



Финансовые результаты за три месяца, которые завершились 31 марта 2017 года

Амстердам, 23 мая 2017 года

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) ("Nostrum" или "Компания", и вместе с дочерними компаниями "Группа"), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет свои финансовые результаты за три месяца, которые завершились 31 марта 2017 года.

Основные производственные и финансовые показатели:

Финансовые

- Выручка 111,9 млн. долл. США (Первый квартал 2016: 73,9 млн. долл. США)
- Чистые операционные потоки денежных средств ¹69,8 млн. долл. США (Первый квартал 2016: 27,0 млн. долл. США)
- EBITDA² 68,7 млн. долл. США (Первый квартал 2016: 51,7 млн. долл. США) EBITDA¹ маржа 61,4% (Первый квартал 2016: 70,0%)
- Транспортировка/бнэ. 4,0 долл. США/баррель (Первый квартал 2016: 4,6 долл. США/баррель)
- Операционные расходы/бнэ. сократились до 3,4 долл. США/баррель (Первый квартал 2016: (3,5 долл. США/баррель)
- Чистый доход 13,6 млн. долл. США (Первый квартал 2016: (12,3) млн. долл. США)
- Чистая задолженность³ сократилась до 841,3 млн. долл. США с 857,9 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2016 года
- Остаток денежных средств составил⁴ 122,8 млн. долл. США (на 31 декабря 2016 года: 101,1 млн. долл. США)

Операционные

- Среднесуточная добыча за трех месячный период, который завершился 31 марта 2017 года, составила 48 743 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Среднесуточные объемы продажи за трех месячный период, который завершился 31 марта 2017 года, составили 43 279 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (Первый квартал 2016: 38 754).

¹ Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

² Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков из-за разницы курса, расходов по программе стимулирования сотрудников, износа, дохода по процентам, другим расходам и прибыли.

³ Определяются как совокупная задолженность минус денежные средства и их эквиваленты

⁴ Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования



- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 43 скважинах, 22 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной.
- После одобрения Советом директоров, бюджет строительства УПГЗ увеличился в общей сложности до 532 млн. долл. США. Это является результатом требования увеличить ресурсы на месторождении, в целях обеспечения завершения строительства УПГЗ, и пуска первого газа на заводе до конца 2017 года.
- Подключение к трубопроводу КазТрансОйл ("КТО") было завершено Компанией Nostrum, и были успешно выполнены практические внутренние функциональные проверки. Полное завершение врезки в трубопровод КТО ожидает запуска систем КТО, и требуемую настройку систем автоматизации КТО. КТО должны выполнить эту работу в конце мая, основываясь на согласованном с КТО графике, и мы ожидаем обязательное использование этого технического объекта.
- Была подана заявка на продление лицензии на разведку для Ростошинского месторождения, и оценочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает разрешение на сжигание на факеле до начала испытаний.

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

"Первый квартал был отличным кварталом, с устойчивой выручкой после квартала с очень уверенным уровнем добычи и устойчивыми ценами на продукцию по сравнению с 2016 годом. Дополнительно к самой стабильной выручке за последний год, я с удовлетворением отмечаю, что операционные расходы остаются ниже 4 долл. США за баррель, что позволяет нам поддерживать хорошие уровни доходности. Мы будем продолжать удерживать операционные расходы на минимальном уровне для обеспечения защиты бизнеса, в случае если цена на нефть упадет ниже 50 долл. США в ближайшем будущем. По мере приближения к срокам сдачи для УПГЗ, мы анализировали проект с целью обеспечения возможности пуска первого газа на заводе до конца этого года. Совет директоров одобрил увеличение бюджета на 34 млн. долл. США для обеспечения того, что в наличии есть достаточно ресурсов для достижения этой цели. Мы по-прежнему сосредоточены на завершении строительства УПГЗ до конца года, и будет обеспечивать удержание расходов до минимального уровня для достижения наших целей".

1-й квартал 2017 года: Финансовые результаты компании Nostrum

В млн. долл. США (если не указано иначе)	1-й квартал 2016 года	1-й квартал 2017 года	Изменение	Изменение в %
Выручка	73,9	111,9	38,0	51,4



ЕБИТДА	51,7	68,7	17,0	32,9
ЕБИТДА маржа	70,0%	61,4%	-	-
В млн. долл. США (если не указано иначе)	На конец 2016 года	1-й квартал 2017 года	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	101,1	122,8	21,7	21,5
Чистая задолженность	857,9	841,3	16,6	1,93

Другие новости

Ход развития проекта строительства УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. Для того чтобы обеспечить достижение нами установленных сроков, Совет директоров одобрил дополнительные расходы в размере 34 млн. долл. США, преимущественно для увеличения ресурсов на месторождении.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 31 марта 2017 года
Расходы к настоящему времени	399 млн. долл. США
Расходы до завершения	82 млн. долл. США
Расходы после завершения	51 млн. долл. США
Всего:	532 млн. долл. США

