

ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ ТЕТИС ПЕТРОЛЕУМ ЛИМИТЕД

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

Финансовые результаты третьего квартала 2011 года и новости о проводимых операциях

ГРАНД-КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА, понедельник, 14 ноября 2011 г. Сегодня компания Тетис Петролеум Лимитед (в дальнейшем – «Тетис» или «Компания» (TSX:TPL, LSE:TPL)) опубликовала свои финансовые результаты за третий квартал 2011 г. Эти результаты характеризуются 116% увеличением доходов от добычи по сравнению с третьим кварталом прошлого года.

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

ОСНОВНЫЕ МОМЕНТЫ по 3-му кварталу

- Средний объем добычи нефти и газа в сутки за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2011 г., составил 6111 баррелей нефтяного эквивалента в сутки по сравнению с 4603 баррелей нефтяного эквивалента в сутки за тот же период 2010 г.
- Доходы от добычи в Казахстане и Узбекистане за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2011 г., составили в сумме около 15,5 млн. долл. США, по сравнению с 11,3 млн. долл. США за тот же период 2010 г., т.е. возросли на 37%.
- Баланс денежных средств на 30 сентября 2011 г. составил 18,4 млн. долл. США, по сравнению с 12,9 млн. на 30 сентября 2010 г.
- Чистые убытки за девять месяцев по 30 сентября 2011 г. составили 17,6 млн. долл. США, по сравнению с 18,4 млн. долл. США за тот же период 2010 г.
- Капитальные затраты, не считая совместного предприятия в Таджикистане, за девять месяцев, окончившиеся 30 сентября 2011 г., составили 36,8 млн. долл. США, по сравнению с 23,2 млн. на 30 сентября 2010 г.
- Общие активы на 30 сентября 2011 г. составили 255,1 млн. долл. США, по сравнению с 182,1 млн. долл. США на 30 сентября 2010 г.
- Завершено строительство нефтедобывающих объектов на месторождении «Дорис» в Казахстане. С этого месторождения началась транспортировка нефти на нефтевозах в объеме более 1500 бнс.
- Оценочная скважина АКД05 в Казахстане выдала при опробовании 1568 бнс высококачественной нефти (плотностью 45 градусов по классификации АНИ). Данные притока указывают на то, что при перенастройке добывающего оборудования скважина может выдавать около 3000 баррелей в сутки.



- Компания Тетрис начала котироваться на основном рынке Лондонской фондовой биржи под символом «TRL».

Новости о проводимых операциях

Казахстан

На оценочной скважине АКД06 («Дорис») в настоящее время проводится тестирование, результаты которого ожидаются в этом месяце. Данная скважина находится на амплитудной аномалии, рассчитанной по детальному спектральному анализу нового комплекта трехмерных сейсмических данных, и была размещена, главным образом, для достижения мелового песчаникового интервала – наиболее богатого горизонта в этом районе, и нескольких второстепенных стратиграфических целевых участков. Ожидается, что эта скважина расширит известную продуктивную зону месторождения «Дорис» на этом горизонте и предоставит достаточно данных для продолжения работы и бурения новых скважин с целью оценки полного потенциала обнаруженного месторождения.

Поисковая скважина «Калипсо» (КУЛД01) пройдет комплексную программу опробования на карбоновом и юрском горизонтах после получения разрешений от соответствующих государственных органов Казахстана. Эта скважина достигла в сентябре окончательной глубины; в настоящее время проводится электрокаротажная съемка, указывающая на два потенциальных юрских целевых участка и на этаж нефтеносности толщиной около 100 м на глубине 4128 метров в пласте, интерпретируемом как карбоновые известняки; эта зона, вероятнее всего, потребует кислотной обработки и интенсификации гидроразрыва пласта – процесса заканчивания, типичного для подобных месторождений в регионе.

Продолжается работа по строительству нового железнодорожного нефтеналивного терминала недалеко от месторождения, который позволит увеличить объем добычи нефти. Терминал должен быть закончен и введен в эксплуатацию до конца нынешнего года.

