

**НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ, ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ ПРЕДСТАВЛЯЛО БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.**

**Лондон, 22 мая 2018 года**

**Финансовые результаты за 1 квартал и три месяца, которые завершились 31 марта 2018 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 свои финансовые результаты за трехмесячный период, который закончился 31 марта 2018 года.

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

##### **Финансовые показатели:**

- Выручка составила 94,8 миллионов долларов США (Первый квартал 2017 года: 111,9 миллионов долларов США).
- Чистые операционные потоки денежных средств<sup>1</sup> 56,0 млн. долл. США (Первый квартал 2017 года: 68,2 миллионов долларов США).
- EBITDA<sup>2</sup> 57,2 млн. долл. США (Первый квартал 2017 года: 68,5 миллионов долларов США).
- EBITDA маржа 60,3 % (Первый квартал 2017: 61,2%)
- Расходы транспортировки/бнэ. 4,7 долл. США/баррель (Первый квартал 2017: 4,0 долл. США/баррель)
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> за период составил 132,3 млн. долл. США (Финансовый 2017 год: 120,0 миллионов долларов США).
- Общая задолженность составляет 1 104,1 млн. долларов США и чистый долг – 971,9 миллионов долларов США, по состоянию на 31 марта 2018 года

##### **Операционные показатели:**

- Среднесуточная добыча в 1 квартале 2018 года после обработки составила 32 946 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточный объем продаж в 1 квартале 2018 года составил 30 874 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

<sup>1</sup> Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования



- Подключение УПГ1 и 2 к УПГ3 завершилось на пять дней быстрее чем прогнозировалось.

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

*«С операционной точки зрения первый квартал 2018 года разочаровал нас, так как мы обнаружили воду в первой добывающей скважине этого года рядом с краями северо-восточной Бийской залежи. Наш последующий анализ показал, что проблема, скорее всего, ограничена только водой в естественных разломах на краях северо-восточной Бийской залежи, и не будет иметь какое-либо значительное влияние на наши запасы в этой залежи. Мы работаем над возможным решением для того, чтобы сделать эту скважину добывающей.*

*Первый квартал 2018 года был более позитивным в финансовом отношении, так как мы наблюдали устойчивое повышение цен на нефть в течение первого квартала, а также снижение расходов, что привело к более высокой марже EBITDA по сравнению с четвертым кварталом 2017 года. Мы будем продолжать тщательно контролировать расходы, пока мы будем работать над наращиванием уровня добычи в течение второго квартала 2018 года.*

*Мы довольны тем, что смогли успешно подключить УПГ3, которая, после того как будет полностью введена в эксплуатацию, предоставит нам возможность значительно увеличить уровень добычи в долгосрочной перспективе. Мы с нетерпением ожидаем, введение в строй дополнительных мощностей добычи, и восстановление объемов продаж в 2018 году».*

## **Другие новости**

### **Ход развития проекта строительства УПГ3**

Подключение УПГ3 к УПГ1 и 2 было выполнено с общим простоем в десять дней, что значительно в рамках нашего запланированного времени продолжительностью в три недели. Сейчас мы сосредоточены на завершении основных строительно-монтажных работ в максимально сжатые сроки.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи, которые будут сделаны по УПГ3 без учета НДС.

<b>Оставшиеся затраты денежных средств на УПГ3 (без НДС) по состоянию на 31 марта 2018 года</b>	45,9 млн. долл. США
---	---------------------

### **Селекторное совещание**

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты первого квартала 2018 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 22 мая 2018 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 2018 года](#)

[Загрузить документ: Финансовые отчеты за Первый квартал 2018 года.](#)

Раскрытие внутренней информации в соответствии со Статьей 17 Регламента (ЕС) 596/2014 (16 апреля 2014 г.) в отношении Nostrum Oil & Gas PLC и ТОО «Жаикмунай»

LEI: 2138007VWER4MM3J8B29

### **Дополнительная информация**

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт [www.nog.co.uk](http://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](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон

Лора Сиретт

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 7 (727) 203 740 37

### **Уведомляющее лицо**

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

### 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.

### **1-й квартал 2018 года: Финансовые результаты компании Nostrum**

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>1-й квартал 2018</b>	<b>1-й квартал 2017</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Выручка	94,8	111,9	(17,1)	(15,3)
ЕБИТДА	57,2	68,5	(11,3)	(16,5)
ЕБИТДА маржа	60,3	61,2	-	-

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>1-й квартал 2018</b>	<b>весь 2017 год</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Денежная позиция	132,3	127,0	5,3	4,2
Чистая задолженность	971,9	960,9	(11,9)	1,1

### **Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период**

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 94,8 миллионов долларов США, сокращение на 15,3% по сравнению с тем же периодом прошлого года из-за сокращения объемов продаж. ЕБИТДА составила 57,2 млн. долл. США с маржой ЕБИТДА в 60,3%. Прибыль за период составила 3,6 млн. долл. США.

