

/KASE, 29.08.13/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

Результаты за I полугодие 2013 года:

Жаикмунай объявляет о рекордных финансовых и эксплуатационных результатах

Амстердам, 29.08.13 – Zhaikmunai L.P. (в листинге Лондонской биржи: ZKM) («Жаикмунай»), нефтегазоразведочное и добывающее предприятие, располагающее месторождениями на северо-западе Казахстана, сегодня объявило о рекордных результатах за первые шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2013 года.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА РЕКОРДНОЕ ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ (I полугодие 2013 г.)

• ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- рекордный суммарный доход составил 442 миллиона долл. США, увеличившись на 37% по сравнению с I полугодием 2012 г. (323 миллиона долл. США);
- рекордный EBITDA составил 285 миллиона долл. США, увеличившись на 34% по сравнению с I полугодием 2012 г. (213 миллионов долл. США);
- суммарная наличная позиция составила 280 миллионов долл. США (включая краткосрочные депозиты), увеличившись на 12% по сравнению с концом 2012 финансового года (251 миллион долл. США);
- чистая задолженность составила 373 миллионов долл. США на 30 июня 2013 года, снизившись на 7% по сравнению с концом 2012 финансового года (401 миллион долл. США);
- отношение чистой задолженности к EBITDA за последние 12 месяцев опустилось ниже 0,75x;
- выплата дивидендов из расчета 0,34 долл. США на каждую долю участия партнерам с ограниченной ответственностью Жаикмуная вступила в силу 26 июля 2013 года, это вторая выплата дивидендов Жаикмуная партнерам с ограниченной ответственностью.

• ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ:

- рекордный среднесуточный объем производства 46370 бнэ/сут, увеличение на 31% по сравнению со среднесуточным объемом производства в 2012 финансовом году (36940 бнэ/сут) [во II квартале 2013 среднесуточный объем производства составил 46534 бнэ/сут (II кв. 2012 г.: 37 285 бнэ/сут)];
- Целью является реализация запланированного плана буровых работ на 2013 г.: В настоящее время на Чинаревском месторождении эксплуатируется 15 нефтяных скважин и 13 газоконденсатных скважин.

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

«Рекордные результаты Жаикмуная, обусловленные, в основном, увеличением производства на 31%, свидетельствуют о неустанных усилиях, которые Жаикмунай прилагает в разных сферах. Результаты нашей финансовой деятельности отличные. Это подтверждает рекордный доход и EBITDA. Он также устойчивые. Эти отличные результаты позволяют Жаикмунаю осуществлять стратегию роста путем реализации плана буровых работ и дальнейших подготовительных работ

строительства запланированной третьей очереди УПГ. Наши инвестиции в рост приносят свои плоды, так как мы уменьшили долю заёмных средств, превысили плановые показатели объёмов производства и осуществил вторую ежегодную выплату дивидендов. У нас есть надёжный фундамент для развития во втором полугодии».

I полугодие 2013 года: САМЫЕ ХОРОШИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВСЮ ИСТОРИЮ «ЖАЙКМУНАЯ»

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

	I полугодие 2013 года	I полугодие 2012 года	Изменение
Доход	442.5	323.4	36.8%
ЕБИТДА	284.9	212.8	33.9%
Рентабельность по ЕБИТДА	64.4%	65.8%	(2.1%)

	I полугодие 2013 года	2012 финансовый год	Изменение
Кассовый остаток ¹	279,5	251,4	11,2%
Чистая задолженность	372,7	401,1	(7,1%)

Доход, ЕБИТДА и чистая прибыль

Доход от продаж сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа составил 442 миллионов долл. США. ЕБИТДА составил 285 миллиона долл. США. Рентабельность по ЕБИТДА осталась относительно стабильной, немного уменьшившись, с 65,8% до 64,4%. Это свидетельствует о зависимости прибыли компании от возможности переработки возросших объёмов. Чистая прибыль также возросла за данный период, составив 112 миллионов долл. США.

