

Амстердам, 28 июля 2015 года

Обновление операционных результатов за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2015 года

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) (“Nostrum”, или “Компания”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет операционные результаты за первое полугодие, которое закончилось 30 июня 2015 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации аудированной и консолидированной отчетности за тот же период, которая будет представлена до конца августа. Информация, содержащаяся в этом сообщении, пока не прошла аудит, и ее должны будут проанализировать независимые аудиторы.

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча в 44 337 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Уровень добычи в 2015 году продолжает ориентироваться на 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Работы по завершению УПГЗ выполняются в срок и в рамках бюджета, их завершение планируется до конца 2016 г.
- Программа бурения, запланированная на 2015 год: завершить 8 скважин (6 добывающих и 2 оценочных)

Финансовые показатели

- Выручка за первое полугодие 2015 года ожидается на уровне более 270 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 240 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты) и чистый долг – около 720 миллионов долларов США, по состоянию на 30 июня 2015 года
- Полностью финансируемая программа капитальных затрат как для поддержания существующей добычи в 2015 и 2016 годах, так и для завершения строительства УПГЗ вовремя в 2016 году
- 32% добычи жидких углеводородов (7,500 баррелей нефти в сутки) хеджированны по 85 долларов США до февраля 2016 года

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum Oil & Gas, прокомментировал:

Второй квартал был еще одним стабильным кварталом, как с эксплуатационной, так и с финансовой точки зрения. Мы по-прежнему демонстрировали, что наш бизнес генерирует денежные средства даже при низких ценах на нефть, что мы в состоянии поддерживать уровни добычи и выполнять наши задачи по бурению скважин даже в контексте текущей, более неблагоприятной цены на нефть. Я с удовольствием подтверждаю, что мы отнесли всю выручку с продаж экспортного газа в первом квартала на второй квартал, и что мы продолжаем экспортировать 75% нашего сухого газа. Основное внимание мы по-прежнему уделяем обеспечению окончания строительства УПГЗ в срок, и в пределах бюджета, и мы по-прежнему справляемся с



этой задачей. И хотя цена на нефть оказывает влияние на прибыльность, она также подчеркивает нашу низкую эксплуатационную структуру и репродуктивный характер нашего бизнеса в отношении денежных средств.

Обновление операционной и финансовой информации

- Еще одно полугодие с последовательным уровнем стабильной добычи на Чинаревском месторождении на уровне 44 337 бнэ/д.
- Увеличение выручки в результате занесения экспортной выручки от продажи сухого газа в первом квартале во второй квартал
- Сокращенные эксплуатационные расходы
- Преданы запуску УПГЗ в срок, и в рамках бюджета, а также дальнейший рост добычи в 2017 году.

Разбивка по продуктам

Распределение по видам продукции в первом полугодии 2015 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Средняя добыча в 1 полугодии 2015 г.	1-е полугодие 2015 Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	18 180	41%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 611	10%
Сухой газ	21 546	49%
ИТОГО	44 337	100%

Конечные пункты поставок продукции

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum в первом полугодии 2015 г. были:

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil
- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России
- Сухой газ - 75% на экспорт и 25% на внутренний рынок

В настоящее время Компания не планирует менять эти экспортные конечные пункты поставки.

Бурение

Обзор бурения за первое полугодие 2015 года

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 18 нефтяных скважинах и 17 газоконденсатных скважинах
- 2 газоконденсатные скважины и одна нефтяная скважина были завершены за первое полугодие 2015 г.

График бурения на 2015 год



Наши капитальные расходы на бурение могут изменяться, в зависимости от цены на нефть. При нынешней цене на нефть, наша базовая программа бурения на оставшуюся часть 2015 года состоит из завершения дополнительных 6 скважин:

- 2-х газоконденсатных скважин, бурение которых происходит в настоящее время
- 1 нефтяная скважина ожидает завершения в настоящее время после подписании протокола о приемке со стороны контролирующих органов Казахстана
- 2-х оценочных скважин, которые будут пробурены в 2015 году (Чинаревское и Ростошинское месторождения)

График добычи

Основываясь на указанной выше текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем предоставить следующий прогноз добычи. Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом на ежегодной основе.

- 2015 - примерно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2016 - примерно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 70 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - примерно 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Ход развития проекта УПГЗ

План компании Nostrum по развитию УПГЗ финансируется в полном объеме, выполняется в настоящее время и его завершение ожидается вовремя и в рамках бюджета к концу 2016 года, со стоимостью строительства, которое ожидается, составит менее 500 миллионов долларов США.

