

# **Tethys Petroleum Limited**

Промежуточные финансовые данные  
(Непроверенные)  
**30 июня 2015 года**

## **ОГЛАВЛЕНИЕ**

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	6-27

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

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

- сокращенный комплект финансовой отчетности был подготовлен в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и представляет точный и достоверный обзор активов, обязательств, финансового положения, а также прибыли или убытков предприятия, включенного в консолидацию в целом, как требует правило 4.2.4 R РПОФИ;
- промежуточный отчет руководства включает достоверный обзор данных, требующихся правилом 4.2.7R РПОФИ (Регламента предоставления и открытости финансовой информации), являющихся свидетельством важных событий, произошедших в течение первых шести месяцев финансового года, и их влияния на сокращенный комплект финансовой отчетности; и описание основных рисков и неопределенностей за оставшиеся шесть месяцев года; и
- промежуточный отчет руководства включает достоверный обзор данных, требующихся правилом 4.2.8R РПОФИ (Регламента предоставления и открытости финансовой информации), являющихся сделками со связанными сторонами, которые состоялись за первые шесть месяцев текущего финансового года, и которые оказали существенное воздействие на финансовое положение или результаты деятельности Компании в течение этого периода; и любые изменения сделок со связанными сторонами, описанных в последнем годовом отчете, которые могут оказать такое влияние.

Мы привлекаем внимание к разделу под названием «Действующее предприятие» в Примечании 2 к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности, который описывает существенные неопределенности в отношении принятия за основу Компанией принципа непрерывности деятельности при подготовке Финансовой отчетности за период, закончившийся 30 июня 2015 года.

От имени и по поручению Правления

**Дж. Белл (J. Bell)**  
Председатель Совета Директоров  
с исполнительными функциями  
14 августа 2015 года

**А. Огунсеми (A. Ogunsemi)**  
Директор  
14 августа 2015 года

# Tethys Petroleum Limited

Консолидированный отчет о финансовом положении (непроверенный)  
(в тысячах долларов США)

	Примечание	По состоянию на	
		30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	7	80,793	47,630
Основные средства	8	119,724	13,804
Ограниченные в использовании денежные средства	9	2,116	623
Инвестиции в соглашения о совместной деятельности		19	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5,033	-
Отложенный налог	5	-	258
		<b>207,685</b>	<b>62,319</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		4,942	3,112
Торговая и прочая дебиторская задолженность		9,189	634
Займы на соглашения о совместной деятельности		2,456	-
Товарно-материальные запасы		1,055	-
Ограниченные в использовании денежные средства	9	697	116
Активы группы выбытия, классифицируемые как удерживаемые для продажи	10	-	172,514
		<b>18,339</b>	<b>176,376</b>
<b>Итого активы</b>		<b>226,024</b>	<b>238,695</b>
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	13	33,671	33,645
Эмиссионный доход		321,764	321,724
Прочие резервы		43,043	42,845
Накопленный дефицит		(225,946)	(198,560)
Неконтрольная доля участия		6,093	6,096
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>178,625</b>	<b>205,750</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		176	-
Финансовые обязательства – займы	11	20,735	5,489
Резервы		984	-
Отложенный налог	5	1,302	-
		<b>23,197</b>	<b>5,489</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Финансовые обязательства – займы	11	5,984	5,139
Производные финансовые инструменты	12	3,668	-
Текущие налоги		311	364
Торговая и прочая кредиторская задолженность		12,539	4,102
Резервы		1,700	1,759
Обязательства группы выбытия, классифицируемые как удерживаемые для продажи	10	-	16,092
		<b>24,202</b>	<b>27,456</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>47,399</b>	<b>32,945</b>
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>		<b>226,024</b>	<b>238,695</b>
Действующее предприятие	2		
Финансовые обязательства и непредвиденные расходы	16		

Примечания на страницах 6-27 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была утверждена Правлением 14 августа 2015 года и подписана по его поручению.

Дж. Белл (J. Bell), Председатель Совета Директоров  
с исполнительными функциями

А. Огунсеми (A. Ogunsemi), Директор

# Tethys Petroleum Limited

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

	Примечание	За три месяца, закончившиеся		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2015 года	30 июня 2014 года	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
Выручка от реализации и прочие поступления	3	6,838	7,123	12,792	13,904
Расходы по реализации		(1,279)	(498)	(2,381)	(1,242)
Себестоимость добычи	2	(4,159)	(3,214)	(6,767)	(7,012)
Износ, исчерпание и амортизация		(20,614)	(148)	(21,288)	(299)
Расходы на развитие бизнеса		-	(580)	-	(1,320)
Административные расходы		(3,103)	(5,082)	(5,924)	(10,207)
Затраты на реструктуризацию		(1,613)	-	(1,932)	-
Операционные издержки по активам, удерживаемым для продажи		(945)	(116)	(1,065)	(131)
Выплаты на основе акций	4	(118)	(77)	(265)	(196)
Прибыль от реализации основных средств		29	-	43	-
Отрицательная курсовая разница (Убыток)/прибыль от изменения справедливой стоимости по производному финансовому инструменту	12	(1,547)	36	(469)	17
Прибыль/(убыток) от совместно контролируемой организации		15	(65)	(235)	(1,268)
Финансовые затраты		(1,949)	(382)	(2,527)	(985)
<b>Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>		<b>(28,653)</b>	<b>(3,080)</b>	<b>(30,233)</b>	<b>(8,809)</b>
Налогообложение	5	3,375	(588)	2,921	732
<b>Убыток за период от продолжающейся деятельности</b>		<b>(25,278)</b>	<b>(3,668)</b>	<b>(27,312)</b>	<b>(8,077)</b>
<b>Убыток за период от прекращенной деятельности, без вычета налогов</b>		<b>(36)</b>	<b>(153)</b>	<b>(77)</b>	<b>(645)</b>
<b>Убыток и общий совокупный доход за период</b>		<b>(25,314)</b>	<b>(3,821)</b>	<b>(27,389)</b>	<b>(8,722)</b>
<b>Убыток и общий совокупный доход, относимые к:</b>					
Акционерам		(25,313)	(3,675)	(27,386)	(8,524)
Неконтрольной доле участия		(1)	(146)	(3)	(198)
<b>Убыток и общий совокупный доход за период</b>		<b>(25,314)</b>	<b>(3,821)</b>	<b>(27,389)</b>	<b>(8,722)</b>
<b>Убыток по акции, относимый к акционерам:</b>					
Базовый и разводненный – от продолжающейся деятельности (долларов США)	6	(0.08)	(0.01)	(0.08)	(0.03)
Базовый и разводненный – от прекращенной деятельности (долларов США)	6	-	-	-	-

Никакие дивиденды не были выплачены или не объявлены к выплате за период (2014 год: нет).

