

**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, 29 января 2019 г.

**Операционные результаты за IV квартал и двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2018 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 двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г. Данный отчет предваряет публикацию консолидированной отчетности Nostrum за тот же период. Содержащаяся в нем информация еще не прошла аудит и должна быть проверена независимыми аудиторами Компании.

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

#### **Операционные показатели**

- Среднесуточная добыча в 2018 г. составила 31 254 баррелей нефтяного эквивалента, среднесуточные объемы продаж — 29 516 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточная добыча в январе 2019 г. составила 32 963 баррелей нефтяного эквивалента
- В декабре 2018 г. на УПГ-3 завершены механомонтажные операции

#### **Финансовые показатели**

- Ожидается, что выручка за 2018 г. превысит 389 млн долл. США (за 2017 г. — 405 млн долл. США)
- Денежная позиция по итогам 2018 г. составила более 121 млн долл. США (по итогам 9 месяцев 2018 г. — 95 млн долл. США)
- По предварительным оценкам общая задолженность и чистый долг на 31 декабря 2018 г. не превысят 1 130 млн долл. США и около 1 009 млн долл. США соответственно

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

*«Я рад сообщить, что в IV квартале мы успешно ввели в эксплуатацию две скважины, а именно скважины 228 и 231 на северо-востоке Бийского коллектора. Уровень добычи на обеих скважинах стабильный. Проблем, связанных с водопритоком, нет. Завершены*



механомонтажные операции в рамках второй очереди строительства установки подготовки газа (УПГ-3) и начаты пусконаладочные работы без нагрузки.»

### Объемы продаж

Распределение объемов продаж в 2018 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в 2018 г. (бнз/сут.)	Структура продаж в 2018 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 415	38,67%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 877	13,14%
Сухой газ	14 224	48,19%
<b>Всего</b>	<b>29 516</b>	<b>100,00%</b>

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

### Бурение в IV квартале 2018 г.

- По состоянию на 31 декабря 2018 г. Компания вела добычу на 45 скважинах: 20 нефтяных и 25 газоконденсатных.
- Завершено бурение скважин 228 и 231 на северо-востоке Бийского коллектора. Общий объем добычи на этих скважинах превышает 2 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Одна из трех буровых установок была выведена из эксплуатации, а две другие передислоцированы в северную часть месторождения для закладки оконтуривающих скважин в районе скважины 40.

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

- С помощью двух буровых установок в 2019 г. планируется пробурить до шести скважин.
- Первые две скважины (скважины 41 и 42) будут заложены вокруг скважины 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 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 баррелей нефтяного эквивалента. В связи с тем, что буровые работы ведутся на участках месторождения с недоказанными запасами и Компании сложно прогнозировать результаты бурения со скважин в северной части месторождения, дополнительные объемы добычи со скважин, бурение которых запланировано на текущий год, в указанные прогнозные показатели не включены.



### Ход реализации проекта строительства УПГ-3

Механомонтажные операции на УПГ-3 завершены в декабре 2018 г., и в данный момент выполняются пусконаладочные работы без нагрузки. Первая подача газа запланирована на II квартал 2019 г., а окончательная пусконаладка — на период до конца III квартала 2019 г.

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

<b>Остаток средств на проведение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>	34,6 млн долл. США
--	--------------------

### Политика хеджирования

Срок действия заключенного Nostrum контракта хеджирования истек в декабре 2018 г. В связи с недавним падением и высокой волатильностью цен на нефть Компания воздержалась от заключения новой сделки, однако продолжает осуществлять мониторинг рынка с целью хеджирования части жидкой продукции.

### Публикация финансовых результатов Nostrum за 2018 г.

26 марта 2019 г. Nostrum планирует опубликовать аудированную консолидированную отчетность за год, завершившийся 31 декабря 2018 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

Джордж Йоманс

+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. Основной добывающий актив 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.