Таджикистан

На скважине BST20 месторождения Бештентак недавно был произведен ремонт с применением современных методов перфорации и ацидизации и с естественным газлифтом. Эта скважина выдавала более 500 баррелей нефти в сутки (бнс), с попутным газом на маленьком штуцере (10 мм), при динамическом устьевом давлении 26 атмосфер. Нефть имеет плотность 38 градусов по классификации АНИ; приток воды отсутствует. Скважина переведена в режим эксплуатационной добычи нефти, и газ отведен в ближайшую локальную газовую сеть. Подписаны первые договора продажи, и уже получены первые платежи за сбыт нефти. Данная скважина еще находится в режиме пробной эксплуатации, поэтому до конца года добыча будет осуществляться с переменным дебитом; однако впоследствии ожидается, что скважина будет переведена в режим постоянной добычи в объеме более 500 бнс. На Бештентакском месторождении имеются другие скважины, где запланирован ремонт; месторождение имеет валовые потенциальные запасы в объеме 11,7 миллионов баррелей нефти и 0,23



миллиарда кубических метров газа, согласно независимой оценке резервов и ресурсов Компании на 31 декабря 2010 г.

Продолжается программа тестирования на поисковой скважине на месторождении Восточный Олимтой (EOL09); в ноябре 2011 г. ожидается доставка на месторождение дополнительного специализированного оборудования для обеспечения постоянного притока из Алайской зоны, откуда извлекается нефть.

Поисковая скважина «Персея-1», расположенная около города Кургонтеппа в юго-западной части СРП, направлена главным образом на бухарский известняковый пласт в закрытой сводовой залежи; потенциальной вторичной целью является вышележащий алайский слой. В настоящее время глубина этой скважины составляет 2425 метров. Плановая общая глубина данной скважины составляет 2700 метров; ее намечено достичь во второй половине ноября 2011 г.

Наряду с активной программой неглубокого бурения, Тетис продолжает осуществлять свою более долгосрочную стратегию получения достаточных данных для размещения и бурения глубокой поисковой скважины значительно ниже регионального соляного пласта, для достижения целевых зон, которые являются продуктивными источниками в соседнем амударьинском бассейне в Узбекистане и Туркменистане, но еще не были опробованы в Таджикистане. В Амударьинском бассейне находятся одни из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире, и Тетис считает, что Таджикистан обладает таким же потенциалом. В связи с этим Тетис продолжает сбор комплексных геофизических данных с оценкой недавно полученных гравиметрических данных, отснятых на большой площади контрактного участка - 35000 км². Это дополняет 693-километровую региональную сейсмическую программу, проведенную в 2009-2010 гг. После полной оценки этих дополнительных данных Тетис надеется далее сосредоточить усилия на самой перспективной зоне и приступить к забуриванию глубокой скважины в конце 2012 г.

Эти основные моменты, наряду с другой детальной информацией по производственным и финансовым вопросам, будут подробнее обсуждаться на запланированном селекторном совещании. Детали селекторного совещания приведены ниже:

Селекторное совещание:

Совещание будет проводиться во вторник, 15 ноября 2011 г., в 11:00 по Восточному времени. Телефонный номер селектора для Северной Америки (866) 730-5763; за пределами Северной Америки +1 (857) 350-1587. Код селектора 73859209. Для успешного подключения к селекторному совещанию просьба звонить примерно за 10 минут до его начала.

Интернет-трансляция:

Селекторное совещание будет транслироваться по интернету, по адресу:

<http://phx.corporate-ir.net/phoenix.zhtml?p=irol-eventDetails&c=213714&eventID=4241260>



Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии – в настоящее время осуществляет деятельность в республиках Таджикистан, Казахстан 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 2010 г.; в нем приведены описания рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разработке месторождений.

