

**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, 30 апреля 2019 г.

**Операционные результаты за I квартал и 3 месяца, закончившихся 31 марта 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 операционные результаты за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. Данный отчет предваряет публикацию консолидированной отчетности Nostrum за тот же период. Содержащаяся в нем информация еще не прошла аудит и будет проверена независимыми аудиторами Компании.

### **Основные производственные и финансовые показатели**

#### **Операционные показатели**

- Среднесуточная добыча в I квартале 2019 г. после обработки составила 32 646 баррелей нефтяного эквивалента, среднесуточные объемы продаж — 31 621 баррелей нефтяного эквивалента

#### **Финансовые показатели**

- Ожидается, что выручка за I квартал 2019 г. превысит 95 млн долл. США (за I квартал 2018 г. — 94 млн долл. США)
- Остаток денежных средств по окончании I квартала 2019 г. превышает 75 млн долл. США (на конец 2018 г. — 122 млн долл. США)
- Ожидается, что по состоянию на 31 марта 2019 г. общий долг<sup>1</sup> составит не более 1 110 млн долл. США, а чистый долг — около 1 035 млн долл. США

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

*В I квартале показатели добычи оставались стабильными. Ожидается, что будут достигнуты показатели, прогнозируемые на 2019 г. — 30 000 бнэ в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 бнэ. На северном участке ведется бурение двух скважин, на одной из которых (скважина 42) работы близятся к завершению. Результаты испытаний ожидаются к концу мая. На скважине 41 по-прежнему ведется бурение. В прогнозы объемов добычи не заложена добыча из этих двух скважин.*



Компания Schlumberger продолжает проводить экспертизу в северо-восточной и западной частях Бийского коллектора. Результаты исследования будут представлены в III квартале 2019 г.

Финансовые показатели в I квартале улучшились за счет повышения цен на нефть. С учетом предстоящих в I квартале купонных выплат по обеим выпускам облигаций и дебиторской задолженности в размере более 50 млн долл. США, остаток денежных средств составил 75 млн долл. США. Во II квартале ситуация изменится за счет отсутствия купонных выплат и погашения большей части дебиторской задолженности.

Приоритетом для нас по-прежнему остается рост объемов добычи в краткосрочной и среднесрочной перспективе, контроль над затратами и обеспечение максимально возможного денежного потока.

1 Общий долг не включает финансовые обязательства по аренде в рамках МСФО 16 «Аренда»

## Объемы продаж

Распределение объемов продаж за I квартал 2019 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж за I квартал 2019 г. (бнз/сут.)	Структура продаж за I квартал 2019 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 853	37,49%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	4 109	13,00%
Сухой газ	15 658	49,52%
<b>Итого</b>	<b>31 620</b>	<b>100,00%</b>

*Разница между объемом добычи и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления*

## Бурение в I квартале 2019 г.

- По состоянию на 31 марта 2019 г. Компания вела добычу на 45 скважинах (18 нефтяных и 27 газоконденсатных).
- Работы на скважине 42 близятся к завершению. Результаты испытаний ожидаются к концу мая.
- В настоящее время объем проделанных работ на скважине 41 превышает плановые целевые показатели.

## Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.

- С помощью двух буровых установок в течение года по-прежнему планируется пробурить до шести скважин.
- Первые две скважины (скважины 41 и 42) располагаются рядом со скважиной 40 в северной части месторождения.



- Местоположение дополнительных скважин будет окончательно определено после оценки данных со скважин, которые были пробурены в 2018 г., а также со скважин, на которых в данный момент ведутся буровые работы.
- Прогноз уровня добычи на 2019 г. остается неизменным — 30 000 бнэ в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 бнэ. В прогнозы объемов добычи этого года не заложена добыча из новых скважин.

### **Ход реализации проекта строительства УПГ-3**

Механомонтажные операции на УПГ-3 были завершены в декабре 2018 г., и в данный момент выполняются пусконаладочные работы без нагрузки. Первая подача газа запланирована на май 2019 г., а завершение окончательной пусконаладки — на III квартал 2019 г.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи в ходе строительства УПГ-3 (без НДС).

<b>Остаток средств на проведение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 31 марта 2019 г.</b>	23,4 млн долл США
--	-------------------

### **Тройка месторождений**

Срок действия лицензии на разработку Ростошинского месторождения завершился в феврале 2019 г. В настоящий момент подана заявка на продление лицензии. Срок действия лицензии на разработку Южно-Гремячинского и Дарьинского месторождений истекает в конце 2021 г.

### **Публикация финансовых результатов Nostrum в I квартале 2019 г.**

21 мая 2019 г. Nostrum планирует опубликовать аудированную консолидированную отчетность за I квартал 2019 г., завершившийся 31 марта 2019 г.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):  
2138007VWER4MM3J8B29

### **Дополнительная информация**

Более подробная информация представлена на сайте [www.nog.co.uk](http://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](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners (Великобритания)



Дэвид Саймонсон  
Динара Шихаметова  
Сара Хурахейн  
+44-207-457-20-20  
[nostrum@instinctif.com](mailto:nostrum@instinctif.com)

#### 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 объявление 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.