Примечания на страницах 6-27 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

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

	Примечание	Относимый к акционерам:					Неконтрольная доля участия	Итого собственный капитал
		Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Накопленный дефицит	Резерв по опционам	Резерв по варрантам		
<b>Сальдо по состоянию на 1 января 2014 года</b>		<b>28,756</b>	<b>307,295</b>	<b>(182,533)</b>	<b>26,020</b>	<b>16,601</b>	<b>6,454</b>	<b>202,593</b>
Совокупный убыток за период		-	-	(8,254)	-	-	(198)	(8,722)
<b>Сделки с акционерами</b>								
Выпущенные акции		4,889	15,808	-	-	-	-	20,697
Затраты на эмиссию акций		-	(1,246)	-	-	-	-	(1,246)
Выплаты на основе акций		-	-	-	196	-	-	196
<b>Итого сделки с акционерами</b>		<b>4,889</b>	<b>14,562</b>	<b>-</b>	<b>196</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19,647</b>
<b>Сальдо по состоянию на 30 июня 2014 года</b>		<b>33,645</b>	<b>321,857</b>	<b>(191,057)</b>	<b>26,216</b>	<b>16,601</b>	<b>6,256</b>	<b>213,518</b>
<b>Сальдо по состоянию на 1 января 2015</b>	<b>13</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	4	-	-	-	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>13</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>

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 6-27 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

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

	За три месяца, закончившиеся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>				
Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности	(28,653)	(3,080)	(30,233)	(8,809)
Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности <sup>1</sup>	(36)	(155)	(77)	(647)
Поправки на:				
Выплаты на основе акций	118	77	265	196
Чистые финансовые затраты	1,949	386	2,527	985
Износ, исчерпание и амортизация	20,614	148	21,288	299
Прибыль от реализации основных средств	(29)	-	(43)	-
Прибыль от изменения справедливой стоимости по производным финансовым инструментам	1,547	(36)	469	(17)
Чистый нереализованный убыток от курсовой разницы (Прибыль)/убыток от совместно контролируемой организации	147	72	26	83
Изменение резервов	(1,197)	(178)	(1,990)	(320)
Чистое изменение оборотного капитала	15	1,474	2,115	(548)
<b>Денежные средства, используемые в операционной деятельности</b>	<b>(4,081)</b>	<b>(3,340)</b>	<b>(5,418)</b>	<b>(7,510)</b>
Уплаченный налог на доходы юридических лиц	(4)	(10)	(134)	(148)
<b>Чистая сумма денежных средств, используемых в операционной деятельности</b>	<b>(4,085)</b>	<b>(3,350)</b>	<b>(5,552)</b>	<b>(7,658)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>				
Полученные проценты	46	48	91	98
Затраты на разведочные и оценочные активы	(2,737)	(1,349)	(3,942)	(4,566)
Затраты на основные средства	(1,297)	(3,486)	(2,039)	(7,535)
Выручка от реализации основных средств	113	-	113	-
Перевод в денежные средства, ограниченные в использовании	(147)	(460)	(151)	(460)
Изменение авансов по договорам на строительство	99	(2,681)	190	(1,728)
Изменение подлежащей получению суммы налога на добавленную стоимость	368	177	719	(93)
Чистое изменение оборотного капитала	15	605	(1,522)	812
<b>Чистая сумма денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности</b>	<b>(2,950)</b>	<b>(7,197)</b>	<b>(6,541)</b>	<b>(13,472)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>				
Выручка от выдачи займов, без затрат на выдачу	9,100	1,013	18,235	7,720
Погашение займов	(4,198)	(1,062)	(4,665)	(7,091)
Проценты, выплаченные по займам	(554)	(440)	(908)	(923)
Выручка от выпуска собственного капитала	-	14,947	-	14,947
Затраты на эмиссию акций	-	(1,198)	-	(1,246)
Выплата прочих обязательств	(27)	(27)	(56)	(99)
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>4,321</b>	<b>13,233</b>	<b>12,606</b>	<b>13,308</b>
Влияние изменения курсов валют на денежные средства и их эквиваленты	669	(333)	561	(231)
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(2,045)</b>	<b>2,353</b>	<b>1,074</b>	<b>(8,053)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6,987	15,325	3,868	25,731
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>4,942</b>	<b>17,678</b>	<b>4,942</b>	<b>17,678</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода включают:</b>				
Денежные средства в активах группы выбытия, удерживаемых для продажи	10	-	-	6,036
Денежные средства и их эквиваленты	4,942	11,642	4,942	11,642
	<b>4,942</b>	<b>17,678</b>	<b>4,942</b>	<b>17,678</b>

<sup>1</sup> Компания выбрала представление отчета о движении денежных средств, когда анализируется движение денежных средств в отношении как продолжающейся, так и прекращенной деятельности.

Примечания на страницах 6-27 составляют часть настоящей сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

# Tethys Petroleum Limited

Примечания к Сокращенной консолидированной финансовой отчетности (непроверенной)  
(суммы в таблицах указаны в тысячах долларов США)

## 1 Общие сведения

Компания «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. Адрес зарегистрированного офиса Компании: 89 Nexus Way, Samana Bay, о. Большой Кайман, Каймановы острова. Местонахождение Компании «Tethys Petroleum Limited» - Каймановы острова, на территории которых она учреждена.

Компания прошла первичный листинг на Фондовой бирже Торонто (TSX) и стандартный листинг на Лондонской фондовой бирже (LSE).

## 2 Основа подготовки и политика ведения бухгалтерского учета

Годовая консолидированная 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 2014 года.

### *Прекращенная деятельность*

Результаты узбекского сегмента были раскрыты как прекращенная деятельность и указаны отдельно от результатов продолжающейся деятельности Компании в Казахстане, Таджикистане и Грузии.

### *Активы группы выбытия, удерживаемые для продажи*

1 мая 2015 года Компания объявила, что реализация 50% доли участия плюс одна акция дочерней компании, которая владеет своими казахстанскими коммерческими предприятиями, не состоится. Поэтому активы и обязательства казахстанских коммерческих предприятий Компании были переклассифицированы в Консолидированном отчете о финансовом положении на эту дату из «активов группы выбытия, удерживаемых для продажи», указанных как оборотные активы, и «обязательств группы выбытия, удерживаемых для продажи», указанных как краткосрочные обязательства, в их предыдущие категории.

Компания оценила внеоборотные активы, которые перестали классифицироваться как часть группы выбытия, классифицируемой как удерживаемые для продажи, по меньшей из их балансовой стоимости до классификации группы выбытия как удерживаемых для продажи, скорректированной на исчерпание, амортизацию или переоценку, которые были бы признаны, если бы группа выбытия не была классифицирована как удерживаемые для продажи, и их возмещаемой стоимостью на 1 мая 2015 года. В течение трехмесячного периода, закончившегося 30 июня 2015 года, были отражены износ, исчерпание и амортизация на сумму 19 357 000 долларов США.

### *Себестоимость добычи*

За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года, компания отразила начисление дополнительных налогов на эксплуатацию недр наряду с понесенными начисленными процентами. Себестоимость добычи в сумме 1 517 000 долларов США, финансовые затраты в сумме 892 000 долларов США и налоговая скидка в сумме 303 000 долларов

США были признаны в отношении предыдущих лет.

### **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 2015 года. В настоящее время Компания не имеет достаточных средств для финансирования ее обязательств на следующие двенадцать месяцев.

Несмотря на то, что настоящая консолидированная 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 27,4 миллиона долларов США за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2015 года, (2014 год: 8,7 миллиона долларов США) и накопленный дефицит на эту дату в сумме 225,9 миллиона долларов США (2014 год: 198,6 миллиона долларов США), а также отрицательный оборотный капитал в сумме 5,9 миллиона долларов США (на 31 декабря 2014 года: отрицательный – 7,5 миллиона долларов США), кроме статей, классифицированных как удерживаемые для продажи.

2 ноября 2013 года Компания «Tethys» объявила о реализации 50% доли участия в ее казахстанских коммерческих предприятиях Компаниям «SinoHan Oil» и Gas Investment Number 6 B.V. (далее – «Компания «SinoHan»»), входящим в состав компании «HanHong Private Equity Management Company Limited», фонд прямого инвестирования, основанный в г. Пекин (КНР), за 75 миллионов долларов США. Завершение зависело от получения Компанией разрешения от казахстанского правительства и отказа от преимущественного права Государства на покупку (статья 36 Закона республики Казахстан «О недрах и недропользовании»).

Ввиду задержки получения согласий местных регулятивных органов на сделку Компания согласилась на продление Окончательного срока по Договору купли-продажи с Компанией «SinoHan» до 1 мая 2015 года. Компания была обязана взять на себя ряд значительных Предварительных Условий («ПУ») до завершения продажи, включая получение одобрения от Министерства энергетики Республики Казахстан, которое Компания активно добивалась до Окончательного срока, однако 1 мая 2015 года Компания объявила, что главное одобрение, требующееся от Министерства энергетики, не было получено. Хотя Компания и рассмотрела возможность дальнейшего продления Окончательного срока с Компанией «SinoHan», Компания «SinoHan» подтвердила, что она не желала дополнительно продлевать срок договора.