Для получения более подробной информации, пожалуйста, свяжитесь с:

Сабин Росси (Sabin Rossi)
Вице-президент по работе с инвесторами
Tethys Petroleum Limited
TD Canada Trust Tower
161 Bay Street, 27th Floor
Toronto N5J 2S1 Canada

Офис:	+1 416 572 2065
Факс:	+1 416 572 2201
Электронный адрес:	info@tethyspetroleum.com
Вебсайт:	www.tethyspetroleum.com
Мобильный сайт:	m.tethyspetroleum.com

В Азиатско-Тихоокеанском регионе:
Анита Ван (Anita Wan)
Помощник руководителя
Quam IR
3/F Fung House Moving
19-20 Connaught Road Central, Hong Kong
Hong Kong

Служебный телефон/факс: + (852) 2217-2999
Электронный адрес: anita.wan@quamgroup.com



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

	По состоянию на	
	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2011 г.
	\$'000	\$'000
Внеоборотные активы		
Основные средства	133,256	115,653
Нематериальные активы	25,445	16,892
Инвестиции	1,057	1,015
Предоплата и прочая дебиторская задолженность	14,303	12,320
Дебиторская задолженность от совместно контролируемых предприятий	54,790	35,460
	<u>228,851</u>	<u>181,340</u>
Оборотные активы		
Запасы	2,644	2,121
Расчеты с покупателями и прочая дебиторская задолженность	4,341	3,680
Денежная наличность и денежные эквиваленты	17,016	79,135
Связанные денежные средства	1,409	-
Производные финансовые инструменты – своп процентных ставок	805	1,472
	<u>26,215</u>	<u>86,408</u>
Итого активов	<u>255,066</u>	<u>267,748</u>
Собственный капитал, относимый к акционерам		
Акционерный капитал	26,063	26,063
Премия по акциям	297,222	297,222
Прочие резервы	37,753	34,261
Накопленный дефицит	(135,589)	(118,023)
Итого собственного капитала	<u>225,449</u>	<u>239,523</u>
Долгосрочные обязательства		
Прибыль будущих периодов от продажи активов совместно контролируемых предприятий	3,699	3,699
Финансовые обязательства – заемные средства	-	2,853
Отсроченное налогообложение	3,773	4,070
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	592	721
Обязательства по выбытию активов	231	192
	<u>8,295</u>	<u>11,535</u>
Краткосрочные обязательства		
Финансовые обязательства – заемные средства	8,039	5,047
Производные финансовые инструменты - варранты	1	405
Производные финансовые инструменты – форекс хедж	291	-
Доходы будущих периодов	2,395	2,450
Расчеты с поставщиками и прочая кредиторская задолженность	10,596	8,788
	<u>21,322</u>	<u>16,690</u>
Итого пассивов	<u>29,617</u>	<u>28,225</u>
Итого акционерного капитала и пассивов	<u>255,066</u>	<u>267,748</u>



Тетис Петролеум Лимитед

Сводный консолидированный отчет о совокупном доходе (Не прошедший аудиторскую проверку)

За три и девять месяцев, окончившиеся 30 сентября 2011 г.
(в долларах США)

	За 3 месяца, окончившиеся		За 9 месяцев, окончившиеся	
	30 сентября 2011 г.	2010 г. (представлено повторно)	30 сентября 2011 г.	2010 г. (представлено повторно)
	\$'000	\$'000	\$'000	\$'000
Сбыт и прочие доходы	6,849	3,173	15,506	11,319
Поступления от прочих операций	922	-	6,628	-
Общая прибыль и другие доходный	7,771	3,173	22,134	11,319
Затраты на производство	(3,393)	(1,236)	(6,918)	(4,111)
Амортизация	(3,857)	(1,635)	(9,684)	(3,685)
Списанные затраты на разведку и оценку	(1,807)	(5)	(1,807)	(94)
Затраты на листинг	(273)	(31)	(606)	(1,230)
Затраты на развитие бизнеса	(697)	-	(1,926)	-
Административные затраты	(4,859)	(4,621)	(15,520)	(13,175)
Выплаты, основанные на акциях	(1,054)	(744)	(3,111)	(3,596)
Чистая курсовая прибыль / (убытки)	(183)	(184)	33	(337)
Прибыль (убытки) по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	(231)	(738)	(554)	(266)
Убыток от совместно контролируемых предприятий	(291)	(178)	(802)	(422)
Чистые финансовые (затраты) / доходы	194	308	912	(89)
Убытки до налогообложения	(8,680)	(5,891)	(17,849)	(15,686)
Налогообложение	105	(1,227)	283	(2,753)
Чистый убыток и совокупный убыток, за отчетный период, относимые к акционерам	(8,575)	(7,118)	(17,566)	(18,439)
Убыток, относимый к акционерам, за каждую акцию,				
Основной и разводненный	(0.03)	(0.04)	(0.07)	(0.10)



