

Амстердам, 25 августа 2015 года

Финансовые результаты за первое полугодие 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 свои результаты за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2015 года.

Основные финансовые и операционные показатели за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2015 года:

- Выручка за период составила 274,1 млн. долларов США (снижение на 38,4 % в сравнении с первым полугодием 2014 года), это стало отражением снижения на 45,4 % средней цены на нефть марки Brent в сравнении с периодом первого полугодия 2014 года, с 108,8 долл. США/баррель до 59,4 долл. США /баррель.
- Показатель EBITDA¹ за этот период составил 152,6 млн. долларов США (снижение на 51,2 % в сравнении с первым полугодием 2014 года); показатель маржи EBITDA по-прежнему остался прочным в 55,7 %
- Остаток денежных средств² на конец периода составил 238.1 млн. долларов США; коэффициент чистый долг / EBITDA за последние двенадцать месяцев составил 2,1 x
- 32% добычи жидких углеводородов (7,500 баррелей нефти в сутки) хеджированны по 85 долларов США до февраля 2016 года
- Работы по строительству УПГЗ выполняются в срок и в рамках бюджета, их завершение планируется до конца 2016 г.
- Совокупный средний уровень ежедневной добычи остается стабильным на уровне 44 337 бнэ/день, когда прогноз по добыче на 2015 год остается на уровне в 45 000 бнэ/день
- Ежегодный дивиденд в размере 0,27 долларов США за обыкновенную акцию, (выплата была произведена в английских фунтах стерлингах в размере 0,174156 фунтов стерлингов за обыкновенную акцию) был выплачен 26 июня 2015 года

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum, прокомментировал:

" Я рад объявить, что компания Nostrum показала набор стабильных результатов за полугодие. Уровень добычи был прогнозируемые и составлял приблизительно 45,000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. В настоящее время мы экспортируем 75% нашего сухого газа, который оценивается в долларах США. Основываясь на том, что мы были подвержены внешнему воздействию Казахской тенге, мы наблюдаем, что недавняя отмена привязки пары валют USD:KZT, в целом будет иметь нейтральное воздействие на Компанию в среднесрочной перспективе. Завершение строительства УПГЗ выполняется в срок и в рамках бюджета, и работы идут по плану, чтобы мы смогли удвоить объемы добычи к концу 2016 года. В течении всего продолжительного периода низких цен на нефть, компания Nostrum смогла поддерживать стабильное



финансовое положение, с 238,1 млн. долларов США денежных средств и их эквивалентов на своем балансе. С нашими низкими эксплуатационными затратами, стабильной генерацией денежных средств и финансовой гибкостью, компания Nostrum по-прежнему находится в хорошем положении для того, чтобы продолжать повышать стоимость акций".

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит результаты первого полугодия 2015 года и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 25 августа в 14.00 по британскому летнему времени. Пожалуйста, нажмите на данную ссылку, чтобы зарегистрироваться для участия в совещании: [Регистрация на участие в селекторном совещании](#)

Презентация будет заранее доступна на нашем веб-сайте www.nog.co.uk.

Публикации

В дополнение к публикации своей проверенной финансовой отчетности за первое полугодие 2015 года, компании также опубликует сегодня непроверенные финансовые отчетности за второй квартал 2015 года с целью соблюдения текущих обязательств по представлению отчетности в обоих документах.

Загрузить документ: [Презентация Компании Nostrum Результаты за первое полугодие 2015 года](#)

Загрузить документ: [Промежуточный отчет руководства и проверенная финансовая отчетность компании Nostrum за первое полугодие 2015 года.](#)

Загрузить документ: [Промежуточный отчет руководства и непроверенная финансовая отчетность компании Nostrum за второй квартал 2015 года.](#)

¹ Определяется как прибыль до уплаты налогов + затраты на финансирование + прибыль/убыток из-за разницы курса + расходы по программе стимулирования сотрудников + износ – доход по процентам + другие расходы/ (прибыль)

² Определяются как денежные средства и их эквиваленты + краткосрочные инвестиции

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)

ir@nog.co.uk



+ 44 (0) 203 740 7430

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

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 – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum 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 Группы 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.



1-е полугодие 2015 года: Финансовые результаты компании Nostrum

<i>В млн. долл. США (если не указано иначе)</i>	1-е полугодие 2015	1-е полугодие 2014	Изменение	Изменение в %
Выручка	274,1	445,0	(170,9)	(38.4)%
ЕБИТДА	152,6	312,7	(160,1)	(51.2)%
ЕБИТДА маржа	55,7%	70,3%	-	-
Денежная позиция	238,1	458,2	(220,1)	(48.0)%
Чистая задолженность	710,1	483,6	226,5	46,8%

Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа составила 274.1 миллионов долларов США. Сокращение выручки произошло в результате снижения средней цены на нефть марки Brent с 108,8 долл. США/баррель в первом полугодии 2014 года, до 59,4 долл. США /баррель в первом полугодии 2015 года. Показатель ЕБИТДА составил 152,6 млн. долларов США в то время как прибыль за указанный период составила 15,2 млн. долларов США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж увеличилась на 2,2% до 100,8 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 98,5 миллионов долларов США). Данное увеличение объясняется главным образом изменением в доле прибыли правительства, о котором говорится ниже, частично компенсированное сокращением расходов на ремонт, техническое обслуживание и другие услуги, материалы и предметы снабжения, а также стоимостью капитального ремонта скважин. На основе бнэ., себестоимость продаж слегка увеличилась на 0,81 долл. США или 6,7% до 12,86 долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 12.05 долл. США) и чистая себестоимость продаж за вычетом амортизации за бнэ. увеличилась на 0.59 долл. США , или 11.5% до 5.71 долл. США (за первое полугодие 2014 года: 5,12 долл. США).

