

**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**

ТОО «Жаикмунай»

**Операционные результаты за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2018 г.**

Уральск, 30 октября 2018 г.

ТОО «Жаикмунай», дочернее общество Nostrum Oil & Gas PLC («Nostrum» или «Компания», совместно с дочерними компаниями — «Группа»), независимой нефтегазовой компании, занимающейся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет операционные результаты Nostrum 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 и 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 у нас 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.

Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в соответствии со Статьей 17 Регламента ЕС № 596/2014 (от 16 апреля 2014 года) в части, касающейся ТОО «Жаикмунай».

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
635400PTK71KNQBHPQ33

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 Группы 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 ТОО «Жаикмунай», 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, ТОО «Жаикмунай» и Компания не принимают на себя обязательств



актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.