В июле 2014 года Компания и Компания «SinoHan» договорились о передаче Компании депозита в сумме 3,88 миллиона долларов США, размещенного Компанией «SinoHan» условно при подписании Договора купли-продажи с целью содействия с дальнейшим выполнении казахстанской программы капитальных вложений. Передача состоялась в форме займа, приносящего минимальный процент, предположительно подлежащего вычету из суммы встречного удовлетворения, причитающегося от Компании «SinoHan» по факту завершения.

В счет вознаграждения за согласие Компании «SinoHan» продлить Окончательный срок Компания согласилась, что она возместит Компании «SinoHan» некоторые расходы на юридическое обеспечение, а также прочие затраты и расходы, понесенные Компанией «SinoHan» по Договору купли-продажи, в размере до 700 000 долларов США в целом максимум в случае, если ПУ не были соблюдены или отклонены к Окончательному сроку, а Компания «SinoHan» выполнила свои обязательства.

Поскольку сделка не состоялась к Окончательному сроку (1 мая 2015 года) указанный выше аванс в сумме 3,88 миллиона долларов США подлежал возврату и был выплачен к 30 июня 2015 года. Затраты по сделке были согласованы в размере 650 000 долларов США с погашением, запланированным к 1 августа 2015 года. Эти затраты были начислены в Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на июнь 2015 года.

Будущая деятельность и поступления Компании «Tethys» будут зависеть от результатов ее деятельности в Республике Казахстан, Таджикистане и Грузии. Уверенности в том, что Компания «Tethys» будет способна успешно осуществить такую деятельность, и что неосуществление будет иметь существенное неблагоприятное воздействие на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Компании «Tethys», быть не может. Также успех деятельности Компании «Tethys» будет зависеть от многочисленных непредвиденных расходов, некоторые из которых не поддаются контролю руководства. Эти непредвиденные расходы включают общие и региональные экономические условия, цены на сырую нефть и природный газ, конкуренцию и изменение регулирования. Поскольку Компания «Tethys» зависима от международной деятельности, Компания «Tethys» будет зависеть и от различных дополнительных политических, экономических и прочих неопределенностей. Среди прочих рисков, деятельность Компании «Tethys» может быть предметом рисков и ограничений по переводу денежных средств, пошлин на импорт и экспорт, квот и эмбарго, внутренних и международных таможенных пошлин и тарифов, а также изменения политики налогообложения, валютных ограничений, политических условий и распорядка.

Эти обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, относящейся к событиям или условиям, которые могут подвергнуть значительному сомнению способность Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия и, соответственно, целесообразность применения принципов бухгалтерского учета, применимых к действующему предприятию.

С целью поддержания позиции Компании по краткосрочной ликвидности, на которую было оказано неблагоприятное воздействие недавним понижением мировых цен на нефть, руководство реализовало программу снижения издержек в отношении ее операционных затрат и общеадминистративных расходов, и в течение шести месяцев на сегодняшний день она получила три отдельных займа, по которым она в целом получила чистую выручку в сумме 18,2 миллиона долларов США (смотрите примечание 17 Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности).

После окончания периода Компания объявила 1 июля 2015 года о стратегическом сотрудничестве с Компанией «AGR Energy Holdings», в результате чего она подписала соглашение об индивидуальном размещении 318 003 951 новых обыкновенных акций на сумму 47,7 миллиона долларов США (далее – «Размещение AGR») по цене 0,192 канадских долларов за обыкновенную акцию в Компании «AGR Energy Holdings». В связи с данным размещением Компания также заключила договор о конвертируемой ссуде в размере до 5 миллионов долларов США с материнской компанией Компании «AGR Energy Holding» - «AGR Energy» - в результате чего Компания смогла привлечь заем под выручку от размещения до заключения сделки с целью поддержания краткосрочной ликвидности. Согласно настоящему договору она также договорилась с РАМ (крупнейший акционер Компании) о том, что РАМ подпишет (далее – «Подписка РАМ») на 100 000 000 новых обыкновенных акций по существу на тех же условиях, что и Размещение AGR. Однако после дальнейшей переписки и обсуждений с AGR Energy, в ходе которых AGR Energy указала на изменения предложенной структуры и условий, Компания объявила 10 августа 2015 года, что она более не будет продолжать Размещение AGR или Подписку РАМ.

На ту же дату Компания объявила, что она получила дополнительное необязывающее ориентировочное предложение от Компании «Nostrum» относительно возможного предложения в отношении всего выпущенного и подлежащего выпуску акционерного капитала Компании (далее – «Возможное предложение»). Возможное предложение предусматривает цену 0,2185 канадского доллара за акцию Компании «Tethys», которая будет выплачена наличными денежными средствами или, на выбор каждого правомочного акционера Компании «Tethys», полностью оплаченными обыкновенными акциями Компании «Nostrum», или денежными средствами и акциями. Эта цена представляет собой надбавку в размере 15% к цене, по которой Компания «AGR Energy Holdings» согласилась подписаться на новые обыкновенные акции Компании «Tethys» по Финансированию и надбавку в размере 56% к рыночной цене на момент закрытия биржи обыкновенной акции Компании «Tethys» на TSX в сумме 0,14 канадского доллара в пятницу 7 августа 2015 года.

После получения Возможного предложения Компания начала обсуждение с Компанией «Nostrum». Любое решение Правления Компании «Nostrum» сделать официальное предложение будет обусловлено, помимо прочего, удовлетворительным проведением Компанией «Nostrum» подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, которая ограничивается периодом, заканчивающимся в 9 часов 00 минут по лондонскому времени 24 августа 2015 года (или на такую более позднюю дату, которая может быть согласована), а также единодушным согласием Правления Компании «Tethys», по рекомендации ее финансового консультанта, рекомендовать официальное предложение акционерам Компании «Tethys». У Компании «Nostrum» есть два рабочих дня после завершения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, в течение которых она должна объявить о своем

намерении сделать официальное предложение.

В связи с Возможным предложением Компании «Nostrum» и «Tethys» заключили соглашение о предоставлении необеспеченной кредитной линии на сумму 5 миллионов долларов США, которая послужит финансовым обеспечением краткосрочной ликвидности Компании «Tethys» в течение периода, когда может быть реализовано любое официальное предложение. Заем был незамедлительно предоставлен Компании и полностью выбран 10 августа 2015 года. Заем подлежит погашению 28 февраля 2016 года, или, в случае если Компания «Nostrum» не объявит о намерении сделать официальное предложение в течение двух рабочих дней после завершения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, заем подлежит погашению 31 августа 2016 года. Проценты начисляются на сумму займа в размере 9% годовых и подлежат выплате в срок погашения займа. Согласно условиям займа Компания подчиняется определенным положениям об обязательствах о воздержании от действий или бездействии, случаях невыполнения обязательств и изменения структуры управления. В счет вознаграждения за согласие Компании «Nostrum» предоставить заем, Компания согласилась предоставить Компании «Nostrum» ограниченный срок действия исключительных прав для выполнения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы в связи с Возможным предложением и любым потенциальным полученным в результате официальным предложением. Этот срок действия исключительных прав заканчивается по окончании двух рабочих дней после завершения подкрепляющей комплексной юридической экспертизы Компании «Nostrum», которые выпадают на 25 августа 2015 года в 23 часа 59 минут по лондонскому времени (если только такой срок не будет продлен по взаимному согласию).

