательств по надлежащему юридическому процессу, которое могло повлиять на предполагаемое поручение кредита от AGR Energy No. 1 истцу. Кредитное соглашение было подписано между Компанией и AGR Energy No. 1, и согласно соглашения все споры должны быть рассмотрены Лондонским международным арбитражным судом. К тому же Компания не осуществляет деятельность в Казахстане и не имеет активов в этой стране. Дочерние предприятия Компании, которые осуществляют деятельность в Казахстане, не являются сторонами кредитного соглашения с AGR Energy No. 1.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

## Казахстанские рабочие программы

Финансовые обязательства по рабочим программам казахстанских предприятий могут быть суммированы следующим образом:

Финансовые обязательства по казахстанским рабочим программам				
	Окончание срока	План на 2016 год	Израсходовано до сегодняшнего дня за 2016 год	План на 2017 год и позднее
	2018			
<b>Контракт на добычу Аккулка (газ)</b>				
Финансовые обязательства, итого		5,567	886	8,695
Инвестиции		2,412	350	3,744
<b>Контракт на добычу Кызылой (газ)</b>	2029			
Финансовые обязательства, итого		8,309	691	46,411
Инвестиции		3,474	336	8,519
<b>Контракт на разведку Аккулка (нефть)</b>	2019			
Финансовые обязательства, итого		6,911	2,009	9,245
Инвестиции		5,433	1,020	6,962
<b>Контракт на разведку Кул-Бас</b>	2015			
Финансовые обязательства, итого		-	-	-
Инвестиции		-	-	-
<b>Финансовые обязательства, итого</b>		<b>20,787</b>	<b>3,586</b>	<b>64,351</b>
<b>Инвестиции, итого</b>		<b>11,319</b>	<b>1,706</b>	<b>19,225</b>
<b>Итого</b>		<b>32,106</b>	<b>5,292</b>	<b>83,576</b>

Рабочие программы в отношении контрактов на разведку и добычу, согласованные с казахстанскими государственными органами, включают необходимый уровень «Инвестиций», как определено в контрактах. «Инвестиции» включают капитальные издержки, расходы по основной деятельности, затраты на социальное обеспечение, контроль за недрами и обучение специалистов. Это и есть тот необходимый уровень Инвестиций, который составляет основное финансовое обязательство Компании в отношении ее финансовых обязательств по рабочим программам, и в зависимости от которого Компания оценивается, главным образом, соответствующими казахстанскими государственными органами наряду с объемами добычи в контрактах на добычу. Несоблюдение Компанией необходимого уровня Инвестиций может подвергнуть Компанию риску лишения лицензии или применению мер наказания за неисполнение таких обязательств. В июле 2016 г. Компания получила от властей уведомление о неустойке за невыполнение обязательств по рабочим программам 2015 года, касающихся контрактов по Кызылой и Аккулка, на сумму 775 000 долларов США. Компания не согласна с основанием начисления неустойки и в настоящее время обсуждает с властями возможность ее отзыва или сокращения. Государство также желает взыскать с Компании неустойки за невыполнение обязательств по рабочей программе 2015 года, касающихся контракта «Кул-Бас», на сумму до 1,4 млн. долларов США, начисленные на той же основе, что и по Кызылой и Аккулка, однако Компания пока не получала уведомлений о неустойке.

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.

# Tethys Petroleum Limited

## Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)

Помимо финансовых обязательств Компании по рабочим программам, прочие суммы могут стать подлежащими уплате казахстанским государственным органам при определенных обстоятельствах. Таковые описаны ниже.

### *Договор Аккулка на добычу*

23 декабря 2009 года Компания и Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан подписали Договор на добычу по месторождению Аккулка, предоставляющий Компании исключительные права на добычу газа из Блока Аккулка в течение девяти лет. Будучи обусловленной началом промышленной добычи на договорной территории Аккулка, сумма в размере 3 500 000 долларов США причиталась к выплате казахстанским государственным органам в качестве возмещения исторических затрат за предыдущие периоды, понесенных ранее в отношении контрактной территории. В отношении той части контрактной территории, на которой началась добыча в 2010 году, поэтапные выплаты за девятилетний период на общую сумму приблизительно 933 997 долларов США должны быть произведены равными долями на ежеквартальной основе после начала добычи до полного возмещения. По состоянию на 30 июня 2016 года Компания возместила казахстанским государственным органам 676,200 долларов США в отношении месторождения Аккулка.