Nostrum уже выполнил основную часть процесса закупок в отношении проекта УПГЗ.

Прогнозируется, что общие расходы на строительство УПГЗ будут менее 500 миллионов долларов США. Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные платежи и будущие платежи без учета НДС, который может быть возмещен. Кроме того, приведенные ниже цифры включают в себя все оплаты по результатам деятельности, при завершении работ по УПГЗ к концу 2016 года. Ожидается, что завершение проекта произойдет в пределах бюджета и до конца 2016 года.

Расходы на УПГЗ	по состоянию на 30 июня 2015 года
Расходы к настоящему времени	189 миллионов долларов США
Оставшиеся ожидаемые расходы в 2015 г.	169 миллионов долларов США
Ожидаемые расходы в 2016 г.	134 миллиона долларов США

Прочая корпоративная деятельность

В течении второго квартала компания Nostrum обратилась к совету директоров компании Tethys относительно возможного предложения по приобретению компании. Компания



Nostrum указала, что в связи с возможным предложением, она готова предоставить промежуточное финансирование для компании Tethys, на условиях, по крайней мере, таких же выгодных для Thunder, как и предложенные компанией AGR Energy для поддержания краткосрочной ликвидности компании Tethys, как до какого-либо голосования акционеров, так и после такого голосования акционеров до получения любых необходимых нормативных одобрений.

Возможное предложение, которое Nostrum предложил Совету директоров компании Tethys будет основано на цене 0,2185 Канадских долларов за акцию компании Tethys (в виде денежных средств или акций компании Nostrum, или их комбинацией, как будет определено компанией Nostrum). Данная цена отображает надбавку, в размере 15% к цене, по которой компания AGR Energy согласилась приобрести новые обыкновенные акции компании Tethys (как было объявлено компанией Tethys 1 июля 2015 года). Данная цена отображает надбавку в 46% к рыночной цене обыкновенной акции в 0.15 Канадских долларов на момент закрытия биржи TSX 9 июля 2015 года и надбавку в 143% к рыночной цене обыкновенной акции в 0.09 Канадских долларов на момент закрытия биржи TSX 14 мая, за день до объявления компанией Tethys конвертируемого кредита с компанией AGR Energy.

Nostrum ожидает получение рекомендации от Совета директоров компании Tethys в отношении своего предложения, и решения принять возможное предложение Nostrum вместо соглашения с компанией AGR Energy. Nostrum отмечает, что Tethys продлила период эксклюзивности, который был предоставлен компании AGR Energy. Любое предложение для компании Tethys будет сделано при условии выполнения стандартной комплексной правовой и бухгалтерской проверки компанией Nostrum. Тем не менее, Компания Nostrum не приняла никакого окончательного решения в отношении данного предложения.

Любые дополнительные объявления будут сделаны в надлежащее время соответствующим образом. Полный пресс-релиз доступен на нашем веб-сайте: www.nog.co.uk

Политика хеджирования

14 февраля 2014 года Nostrum заключил контракт на хеджирование, распространяющийся на 7 500 бнэ/д. (в общей сложности 5 482 500 бнэ) на срок до 29 февраля 2016 года при нулевой авансовой стоимости. На основе этого контракта, был приобретен опцион пут по цене 85 долларов США/баррель, который защищает от любого падения цены на нефть ниже 85 долларов США/баррель.

Продление лицензии на разведку

Дополнительное продление лицензии на разведку для Ростошинского месторождения было подписано, и период разведки продлен до февраля 2017 года.

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт 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)
Рэйчел Пескод (Rachel Pescod)
+44 203 740 7430
ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)
Анка Спиридон (Anca Spiridon)
+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова
+ 7 (727) 203 740 37

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Его акции включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum Oil & Gas PLC – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. 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.

Никакая часть данного заявления не составляет, или не должна рассматриваться как представляющая приглашение или побуждение инвестировать средства в Компанию или любой другой субъект. Акционеры Компании, предостерегаются от возложения чрезмерных надежд на прогнозные заявления. Кроме установленных Правилами листинга случаев и применимого законодательства, Компании не гарантирует обновление или изменения любых прогнозных заявлений которые отражали бы события, происшедших после даты этого заявления.