Компании будет необходимо обеспечить значительное дополнительное стратегическое финансирование для выполнения своих договорных обязательств, которое включает лицензию Tajik Bokhtar и лицензии казахстанских органов на разведку и добычу в полном объеме (смотрите примечание 16 Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности). Прекращение платежей по требованиям об уплате Bokhtar Joint Operating Company потенциально понизит ценность участия Компании в акционерном капитале, и невыполнение ее казахстанских финансовых обязательств потенциально может привести к лишению лицензий.

Компания изучала и, с учетом срока действия исключительных прав, предоставленного Компании «Nostrum», продолжает активно изучать стратегические инициативы, которые включают потенциальную реализацию Компании, дальнейшее финансирование за счет акций и/или продажу части прав на ее казахстанские, таджикские или грузинские активы.

Уверенности в том, что руководство будет иметь успех в отношении этих инициатив или любой из них, быть не может.

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 кредитам, выпускать долевые ценные бумаги, управлять рисками, связанными с пониженными ценами на нефть и потенциальной девальвацией Тенге, а также способности генерировать положительный денежный поток от 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.

### **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 изучает вопросы в отчетных циклах 2010-2012 и 2011-2013 годов, в том числе изменения в МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости», МСФО 8 «Операционные сегменты» и МСБУ 24 «Сделки со связанными сторонами». Эти усовершенствования вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Принятие этих усовершенствований не оказало существенного влияния на сокращенную консолидированную финансовую отчетность.
- МСБУ 19 «Вознаграждение работникам» («МСБУ 19») был изменен с целью разъяснения применения требований к планам, которые требуют от работников или третьих сторон делать взносы для оплаты затрат на

выплату пособий. Поправка к МСБУ 19 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Данная поправка не оказала влияние на сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

### 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 Директоры рассматривают бизнес преимущественно с географической точки зрения, и в настоящее время Компания действует на трех географических рынках: Казахстан, Грузия и Таджикистан. Компания прекратила деятельность в Узбекистане, а результаты узбекского сегмента были представлены отдельно от остальных результатов Компании.

В Казахстане Компания добывает нефть и газ на месторождениях Кызылой и Аккулка и ведет разведочную и оценочную деятельность на месторождении Куль-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 и Таджикистане согласно требованиям к эксплуатации.

Результаты сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративный	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>
Реализация газа	9,533	-	-	-	9,533	-
Реализация нефти	3,253	-	-	-	3,253	-
Прочие доходы	6	-	-	-	6	-
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	533	533	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>12,792</b>	-	-	<b>533</b>	<b>13,325</b>	-
Межсегментная выручка	-	-	-	(533)	(533)	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>12,792</b>	-	-	-	<b>12,792</b>	-
Убыток от совместно контролируемой организации	(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>
Налоги	3,013	-	-	(92)	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>

Примечание 1: Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 17 568 долларов США и 156 697 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

Результаты сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративный	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>
Реализация газа	4,429	-	-	-	4,429	-
Реализация нефти	9,215	-	-	-	9,215	-
Прочие доходы	8	252	-	-	260	-
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	1,394	1,394	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>13,652</b>	<b>252</b>	-	<b>1,394</b>	<b>15,298</b>	-

Межсегментная выручка	-	-	-	(1,394)	(1,394)	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>13,652</b>	<b>252</b>	-	-	<b>13,904</b>	-
Убыток от совместно контролируемой организации	(1,268)	-	-	-	(1,268)	-
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>1,537</b>	<b>(754)</b>	-	<b>(9,592)</b>	<b>(8,809)</b>	<b>(647)</b>
Налоги	881	-	-	(149)	732	2
<b>Чистая прибыль / (убыток) за период</b>	<b>2,418</b>	<b>(754)</b>	-	<b>(9,741)</b>	<b>(8,077)</b>	<b>(645)</b>

Примечание 1: Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 183 267 долларов США и 39 286 долларов США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

Результаты сегментов за три месяца, закончившиеся 30 июня 2015 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративный	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>
Реализация газа	4,827	-	-	-	4,827	-
Реализация нефти	2,008	-	-	-	2,008	-
Прочие доходы	3	-	-	-	3	-
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	191	191	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>6,838</b>	-	-	<b>191</b>	<b>7,029</b>	-
Межсегментная выручка	-	-	-	(191)	(191)	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>6,838</b>	-	-	-	<b>6,838</b>	-
Прибыль от совместно контролируемой организации	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>
Налоги	3,420	-	-	(45)	3,375	-
<b>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>

Примечание 1: Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 8 929 долларов США и 135 944 доллара США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение периода в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

Результаты сегментов за три месяца, закончившиеся 30 июня 2014 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Прочие и корпоративный	Продолжающаяся деятельность	Узбекистан <sup>1</sup>
Реализация газа	2,036	-	-	-	2,036	-
Реализация нефти	4,992	-	-	-	4,992	-
Прочие доходы	3	92	-	-	95	-
Прочий доход от основной деятельности	-	-	-	187	187	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента</b>	<b>7,031</b>	<b>92</b>	-	<b>187</b>	<b>7,310</b>	-
Межсегментная выручка	-	-	-	(187)	(187)	-
<b>Выручка и прочий доход сегмента от внешних клиентов</b>	<b>7,031</b>	<b>92</b>	-	-	<b>7,123</b>	-
Убыток от совместно контролируемой организации	(65)	-	-	-	(65)	-
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>1,926</b>	<b>(674)</b>	<b>4</b>	<b>(4,336)</b>	<b>(3,080)</b>	<b>(155)</b>
Налоги	(445)	-	-	(143)	(588)	2
<b>Чистая прибыль / (убыток) за период</b>	<b>1,481</b>	<b>(674)</b>	<b>4</b>	<b>(4,479)</b>	<b>(3,668)</b>	<b>(153)</b>

Примечание 1: Прекращенная деятельность в 2013 году.

Затраты по займам в сумме 21 683 доллара США и 17 524 доллара США, понесенные в Корпоративном сегменте, были капитализированы в течение года в казахстанском и таджикском сегментах, соответственно.

Активы и обязательства сегментов по состоянию на 30 июня 2015 года и капитальные издержки за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Узбекистан	Прочие и корпоративный	Группа
Итого активы	151,268	38,671	12,619	-	23,466	226,024
Итого обязательства	14,575	2,240	14	146	30,424	47,399
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	2,204	3,208	569	-	-	5,981

Активы и обязательства сегмента по состоянию на 31 декабря 2014 года и капитальные издержки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

	Казахстан	Таджикистан	Грузия	Узбекистан	Прочие и корпоративный	Группа
Итого активы	172,514 <sup>1</sup>	35,654	12,175	8	18,344	238,695
Итого обязательства	16,092	2,400	178	408	13,867	32,945
Денежные затраты на разведочные и оценочные активы, основные средства	8,952	1,546	1,322	-	281	12,101

Примечание 1: Дополнительные сведения об активах группы выбытия, удерживаемых для продажи, смотрите в примечании 10.

#### 4 Выплаты на основе акций

##### *Вознаграждения по акциям*

Председатель Совета Директоров Компании с исполнительными функциями Джон Белл (John Bell) имеет право по его договору оказания услуг получить 30% от его основного оклада в акциях Компании по фиксированной цене в размере 0.1684 фунта стерлингов Великобритании. В течение периода 259 718 акций были выданы Джону Беллу по данной договоренности.

##### *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 2014 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 вознаграждений по акциям издержки уплаты стоимости услуг в сумме 263 821 доллар США (2014 год: 195 721 доллар США) были отражены за период. Никакие суммы не были капитализированы в текущем или предыдущем периодах.

Следующая таблица резюмирует деятельность по опционам на акции за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года.