Стоимость реализации

Стоимость реализации увеличилась на 40,4 млн. долл. США, или 42,5%, до 135,3 млн. долл. США за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2013 года, с 95,0 млн. долл. США за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2012 года, преимущественно в связи с увеличением расходов на роялти и долю правительства, изменением уровня запасов, а также с увеличением расходов на ремонт и обслуживание, заработную плату с частичной компенсацией уменьшением расходов на сырье и материалы.

Расходы на сырье и материалы уменьшились на 16,1%, до 6,3 млн. долл. США, а расходы на ремонт и техобслуживание увеличились на 10,8%, до 24,8 млн., в основном в связи с увеличением работ и выпуска продукции, связанных с установкой подготовки газа (УПГ). Износ и амортизация также возросли на 38,5%, или 17,6 миллиона за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2013 года, до 63,2 млн. долл. США.

В расчете по бнэ себестоимость реализации немного увеличилась, на 0,31 долл. США, или 1,9%, до 16,56 долл. США за первые шесть месяцев 2013 года с 16,25 долл. США за первые шесть месяцев 2012 года, а себестоимость реализации за вычетом износа в

расчёте на бнэ увеличилась на 0,38 долл. США, или 4,5%, до 8,82 долл. США за первые шесть месяцев 2013 года, с 8,44 долл. США за первые шесть месяцев 2012 года.

Денежная наличность

«Жаикмунай» закончил первое полугодие 2013 года с 279,5 миллиона долл. США в денежной наличности и денежных эквивалентах. Эта сумма включала в себя 4,2 миллиона долл. США средств, ограниченных к использованию, и 5,0 миллиона долл. США краткосрочных инвестиций и краткосрочных депозитов на 14,5 миллиона долл. США. Это соответствует увеличению на 28,2 миллиона долл. США, или 11,2% по сравнению с концом 2012 финансового года.

Выплата дивидендов партнерам с ограниченной ответственностью Жаикмуная из расчета 0,34 долл. США на каждую долю участия

Жаикмунай осуществил выплату дивидендов партнерам с ограниченной ответственностью из расчета 0,34 долл. США на каждую долю участия («Выплата дивидендов»), вторую выплату дивидендов партнерам с ограниченной ответственностью, в соответствии с действующей политикой выплаты дивидендов. Выплата дивидендов была осуществлена 26 июля 2013 года владельцам долей участия в реестре партнеров и долей участия по состоянию на закрытие операционного дня 19 июля 2013 года.

Начало Программы обратного выкупа ГДР

22 апреля 2013 г. Жаикмунай объявил 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».

Жаикмунай с этого времени выкупил 809 611 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 187373337 данных ГДР (за исключением ГДР, хранящихся в качестве казначейских ГДР).

ВЫСОКИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Рекордный объем производства позволил увеличить доход и EBITDA

- Суммарный среднесуточный объем производства за I полугодие 2013 года составил 46 370 бнэ/сут, увеличившись приблизительно на 31% по сравнению I полугодием 2012 года (35 298 бнэ/сут);
- Суммарный среднесуточный объем производства в I полугодии 2013 года был выше прогноза - 45000 бнэ/сут;
- Состав выпускаемой продукции в I полугодии 2013 г. был следующим:

ПРОДУКТЫ	Средний объем производства в I полугодии 2013 г.	% ассортимента продукции в I полугодии 2013 г.
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	19 644 бнэ/сут	42%
СУГ (сжиженные углеводородные газы)	3 950 бнэ/сут	9%
Сухой газ	22 777 бнэ/сут	49%
ИТОГО	46 370 бнэ/сут	100%

Буровые работы

- 5 буровых установок работают в рамках полного эксплуатационного цикла на Чинаревском месторождении;
- Обновленная информация о нефтяных скважинах:
 - бурение началось на нефтяных скважинах № 59 и № 60;
 - испытания начались на нефтяной скважине № 117;
 - пробная эксплуатация была завершена на нефтяной скважине № 725;
- Обновленная информация о газоконденсатных скважинах:
 - бурение началось на новых газоконденсатных скважинах № 208, № 223 и № 402;
 - добыча на газоконденсатной скважине № 217 в настоящее время превышает прогнозные показатели;
 - с другой стороны, добыча на газоконденсатной скважине № 27AD ниже прогнозных показателей;
- Жаикмунай планирует реализовать план буровых работ на 2013 год. В настоящее время на месторождении эксплуатируется 15 нефтяных скважин и 13 газоконденсатных скважин.

