

Вторник, 15 мая 2012 г.

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД**

(в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL))

### **Финансовые результаты за первый квартал 2012 г.**

Доходы увеличились на 45%

ГРАНД-КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед опубликовала свои финансовые результаты за первый квартал 2012 года. Эти результаты характеризуются увеличением доходов на 45% по сравнению с первым кварталом прошлого года.

Компания публикует свои финансовые результаты в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

#### **ОСНОВНЫЕ МОМЕНТЫ**

- Общий доход за 1 квартал 2012 г. составил 6,49 млн. долл. США (за 1 квартал 2011 г. – 4,48 млн. долл. США).
- Средняя добыча нефти и газа за 1 квартал 2012 г. составила 5117 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (за 1 квартал 2011 г. - 4531 баррель нефтяного эквивалента в сутки).
- Средняя добыча нефти на обнаружении «Дорис» в Казахстане за 1 квартал 2012 г. составила 1038 баррелей нефти в сутки (за 1 квартал 2011 г. - 337 баррелей нефти в сутки).
- Средняя добыча газа за 1 квартал 2012 г. составила 566 млн. кубометров в сутки (за 1 квартал 2011 г. - 511 млн. кубометров в сутки).

Полные результаты за 1 квартал, вместе с Комментариями и анализом руководства, поданы в канадские органы регулирования ценных бумаг. Копии зарегистрированных документов можно получить на веб-сайте SEDAR по адресу [www.sedar.com](http://www.sedar.com) или на веб-сайте Тетис: [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com). Сводки финансовых отчетов прилагаются к настоящему пресс-релизу.

Указанные выше основные моменты, наряду с другими эксплуатационными и финансовыми подробностями, будут далее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Детальная информация о селекторном совещании приведена ниже:

#### **Селекторное совещание:**

В среду, 16 мая 2012 г., в 8:00 по Восточному времени (13:00 по Британскому летнему времени), будет проведено селекторное совещание. Номер для подключения к селектору для Северной

Америки 800-261-3417; за пределами Северной Америки +1 617-614-3673. Код селекторного совещания 26577200. Для успешного подключения к телеконференции просьба звонить примерно за 10 минут до ее начала.

### **Интернет-трансляция:**

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://phoenix.corporate-ir.net/phoenix.zhtml?p=irol-eventDetails&c=213714&eventID=4773558>

**Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:**

#### **В Северной Америке:**

Сабин Росси (Sabin Rossi)  
Вице-президент по работе с инвесторами  
Офис: +1 416-941-1257  
+1 416-947-0167 (факс)

#### **В Европе:**

Вероника Жувагина (Veronica Zhuvaghena)  
Заместитель директора по корпоративным связям  
Офис: +44 1481 725911  
+44 1481 725922 (факс)

#### **Корпоративные брокеры:**

FirstEnergy  
Хью Сандерсон / Дерек Смит  
Офис: + 44 207 448 0200

Seymour Pierce  
Ричард Редмейн / Джонатан Райт / Стюарт Диксон  
Офис: +44 207 107 8000

#### **В Азиатско-Тихоокеанском регионе:**

**Quam IR**  
Анита Ван (Anita Wan)  
Служебный телефон/факс: +852 2217 2999

#### **FTI Consulting**

Бен Бруэртон (Ben Brewerton) / Эдвард Вестропп (Edward Westropp)  
Офис: +44 207 831 3113

[info@tethyspetroleum.com](mailto:info@tethyspetroleum.com)

Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>

Мобильный сайт: [m.tethyspetroleum.com](http://m.tethyspetroleum.com)

### **Примечания для редакторов**

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Казахстан, Таджикистан и Узбекистан. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

*Настоящий пресс-релиз содержит «информацию о перспективах», которая может включать заявления касательно наших операций, но не ограничиваться ими. Такие заявления о перспективах отражают нашу точку зрения на будущие события. Они зависят от определенных факторов риска, допускают некоторую неопределенность и предположения. Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, окончившийся 31 декабря 2011 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений. Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на окончательном этапе горелки, и не выражает стоимостной эквивалентности на выходе из скважины.*

# Tethys Petroleum Limited

Сводный консолидированный отчет о финансовом положении  
(Не прошедший аудиторскую проверку)  
(в долларах США)