	Количество опционов	Средневзвешенная цена исполнения, в долларах США
Неисполненные на 1 января 2014 года	33,707,400	1.35
Предоставленные	120,000	0.72
Конфискованные	(10,000)	0.88
Утратившие силу	(3,725,000)	2.74
<b>Неисполненные на 30 июня 2014 года</b>	<b>30,092,400</b>	<b>1.17</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2014 года</b>	<b>29,642,400</b>	<b>1.18</b>
Неисполненные на 1 января 2015 года	15,362,400	1.58
Предоставленные	10,022,500	0.23

Конфискованные	(290,000)	0.42
Утратившие силу	(8,838,400)	1.85
<b>Неисполненные на 30 июня 2015 года</b>	<b>16,256,500</b>	<b>0.62</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2015 года</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 12.

#### *Варранты, выпущенные в связи с займами*

Варранты также были предоставлены в связи с комиссионными вознаграждениями, подлежащими выплате брокерам в отношении Займов на установку, пролонгированных в 2012 и 2013 годах. Условия достижения показателей, закрепляемые за этими варрантами, отсутствуют, и все предоставленные варранты были предоставлены незамедлительно. Эти варранты представляют собой сделки с расчетом долевыми ценными бумагами путем выплаты на основе акций. Следующие таблицы резюмируют деятельность в отношении варрантов за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года.

	<b>Средневзвешенная цена</b>	
	<b>Количество варрантов</b>	<b>исполнения, в долларах США</b>
Неисполненные на 1 января 2014 года	2,267,038	2.38
Утратившие силу	(177,038)	0.94
<b>Неисполненные на 30 июня 2014 года</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2014 года</b>	<b>2,090,000</b>	<b>2.50</b>
Неисполненные на 1 января 2015 года	2,090,000	2.50
Предоставленные	-	-
Утратившие силу	-	-
<b>Неисполненные на 30 июня 2015 года</b>	<b>2,090,000</b>	<b>-</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2015 года</b>	<b>2,090,000</b>	<b>-</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%.

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

	<b>За шесть месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>30 июня 2014 года</b>
Убыток до уплаты подоходного налога от продолжающейся деятельности	(30,233)	(8,809)
Ставка подоходного налога	20%	20%
<b>Расчетная сумма взимания подоходного налога</b>	<b>6,047</b>	<b>1,762</b>
<i>Увеличение/(уменьшение) в результате:</i>		
Неподлежащих вычету расходов, без влияния курсов иностранных валют на функциональную валюту <sup>1</sup>	87	4,292
Проверки налоговых оценок и влияния курсов иностранных валют на налоговые фонды <sup>1</sup>	(807)	(2,419)
Влияние эффективных налоговых ставок на территории других иностранных юрисдикций	(1,714)	(1,352)
Убытки и налоговые активы, не использованные/признанные	(692)	(1,551)
	<b>2,921</b>	<b>732</b>

Расходы по текущим налогам	(99)	(144)
Скидка отложенного налога	3,020	876
	<b>2,921</b>	<b>732</b>

Примечание 1 – на суммы значительно повлияла девальвация казахстанского тенге в течение предыдущего периода.

Временные разницы, включающие чистое обязательство по отложенному подоходному налогу:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Капитальные активы	8,284	-
Налоговые убытки	(6,571)	(258)
Прочее	(411)	-
<b>Чистое отложенное налоговое обязательство/(актив)</b>	<b>1,302</b>	<b>(258)</b>
<b>Обязательства группы выбытия (примечание 10)</b>		
Капитальные активы	-	7,249
Налоговые убытки	-	(3,034)
Прочее	-	348
	-	<b>4,563</b>

## 6 Убыток по акции

Убыток от продолжающейся деятельности, относимый к держателям обыкновенных акций – Основной и разводненный	Убыток за период	Средневзвешенное количество акций (тысяч)	Сумма за акцию, в долларах США
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	(7,879)	304,393	(0.03)
За три месяца, закончившиеся 30 июня 2014 года	(3,522)	309,439	(0.01)
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	(27,309)	336,585	(0.08)
За три месяца, закончившиеся 30 июня 2015 года	(25,277)	336,650	(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 варранты по ним, считаются антиразводняющими и поэтому были исключены из расчета разводнения на акцию.

## 7 Нематериальные активы

	Разведочные и оценочные активы			Итого
	Казахстан	Грузия	Таджикистан	
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>				
Себестоимость	-	11,996	35,634	47,630
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	-	-
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	-	<b>11,996</b>	<b>35,634</b>	<b>47,630</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>				
Чистая балансовая стоимость на начало периода	-	11,996	35,634	47,630
Прирост	61	570	3,363	3,994
Перевод из активов, удерживаемых для продажи	29,169	-	-	29,169

<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>29,230</b>	<b>12,566</b>	<b>38,997</b>	<b>80,793</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2015 года</b>				
Себестоимость	29,230	12,566	38,997	80,793
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	-	-
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>29,230</b>	<b>12,566</b>	<b>38,997</b>	<b>80,793</b>

## 8 Основные средства

	Нефтегазовая собственность	Нефтегазовое оборудование	Транспортные средства	Офисное и компьютерное оборудование	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>					
Себестоимость	-	22,184	639	1,051	23,874
Накопленная амортизация и обесценение	-	(8,882)	(499)	(689)	(10,070)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>-</b>	<b>13,302</b>	<b>140</b>	<b>362</b>	<b>13,804</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>					
Чистая балансовая стоимость на начало периода	-	13,302	140	362	13,804
Прирост	1,063	-	22	6	1,091
Перевод из активов, удерживаемых для продажи					
Себестоимость	166,069	3,159	2,337	1,448	173,013
Накопленная амортизация	(43,367)	(696)	(1,751)	(1,013)	(46,827)
Реализация	-	-	(137)	(337)	(474)
Накопленная амортизация при реализации	-	-	86	319	405
Амортизация	(19,104)	(1,511)	(525)	(148)	(21,288)
<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>104,661</b>	<b>14,254</b>	<b>172</b>	<b>637</b>	<b>119,724</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2015 года</b>					
Себестоимость	167,132	25,343	2,864	2,168	197,507
Накопленная амортизация и обесценение	(62,471)	(11,089)	(2,692)	(1,531)	(77,783)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>104,661</b>	<b>14,254</b>	<b>172</b>	<b>637</b>	<b>119,724</b>

### *Переклассификация группы выбытия, удерживаемой для продажи, и определение возмещаемой стоимости*

Согласно разъяснению в Примечании 2 Компания прекратила классифицировать группу выбытия как удерживаемую для продажи в течение периода, что вызывало необходимость в определении возмещаемой стоимости внеоборотных активов на дату переклассификации. Основными допущениями, использованными для определения справедливой стоимости за вычетом затрат по реализации нефтегазовых активов (группа активов, генерирующая потоки денежных средств), являются 12-процентная дисконтная ставка, после уплаты налога и прогнозы по ценам на нефть и газ:

	Прогнозы по ценам на нефть и газ на 1 мая 2015 года			
	Отечественный газ, млн. куб. м	Экспортный газ, млн. куб. м	Отечественная нефть, млрд. баррелей	Экспортная нефть, млрд. баррелей
2015 год	75	152	14.50	61
2016 год	75	160	14.50	72
2017 год	79	172	14.91	78
2018 год	85	176	15.44	83
2019 год	87	177	15.61	87
2020 год	87	254	15.67	91
2021 год	126	254	19.23	96
2022 год и далее	136	254	20.20	98

Прочие допущения в основном приведены в Независимом отчете о резервах, составленном для Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года.

## 9 Ограниченные в использовании денежные средства

### Внеоборотные

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Ограниченные в использовании денежные средства	2,116	623

Указанная выше сумма в текущем периоде включает депозиты, приносящие проценты, имеющиеся в Казахстане, которые были размещены с целью выполнения местных казахстанских требований в отношении обязательств по выбытию основных средств и в предыдущем периоде депозит в сумме 400 000 фунтов стерлингов Великобритании, размещенный в качестве обеспечения в отношении сумм, причитающихся Компании «Vazon Limited» (компания, контролируемая бывшим Председателем Совета Директоров Компании с исполнительными функциями) (указан как текущий в текущем периоде, см. ниже).

