

Zhaikmunai LLP

28 августа 2014

Результаты за первое полугодие 2014 года:

Zhaikmunai LLP публикует рекордные финансовые и операционные результаты

Zhaikmunai LLP дочерняя компания Nostrum Oil & Gas PLC (“Компания” и вместе с дочерними компаниями «Группа»), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Каспийском бассейне, сегодня объявляет о рекордных результатах за шесть месяцев, закончившихся 30-го июня 2014 года.

Важные события за шесть месяцев до 30 июня 2014 года

- Общая среднесуточная добыча в 46,569 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, увеличение на 0.4% по сравнению с 2013 финансовым годом (2013-й финансовый год: 46,178 баррелей нефтяного эквивалента в сутки; Первое полугодие 2013 года: 46,370 баррелей нефтяного эквивалента в сутки), выше среднего годового плана в 45,000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Рекордная выручка в 445.0 миллионов долларов США, увеличение на 0.6% по сравнению с первым полугодием 2013 года (442.5 миллионов долларов США)
- Рекордные показатели EBITDA¹ в 312.7 миллионов долларов США, увеличение на 9.6% по сравнению с первым полугодием 2013 года (285.2 миллионов долларов США)
- Общая денежная позиция² в 458.2 миллионов долларов США, увеличение на 218.3 миллионов долларов США по сравнению с 2013 финансовым годом (239.9 миллионов долларов США)
- Общая чистая задолженность³ в 483.6 миллионов долларов США на 30 июня 2014 года, увеличение на 95.1 миллионов долларов США по сравнению с 2013 финансовым годом (388.5 миллионов долларов США)
- Чистая задолженность к EBITDA за последние 12 месяцев⁴ коэффициент 0.8x
- Третья ежегодная выплата дивидендов в размере 0.35 доллара США на простую акцию – выплачено 6 июня 2014 года, составляет 27% чистой прибыли.
- Погашение оставшихся долговых инструментов 2015 года в апреле 2014 года.
- Получение премиального листинга на Лондонской Фондовой Бирже в июне.
- Долгосрочный договор о покупке газового конденсата с компанией Trafigura.

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum, прокомментировал:

“Компания Nostrum продолжает показывать уверенные операционные и финансовые результаты в первой половине 2014 года, с общей среднесуточной добычей в 46,569 баррелей нефтяного эквивалента в день, опережая наш ежегодный план добычи в 45,000 баррелей нефтяного эквивалента в день. Перевыполнение производственных планов в сочетании с благоприятной ценовой средой на нефть, помогло нам быть в очень надежном положении. Мы уже добились значительного прогресса в строительстве УКПГЗ на месторождении Чинаревское, своевременно и в пределах бюджета, для достижения добычи в 100,000 баррелей нефтяного эквивалента в день к концу 2016 года. Погашение наших долговых инструментов 2015 года с опережением графика в апреле, в сочетании с продолжающимся уверенным движением денежной наличности для инвестирования, означает, что Компания умеренно привлекает заемные средства и финансируется в полном объеме для достижения наших амбиций роста. Более того, успешное завершение премиального листинга Компании, знаменует значительный этап в наших планах стать ведущей независимой нефтегазовой разведывательной и добывающей компанией в регионе.”

¹ Определяется как прибыль до выплаты налогов, до выплаты разовых расходов, затрат на финансирование, курсовые убытки/прибыль, корректировка до справедливой стоимости программы участия служащих в прибыли компании, износ основных фондов, процентный доход, другие доходы и расходы.

² Определяется как денежная наличность и эквиваленты денежной наличности, включая краткосрочные и долгосрочные инвестирования.

