

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 октября 2018 г.

Операционные результаты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 за 9 месяцев 2018 г. после обработки составила 31 757 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж за 9 месяцев 2018 г. составили 30 523 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж в III квартале 2018 г. составили 31 776 баррелей нефтяного эквивалента

Финансовые показатели

- Ожидается, что выручка за 9 месяцев 2018 г. превысит 310 млн долл. США (за 9 месяцев 2017 г. — 304 млн долл. США)
- Остаток денежных средств за 9 месяцев 2018 г. превышает 102 млн долл. США (в первом полугодии 2018 г. — 135 млн долл. США)
- Ожидается, что по состоянию на 30 сентября 2018 г. общий долг составит не более 1 108 млн долл. США, а чистый долг — около 1 013 млн долл. США

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

«В III квартале 2018 г. мы увеличили объемы продаж благодаря успешному испытанию скважины 40 в северном районе месторождения. В настоящий момент скважина 40 приостановлена в связи с подачей заявки на продление лицензии на разработку месторождения. На Бийском коллекторе скоро будут закончены еще две добывающих скважины, что позволит нарастить добычу до конца IV квартала 2018 г. В IV квартале 2018 г. мы также планируем внедрить систему низкого давления с целью перезапуска двух старых скважин. Близится к концу строительство третьей установки



подготовки газа (УПГ-3): ведутся последние сварочные работы, после чего мы завершим механомонтажные операции и приступим к пусконаладке. Пусконаладочные работы начнутся в IV квартале 2018 г. и завершатся в I квартале 2019 г. По причине нехватки ресурсов общестроительные работы на последнем этапе заняли больше времени, чем планировалось, однако мы намерены завершить строительство УПГ-3 и пустить ее в строй в ближайшее время.

Рад сообщить, что в III квартале 2018 г. мы подписали юридически значимое соглашение на покупку и переработку углеводородов с Ural Oil & Gas («UOG»). Это — важная веха для Компании, подтверждающая значимость нашей инфраструктуры как с точки зрения собственной добычи, так и переработки стороннего сырья. По мере расширения перерабатывающих мощностей мы будем далее стремиться к наращиванию объемов переработки углеводородов в регионе».

Объемы продаж

Распределение объемов продаж за 9 месяцев 2018 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж за 9 мес. 2018 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж за 9 мес. 2018 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	12 217	40
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 891	13
Сухой газ	14 415	47
Всего	30 523	100,00

Разница между добычей после обработки и объемами продаж объясняется частичным использованием сухого газа для внутреннего потребления (выработки электроэнергии) и газлифта, а также потерями во время транспортировки.

Бурение

- В настоящее время добыча ведется на 42 скважинах: 23 нефтяных и 19 газоконденсатных. По сравнению с первым полугодием 2018 г. скважина 40 была приостановлена, еще одна нефтяная скважина находится на капитальном ремонте.
- В III квартале 2018 г. буровые работы проводились на четырех скважинах: были заложены две новых скважины на северо-востоке Бийского коллектора (скважина 228 — в июле и скважина 231 — в сентябре), велось бурение на оценочной скважине 234 на западе Бийского коллектора (в настоящий момент приостановлена) и была углублена оценочная скважина 52_1 (в настоящий момент ведется испытание скважины). По завершении работ на скважине 228 мы сразу приступим к бурению скважины 703.
- В III квартале 2018 г. продолжался капитальный ремонт с заменой электроцентробежного насоса (ЭЦН) и переоборудованием скважин, в том числе



добывающей скважины 40. Скважина 40 была приостановлена в конце августа в связи с истечением срока действия лицензии, в настоящий момент подана заявка на продление лицензии.

Прогноз уровня добычи

- Мы ожидаем, что с учетом приостановки скважины 40 и сроков внедрения системы низкого давления среднесуточные объемы продаж по итогам года будут выше 30 000 баррелей нефтяного эквивалента, но ниже нашего предыдущего прогноза — 32 000 баррелей нефтяного эквивалента.
- В связи с пересмотром в I квартале уровня добычи в 2018 году в сторону понижения, вероятно, изменятся и прогнозные показатели, рассчитанные Ryder Scott. Мы представим прогноз руководства по уровню добычи на 2019 год во время селекторного совещания по результатам за III квартал. К тому времени будет согласован план бурения на 2019 год.
- Долгосрочный прогноз по обеспечению загрузки обоих газоперерабатывающих заводов по завершении строительства УПГ-3 остается в силе. Наша цель — выход на полную мощность переработки газа с Чинаревского месторождения и прилегающих лицензионных участков в 4,2 млрд куб. м в год в течение следующих 3–5 лет.

Ход реализации проекта строительства УПГ-3

На УПГ-3 проведена подготовка к механомонтажным операциям. Завершено строительство объектов внешней инфраструктуры, включая дороги и ограждение, а также выравнивание площадки. Завершено и готово к эксплуатации хранилище сжиженного углеводородного газа. Система центрального отопления также введена в строй. Завершены работы по возведению компрессорных станций, компрессоры готовы к приемке. Ряд объектов остается незавершенным, что было вызвано задержками в проведении сварочных работ по причине нехватки квалифицированных сварщиков этим летом. Мы планируем завершить механомонтажные операции и приступить к пусконаладке до конца IV квартала 2018 г. Поскольку пусконаладочные работы намечены на зимнее время, ожидается увеличение затрат. В настоящее время мы пересматриваем смету, которая будет обновлена до конца ноября, как только будет согласован график пусконаладочных работ.

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

Остаток средств на завершение механомонтажных работ	13,3 млн долл. США
--	--------------------

Информация о брокерах

Nostrum сообщает о назначении Peel Hunt LLP в качестве совместного корпоративного брокера Компании. Мы надеемся, что сотрудничество с Peel Hunt и Numis будет способствовать укреплению связей с инвесторами.



События после отчетной даты

Nostrum подала заявку на продление лицензии на разработку трех лицензионных участков. В феврале 2017 г. истек срок действия лицензии на Ростошинское месторождение, а 31 декабря 2017 г. — срок действия лицензии на Дарьинское и Южно-Гремячинское месторождения. 10 октября 2018 г. была возобновлена лицензия на Южно-Гремячинское месторождение. Лицензия на Ростошинское месторождение была возобновлена еще в апреле 2018 г. Заявка на продление лицензии на Дарьинское месторождение находится на рассмотрении.

Публикация финансовых результатов Nostrum за 9 месяцев 2018 г.

27 ноября 2018 г. Nostrum планирует опубликовать консолидированную отчетность за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
2138007VWER4MM3J8B29

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте 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

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.