### Оборотные

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Ограниченные в использовании денежные средства	697	116

Указанные выше суммы включают деньги, размещенные на временном депозите в качестве обеспечения по корпоративным кредитным карточкам, депозит в Министерстве финансов в Дубай и депозит Компании «Vazon Limited», см. выше.

## 10 Группа выбытия, удерживаемая для продажи

Компания объявила 1 мая 2015 года, что реализация 50% доли участия плюс одна акция дочерней компании, которая владеет ее казахстанскими коммерческими предприятиями, не состоялась. Поэтому активы и обязательства казахстанского коммерческого предприятия Компании были переклассифицированы в Консолидированном отчете о финансовом положении на эту дату из «активов группы выбытия, удерживаемых для продажи», указанных как оборотные активы, и «обязательств группы выбытия, удерживаемых для продажи», указанных как краткосрочные обязательства, в их предыдущие категории.

Данная переклассификация привела к амортизации активов, ранее классифицированных как удерживаемые для продажи, за период со 2 ноября 2013 года по 1 мая 2015 года, будучи признанными в текущем периоде. Итого амортизация, относящаяся к активам, ранее раскрытым в составе группы выбытия, удерживаемой для продажи в течение периода, составила 19 357 000 долларов США.

## 11 Финансовые обязательства

	Эффективная годовая процентная ставка	Срок погашения	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Краткосрочные</b>				
Залоговый заем	Ставка Либор + 1%	2015	-	3,901
Займы на установки	14.8%	2017	1,328	1,238
Казахстанский заем	14.0%-15.9%	2016	4,656	-
			<b>5,984</b>	<b>5,139</b>
<b>Долгосрочные</b>				
Займы на установки	14.8%	2017	4,830	5,489
Корпоративные займы	31.4% 1	2017	6,942	-
Конвертируемые займы	10.6%	2017	8,963	-
			<b>20,735</b>	<b>5,489</b>

<b>Обязательства группы выбытия (примечание 10)</b>			<b>26,719</b>	<b>10,628</b>
<b>Краткосрочные</b>				
Казахстанский заем	14.0%-15.9%	2016	-	2,651
<b>Долгосрочные</b>				
Казахстанский заем	14.0%-15.9%	2016	-	2,220
			-	<b>4,871</b>

1 В том числе себестоимость варрантов, см. примечание 12

#### *Залоговый заем*

9 июля 2014 года Компания вступила в соглашение о займе с компанией SinoHan Oil & Gas Investment Number 6 B.V., в соответствии с которым Компания «SinoHan» согласилась на досрочный возврат условного вклада, размещенного в связи со сделкой продажи, указанной в Примечаниях 2 и 10. Заем принес проценты в размере 1-месячной ставки Либор США плюс 1% годовых и подлежал погашению в течение 10 дней после получения требования от Компании «SinoHan», по которому Компания «SinoHan» выполняет свои обязательства согласно Договору купли-продажи. Заем был погашен в течение периода после неосуществления сделки.

#### *Займы на установки*

13 февраля 2014 года Компания заключила новое соглашение о займе в попытке занять до 12 миллионов долларов США. Заем обеспечен акциями заемщика (находящееся в полной собственности дочернее предприятие Компании), который, в свою очередь, владеет двумя буровыми установками и прочим оборудованием. По состоянию на 30 июня 2015 года займы номинальной стоимостью 4 665 миллионов долларов США и 2 026 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.

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

16 января 2015 года Компания объявила, что она 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 C\$0.19. Компания оценила данные варранты при первоначальном признании в 2 121 000 долларов США. В случае если Компания завершила выпуск любых дополнительных новых обыкновенных акций (или опционов, варрантов или других ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции), равных 7.5% или более от кумулятивного совокупного количества выпущенных в обращение акций, кредитор будет иметь дискреционное право сдать варранты за «выкупную стоимость», которая была бы добавлена к основной сумме займа и подлежала бы погашению на дату погашения через 2 года. Первоначальная сдача составляет 2.1 миллиона долларов США и будет уменьшаться на 25% каждые 6 месяцев в течение срока действия займа. Варранты были сданы после окончания периода (см. примечание 17). Соглашение о займе упоминает случаи невыполнения обязательств и резервы на изменение структуры контроля.

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

10 марта 2015 года Компания предоставила обеспечение новой необеспеченной кредитной линии в сумме 3,5 миллиона 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 23 333 333 варрантов по акциям Компании стоимостью C\$0.19. Компания оценила эти варранты при первоначальном признании в 1 043 000 долларов США. Соглашение о займе упоминает случаи невыполнения обязательств и резервы на изменение структуры контроля.

### *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» (основной покупатель нефти Компании и клиент ТОО «Aral Oil Terminal» («АОТ»)), в силу чего ТОО «Eurasia Gas Group» пользуется банковской кредитной линией с одобрения Компании, и средства переводятся дочернему предприятию Компании (Tethys Aral Gas («ТАГ»)). 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.

В январе 2013 года соглашение о казахстанском займе было расторгнуто и заменено соглашением, в соответствии с которым денежные средства 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 1 935 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 2015 года составил 4 656 000 долларов США.

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 его уведомления о возврате.

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

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

15 мая 2015 года Компания выдала конвертируемые облигации на совокупную основную сумму 7 500 000 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. Если только иное не согласовано Компанией и Компанией «AGR Energy No.1», все выплаты процентов, кроме первой выплаты процентов, производятся наличными денежными средствами. Первая выплата процентов за период с 15 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года, с учетом предварительного одобрения TSX, производится путем выдачи Обыкновенных акций, оцененных по объемной средневзвешенной цене Обыкновенных акций на TSX за 20 операционных дней, заканчивающихся за пять операционных дней до 31 декабря 2015 года. Количество Обыкновенных акций, выпускаемых с целью осуществления первой выплаты процентов, будет меняться в зависимости от ОСВЦ на 31 декабря 2015 года. В качестве примера, если ОСВЦ составила 0.05 доллара США, 0.10 доллара США, 0.15 доллара США или 0.20 доллара США, количество Обыкновенных акций, выпускаемых с целью осуществления первой выплаты процентов, составило бы 8 506 849, 4 253 425, 2 835 616 и 2 126 712, соответственно.

### *Необеспеченная конвертируемая кредитная линия от ALR*

1 июня 2015 года Компания выдала конвертируемые облигации на совокупную основную сумму 1 760 978 долларов США Компании «Annuity and Life Reassurance Ltd» (далее – «ALR») (Облигации ALR) (компания, контролируемая Компанией «Pore Asset Management», крупнейший акционер 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 30 июня 2017 года. Если только иное не согласовано Компанией и Компанией «ALR», все выплаты процентов, кроме первой выплаты процентов, осуществляются наличными денежными средствами. Первая выплата процентов за период с 1 июня 2015 года по 31 декабря 2015, с учетом предварительного одобрения TSX, производится путем выдачи Обыкновенных акций, оцененных по объемной средневзвешенной цене Обыкновенных акций на Фондовой бирже Торонто («TSX»), за 20 операционных дней, заканчивающихся за пять операционных дней до 31 декабря 2015 года («ОСВЦ»). Количество Обыкновенных акций, выпускаемых с целью осуществления первой выплаты процентов, будет меняться в зависимости от ОСВЦ на 31 декабря 2015 года. В качестве примера, если ОСВЦ составила 0.05 доллара США, 0.10 доллара США, 0.15 доллара США или 0.20 доллара США, количество Обыкновенных акций, выпускаемых с целью осуществления первой выплаты процентов, составило бы приблизительно 1 849 751, 924 875, 616 584 и 462 438, соответственно.

## 12 Производные финансовые инструменты

### Варранты

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Сальдо, начало периода/года	-	17
Выдано в течение периода/года	2,949	-
Прибыль от изменения справедливой стоимости	(76)	(17)
<b>Сальдо, конец периода/года</b>	<b>2,873</b>	<b>-</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 11.