³ Определяется как общая задолженность (состоящая из основной суммы обязательств непогашенных долговых инструментов и начисленных, но не выплаченных процентов) за вычетом общей денежной позиции

⁴ EBITDA за двенадцатимесячный период до 30 июня 2014

Первое полугодие 2014 года: NOSTRUM ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

<i>В млн. долларов США (если не обозначено другим образом)</i>	Первое полугодие 2014	Первое полугодие 2013	Изменение	Изменение в %
Выручка	445.0	442.5	+2.5	0.6%
ЕБИТДА	312.7	285.2	+27.5	9.6%
ЕБИТДА маржа	70.3%	64.5%	—	—
Денежная позиция	458.2	239.9	+218.3	91.0%
Чистая задолженность	483.6	388.5	+95.1	24.5%

Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, Сжиженного углеводородного газа и сухого газа составила 445.0 миллионов долларов США, с показателем ЕБИТДА в 312.7 миллионов долларов США. Показатель ЕБИТДА маржи увеличился до 70.3% с 64.5% в первом полугодии 2013 года. Прибыль за данный период уменьшилась до 91.8 миллионов долларов США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж уменьшилась на 36.8 миллионов долларов США, до 98.5 миллионов долларов США за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 (первое полугодие 2013 года- 135.3 миллионов долларов США). Уменьшение было достигнуто в основном благодаря снижению износа основных фондов, истощению и амортизации, роялти, правительственному разделению прибыли, ремонту, техническому обслуживанию и другим услугам, расходам на материалы и их поставку. Тем не менее, это было частично нивелировано увеличением расходов в платёжной ведомости и сопряженных налогов, стоимости ремонта скважин и другими расходами.

Износ основных фондов, истощение и амортизация уменьшились на 6.5 миллионов долларов США до 56.7 миллионов долларов США за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 (первое полугодие 2013 года: 63.2 миллионов долларов США). Это произошло в основном благодаря увеличению в доказанных разработанных запасах, начиная с 31 августа 2013 года, что было частично нивелировано увеличением объемов добычи. Ремонт, техническое обслуживание и другие услуги уменьшились на 6.8 миллионов долларов США до 17.9 миллионов долларов США за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 (первое полугодие 2013 года: 24.8 миллионов долларов США). Это включает в себя расходы на техническое обслуживание УКПГ и другие производственные мощности Группы, и расходы на инженерные работы и геофизические исследования.

Стоимость роялти, которая рассчитывается на основе добычи и рыночной цены для различной продукции, уменьшилось на 7.6 миллионов долларов США до 10.4 миллионов долларов США за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 (18.0 миллионов долларов США). Это снижение произошло благодаря отмене расходов роялти за предыдущие периоды, и составило 5.8 миллионов долларов США. Данная отмена была вызвана новыми прогнозами, которые использовались в расчете стоимости роялти на основе новой информации. Расходы на правительственное разделение прибыли уменьшились на 12.2 миллионов долларов США до кредита в 8.0 миллионов долларов США за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014 (первое полугодие 2013 года- 4.2 миллионов долларов США комиссионного вознаграждения). Данное уменьшение было вызвано отменой расходов правительственного разделения прибыли за предыдущие периоды в размере 22.2 миллионов долларов США. Данное уменьшение было вызвано новыми прогнозами, которые использовались в расчете правительственного разделения прибыли на основе новой информации.

При расчете на баррель нефтяного эквивалента, себестоимость продаж уменьшилась незначительно на 4.7 доллара США до 12.1 доллара США в первые шесть месяцев 2014 года (первое полугодие 2013 года 16.8 доллара США). Себестоимость продажи за вычетом износа основных фондов, истощения и амортизации, за баррель нефтяного эквивалента уменьшилась на 3.8 доллара США до 5.0 долларов США в первые шесть месяцев 2014 года (первое полугодие 2013г - 8.9 доллара США).

Денежная наличность

Общая денежная позиция Группы на конец первого полугодия 2014 года составляла 458.2 миллионов долларов США, что включает в себя 25.0 миллионов долларов США краткосрочных инвестиций (2013 финансовый год 239.9 миллионов долларов США).

СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ДОБЫЧЕ

- Общая среднесуточная добыча в первом полугодии 2014 года составила 46,569 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (2013 финансовый год: 46,178 баррелей нефтяного эквивалента в сутки; первое полугодие 2013 года: 46,370 баррелей нефтяного эквивалента в сутки)
- Общая среднесуточная добыча в первом полугодии 2014 года была выше годового плана 2013 года в 45,000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Разбивка по продукции на первое полугодие 2014 года было следующим:

ПРОДУКТЫ	Среднее производство в первом полугодии 2014 г.	Ассортимент продукции в первом полугодии 2014 г., %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	19,484 баррелей н.э. в сутки	42%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4,739 баррелей н.э. в сутки	10%
Сухой газ	22,346 баррелей н.э. в сутки	48%
ИТОГО	46,596 баррелей н.э. в сутки	100%

БУРЕНИЕ

Добыча и оценка

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 15 нефтяных скважинах и 15 газоконденсатных скважинах.
- В первом полугодии 2014 г. завершено бурение 3 газоконденсатных скважин (204, 208 и 222). Скважина 222 в настоящее время проходит испытания, скважина 204 ожидает поставку оборудования для гидравлического разрыва пласта, и скважина 208 временно закрыта, ожидая испытаний.
- Бурение еще одной газоконденсатной скважины (219) продолжается, окончание работ ожидается до конца третьего квартала 2014 г.
- Ожидается, что буровые работы на двух скважинах сырой нефти (123, 124) завершатся, и они пройдут испытания до конца третьего квартала 2014 г.
- Четыре вышеупомянутые газоконденсатные скважины и две скважины сырой нефти завершат буровые работы, намеченные на 2014 г.
- В настоящее время идет бурение многоцелевой оценочной скважины (724) для оценки еще двух слоев Нижнепермского резервуара. По плану намечено завершить испытания всех целей в скважине к концу третьего квартала 2014 года.

Разведка

Поисково-разведочная скважина (40) успешно протестировала Бориковский горизонт нефтеносности. Открытие коммерческого месторождения было объявлено в мае 2014 года. При ограниченном объеме информации о тестировании балансовый запас нефти был оценен в 8 миллионов баррелей. Был подан запрос на продление лицензии на поисково-разведочные работы, и дальнейшее тестирование скважины будет иметь место в случае продления лицензии.

Разведка и оценка месторождений Ростошинское, Даржинское и Южно-Гремяченское

Завершена трехмерная обработка сейсмических данных по трем дополнительным смежным месторождениям. Повторная интерпретация данных будет произведена в третьем-четвертом кварталах 2014 года. Кроме того, начался тендер на первые скважины по трем лицензиям. К концу 2014 года должно быть завершено бурение первой скважины.

Ход развития проекта УКПГЗ

28 июля 2014 года, Nostrum объявил о том, что Группа заключила контракт с АО «НГСК КазСтройСервис» на строительство третьего блока Установки Подготовки Газа стоимостью в 150 миллионов долларов США, («Строительный контракт»), в соответствии с бюджетом проекта УКПГЗ. Так как Подрядчик является дочерней компанией KazStroyService Global B.V., которая, в настоящий момент, владеет примерно 26.6% простых акций Компании, данный Строительный контракт является сделкой между связанными сторонами в контексте Правил листинга. Соответственно, данный Строительный контракт является зависимым и регламентируется требованиями Правил листинга, в частности, от одобрения акционерами Компании. Планируется,

что проект УКПГЗ будет выполнен в пределах бюджета до 500 млн. долларов США и в срок, для того чтобы позволить удвоить производство Компании к концу 2016 года.

Договор о покупке продукции с компанией Trafigura

В мае 2014 года компания Nostrum объявила о подписании соглашения на поставки газового конденсата с компанией Trafigura, одного из ведущих торговых домов в мире по торговле сырьевыми товарами. По этому договору Компания планирует продать примерно 720 000 тонн газового конденсата, в течение следующих 24 месяцев компании Trafigura.

Конечные пункты поставок продукции

В настоящее время конечные пункты поставок продукции компании Nostrum сконцентрированы в следующих конечных пунктах:

- Сырая нефть - Финляндия
- Конденсат – черноморский порт Тамань
- Сжиженный углеводородный газ – черноморские порты на территории России

Завершение премиального листинга

Директоры Компании были рады объявить, что 20 июня 2014 года, акционерный капитал Компании был включен в сегмент премиального листинга Курсового бюллетеня Управления по финансовому регулированию и надзору, и к торгам на основной площадке Лондонской Фондовой Биржи для котируемых ценных бумаг под биржевым кодом "NOG". Премиальный листинг акций заменил предыдущий листинг глобальных депозитарных расписок (ГДР), и акции заменили ГДР в качестве котируемых ценных бумаг компании Nostrum. Делистинг ГДР запланирован на третий квартал 2014 г.