	По состоянию на	
	31 марта 2012 г. (в тыс. долл.)	31 декабря 2011 г. (в тыс. долл.)
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	125,994	128,918
Нематериальные активы	100,914	99,959
Связанные денежные средства	1,408	1,407
Предоплата и прочая дебиторская задолженность	9,793	10,217
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	1,116	1,113
	<u>239,225</u>	<u>241,614</u>
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	2,073	2,025
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	5,844	5,478
Дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий	2,000	2,013
Денежные и приравненные к ним средства	4,180	10,746
Связанные денежные средства	623	885
Производные финансовые инструменты – своп процентных ставок	-	630
	<u>14,720</u>	<u>21,777</u>
<b>Итого активов</b>	<u>253,945</u>	<u>263,391</u>
<b>Собственный капитал, относимый к акционерам</b>		
Акционерный капитал	28,671	28,669
Премия на акцию	306,725	306,725
Прочие резервы	39,172	38,530
Накопленный дефицит	(151,710)	(144,962)
Неконтрольная доля участия	8,818	8,918
<b>Итого собственного капитала</b>	<u>231,676</u>	<u>237,880</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Финансовые обязательства – заемные средства	2,819	1,632
Отсроченное налогообложение	2,107	2,111
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	500	547
Учет обязательств по выбытию активов	230	386
	<u>5,656</u>	<u>4,676</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Финансовые обязательства – заемные средства	6,025	8,396
Производные финансовые инструменты - варранты	1,348	264
Производные финансовые инструменты – хедж иностранных валют	8	157
Доходы будущих периодов	1,330	1,839
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	7,758	10,179
Текущие налоги	144	-
	<u>16,613</u>	<u>20,835</u>
<b>Итого пассивов</b>	<u>22,269</u>	<u>25,511</u>
<b>Итого акционерного капитала и пассивов</b>	<u>253,945</u>	<u>263,391</u>

# Tethys Petroleum Limited

Сводный консолидированный отчет о совокупном доходе

(Не прошедший аудиторскую проверку)

За три месяца, окончившиеся 31 марта 2012 г.

(в долларах США)

	2012 (в тыс. долл.)	2011 (в тыс. долл.) (представлено повторно)
Сбыт и другие доходы	6,487	4,480
Итого доходов и других поступлений	<u>6,487</u>	<u>4,480</u>
Затраты на производство	(2,910)	(1,752)
Износ, истощение и амортизация	(3,036)	(2,612)
Затраты на листинг	-	(6)
Затраты на развитие бизнеса	(184)	(20)
Административные затраты	(4,986)	(5,271)
Выплаты на основе акций	(603)	(1,193)
Курсовые (убытки)/прибыль– чистые	(64)	200
Убытки по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	(896)	(8)
Убытки от совместно контролируемых предприятий	(62)	(209)
Чистые затраты на финансирование	(454)	(7)
Убытки до налогообложения	<u>(6,708)</u>	<u>(6,398)</u>
Налогообложение	(140)	103
<b>Убытки за период</b>	<b><u>(6,848)</u></b>	<b><u>(6,295)</u></b>
<b>Убытки, относимые на счет:</b>		
Акционеров	(6,748)	(6,295)
Неконтрольной доли участия	(100)	-
<b>Убытки за период</b>	<b><u>(6,848)</u></b>	<b><u>(6,295)</u></b>
Обычные и разводненные	(0.02)	(0.02)

	2012 (в тыс. долл.)	2011 (в тыс. долл.)
<b>Поступление средств от производственной деятельности</b>		
Убытки до налогообложения за отчетный период	(6,708)	(6,398)
Корректировки на:		
Выплаты на основе акций	603	1,193
Чистые затраты на финансирование	454	7
Износ, истощение и амортизация	3,036	2,612
Убытки по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	896	8
Чистые нереализованные курсовые убытки	35	43
Убытки от совместно контролируемых предприятий	62	209
Доходы будущих периодов	(509)	(2,422)
Чистое изменение в неденежном оборотном капитале	(1,562)	(322)
<b>Чистые денежные средства (использованные) от операционной деятельности</b>	<u>(3,693)</u>	<u>(5,070)</u>
<b>Поступление средств от инвестиционной деятельности</b>		
Полученные проценты	88	32
Затраты на разведочные и оценочные активы	(995)	(1,866)
Затраты на основные средства	(214)	(8,986)
Инвестиции в связанные денежные средства	261	(2)
Инвестиции в совместно контролируемое предприятие	(3)	-
Выплаты, произведенные от имени совместно контролируемых предприятий	-	(2,878)
Изменение в авансовых платежах строительным подрядчикам	367	(1,827)
Подлежащий получению налог на добавленную стоимость	57	(905)
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	(1,279)	(52)
<b>Чистые денежные средства (использованные) от инвестиционной деятельности</b>	<u>(1,718)</u>	<u>(16,484)</u>
<b>Поступление средств от финансовой деятельности</b>		
Доходы от эмиссии краткосрочных займов, за вычетом затрат на эмиссию	3,520	-
Доходы от эмиссии долгосрочных займов, за вычетом затрат на эмиссию	2,306	-
Погашение долгосрочных займов	(156)	(86)
Погашение краткосрочных займов	(6,459)	-
Проценты, уплаченные по долгосрочным займам и другой не текущей кредиторской задолженности	(204)	(100)
Прочие долгосрочные обязательства	(74)	(76)
<b>Чистые денежные средства (использованные) от деятельности по финансированию</b>	<u>(1,067)</u>	<u>(262)</u>
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(88)	81
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<u>(6,566)</u>	<u>(21,735)</u>
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	10,746	79,135
<b>Денежные средства и их эквиваленты в конце отчетного периода</b>	<u>4,180</u>	<u>57,400</u>