

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, 31 января 2017 года

Обновление операционных результатов за 4 квартал и двенадцать месяцев, которые завершились 31 декабря 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 двенадцать месяцев, которые завершились 31 декабря 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

- Среднесуточный уровень добычи в 2016 году составил 40 351 баррелей нефтяного эквивалента (Прогноз для всего года: 40 000 баррелей н.э. в сутки)
- Среднесуточная добыча в 4 квартале 2016 года составила 44 708 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Успешное выполнение программы бурения скважин на 2016 год, в том числе ввод в эксплуатацию трех новых добывающих скважин на Чинаревском месторождении во второй половине 2016 года
- Строительство нашей третьей Установки Подготовки Газа (УПГЗ) ведется в рамках бюджета и в соответствии с графиком для завершения в 2017 году
- Завершение подключения к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) выполняется по графику с пуском в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года, что даст нам значительное сокращения расходов для транспортировки сырой нефти

Финансовые показатели

- Выручка за весь 2016 год ожидается на уровне более 340 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 100 миллионов долларов США, по состоянию на 31 декабря 2016 года
- Общая задолженность остается на уровне 960 млн. долларов США и чистый долг – около 860 миллионов долларов США, по состоянию на 31 декабря 2016 года
- Получены оплаты в сумме более 27 млн. долл. США в течение года, по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года
- Сделка хеджирования была заключена для 15 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки по цене в 49,16 долл. США до декабря 2017 года

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



"Четвертый квартал 2016 года был для нас самым лучшим кварталом в этом году, с самым высоким среднесуточным уровнем добычи на фоне повышения цен на нефть. Мы успешно выполнили нашу плановую цель уровня добычи на весь год, со среднесуточным уровнем добычи сверх 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, и продолжаем добывать в соответствии с планом. Мы также завершили, как было запланировано, нашу программу бурения скважин, с лучшими результатами, чем ожидалось, от двух из трех добывающих скважин. Строительство УПГЗ происходит по плану с завершением в течение 2017 года, и увеличит наш уровень добычи более чем в два раза, достигнув показателя сверх 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. В то же время мы близки к завершению подключения к трубопроводу КТО, что позволит нам добиться значительного сокращения расходов во время транспортировки экспортируемой сырой нефти, и продолжать стремиться к сокращению расходов в масштабах всего предприятия.

"Мы с нетерпением ожидаем объявления наших финансовых результатов за год в марте, и предоставления оперативной информации рынку о предстоящем завершении подключения к трубопроводу КТО и строительства УПГЗ".

Разбивка по продуктам

Разбивка по продукции за весь 2016 год была следующей:

ПРОДУКТЫ	Средний уровень добычи за весь 2016 г. (бнэ/сутки)	весь 2016 год Ассортимент продукции (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	16 061	39,8
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 532	11,2
Сухой газ	19 758	49,0
ИТОГО	40 351	100

Конечные пункты поставок продукции

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, Центральная Азия и Восточная Европа
- Сухой газ - продавался на экспорт

Компания занимается строительством короткого трубопровода для обеспечения доступа к трубопроводу КТО для транспортировки своей экспортируемой сырой нефти. Этот трубопровод будет завершен с общей стоимостью до 10 млн. долл. США, и ожидается, что он будет введен в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года.

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 24-ти нефтяных скважинах и 22-ти газоконденсатных скважинах.



- Программа бурения скважин для всего 2016 года была завершена в 3 квартале, и три добывающих скважины были введены в эксплуатацию в 4 квартале
- В 2017 году планируется бурение семи скважин на Чинаревском месторождении, одна из которых будет разведочной скважиной
- Разведочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает получение разрешения на сжигание попутного газа до того как можно будет начать испытания
- Подготовительные работы для вывода существующей скважины из консервации на Дарьинском месторождении выполняются в настоящее время

График добычи

- 2017: в среднем сверх 44 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки; входная добыча между 50 000 и 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018: 50 000 – 80 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019: 80 000 – 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

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

Ход развития проекта УПГЗ

Устойчивый прогресс продолжается при строительстве УПГЗ, и завершение остается запланированным на 2017 год. Компания Nostrum отреагировала на период падения цен на нефть, начиная со второго полугодия 2015 года, и начала 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. Поэтапные платежи, без дополнительных расходов, способствовали продолжительному сохранению денежных средств на балансе в течение этого периода низких цен на нефть, притом, что общий бюджет остался на уровне в 500 млн. долл. США.

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 31 января 2016 г.
Расходы к настоящему времени	378 н. долл. США
- Расходы в 2016 г.	122 млн. долл. США
Оставшиеся расходы	120 млн. долл. США
ИТОГО	498 млн. долл. США

Публикация Финансовых результатов компании Nostrum за весь 2016 год

Компания Nostrum планирует опубликовать 28 марта 2017 года аудированную и консолидированную отчетность за весь год, который завершился 31 декабря 2016 года. Селекторное совещание будет запланировано позднее в тот же день.

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)

Эми Барлоу

+44 746 526 4302

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)

Джордж Иоманс

+ 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.