После перехода на основную площадку Лондонской Фондовой Биржи, Nostrum Oil & Gas plc больше не будет предоставлять прогноз по EBITDA в своих операционных результатах.

Судопроизводство в Казахстане

Ниже приводятся последние данные о судопроизводстве на территории Казахстана, в которых одной из сторон выступает дочерняя компания Nostrum ТОО «Жаикмунай» («Жаикмунай»).

Апелляционный процесс в отношении налоговой проверки компании «Жаикмунай» за период 2009-2011 гг., которую проводили Налоговые контролирующие органы в 2013 г., (упоминался в операционном обновлении от 31 июля 2014), все еще продолжается. Данные судебные процедуры никак не влияют на производственную деятельность компании «Жаикмунай», которая продолжается непрерывно.

В отношении природоохранного иска против компании «Жаикмунай», поданного в Административный суд города Уральска Департаментом экологии по Западно-Казахстанской области (упоминался в операционном обновлении от 31 июля 2014 года), сообщаем следующее: 30 мая 2014 года Административный суд Западно-Казахстанской области отменил постановление Административного суда города Уральск от 28 февраля 2014 года. Два штрафа на сумму 3 298 705 769 казахских тенге были отменены, а шесть штрафов на сумму 559 005 казахских тенге были подтверждены.

Выплата дивидендов

В мае 2014 года, Совет Директоров компании Nostrum объявил о выплате дивидендов в размере 0,35 доллара США на обыкновенную акцию, подлежащих выплате владельцам обыкновенных акций, представляющих долевое участие в Компании. Дивиденды были выплачены 6 июня 2014 года владельцам обыкновенных акций по данным в реестре акционеров и партнеров компании Nostrum на конец рабочего дня 30 мая 2014 года. Это третья ежегодная выплата дивидендов компанией Nostrum, которая соответствует распределительной политике Компании, подразумевающая выплату как минимум 20% от чистой консолидированной прибыли Компании в качестве дивидендов. Данная политика отражает стабильный рост и генерацию денежного потока Компании, которые присущи ее бизнес-модели.

Погашение непогашенных векселей 2015 года

В марте компания Nostrum Oil & Gas LP объявила о том, что дала указание доверителю погасить непогашенные векселя на сумму 92 505 000 долларов США из ее 10,5% старших ценных бумаг, срок обращения которых истекает в 2015 году («Векселя»). Компания Nostrum воспользовалась

правом опционного выкупа по правилам обращения векселей. Цена выкупа – 105,25% плюс накопленные и невыплаченные проценты. Дата выкупа – 14 апреля 2014 года.

СЕЛЕКТОРНОЕ СОВЕЩАНИЕ

Руководство Компании Nostrum будет доступно для проведения сессии в формате вопрос-ответ с аналитиками и инвесторами сегодня, 28-го августа в 14.00 по британскому летнему времени. Пожалуйста, нажмите на данную ссылку, чтобы зарегистрироваться для участия в сессии: [Conference call registration](#)

Презентация будет заранее доступна на нашем веб-сайте. <http://www.nog.co.uk>

ПУБЛИКАЦИИ

В дополнении к публикации своего согласованного финансового отчета за первый квартал 2014 года, Компания сегодня также публикует не согласованный финансовый отчет за второй квартал 2014 года для целей соответствия постоянной обязательной отчетности по своим долговым инструментам.

Загрузить документ: Презентация Компании Nostrum Результаты первого полугодия 2014 г.

Загрузить документ: 2014 г. Полугодовой промежуточный управленческий доклад и согласованный финансовый отчет компании Nostrum

Загрузить документ: 2014 Второй квартал. Промежуточный управленческий доклад и не согласованный финансовый отчет компании Nostrum

Дополнительная информация

Дополнительная информации о компании размещена на веб-сайте www.nog.co.uk

Дополнительные вопросы:

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами
Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)
Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere)
+44 203 740 7430
ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - СК
Тони Фрэнд (Tony Friend)
Дэвид Симонсон (David Simonson)
Анка Спиридон (Anca Spiridon)
Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)
+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан
Асель Караулова
+ 7 (727) 264 67 37

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.