

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.

Амстердам, 30 января 2018 года

Обновление операционных результатов за 4 квартал и двенадцать месяцев, которые завершились 31 декабря 2017 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 операционные результаты за двенадцати месячный период, который закончился 31 декабря 2017 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, еще должна быть проанализирована независимыми аудиторами Компании.

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за весь 2017 год после обработки составила 39 199 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточная добыча в 4 квартале 2017 года после обработки составила 34 285 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Финансовые показатели

- Выручка за весь год ожидается сверх 400 миллионов долларов США (Весь 2016 год: 348 миллионов долларов США).
- Денежная позиция больше 127 миллионов долларов США (За 9 месяцев 2017 года: 144 миллиона долларов США).
- Ожидается, что общая задолженность не превысит 1 080 млн. долларов США и чистый долг не превысит около 950 миллионов долларов США, по состоянию на 31 декабря 2017 года.

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

"Компания Nostrum извлекла пользу от повышения цен на нефть в 4 квартале, что компенсировало сокращенный уровень добычи из 2 добывающих скважин , 217 и 225 скважины в 2017 году. Компания сосредоточена на стабилизации уровня добычи в течение 2018 года и завершении строительства УПГЗ для обеспечения того, чтобы мы имели возможность увеличивать нашу добычу во второй половине 2018 года. Кроме того, мы надеемся на дальнейшую стабилизацию нашей балансовой отчетности путем рефинансирования нашей оставшейся задолженности, которая подлежит погашению в



2019 году. Это позволит нам следующее 3 года сосредоточить внимание на наращивании добычи и уменьшения долговой нагрузки нашей балансовой отчетности. Мы будем продолжать осуществлять инициативы сокращения затрат где это только возможно."

Объемы продаж

Распределение объемов продаж за весь 2017 год было следующим:

Продукция	Объемы продаж за весь 2017 г. (бнэ/д.)	Структура ассортимента продукции за весь 2017 год (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 292	40,4%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 618	12,2%
Сухой газ	17 934	47,4%
Всего	37 844	100,0%

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 40 скважинах, 21 нефтяной скважине и 19 газоконденсатных скважинах.
- В течение 4 квартала 2017 года буровая деятельность была завершена на 2 скважинах, на которых в настоящее время проходит тестирование и работы по интенсификации.
- В настоящее время на месторождении находятся 2 буровые установки, которые бурят 2 добывающие скважины. Третья буровая установка прибудет на месторождение и начнет работу в начале второго полугодия. Это позволит проведению буровых работ на 8 скважинах в течение 2018 года. Первые 4 пробуренные скважины в 2018 году будут добывающими скважинами.
- Капитальные затраты на бурение в 2018 году в бюджете заложены на уровне менее 90 млн. долларов США.

Прогноз уровня добычи

- Ожидается, что уровень добычи в 2018 году будет ровным в течение года и составит примерно 37 000 бнэ. в сутки, с учетом времени, которое потребуется (3 месяца), для ввода в эксплуатацию двух новых добывающих скважин, бурение которых проходит в настоящее время, дополнительно к 3 неделям остановки для подключения УПГ1 и 2 к УПГ3 во втором квартале 2018 года.
- Прогноз уровня добычи на 2019 год предполагает использование 3 буровых установок в течение всего 2019 года, что ведет к среднему уровню добычи в 50 000 бнэ. в сутки



- Уровень добычи на 2020 год предполагает увеличение количества буровых установок на месторождении до 5, в результате чего средний уровень добычи составит 65 000 бнэ. в сутки
- Увеличение количества буровых установок до 6 в течение 2021 года позволит бурение до 16 новых скважин в год с успешным увеличением уровня добычи до 100 000 бнэ. в сутки.

Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом.

Ход развития проекта строительства УПГЗ

В 4 квартале 2017 года строительство УПГЗ вступило в заключительную механическую стадию строительства. Сварка трубопровода, гидростатические испытания, протягивание кабеля и завершение работ внутри зданий, в том числе технологических и компрессорных установок, является одним из приоритетов с наступлением зимних погодных условий. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию планируется во втором квартале 2018 года.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные денежные платежи и будущие денежные платежи без учета НДС для УПГЗ.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 31 декабря 2017 г.
Расходы к настоящему времени	473 млн. долларов США
Оставшиеся расходы в 2018 г.	59 млн. долларов США

Значительные события после отчетного периода

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, 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, 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.

Уведомление об опционе на покупку

18 января 2018 года Компания Nostrum объявила условный опцион на покупку находящихся в обращении облигаций с преимущественным правом требования Компании Zhaikmunai LLP с процентной ставкой 6,375% и 7,125% и сроком погашения в 2019 году.



Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите раздел [Официальные новости](#).

Публикация финансовых показателей компании Nostrum за весь 2017 год

Компания Nostrum планирует опубликовать 27 марта 2018 года аудированную и консолидированную отчетность за полный 2017 год, который закончился 31 декабря 2017 года.

LEI: 2138007VWER4MM3J8B29

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт 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 используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Прикаспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения соответственно 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 прогнозное заявление. 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.