### *Договор Кул-Бас на разведку и добычу*

Казахстанское Правительство должно получить компенсацию за ранее возникшие исторические затраты, понесенные в предыдущие периоды и относящиеся к контрактной территории, в сумме 3 275 780 долларов США. На сегодняшний день Компания выплатила две суммы в размере 49 137 долларов 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 договора истек 11 ноября 2015 года, и 29 декабря 2015 года Компания объявила о том, что ей предоставляется отсрочка при условии одобрения проекта расширения, производственного плана и последующей регистрации соответствующего дополнения к договору.

### *Таджикистан*

Компания имеет 28,33% доли участия (33,33% доли участия через ее дочернее предприятие, 85% которого находится в собственности) в капитале компании Bokhtar Operating Company B.V. с партнерами Total и CNPC, каждый из которых имеет 33,33% доли участия.

По условиям соглашения о выполнении субподрядчиком части договорных работ, заключенного 18 июня 2013 года с Total и CNPC, Компания должна внести всего 11,11% или 9 миллионов долларов США от первой суммы в размере 80,0 миллионов долларов США первоначального производственного плана. По состоянию на 30 июня 2016 года партнеры совместного предприятия внесли 90,0 миллионов долларов США в Bokhtar Operating Company, из которых доля Компании составила 15,2 миллиона долларов США. На 30 июня 2016 года Компания «Bokhtar» имела договорные финансовые обязательства, еще не понесенные или не начисленные в отношении сейсморазведочных работ, в которой доля участия Компании «Tethys» составила 33,33%. Данная информация не была предоставлена Компании совместной операционной компанией в результате невыполнения запросов на предоставление денежных средств в размере 9,8 миллионов долларов США.

Юрист, представляющий Total и CNPC («Партнеры»), сообщил косвенной дочерней компании Компании – Kulob Petroleum Limited («KPL»), партнеру по подряду по Бохтарскому контракту 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,

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности(непроверенной)

с уплатой невыплаченной суммы по платежному требованию в размере 9 млн долларов США и возмещением расходов. Tethys ответила на просьбу об арбитраже, представив свои аргументы против требования Партнеров, что является первым этапом арбитражного разбирательства. Расходы на арбитраж могут быть значительными, хотя Tethys активно пыталась достичь мирового соглашения с Партнерами и продолжит прилагать усилия для этого.

В мае 2016 года Total сообщила Компании, что от нее потребовали уплаты суммы, эквивалентной 5 млн. долларов США, налоговым органам Таджикистана за передачу доли участия Компании в адрес Total в 2013 году. Total добивается возмещения Компанией указанных налогов по условиям соглашения о переуступке доли участия. Компания не согласна с тем, как Total интерпретирует соглашение о переуступке доли участия, или с тем, что она обязана возместить налоги Total. От CNPC подобного требования не поступало, хотя условия соглашения о переуступке доли участия с CNPC были такими же, что и в случае с Total.

## Грузия

Компания имеет 49% доли участия в трех блоках в Восточной Грузии и несет ответственность за финансирование ее доли в производственном плане в процентном соотношении.

В течение 2015 года Совместное предприятие полностью пересмотрело и переоценило обязательства по проведению работ и затраты на разведку. Будущий производственный план также был сокращен и отложен по всем 3 блокам: XIA, XIN и XIM. В 2016 году это предполагает концентрацию на сейсморазведочных работах 2D сейсморазведки по себестоимости для Компании «Tethys» в сумме 0,9 миллионов долларов США, после чего Совместное предприятие примет обоснованное решение в 2017 году о бурении или прекращении дальнейшей деятельности с учетом возможного бурения любых скважин в 2018 году

## Узбекистан

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

*Сдача в аренду в качестве арендатора:*

Операционная аренда состоит, в основном, из аренды под офисы. Обязательства по аренде:

	По состоянию на	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Менее 1-го года	293	611
1 – 3 лет	169	722
Более 3 лет	90	75