

/KASE, 20.11.13/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

III кв. 2013 года: Стабильные финансовые и эксплуатационные результаты

Амстердам, 20.11.13 г. – Zhaikmunai L.P. (в листинге Лондонской биржи: ZKM) («Жаикмунай»), нефтегазоразведочное и добывающее предприятие, располагающее месторождениями на северо-западе Казахстана, сегодня объявило о своих результатах за третий квартал 2013 года (III кв. 2013 г.), т.е. за период с 1 января по 30 сентября 2013 г.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Сводка за третий квартал (III кв.) 2013 года

Все суммы указаны в миллионах долларов США (если не указано иное)

| | III кв. 2013 г. | III кв. 2012 г. | Изменение по сравнению с предыдущим годом |
|---|-----------------|-----------------|---|
| Средняя добыча (бнэ/сут) | 43,522 | 39,947 | 9.0% |
| Доход от продажи углеводородов | 214.7 | 199.8 | 7.4% |
| ЕБИТДА ¹ | 127.1 | 129.4 | (1.8%) |
| Чистая прибыль | 50.1 | 50.6 | (1.0%) |
| Чистые денежные средства, исп. в инвестиционной деятельности | (87.1) | (53.5) | 62.8% |
| Долг | 652.5 | 450.0 | 45.0% |
| Денежная наличность | 225.0 | 189.5 | 18.7% |
| Средняя цена сырой нефти марки Brent, из которой компания «Жаикмунай» исходила при реализации (долл. США/барр.) | 106.73 | 102.98 | 3.6% |

Сводка за девять месяцев, завершившихся 30 сентября 2013 года

Все суммы указаны в миллионах долларов США (если не указано иное)

| | 9 мес. 2013 г. | 9 мес. 2012 г. | Изменение по сравнению с предыдущим годом |
|--|----------------|----------------|---|
| Объем производства (бнэ/сут) | 45,414 | 36,859 | 23.2% |
| Доход от продажи углеводородов | 657.2 | 523.2 | 25.6% |
| ЕБИТДА ¹ | 411.6 | 340.5 | 20.9% |
| Чистая прибыль | 161.8 | 137.2 | 17.9% |
| Чистые денежные средства, исп. в инвестиционной деятельности | (167.4) | (153.5) | 9.1% |

| | | | |
|---|--------|--------|-------|
| Долг | 652.5 | 450.0 | 45.0% |
| Денежная наличность | 225.0 | 189.5 | 18.7% |
| Средняя цена сырой нефти марки Brent, из которой компания «Жаикмунай» исходила при реализации (долл. США/барр.) | 104.81 | 104.10 | 0.7% |

КОММЕНТАРИЙ

Доход и EBITDA

Значительный доход от продаж углеводородов составил 657,2 миллиона долл. США, увеличившись на 25,6% (или 133,9 миллиона долл. США) по сравнению с первыми девятью месяцами прошлого года (523,2 миллиона долл. США). Увеличение объема выпуска УПГ за период в сочетании с высокой ценой на нефть позволило получить рекордный доход за первые девять месяцев 2013 г.

EBITDA¹ составил 411,6 миллиона долл. США, увеличившись на 21% (или 71,1 миллиона долл. США) по сравнению с первыми девятью месяцами прошлого года (340,5 миллиона долл. США). Рентабельность по EBITDA за 9 мес. 2013, составившая 62,6% соответствовала рентабельности 65,1% за 9 мес. 2012 г.

Чистый(-ая) убыток / прибыль

Чистая прибыль за период увеличилась на 17,9%, до 161,8 миллиона долл. США за первые 9 месяцев 2013 года с 137,2 миллиона долл. США за этот же период 2012 г. Чистая прибыль в виде процента от общего объема продаж немного уменьшилась - до 24,6% с 26,2% по сравнению с этим же периодом прошлого года.

Денежная наличность

Компания «Жаикмунай» закончила первые девять месяцев 2013 года с 225,0 миллионами долл. США денежной наличности, из которых 159,3 миллиона долл. США являлись денежной наличностью и денежными эквивалентами, 61,5 миллиона долл. США – краткосрочные и долгосрочные депозиты, а 4,2 миллиона долл. США – средства, ограниченные к использованию. В третьем квартале выплачены дивиденды на сумму 63,2 миллиона долл. США.

Стоимость реализации, общие и административные расходы

Стоимость реализации за первые девять месяцев 2013 года возросла на 51,4 миллиона долл. США или 33,1%, до 206,5 миллиона долл. США по сравнению с 155,1 миллиона долл. США за этот же период 2012 г. В основном это было связано с увеличившимися отчислениями по износу, связанными с завершением УПГ, принятием компанией «Жаикмунай» УПГ в полное управление и эксплуатацию, а также возросшими расходами на ремонт, роялти и выплатой правительственной доли.

