

ДОКУМЕНТ НЕ ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ, РАЗГЛАШЕНИЯ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЯ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ТАКИЕ ДЕЙСТВИЯ ПРЕДСТАВЛЯЛИ БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ НОРМ ПРИМЕНИМОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ТАКОЙ ЮРИСДИКЦИИ

Лондон, 19 ноября 2019 г.

Финансовые результаты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

Nostrum Oil & Gas PLC (тикер на ЛФБ: NOG) («Nostrum» или «Компания»), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет финансовые результаты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

Обзор:

Финансовые показатели:

- Выручка составила 250,3 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 311,4 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток¹ составил 160,2 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 151,3 млн долл. США)
- Показатель EBITDA² составил 158,3 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 187,7 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 63,3% (за 9 месяцев 2018 г. — 60,3%)
- Остаток денежных средств³ на конец отчетного периода составил 91,3 млн долл. США (1П 2019 г. — 120,8 млн долл. США)
- По состоянию на 30 сентября 2019 г. общая задолженность и чистый долг составили 1 113 млн долл. США и 1 021,7 млн долл. США соответственно

Операционные показатели

- Завершен ввод в эксплуатацию УПГ-3
- В настоящее время добыча ведется на 44 скважинах: 18 нефтяных и 26 газоконденсатных
- Испытание скважин 42 и 41 не выявило экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов.

¹ Термин МСФО основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

² Прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков от курсовых разниц, расходов по Программе участия сотрудников в акционерном капитале Компании (ESOP), износа, процентного дохода, других доходов и расходов

³ Денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств с ограничением использования

- Завершено бурение скважины 361. Первые испытания не выявили экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов
- Среднесуточная добыча за 9 месяцев 2019 г. после обработки составила 28 877 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж за 9 месяцев 2019 г. составили 27 515 баррелей нефтяного эквивалента
- Получены отчеты Schlumberger и PM Lucas
- Продлен срок действия лицензий на разработку Ростошинского и Чинаревского месторождений

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

«Первые девять месяцев 2019 г. были очень непростыми. Объемы добычи из основных продуктивных коллекторов сокращались быстрее, чем ожидалось, что привело к снижению прогноза по объемам продаж на 2019 г. на 1 000 баррелей нефтяного эквивалента. В настоящее время мы изучаем отчеты, полученные от Schlumberger и PM Lucas. Также мы проводим стратегический анализ нашего бизнеса, в рамках которого продолжаем исследовать все доступные возможности обеспечения максимальной выгоды для заинтересованных сторон. Результаты проведенной работы и выводы по итогам изучения отчетов о состоянии коллекторов Компании планируется получить до конца текущего года».

Ввод УПГ-3 в эксплуатацию

УПГ-3 была введена в эксплуатацию. Оставшийся объем обязательств по выплатам подрядчикам по УПГ-3 составляет приблизительно 14 млн долл. США и будет погашен в IV квартале 2019 г.

Объемы продаж

Распределение объемов продаж за 9 месяцев 2019 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж за 9 мес. 2019 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж за 9 мес. 2019 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	9 580	34,82
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 680	13,37
Сухой газ	14 255	51,81
Итого	27 515	100,00

Разница между добычей после обработки и объемами продаж объясняется частичным использованием сухого газа для внутреннего потребления (выработки электроэнергии) и газлифта, а также потерями во время транспортировки.

Результаты бурения за 9 месяцев 2019 г.

- По состоянию на 30 сентября 2019 г. Компания вела добычу на 44 скважинах (18 нефтяных и 26 газоконденсатных).
- В III квартале 2019 г. были пробурены две скважины: водонагнетательная скважина 51 для поддержания пластового давления нефтяной залежи турнейского яруса и оценочная скважина 361 для исследования коллектора воробьевского горизонта в северной части лицензионного участка. Первые испытания скважины 361 не выявили экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов.
- Результаты проведенного комплексного испытания скважины 41 на уровне франского яруса на данный момент не подтверждают наличие экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов. Nostrum рассмотрит возможность перфорации других коллекторов. По прогнозам Компании, в 2019 г. добыча из скважины производиться не будет.

Объем продаж 2019 г. и прогноз по объемам продаж на 2020 г.