Изменение в составе членов Совета директоров

Господин Атуль Гупта был назначен Советом директоров в качестве своего Председателя 25 апреля 2017 года. Господин Гупта заменил Господина Марк Мартин, который был назначен в качестве временного Председателя Совета директоров с 18 по 25 апреля 2017, и который вернулся на свою должность в качестве Старшего независимого директора после этого времени. Господин Гупта ранее занимал должность директора Компании с 30 ноября 2009 года, и Председателя комитета по аудиту с 31 декабря 2016 года. Господин Гупта проработал 25 лет в сфере разведки и добычи в международных нефтегазовых компаниях и имеет степень Кембриджского университета по специальности химическая технология, и степень магистра технологии нефтегазодобычи Университета Хериот-Уотт, г. Эдинбург. Господин Гупта с нетерпением ожидает выполнение своих функций в Компании Nostrum в течение важного этапа роста Компании в 2017 году. Дополнительную информацию можно



получить здесь: [Изменения в составе членов Совета директоров](#) и [Изменения в составе Комитета Совета директоров](#).

Ежегодное общее собрание акционеров

Ежегодное общее собрание Компании Nostrum состоится в 26 июня 2017 года в 11:30 по британскому летнему времени в офисе White & Case LLP, по адресу 5 Old Broad St, Лондон, EC2N 1DW. Для получения более подробной информации, пожалуйста, посетите [этот раздел](#).

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты первого квартала 2017 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 23 мая 2017 года в 14.00 по британскому летнему времени.

Если вы хотите принять участие в этом селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам](#)

[Загрузить: Презентация результатов за первый квартал 2017 года](#)

[Загрузить: Консолидированные финансовые результаты Группы за первый квартал 2017 года](#)

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите www.nog.co.uk

Дополнительные вопросы

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020



Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 7 (727) 264 67 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 используют эту же дочернюю компанию. Расположенные в Прикаспийском 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.

1-й квартал 2017 года: Финансовые результаты компании Nostrum



В млн. долл. США (если не указано иначе)	1-й квартал 2016 года	1-й квартал 2017 года	Изменение	Изменение в %
Выручка	73,9	111,9	38,0	51,4
ЕБИТДА	51,7	68,7	17,0	32,9
ЕБИТДА маржа	70,0%	61,4%	-	-

В млн. долл. США (если не указано иначе)	На конец 2016 года	1-й квартал 2017 года	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	101,1	122,8	21,7	21,5
Чистая задолженность	857,9	841,3	16,6	1,93

Выручка,

ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 111,9 миллионов долларов США, увеличение на 51,4% по сравнению с тем же периодом прошлого года. Показатель ЕБИТДА остался на уровне 68,7 млн. долл. США, и за данный период был зафиксирован чистый доход в 13,6 млн. долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж увеличилась на 8,6% до 50,3 млн. долл. США за период (Первый квартал 2016 года: 46,3 млн. долл. США).

Денежные ресурсы и чистая задолженность.

Группа окончила период с 122,8 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов, увеличение с 101,1 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2016 года. Чистая задолженность на конец периода составляла 841,3 млн. долл. США.

Политика хеджирования

В декабре 2015 года, компания Nostrum продлила свою предыдущую сделку хеджирования в новую сделку хеджирования для 15 000 баррелей нефти в день с ценой реализации в 49,16 долларов США за баррель. Стоимость хеджирования была полностью выплачена от продажи предыдущего хеджирования Компании на сумму в 92 млн. долларов США. Новое хеджирования имеет срок действия в 24 месяца, со сроком погашения в декабре 2017 года, и производением денежных расчетов на ежеквартальной основе.

Объемы реализации

Распределение объемов реализации в 1 квартале 2017 года было следующим:



Продукция	Объемы продаж в I кв. 2017 г. (бнэ/д.)	(%) в общем ассортименте в I кв. 2017 г.
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	17 180	40
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	5 350	12
Сухой газ	20 749	48
Всего	43,279*	100

Разница между фактической добычей и объемами продаж получается в результате того, что сухой газ используется для внутреннего потребления (выработка электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время обработки неочищенного газа.

Конечные пункты поставок продукции

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum остались следующие:

- Сырая нефть - сочетание между Финляндией, Белоруссией и Азербайджаном. 85% экспортируется, 15% продается на внутреннем рынке
- Конденсат - Российский Черноморский порт Тамань, экспортируется 100% продукции
- СУГ - Черноморские порты на территории России, Центральная Азия и Восточная Европа
- Сухой газ - весь газ продается в точке соединения с трубопроводом Интергаз Центральная Азия.

Бурение

- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 43 скважинах, 22 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной.
- Была подана заявка на продление лицензии на разведку для Ростошинского месторождения, и оценочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает разрешение на сжигание на факеле до начала испытаний.
- Программа бурения скважин на 2017 год находится в процессе выполнения. В течении 2017 года запланировано бурение 7 скважин (6 добывающих скважин и 1 оценочной скважины)



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.