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:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Средневзвешенная справедливая стоимость	0.08 долларов США	Нет данных
Безрисковая ставка	0.49%	Нет данных
Расчетный срок	1.6 года	Нет данных
Волатильность	130%	Нет данных
Дивиденд	Ноль	Нет данных

Следующая таблица резюмирует операции с варрантами за периоды, заканчивающиеся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года.

	Количество варрантов	Средневзвешенная цена исполнения, в долларах США
Неисполненные на 1 января 2014 года	4,125,000	0.81
Утратившие силу	(1,819,051)	0.78
<b>Неисполненные на 30 июня 2014 года</b>	<b>2,305,949</b>	<b>0.83</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2014 года</b>	<b>2,305,949</b>	<b>0.83</b>
Неисполненные на 1 января 2015 года	-	-

Утратившие силу	58,933,333	0.15
<b>Неисполненные на 30 июня 2015 года</b>	<b>58,933,333</b>	<b>0.15</b>
<b>Подлежащие исполнению на 30 июня 2015 года</b>	<b>58,933,333</b>	<b>0.15</b>

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.

#### Конвертируемые займы

В мае и июне 2015 года Компания выдала два конвертируемых займа, условия которых описаны в Примечании 11. 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 представлены ниже).

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Сальдо, начало периода/года	-	-
Выдано в течение периода/года	250	-
Убыток от переоценки справедливой стоимости	545	-
<b>Сальдо, конец периода/года</b>	<b>795</b>	<b>-</b>

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

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредитный спред	9.94%	Нет данных
Волатильность	70%	Нет данных

### 13 Акционерный капитал

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
	Количество	Количество
<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

Обыкновенный собственный акционерный капитал Размещенный и полностью оплаченный	30 июня 2015 года		31 декабря 2014 года
	Количество	Акционерный капитал	Эмиссионный доход
<b>По состоянию на 1 января 2014 года</b>	287,557,744	28,756	307,295
Выпущенный в течение года – Грузия, приобретение	12,000,000	1,200	4,550
Выпущенный в течение года – частное размещение	36,894,923	3,689	11,258
Затраты на эмиссию акций	-	-	(1,379)
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>336,452,667</b>	<b>33,645</b>	<b>321,724</b>
<b>По состоянию на 1 января 2015 года</b>			
Выпущенный в течение периода	259,718	26	40
<b>По состоянию на 30 июня 2015 года</b>	<b>336,712,385</b>	<b>33,671</b>	<b>321,764</b>

#### 14 Сделки со связанными сторонами

Сделки между дочерними предприятиями Компании, которые являются связанными сторонами, были исключены при консолидации и не раскрываются в настоящем примечании. Помимо сделок, описанных ниже, любые другие сделки со связанными сторонами, требующие раскрытия, отсутствуют.

##### *Сделки со связанными сторонами с основным руководящим персоналом*

Трем должностным лицам Компании были предоставлены авансы, не приносящие процентов. Суммы авансов, выданных в течение периода, и остатки, невыплаченные по состоянию на конец периода, указаны в приведенной ниже таблице.

	За шесть месяцев, закончившиеся		Сальдо по состоянию на	
	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Суммы авансов, выданных Компанией:</b>				
Должностное лицо	-	-	-	26
Должностное лицо	-	-	26	65
Должностное лицо	-68	-	-	23

#### 15 Изменения в оборотном капитале

	За три месяца, закончившиеся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(1,790)	(210)	(3,014)	(1,849)
Товарно-материальные запасы	315	(104)	303	172
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3,318	(449)	2,932	(1,111)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>	<b>1,843</b>	<b>(763)</b>	<b>221</b>	<b>(2,788)</b>
Неденежные операции	236	678	372	3,052
<b>Чистые изменения в оборотном капитале</b>	<b>2,079</b>	<b>(85)</b>	<b>593</b>	<b>264</b>

Чистые изменения в оборотном капитале классифицированы в Сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств следующим образом:

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года	30 июня 2015 года	30 июня 2014 года
Операционная деятельность	1,474	(639)	2,115	(548)
Инвестиционная деятельность	605	554	(1,522)	812
<b>Сальдо</b>	<b>2,079</b>	<b>(85)</b>	<b>593</b>	<b>264</b>

#### 16 Финансовые обязательства и непредвиденные расходы

##### *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 существенное неблагоприятное воздействие 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.

#### Казахстан

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 процентов. Казахстанское налоговое законодательство и практика находятся в состоянии постоянного развития и поэтому являются предметом различных интерпретаций и частых изменений, которые могут иметь обратную силу. Налоговые периоды с целью проверки налоговыми органами с обратной 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.

Финансовые обязательства по производственному плану казахстанских коммерческих предприятий могут быть суммированы следующим образом:

Финансовые обязательства по казахстанскому производственному плану				
	Окончание	План на 2015 год	Израсходовано до	План на 2016
	срока		сегодняшнего дня	
			за 2015 год	
<b>Договор Аккулка на добычу (газ)</b>	2018			
Финансовые обязательства, итого		9,365	2,338	26,123
Инвестиции		3,957	1,297	11,275
<b>Договор Кызылой на добычу (газ)</b>	2029			
Финансовые обязательства, итого		7,488	1,383	101,875
Инвестиции		1,886	573	22,328
<b>Договор Аккулка на разведку (нефть)</b>	2019			
Финансовые обязательства, итого		5,838	4,053	28,338
Инвестиции		3,192	1,355	21,937
<b>Договор Куль-Бас на разведку</b>	2015			
Финансовые обязательства, итого		9,440	802	-
Инвестиции		8,964	707	-
<b>Итого</b>				
Финансовые обязательства, итого		<b>32,131</b>	<b>8,576</b>	<b>156,336</b>
Инвестиции		<b>17,999</b>	<b>3,932</b>	<b>55,540</b>

#### Общие исходные данные

Производственные планы в отношении договоров на разведку и добычу, согласованные с казахстанскими государственными органами, включают необходимый уровень «Инвестиций», как определено в договорах. «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 производственным планам, и в зависимости от которого Компания оценивается, главным образом, соответствующими казахстанскими государственными органами наряду с объемами добычи в Договорах на добычу. Несоблюдение Компанией необходимого уровня Инвестиций может подвергнуть Компанию риску лишения лицензии.

В дополнение, предполагаемый уровень других затрат составляет часть общего производственного плана (страхование, ликвидные средства, косвенные затраты и налоги). Взятая вместе с Инвестициями сумма, указанная

выше, составляет «Общую сумму финансовых обязательств» Компании, как определено в договорах и указано в приведенной выше таблице.

Помимо финансовых обязательств Компании по производственным планам, 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 Аккулка на добычу, 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 затрат истекшего периода, понесенных ранее в отношении договорной территории. В отношении той части договорной территории, с которой началась добыча в 2010 году, поэтапные выплаты за девятилетний период на общую сумму приблизительно 933 997 долларов США должны быть произведены равными ежеквартальными выплатами после начала добычи до полного возмещения. До 30 июня 2015 года Компания возместила казахстанским государственным органам 598 368 долларов США в отношении месторождения Аккулка.

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

Казахстанское Правительство должно получить компенсацию за затраты истекшего периода, относящиеся к договорной 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 ежеквартальными выплатами до полной оплаты остальных затрат истекшего периода в сумме 3 177 506 долларов США.

Компания добивается продления срока договора Куль-Бас на дополнительный двухгодичный период, но для этого требуется до истечения срока действия договора иметь подвижные углеводороды на поверхности, что не было выполнено на сегодняшний день. Компания имеет успешную историю продления сроков действия договоров в Казахстане и надеется, что она еще сможет продлить срок действия данного договора, но это не гарантировано.