Общие и административные расходы за первые девять месяцев 2013 года уменьшились на 5,6 миллиона долл. США или 10,3%, до 48,6 миллиона долл. США по сравнению с 54,2 миллиона долл. США за этот же период 2012 года.

Капитальные расходы

¹ EBITDA за третий квартал и 9 месяцев 2012 г. включает в себя поправку на 21,5 миллион долл. США, связанную с единовременными расходами на дорожные строительные работы в рамках социальной программы.

За первые 9 месяцев 2013 года чистые денежные средства компании «Жаикмунай», используемые в инвестиционной деятельности, увеличились до 167,4 миллиона долл. США с 153,5 миллиона долл. США за этот же период в 2012 году. Это увеличение было вызвано размещением долгосрочных банковских депозитов на сумму 30 миллионов долл. США, частично компенсированным погашением краткосрочных банковских депозитов на 18,5 миллиона долл. США.

Кай-Уве Кессель, Главный исполнительный директор компании «Жаикмунай», комментирует:

«С удовольствием объявляю очередные отличные финансовые результаты. Наша наличная позиция остается прочной при переходе на следующий этап инвестиций. Мы выработали хороший баланс между выплатой денежной наличности нашим акционерам в виде дивидендов и программой выкупа, переходя к нашему следующему этапу развития, который позволит значительно увеличить наши потоки денежной наличности в дальнейшем. Уверен, что мы еще улучшим эти отличные эксплуатационные и финансовые результаты последнем квартале 2013 года и в 2014 году».

ОБНОВЛЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Добыча:

- сентябрь 2013 г. – запланированная остановка установки подготовки газа (УПГ) была завершена в течение 9 дней;
- Суммарный среднесуточный объем производства в III кв. 2013 года составил 43 522 б.н.э./сут, увеличившись на 9,0% по сравнению с III кв. 2012 года (39 943 б.н.э./сут);
- Суммарный среднесуточный объем производства за 9 мес. 2013 года составил 45 414 б.н.э./сут, увеличившись на 23,2% по сравнению с первыми 9 месяцами 2012 года (36 859 б.н.э./сут);

Состав выпускаемой продукции в III квартале 2013 г. был следующим:

| ПРОДУКТЫ | Средний объем производства в III квартале 2013 г. | % ассортимента продукции в III кв. 2013 г. |
|---|---|--|
| Сырая нефть и стабилизированный конденсат | 18 393 бнэ/сут | 42.3% |
| СУГ (сжиженные углеводородные газы) | 4 178 бнэ/сут | 9.6% |
| Сухой газ | 20 950 бнэ/сут | 48.1 % |
| ИТОГО | 43 522 бнэ/сут | 100% |

Буровые работы

- За первые 9 месяцев 2013 года пробурено и всего 5 газоконденсатных скважин (№ 218, № 402, № 410, № 216, № 223), которые соединены трубопроводом с установкой подготовки газа (УПГ). Пробурено 3 новых нефтяных скважин (№ 60, № 701 и № 117). Из этих 8 вновь пробуренных скважин 5 являются в данный момент добывающими, а на остальных 3 скважинах ведутся испытательные работы;

- Цель компании «Жаикмунай» - выполнить план буровых работ на 2013 год. В конце сентября 2013 года компания «Жаикмунай» располагала 16 добывающими нефтяными скважинами и 14 добывающими газоконденсатными скважинами;
- 5 буровых установок работают в рамках полного эксплуатационного цикла на Чинаревском месторождении;

РАЗВИТИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Предложенное изменение названия на внеочередном общем собрании акционеров (ВОС) (29 ноября 2013 года):

Совет Директоров компании «Жаикмунай», среди прочего, рекомендовал изменить название Товарищества с Zhaikmunai L.P. на Nostrum Oil & Gas LP на ВОС, запланированном на 29 ноября 2013 г.

Одна из основных целей изменения названия холдинговой компании – сигнализировать рынку о преобразовании Жаикмунай из компании с одним активом в компанию со множеством активов. Новое название, как представляется, лучше отражает новую позицию компании и ее амбиции на будущее.

Название «ТОО Жакмунай», эксплуатационной казахстанской компании, не изменится. Аналогичным образом, названия компаний, которые владеют лицензионными участками и могут быть приобретены в будущем, не изменятся.

Подписание 10-го Дополнительного соглашения СРП

28 октября 2013 года Министерство нефти и газа Республики Казахстан подписало 10-е Дополнительное соглашение к СРП (Соглашению о разделе продукции) с компанией «Жаикмунай» в отношении Чинаревского месторождения. Среди прочего это соглашение предусматривает продление периода разведки компании «Жаикмунай» помимо турнейских горизонтов до 26 мая 2014 года. Таким образом, у компании будет достаточно времени для выполнения своей программы разведочных работ перед представлением результатов государству.

Расширение перерабатывающих мощностей с помощью дополнительной очереди установки подготовки газа

В соответствии с ранее достигнутыми договоренностями, продолжаются строительные и монтажные работы на третьей очереди установки подготовки газа (УПГ). Компания выдерживает график выполнения проекта к концу 2016 года.

