

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 или на веб-сайте Тетис: 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
Веб-сайт: <http://www.tethyspetroleum.com>
Мобильный сайт: 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.)
Внеоборотные активы		
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>
Оборотные активы		
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>
Итого активов	<u>253,945</u>	<u>263,391</u>
Собственный капитал, относимый к акционерам		
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
Итого собственного капитала	<u>231,676</u>	<u>237,880</u>
Долгосрочные обязательства		
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>
Краткосрочные обязательства		
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>
Итого пассивов	<u>22,269</u>	<u>25,511</u>
Итого акционерного капитала и пассивов	<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
Убытки за период	<u>(6,848)</u>	<u>(6,295)</u>
Убытки, относимые на счет:		
Акционеров	(6,748)	(6,295)
Неконтрольной доли участия	(100)	-
Убытки за период	<u>(6,848)</u>	<u>(6,295)</u>
Обычные и разводненные	(0.02)	(0.02)

	2012 (в тыс. долл.)	2011 (в тыс. долл.)
Поступление средств от производственной деятельности		
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)
Чистые денежные средства (использованные) от операционной деятельности	<u>(3,693)</u>	<u>(5,070)</u>
Поступление средств от инвестиционной деятельности		
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)
Чистые денежные средства (использованные) от инвестиционной деятельности	<u>(1,718)</u>	<u>(16,484)</u>
Поступление средств от финансовой деятельности		
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)
Чистые денежные средства (использованные) от деятельности по финансированию	<u>(1,067)</u>	<u>(262)</u>
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(88)	81
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	<u>(6,566)</u>	<u>(21,735)</u>
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	10,746	79,135
Денежные средства и их эквиваленты в конце отчетного периода	<u>4,180</u>	<u>57,400</u>