Износ, истощение и амортизация слегка уменьшились на 1,1% до 56,1 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 56,7 миллионов долларов США). Износ рассчитывается в единицах метода добычи. Тот факт, что износ практически тот же самый для первого полугодия 2014 года и отчетного периода, является следствием практически равного соотношения между объемом добычи и доказанных разработанных запасов для обоих лет.

Ремонт, техническое обслуживание и другие услуги сократились на 21,7% до 14,1 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 17,9 млн. долл. США). Эти расходы включают в себя расходы на техническое обслуживание ГПЗ, и других объектов Группы, расходы на инженерные и геофизические исследования. Эти расходы колеблются в зависимости от планируемых работ на определенных объектах.

Роялти, которые рассчитываются на основе добычи и рыночных цен на различные продукты, уменьшились на 5,9% до 9,8 млн. долл. США за отчетный период (за первое



полугодие 2014 года: 10,4 млн. долл. США). Это сокращение следует за снижением выручки за проданные продукты.

Стоимость доли прибыли правительства за отчетный период составила 1,3 млн. долларов США. Это увеличение на 9,2 млн. долларов США по сравнению с предыдущим годом (первое полугодие 2014 года: кредит в 8.0 млн. долларов США) по причине разового возмещения 22,2 млн. долларов США в 2014 году.

Расходы на материалы и предметы снабжения сократились на 22,6% до 3,7 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 4,7 млн. долл. США). Это сокращение произошло в результате снижения потребности в запасных частях и других материалов на ремонт и техническое обслуживание объектов, особенно для ГПЗ и скважин.

Расходы на капитальный ремонт скважин сократились на 50,3% до 1,9 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2014 года: 3,8 млн. долл. США). Данное сокращение произошло из-за изменения программы бурения и капитального ремонта скважин.

Денежная наличность

Группа закончила первое полугодие 2015 года с 238,1 млн. долларов США денежных средств, что включает в себя 42,0 миллионов долларов США текущих инвестиций (2014 финансовый год 400,4 млн. долларов США):

Влияние курсовой разницы

Компания Nostrum ожидает, что отмена привязки пары валют USD:KZT, в целом будем иметь нейтральное воздействие на Компанию. Внутренняя выручка до девальвации составила менее чем 6% от выручки за первое полугодие 2015 года. Сокращение внутренней выручки в результате падения курсовой разницы в паре валют KZT/USD будет более чем компенсировано сокращением административно- управленческих расходов и эксплуатационных затрат.

Выплата дивидендов

26 июня 2015 года, компания Nostrum выплатила дивиденд в размере 0,27 долларов США за обыкновенную акцию, (выплата была произведена в английских фунтах стерлингах в размере 0,174156 фунтов стерлингов за обыкновенную акцию) акционерам, на основе даты закрытия реестра акционеров 5 июня 2015 года.

Политика хеджирования

3 марта 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.



Добыча

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 на сегодняшний день

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.

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 5 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.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные платежи и будущие платежи без учета НДС. Ожидается, что завершение проекта произойдет в пределах бюджета и до конца 2016 года.

Денежные средства потраченные 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

Продление лицензии на разведку

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

Обновление по возможному предложению компании Nostrum для компании Tethys Petroleum

10 августа 2015 года компания Nostrum подтвердила, что она сделала дополнительное обращение к компании Tethys Petroleum Limited (“Tethys”) о возможном предложении на весь выпущенный акционерный капитал компании Tethys, по цене 0.2185 Канадских долларов за акцию компании Tethys.

После данного предложения, компании Tethys и Nostrum, договорились в ходе переговоров о кредитном финансировании на сумму в 5 миллионов долларов США для поддержания краткосрочной ликвидности компании Tethys в течение периода времени необходимого для реализации любого формального предложения. Компания Tethys также согласилась предоставить эксклюзивные условия компании Nostrum до 25 августа



2015 года для целей проведения комплексной бухгалтерской и правовой проверки компании Tethys.

Данное уведомление не является уведомлением о твердом намерении сделать предложение для Tethys (далее “Предложение”), и нет никакой уверенности в том, что будет сделано любое Предложение, как и отсутствуют условия, на которых любое Предложение может быть сделано. Любое Предложение для Tethys не будет являться предметом соблюдения положений Кодекса Лондонского Сити по слияниям и поглощениям.

Компания Nostrum сделает дополнительные объявления в отношении возможного предложения для компании Tethys в надлежащее время соответствующим образом.