Расширение перерабатывающих мощностей с помощью дополнительной очереди установки подготовки газа

Жаикмунай завершил проектирование третьей очереди установки подготовки газа (УПГ), которая утверждена соответствующими органами власти Казахстана. В настоящее время оцениваются предложения для окончательного выбора поставщиков основного технологического оборудования и вспомогательного оборудования. Параллельно объявлен конкурс на выполнение строительных работ. Окончательные результаты и подписание контрактов ожидаются во второй половине 2013 года.

Другие новости

Жаикмунай выиграл первый приз конкурса по охране окружающей среды Казахстана

5 июня 2013 года, во всемирный день охраны окружающей среды, Жаикмунай получил первый приз в казахстанском конкурсе «Конкурс инвестиций в экологию», организованном Министерством охраны окружающей среды. Приз подчеркивает результаты деятельности Жаикмуная в области охраны окружающей среды, его амбициозную программу социального развития и приверженность построению сообщества.

ТЕЛЕФОННАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

Руководство «Жаикмуная» ответит на вопросы аналитиков и инвесторов в четверг, 29 августа 2013 года, в 14:00 британского времени (универсального скоординированного времени (UTC)/GMT+1 час).

Если вы хотите принять участие в этой телефонной конференции, зарегистрируйтесь по электронной почте, написав письмо на следующий адрес: investor_relations@zhaikmunai.com. Укажите ваши идентификационные данные (имя, должность, компанию, адрес электронной почты и номер телефона), чтобы получить данные для доступа.

Загрузить «Финансовую отчетность за I полугодие 2013 года»

Загрузить «Отчет руководства за I полугодие 2013 года»

Дополнительная информация

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

Дополнительные запросы

Сотрудник по связям с инвесторами Zhaikmunai LP

Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere),

Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)

investor_relations@zhaikmunai.com

+ 31 20 737 2288

Deutsche Bank

+ 44 (0) 207 545 8000

Бен Лоуренс (Ben Lawrence)

Дж. М. Хафнер (JM Hafner)

Рою Эбботт (Rob Abbott)

VTB Capital plc

+ 44 (0) 203 334 8000

Александр Метерелл (Alexander Metherell)

Маркус Браун (Marcus Brown)

Джайлс Коффи (Giles Coffey)

College Hill

+ 44 (0) 207 457 2020

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Тони Френд (Tony Freind)

Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)

Анка Спиридон (Anca Spiridon)

О Жаикмунае

Жаикмунае - является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений на северо-западе Казахстана. Его Глобальные депозитарные расписки (ГДР) включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: ZKM). Основное разрабатываемое месторождение Жаикмунае – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жанкмунае». Кроме того, Жаикмунае полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения. Расположенные в Каспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения находятся приблизительно в 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.

Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Товарищества и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.

Deutsche Bank

Deutsche Bank AG уполномочен по Немецкому банковскому закону (компетентный орган: BaFin – Федеральный контролирующий орган в области финансов и подлежащий ограниченному регулированию Агентством по контролю за финансовой деятельностью (“FCA”). Сведения о полномочиях и регулирования Deutsche Bank AG со стороны FCA предоставляются по запросу.

VTB Capital

VTB Capital Plc уполномочен Агентством по регулированию с совещательным правом. Его деятельность регламентируется Агентством по контролю за финансовой деятельностью (“FCA”) и Агентством по регулированию с совещательным правом.

конец цитаты

[2013-08-29]