Продолжается работа в связи с альтернативным листингом текущему листингу ГДР

Компания продолжает изучать возможность премиального листинга в Лондоне и прочие альтернативы текущему листингу ГДР, ведя широкие консультации с банками, юридическими фирмами, а также налоговыми консультантами для достижения оптимальных результатов для своих акционеров. Обновленная рыночная информация с более конкретными данными по этой теме появится, когда это будет целесообразно.

Начало Программы обратного выкупа ГДР

22 апреля 2013 г. компания «Жаикмунай» объявила об условиях долгосрочной программы выкупа ГДР для поддержания акционерной стоимости. Реализация этой программы

началась, как и было запланировано, 20 мая 2013 года, после выпуска отчета «Результаты за I квартал 2013 года».

Компания «Жаикмунай» с этого времени выкупила 1 532 340 своих Глобальных депозитарных расписок («ГДР») через Deutsche Bank AG и VTB Capital plc. Выкупленные ГДР в настоящее время хранятся в финансово-казначейском отделе Товарищества, которое выпустило 186 650 608 данных ГДР (за исключением ГДР, хранящихся в качестве казначейских ГДР).

ТЕЛЕФОННАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

Руководство компании «Жаикмунай» ответит на вопросы аналитиков и инвесторов в среду, 20 ноября, в 14:00 по британскому времени (GMT).

Если вы хотите принять участие в этом звонке, пожалуйста, напишите на электронную почту investor_relations@zhaikmunai.com заранее, чтобы получить ссылку для регистрации.

Загрузить «Финансовую отчетность за третий квартал 2013 года»

Дополнительная информация

Дополнительная информация размещена на веб-сайте www.zhaikmunai.com

Дальнейшая информация

Zhaikmunai LP – связи с инвесторами

Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere)

Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)

investor_relations@zhaikmunai.com + 31 20 737 2288

College Hill - Великобритания

+ 44 (0) 207 457 2020

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Тони Френд (Tony Friend)

Кэтрин Викман (Catherine Wickman)

Анка Спиридон (Anca Spiridon)

Promo Group Communications - Казахстан

Асель Караулова (Asel Karaulova)

Екатерина Сулема (Ekaterina Sulema) + 7 (727) 264 67 37

Deutsche Bank

+ 44 (0) 207 545 8000

Бен Лоуренс (Ben Lawrence)

Джей Эм Хафнер (JM Hafner)

Роб Эбботт (Rob Abbott)

VTB Capital plc

+ 44 (0) 203 334 8000

Александр Метерелл (Alexander Metherell)

Маркус Браун (Marcus Brown)

Джайлс Коффи (Giles Coffey)

О компании «Жаикмунай»

Компания «Жайкмунай» – это независимое нефтегазовое предприятие, в настоящее время занимающееся добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в северо-западном Казахстане. Его глобальные депозитарные расписки (ГДР) котируются на Лондонской фондовой бирже (биржевой символ: ZKM). Главный производящий актив компании «Жайкмунай» – это Чинаревское месторождение, стопроцентным собственником которого она является. Кроме

того, она эксплуатирует это месторождение через свою дочернюю компанию ТОО "Жайкмунай". Кроме того, "Жайкмунай" владеет 100% акций и нефтегазовых месторождений Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское. Расположенные в прикаспийском бассейне к северо-западу от Уральска, эти разведочные и промысловые скважины расположены соответственно на расстоянии примерно 60 и 120 км от Чинарёвского месторождения.

Ориентировочный характер заявлений

Некоторые заявления в настоящем документе носят ориентировочный характер. К таким заявлениям относятся выражения намерения, уверенности, существующих ожиданий Партнерства или его членов относительно различных вопросов. Заявления ориентировочного характера в настоящем документе могут быть представлены такими выражениями как «ожидается», «планирует», «сможет», «достигнет», «будет» и т.п., а также отрицательными формами подобных выражений. Такого рода заявления не являются обещаниями или гарантиями. Реальное положение вещей может быть серьезно скорректировано возможными рисками или непредвиденными обстоятельствами.

Deutsche Bank

Банк Deutsche Bank AG осуществляет свою деятельность на основании Закона о банковской деятельности Германии (контролирующий орган: BaFin - Федеральное управление финансового надзора Германии), а также на основании и согласно рамочным требованиям Управления по надзору на финансовых рынках (Financial Conduct Authority, FCA). Подробные сведения о рамках, в которых Управление по надзору на финансовых рынках регулирует деятельность банка Deutsche Bank AG и предоставленных ему разрешениях предоставляются по запросу

VTB Capital

VTB Capital Plc осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями Органа пруденциального надзора и регулируется Управлением по надзору на финансовых рынках и Органом пруденциального надзора.

**конец цитаты
[2013-11-20]**