Тетрис Петродеум Лимитед

Сводный консолидированный отчет о движении денежных средств

(Не прошедший аудиторскую проверку)

За три и девять месяцев, окончившиеся 30 сентября 2011 г.

(в долларах США)

	За 3 месяца, окончившиеся 30 сентября		За 9 месяцев, окончившиеся 30 сентября	
	2011 г. \$'000	2010 г. \$'000	2011 г. \$'000	2010 г. \$'000
Поток наличности от производственной деятельности				
Убытки до налогообложения за период	(8,680)	(5,891)	(17,849)	(15,686)
Корректировка на:				
Выплаты на основе акций	1,054	744	3,111	3,596
Чистые доходы/затраты	(194)	(303)	(910)	80
Списанные затраты на неуспешную разведку и оценку	1,807	-	1,807	-
Амортизация	3,857	1,635	9,684	3,685
Убытки от ликвидации активов	(16)	-	120	-
Выплата роялти	-	-	-	(78)
Прибыль (убытки) по справедливой стоимости от производных финансовых инструментов	231	738	554	266
Затраты на листинг	-	-	-	351
Чистый неререализованный курсовой убыток / (прибыль)	(70)	(13)	(22)	(12)
Убытки от совместно контролируемых предприятий	291	178	802	422
Доходы будущих периодов	1,721	689	(55)	(674)
Доходы от прочих операций	(922)	-	(6,628)	-
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	(1,252)	3,233	(483)	(411)
Чистые денежные средства (использованные) / полученные от операционной деятельности	(2,173)	1,010	(9,869)	(8,461)
Поток наличности от инвестиционной деятельности				
Полученные проценты	36	20	112	45
Затраты на разведочные и оценочные активы	(3,335)	(11,440)	(9,624)	(18,515)
Затраты на основные средства	(7,813)	(418)	(27,210)	(4,694)
Инвестиции в связанные денежные средства	2,100	(84)	(1,451)	(111)
Выплаты от имени совместно контролируемых предприятий	(5,071)	(3,079)	(12,435)	(10,248)
Движение в авансовых платежах строительным подрядчикам	1,304	1,452	1,187	(1,748)
НДС, подлежащий возмещению	(980)	(1,600)	(3,133)	(2,924)
Чистое изменение в безналичном оборотном капитале	726	(2,659)	1,080	(1,927)
Чистая наличность, использованная / полученная от инвестиционной деятельности	(13,033)	(17,808)	(51,474)	(40,122)
Поток наличности от финансовой деятельности				
Поступления от долгосрочных займов	-	-	-	1,840
Погашение долгосрочных займов	(93)	(371)	(269)	(1,076)
Проценты, уплаченные по долгосрочным займам и другие долгосрочные платежи	(69)	(364)	(266)	(739)
Прочие внеоборотные пассивы	(76)	(75)	(227)	(220)
Поступления от выпуска капитала, за вычетом затрат на эмиссию	-	306	-	54,440
Чистая наличность, (использованная) / полученная	(238)	(504)	(762)	54,245



от финансовой деятельности

Влияние изменений обменного курса на наличность и эквивалентов наличности

114 (13) (14) (42)

Чистое (уменьшение) / увеличение наличности и эквивалентов наличности

(15,330) (17,315) (62,119) 5,620

Наличность и эквиваленты наличности в начале отчетного периода

32,346 30,232 79,135 7,297

Наличность и эквиваленты наличности в конце отчетного периода

17,016 12,917 17,016 12,917