#### *Таджикистан*

##### *Договор Бокhtar на долевое распределение добычи*

Компания имеет законные 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 миллионов долларов США первоначального производственного плана. По состоянию на 30 июня 2015 года партнеры совместного предприятия внесли 47,0 миллионов долларов США в Bokhtar Operating Company, из которых доля Компании составила 5,2 миллиона долларов США. На 30 июня 2015 года Компания «Bokhtar» имела договорные финансовые обязательства, еще не понесенные или не начисленные, в сумме 53,1 миллиона долларов США в отношении сейсморазведочных работ. Доля Компании «Tethys» составляет приблизительно 10.4 миллиона долларов США.

#### *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 отношении 2015 года сюда относятся наземные гравиразведочные работы, которые в

значительной мере завершены по чистой себестоимости для Компании «Tethys» в 2015 году (включая общеадминистративные расходы) в размере 0.6 миллиона долларов США, с концентрацией на сейсморазведочных работах 2D в 2016 года по себестоимости для Компании «Tethys» в сумме 0.9 миллиона 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. Эти изменения были утверждены правительственными одобрениями всех уровней, и следует получить окончательное одобрение Кабинета министров.

## Операционная аренда

*Сдача в аренду в качестве арендатора:*

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

<b>30 июня 2015 года</b>	<b>Итого</b>	<b>Менее 1 года</b>	<b>От 1 года до 3 лет</b>	<b>Более 3 лет</b>
Операционная аренда	1,898	812	862	224

  

<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>Итого</b>	<b>Менее 1 года</b>	<b>От 1 года до 3 лет</b>	<b>Более 3 лет</b>
Операционная аренда	2,464	1,086	1,012	366

## 17 Последующие события

*Стратегическое сотрудничество с Компанией «AGR Energy» и финансирование*

1 июля 2015 года Компания объявила о том, что она подписала соглашение на частное размещение 47.7 миллиона долларов США вплоть до 318 003 951 новых обыкновенных акций («Размещение AGR») по цене 0.192 канадского доллара за обыкновенную акцию с Компанией «AGR Energy Holdings Limited» (далее – «AGR Energy Holdings») (дочернее предприятие Компании «AGR Energy»). В связи с Размещением AGR Компания также получила дополнительный конвертируемый заем на сумму 5 миллионов долларов США в Компании «AGR Energy», в силу чего Компания имела право воспользоваться авансом под выручку от размещения до завершения Размещения AGR для поддержания краткосрочной ликвидности.

10 августа 2015 года Компания объявила о том, что данное Размещение не продолжится, поскольку дальнейшее обсуждение и переписка с Компанией «AGR Energy» указывали на альтернативную структуру и условия.

*Сдача варрантов*

14 июля 2015 года Компания объявила, что кредитор по ссудному финансированию за январь 2015 года на сумму 6 миллионов долларов США осуществил свое дискреционное право сдать 35 600 000 варрантов, которые были выданы в связи с финансированием. Выкупная стоимость составила 2.1 миллиона долларов США, которая была добавлена к основной сумме займа и которая подлежит погашению на дату погашению, выпадающую через два года, или ранее при обстоятельствах, когда возникает случай невыполнения обязательств или меняется структура контроля, что служит причиной для досрочного погашения займа.

*Подписка акционерами*

14 июля 2015 года Компания объявила, что в дополнение к ее объявлению от 1 июля 2015 года она договорилась с Pore Asset Management LLC (далее – «Компания «Pore»») (крупнейший акционер Компании), что Компания «Pore» подпишется на 100 000 000 новых обыкновенных акций по существу на тех же условиях, что и Размещение AGR, и что количество акций, на которое подпишется Компания «AGR Energy» при Размещении AGR, будет сокращено соответственно до 218 003 951. Как отмечено выше, 10 августа 2015 года Компания объявила, что данная подписка более не продолжается.

*Ссудное финансирование на сумму 5 миллионов долларов США и возможное предложение от Nostrum Oil & Gas PLC (далее – «Компания «Nostrum»»)*

13 июля 2015 года Компания подтвердила объявление, сделанное в этот день Компанией «Nostrum» в отношении ее

подхода к Правлению Компании «Tethys» в отношении возможного предложения всего выпущенного и подлежащего выпуску акционерного капитала Компании, которое предусматривает потенциальную цену C\$0.2185 за акцию Компании «Tethys», с учетом различных условий, включая проведение комплексной юридической экспертизы, посещение площадки и одобрение Правления Компании «Nostrum». Компания объявила на следующий день, что Правление Компании «Tethys», учитывая подход Компании «Nostrum» в свете ранее объявленного Размещения AGR и положений об отказе от найма в отношении Размещения AGR, Правление Компании «Tethys» приняло решение не предъявить иск или не участвовать в обсуждениях с Компанией «Nostrum».

10 августа 2015 года Компания объявила, что она получила дополнительное необязывающее ориентировочное предложение от Компании «Nostrum» относительно возможного предложения в отношении всего выпущенного и подлежащего выпуску акционерного капитала Компании (далее – «Возможное предложение»). Возможное предложение предусматривает цену 0,2185 канадского доллара за акцию Компании «Tethys», которая будет выплачена наличными денежными средствами или, на выбор каждого правомочного акционера Компании «Tethys», полностью оплаченными обыкновенными акциями Компании «Nostrum», или денежными средствами и акциями. Эта цена представляет собой надбавку в размере 15% к цене, по которой Компания «AGR Energy Holdings» согласилась подписаться на новые обыкновенные акции Компании «Tethys» согласно Размещению AGR и надбавку в размере 56% к рыночной цене на момент закрытия биржи обыкновенной акции Компании «Tethys» на TSX в сумме 0,14 канадского доллара в пятницу 7 августа 2015 года.

После получения Возможного предложения Компания начала обсуждение с Компанией «Nostrum». Любое решение Правления Компании «Nostrum» сделать официальное предложение будет обусловлено, помимо прочего, (i) удовлетворительным проведением Компанией «Nostrum» подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, которая ограничивается периодом, заканчивающимся в 9 часов 00 минут по лондонскому времени 24 августа 2015 года (или на такую более позднюю дату, которая может быть согласована), и (ii) единодушным согласием Правления Компании «Tethys», по рекомендации ее финансового консультанта, рекомендовать официальное предложение акционерам Компании «Tethys». У Компании «Nostrum» есть два рабочих дня после завершения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, в течение которых она должна объявить о своем намерении сделать официальное предложение.

В связи с Возможным предложением Компании «Nostrum» и «Tethys» заключили соглашение о предоставлении необеспеченной кредитной линии на сумму 5 миллионов долларов США, которая послужит финансовым обеспечением краткосрочной ликвидности Компании «Tethys» в течение периода, когда может быть реализовано любое официальное предложение. Заем был предоставлен Компании незамедлительно и полностью выбран 10 августа 2015 года. Заем подлежит погашению 28 февраля 2016 года, или, в случае если Компания «Nostrum» не объявит о намерении сделать официальное предложение в течение двух рабочих дней после завершения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы, заем подлежит погашению 31 августа 2016 года. Проценты начисляются на сумму займа в размере 9% годовых и подлежат выплате в срок погашения займа. Согласно условиям займа Компания подчиняется определенным положениям об обязательствах о воздержании от действий или бездействии, случаях невыполнения обязательств и изменения структуры управления. В счет вознаграждения за согласие Компании «Nostrum» предоставить заем, Компания согласилась предоставить Компании «Nostrum» ограниченный срок действия исключительных прав для выполнения ее подкрепляющей комплексной юридической экспертизы в связи с Возможным предложением и любым потенциальным полученным в результате официальным предложением. Этот срок действия исключительных прав заканчивается по окончании двух рабочих дней после завершения подкрепляющей комплексной юридической экспертизы Компании «Nostrum», которые выпадают на 25 августа 2015 года в 23 часа 59 минут по лондонскому времени (если только такой срок не будет продлен по взаимному согласию).