

НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ БУДЕТ ОЗНАЧАТЬ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.

Амстердам, 27 июля 2016 года

Отчет о текущей деятельности за первое полугодие 2016 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 шести месячный период, закончившийся 30 июня 2016 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. 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 во втором квартале составила 39 232 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточная добыча в первом полугодии составила 38 993 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (включая одну неделю планового технического обслуживания)
- Прогнозируемый уровень добычи на весь 2016 год продолжает составлять 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Строительство УПГЗ происходит в соответствии с графиком, и завершение строительства запланировано на 2017 год в соответствии с бюджетом, со стоимостью ниже 500 млн. долл. США

Финансовые показатели

- Выручка за первое полугодие 2016 года ожидается на уровне более 160 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 115 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты)
- Общая задолженность остается на уровне 960 млн. долларов США и чистый долг – около 845 миллионов долларов США, по состоянию на 30 июня 2016 года
- Получены оплаты в сумме более 25 млн. долл. США за первое полугодие 2016 года, по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года

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

"Наши операционные показатели были стабильными за это полугодие, уровень среднесуточной добычи составил примерно 39 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Наша программа бурения скважин продвигается в соответствии с планом, и мы с нетерпением ожидаем увеличения добычи во второй половине года для достижения нашего запланированного уровня добычи на 2016 год в 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки."



эквивалента в сутки. Компания продолжает успешно сокращать наши операционные расходы, и общие и административные расходы. Кроме того, мы уже начали работу по строительству небольшого соединительного трубопровода, от нашего существующего трубопровода сырой нефти к трубопроводу КТО, что позволит нам сократить наши транспортные расходы в 2017 году для сырой нефти. Наш контракт хеджирования аккумулировал 25 млн. долл. США денежных средств в первом полугодии, которые будут показаны в отчете о движении денежных средств с результатами за первое полугодие. Учитывая нестабильность цен на нефть, колебания справедливой стоимости хеджирования будут продолжаться, но мы по-прежнему имеем сделку хеджирования на приблизительно 50 долл. США за баррель нефти сорта Brent для 15 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки до декабря 2017 года, и будем продолжать получать денежные средства на ежеквартальной основе, в случае если цены на нефть останутся ниже 50 долл. США. В целом, я считаю, что бизнес продолжает показывать низкие затраты нашего производства, и я с нетерпением ожидаю дальнейшее снижение этих расходов в будущем".

Разбивка по продуктам

Распределение по видам продукции в первом полугодии 2016 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Средний уровень добычи в первом полугодии 2016 г.(бнэ/сутки)	1-е полугодие 2016 Ассортимент продукции (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 622	40
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 377	11
Сухой газ	18 994	49
ИТОГО	38 993	100

Конечные пункты поставок продукции в 2016 году

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum остались следующие:

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil и НПЗ компании Сокар в Финляндии и Азербайджане
- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России и Болгарии
- Сухой газ - продавался на экспорт

Компания работает над добавлением доступа к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) для транспортировки своей сырой нефти, но текущих планов по изменению каких-либо экспортных направлений в течение 2016 года у нее нет.

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 23 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах.
- Программа бурения скважин на 2016 год близка к завершению, так как 3 новые скважины уже закончены.
- Новые скважины будут введены в эксплуатацию в течении 3-го квартала



- Скважина на Ростошинском месторождении ожидает тестирование, так как достигла запланированной глубины в 5 050 метров.
- Капитальные затраты на бурение добывающих скважин в 2016 году остаются меньше 50 млн. долл. США на год.

График добычи

Основываясь на указанной выше текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем подтвердить наш следующий прогноз добычи.

- 2016 - примерно 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 40 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - примерно 60 000 - 90 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019 - примерно 90 000 - 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Если цены на нефть изменятся существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом.

Ход развития проекта УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть, начиная со второго полугодия 2015 года и по сегодняшний день, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 годах, для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года. Завершение строительства остается запланированным на 2017 год. Поэтапные платежи не привлекают никаких дополнительных расходов для компании Nostrum, и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи способствуют продолжительному сохранению денежных средств на балансе компании Nostrum в течение этого периода низких цен на нефть.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные денежные платежи и будущие денежные платежи без учета НДС для УПГЗ.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 30 июня 2016 года
Расходы к настоящему времени	317 млн. долл. США
Оставшиеся расходы в 2016 г.	93 млн. долл. США
Расходы в 2017 г.	88 млн. долл. США

Публикация финансовых показателей компании Nostrum за первое полугодие 2016 года

Компания Nostrum планирует опубликовать 30 августа 2016 года неаудированную и консолидированную отчетность за первое полугодие, которое завершилось 30 июня 2016 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)

Рэйчел Пескод

+44 203 740 7430

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)

+ 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.