### **Стоимость реализации**

Стоимость реализации составила 41,4 миллионов долларов США, сокращение по сравнению с показателем первого квартала 2017 года в 44,5 миллионов долларов США. Это частично является результатом того, что показатели роялти и доли прибыли государства за прошлый год были представлены в составе себестоимости реализованной продукции.



### **Денежные ресурсы и чистая задолженность**

Группа завершила период с 132,3 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (Финансовый 2017 год: 127,0 миллионов долларов США). Чистая задолженность на конец периода составила 971,9 млн. долл. США. (Финансовый 2017 год: 960,9 миллионов долларов США).

### **Политика хеджирования**

4 января 2018 года Компания Nostrum заключила контракт хеджирования, приравненный к добыче 9 000 баррелей нефти в день. Контракт хеджирования имеет коллар с нулевой стоимостью с минимальной ценой в 60 долларов США. Группа покрыла стоимость минимальной цены, продажей некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов для каждого квартала. 1 Квартал: 67.5 долл. США; 2 Квартал: 64.1 долл. США; 3 Квартал: 64.1 долл. США; и 4 Квартал: 64.1 долл. США. Потолок этой величины повышения проданного с уступкой в цене был достигнут путем покупки некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов. 1 Квартал: 71.5 долл. США; 2 Квартал: 69.1 долл. США; 3 Квартал: 69.6 долл. США; и 4 Квартал: 69.6 долл. США. По данному контракту хеджирования у Компании не было предварительных расходов. Контракт хеджирования подлежит погашению 31 декабря 2018 и оплачивается денежными средствами на ежеквартальной основе.

Средняя цена нефти марки Brent в течение первого квартала привела к отсутствию расчетов между Компанией Nostrum и ее контрагента по сделке хеджирования. Компания продолжает быть застрахованной хеджированием на 9 000 баррелей нефти в день, с ценой реализации по 60,0 долл. США за баррель.

### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в I квартале 2018 года было следующим:

<b>Продукция</b>	<b>Объемы продаж в I кв. 2018 г. (бнэ/д.)</b>	<b>(%) в общем ассортименте в I кв. 2018 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	12 080	39
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	3 978	13
Сухой газ	14 816	48
<b>Всего</b>	<b>30 874</b>	<b>100</b>

Разница между добычей после обработки и объемами продаж получается в результате того, что часть сухого газа используется для внутреннего потребления (выработки электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время транспортировки.

### **Бурение**

- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 43 скважинах, 23 нефтяных скважинах и 20 газоконденсатных.



- Наша первая добывающая скважина сырого газа обнаружила как углеводороды, так и воду в естественных разломах северо-восточной Бийской залежи, и мы остановили работу на скважине, на период анализа определения каким образом лучше всего вести добычу на скважине.
- Наша вторая газоконденсатная скважина в настоящее время близка к завершению, и мы надеемся ввести ее в эксплуатацию в ближайшие недели.
- Работы по завершению и интенсификации закончились на одной нефтяной добывающей скважине, которая была успешно введена в эксплуатацию.
- Были проведены подготовительные работы для возобновления технической оценки одной скважины в западной части Чинаревского месторождения с ориентацией на возможные запасы северо-восточной Бийской залежи.
- Подготовка буровой площадки началась на двух дополнительных газоконденсатных добывающих скважинах, которые должны быть завершены позднее в этом году.
- Углубление скважины в северной части месторождения было завершено используя установку для капитального ремонта скважин. Скважина обнаружила запасы углеводородов, и в настоящее время работает в режиме опытно-промышленной эксплуатации для определения свойств залежи.
- В настоящее время на территории месторождения находятся две буровые установки, и третья буровая установка будет доставлена и введена в эксплуатацию во 2-м квартале, что позволит бурение до восьми скважин в течение 2018 года.

### **Прогноз уровня добычи**

- В результате потери первой добывающей скважины, прогноз уровня добычи по которой составлял 3 000 бнэ/день начиная с второго квартала 2018 года, мы понизили наш прогноз на 2018 год, который был нацелен на средний уровень добычи продукции для завода, до нашего собственного использования, в 34 000 бнэ. в сутки. Если исходить из того, что средний уровень потребления сухого газа в течение 2018 года составит 2 000 бнэ/день, мы ожидаем объемы продаж, в среднем 32 000 бнэ/день за год.
- Принимая во внимание понижение уровня добычи в 2018 году, прогнозные показатели, рассчитанные Ryder Scott, вероятно также будут подвержены изменению. Поэтому мы удаляем прогнозные данные Ryder Scott января 2018 года, и предоставим в результатах за третий квартал 2018 года прогноз руководства по уровню добычи в 2019 году.
- Долгосрочный прогноз, по возможности заполнить оба наших газовых завода, после полного завершения строительства УПГЗ, остается без изменений. Наша цель - достичь полной мощности в 4,2 млрд. кубических метров в год в течение ближайших 3-5 лет. Скорость, с которой мы сможем нарастить производство, напрямую взаимосвязана со скоростью бурения и количеством буровых установок, которые у нас есть на территории месторождения. В настоящее время прогнозируется наличие трех буровых установок в 2019 году, пяти буровых установок в 2020 году и 6 буровых установок в 2021 году.