

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, 31 июля 2018 года

Отчет о текущей деятельности за первое полугодие 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 операционные результаты за шестимесячный период, который закончился 30 июня 2018 года. Данное обновление выпускается в преддверии публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, будет проанализирована независимыми аудиторами Компании.

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча в 1 полугодии 2018 года после обработки составила 32 524 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточный объем продаж в 1 полугодии 2018 года составил 29 886 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 201 введена в эксплуатацию по состоянию на 30 июля, с первоначальным уровнем добычи более 1000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 40 добывает стабильный объем более 1500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки в течение последних четырех недель
- Текущие объемы продаж, по состоянию на 27 июля, превышают 32 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Финансовые показатели

- Выручка ожидается на уровне более 190 миллионов долларов США (I полугодие 2017 года: 210 миллионов долларов США)
- Денежная позиция составляет больше 125 миллионов долларов США (I квартал 2018 года: 127 миллионов долларов США)
- Ожидается, что общая задолженность не превысит 1 125 миллионов долларов США и чистый долг не превысит около 1 миллиарда долларов США, по состоянию на 30 июня 2018 года.

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

«Я рад сообщить о некоторых положительных результатах бурения во втором квартале. После успешного завершения буровых работ на скважине 40 в северной части Чинаревского разведочного лицензионного участка, мы подтвердили сделанное открытие месторождения в скважине 734 в конце прошлого года в отложениях верхнего Девона. Скважина 40 была протестирована при дебитах скважины превышающих 1500 бнэ/д., и в настоящее время на ней проводятся долгосрочные исследования для определения запасов и возможных уровней добычи. Это очень важный результат, поскольку он потенциально может открыть новый участок на Чинаревском месторождении, который имеет существенные запасы углеводородов. Это одна из самых высокопроизводительных наших конденсатных скважин в истории месторождения. Теперь мы займемся углублением еще одной старой скважины номер 52, чтобы попробовать протестировать производительность этого же коллектора дальше на восток. Мы сконцентрированы на недорогих способах увеличения добычи в краткосрочной перспективе и открытии потенциала северной области нашего месторождения. Я также рад сообщить, что мы ввели в эксплуатацию скважину номер 201. Это добывающая скважина Бийского резервуара на востоке, где мы недавно столкнулись с проблемами больших объемов притока воды в некоторые скважины. Мы начали бурение двух дополнительных добывающих скважин в этом же коллекторе, и скважина 234 достигла Бийского коллектора в западной части лицензионного участка».

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2018 года было следующим:

Продукция	Объемы продаж в первом полугодии 2018 г. (бнэ/д.)	Ассортимент продукции (%) в первом полугодии 2018 года
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 636	39
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	3 878	13
Сухой газ	14 372	48
Всего	29 886	100

Разница между добычей после обработки и объемами продаж объясняется тем, что часть сухого газа используется для внутреннего потребления (выработки электроэнергии), газлифта и некоторых других затрат во время транспортировки.

Бурение

- По состоянию на 30 июня 2018 года добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах: 23 нефтяных скважинах и 20 газоконденсатных, и дополнительно на одной разведочной скважине, проходящей производственные испытания.
- Наша третья буровая установка прибыла на месторождение, и в настоящее время

мы ведем бурение скважины 234 на западе Бийского коллектора, скважины 228 на востоке Бийского коллектора и скважины 52 в северо-восточном углу месторождения, чтобы дополнительно проверить, есть ли возможность расширения открытия в северных коллекторах верхнедевонских отложений, которое было сделано в скважинах номер 40 и 724.

- Скважина 40 была успешно углублена и подверглась восстановлению давления, а затем мы приступили к пробной добыче в скважине без обсадных труб при помощи 8 мм. штуцерного шланга. Пробная эксплуатация скважины уже продолжается больше месяца с уровнем добычи более 1500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, из которых свыше 1250 баррелей нефтяного эквивалента в сутки составил конденсат. Мы будем продолжать тестировать скважину до 24 августа, когда мы проведем еще одно восстановление давления. Заявка была подана в Министерство Энергетики на продление разрешения на разработку месторождения к северу, чтобы охватить участок новых открытий.
- Скважина 201 была пробурена и завершена. Скважина была выведена на стабильный уровень добычи сверх 1000 бнэ/д., по состоянию на 30 июля 2018 года.
- Мы планируем пробурить еще две дополнительные скважины (228 и 231) в восточной части Бийского коллектора. Таким образом, одна буровая установка будет доступна в конце 3 квартала для другой скважины. В настоящее время мы оцениваем варианты наилучшего размещения этой скважины.

Прогноз уровня добычи

- Прогноз уровня добычи остается в соответствии с нашим обновленным результатом 1 квартала. После потери первой добывающей скважины в первом квартале мы ожидаем, что объемы продаж составят в среднем 32000 бнэ/д. в течение года.
- Учитывая пересмотр в сторону снижения в первом квартале нашего уровня добычи в 2018 году, прогнозные показатели, рассчитанные Ryder Scott, вероятнее всего также пострадают. Мы анонсируем обновленный прогноз по уровню добычи на 2019 год во время объявления результатов за 3 квартал 2018 года, по итогам согласования плана бурения на 2019 год.
- Долгосрочный прогноз по возможности заполнить оба наших газовых завода после завершения строительства УПГЗ остается в силе. Нашей целью является достижение полной мощности в 4,2 млрд. кубических метров в год в течение следующих 3-5 лет. Скорость, с которой мы наращиваем производство, напрямую связано со скоростью бурения и количеством буровых установок, которые мы имеем на месторождении. В настоящее время прогнозируется наличие трех буровых установок в 2019 году, пяти буровых установок в 2020 году и шести буровых установок в 2021 году

Ход развития проекта строительства УПГЗ

Во втором квартале 2018 года все монтажные работы были завершены на ГТУЗ, и сварочные работы были практически завершены. Продолжаются работы по заполнению внутренних колон, и ожидается, что они будут завершены в начале августа. Заключительные гражданские строительные работы, включая строительство ограждений и дорог, укладка асфальта, уже давно ведутся. Первые установки воздуха КИПиА и

производства азота уже были успешно введены в эксплуатацию и запущены в производство.

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

Оставшиеся денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС) по состоянию на 30 июня 2018 года	31 млн. долл. США
--	-------------------

Ежегодное общее собрание акционеров

Компания провела Ежегодное общее собрание акционеров 5 июня 2018 года, на котором все резолюции, которые были указаны в Уведомлении о проведении Ежегодного общего собрания, были приняты требуемым большинством. Для получения более подробной информации, пожалуйста, посетите раздел [Ежегодное общее собрание](#).

Публикация Финансовых результатов компании Nostrum за 1 полугодие 2018 года

Компания Nostrum планирует опубликовать 21 августа 2018 года аудированную и консолидированную отчетность за 1 полугодие 2018 года, которое завершилось 30 июня 2018 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 Саймонсон

Джордж Йоманс

+ 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 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.