- 29 октября 2019 г. прогноз уровня добычи на 2019 г. был пересмотрен в сторону понижения и составил 28 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 27 000 баррелей нефтяного эквивалента.
- Прогноз на 2020 г. будет представлен после проведения внутреннего анализа отчетов Schlumberger и PM Lucas, который планируется завершить до конца этого года.

Продление лицензий

Контракт на пользование недрами Ростошинского месторождения для проведения оценочных работ продлен на три года — до 16 августа 2022 г. Получено разрешение на разработку северной части Чинаревского месторождения сроком на весь период действия лицензии.

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за 9 месяцев 2019 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 19 ноября 2019 г. в 14.00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям, используя код доступа 7637927: [Селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

[Презентация финансовых результатов за 9 месяцев 2019 г.](#)

[Финансовые результаты за 9 месяцев 2019 г.](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
2138007VWER4MM3J8B29

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nog.co.uk

Контакты

Отдел по связям с инвесторами Nostrum Oil & Gas PLC

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44-203-740-74-33

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Дэвид Саймонсон

Динара Шихаметова

Сара Хурахейн

nostrum@instinctif.com

+44-207-457-20-20

Promo Group Communications (Казахстан)

Асель Караулова

Ирина Носкова

+7-727-264-67-37

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC — независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Ее акции котируются на Лондонской фондовой бирже под тикером NOG. Основным добывающим активом Компании — Чинаревское месторождение (доля участия — 100%), разработка которого ведется ТОО «Жаикмунай», 100-процентной дочерней компанией Nostrum Oil & Gas PLC. Кроме того, Компании принадлежит 100-процентная доля участия в нефтегазовых месторождениях Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское, разработка которых также осуществляется через ТОО «Жаикмунай». Эти активы, находящиеся на стадии проведения геологоразведочных работ и освоения, расположены в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральска на расстоянии приблизительно 60—120 км от Чинаревского месторождения.

Заявления прогнозного характера

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, носят прогнозный характер. К ним относятся заявления о намерениях, предположениях или текущих ожиданиях Компании и ее должностных лиц в отношении различных вопросов. В настоящем документе слова «ожидается», «предполагается», «прогнозируется», «планируется», «может», «будет», «должно» и прочие аналогичные выражения и их отрицательные формы указывают на прогнозный характер заявлений. Такие заявления не представляют собой заверения или гарантии и содержат элементы риска и неопределенности, вследствие чего фактические результаты могут существенно отличаться от приведенных в соответствующих заявлениях прогнозного характера.

Настоящее сообщение не представляет собой и не должно рассматриваться, полностью или частично, как предложение или побуждение к инвестированию в Компанию или какое-либо другое юридическое лицо, и акционерам Компании не следует чрезмерно полагаться на содержащиеся в нем заявления прогнозного характера. За исключением случаев, предусмотренных Правилами листинга и применимым законодательством, Компания не принимает на себя обязательство актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.

9 месяцев 2019 г.: Финансовые результаты компании Nostrum

В млн долл. США (если не указано иное)	9 мес. 2019 г.	9 мес. 2018 г.	Изменение	Изменение в %
Выручка	250,3	311,4	(61,1)	(19,6)
ЕБИТДА	158,3	187,7	(29,4)	(15,7)
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	63,3	60,3	3,0 %	-

В млн долл. США (если не указано иное)	9 мес. 2019 г.	1П 2019 г.	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	91,3	120,8	(29,5)	(24,4)
Чистый долг	1 021,7	1 012,0	9,7	1,0

Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа за период составила 250,3 млн долл. США, что ниже показателя за 9 месяцев 2018 г. (311,4 млн долл. США). Негативная динамика прежде всего обусловлена снижением средней цены на нефть марки Brent на 10,9 %. ЕБИТДА составила 158,3 млн долл. США, рентабельность по ЕБИТДА — 63,3 %, Прибыль за период — 3,5 млн долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за период составила 115,5 млн долл. США, что на 10,3 млн долл. США ниже показателя за 9 месяцев 2018 г. (125,8 млн долл. США).

Денежные ресурсы и чистый долг

Группа завершила период с 91,3 млн долл. США денежных средств и их эквивалентов (1П 2019 г. — 120,8 млн долл. США). Чистый долг на конец периода составил 1 021,7 млн долл. США (1П 2019 г. — 1 012,0 млн долл. США).