

**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»

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

Уральск, 27 ноября 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 финансовые результаты Nostrum за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.

Основные производственные и финансовые показатели

Финансовые показатели

- Выручка составила 311,4 млн долл. США (за 9 месяцев 2017 г. — 303,7 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток¹ составил 151,3 млн долл. США (за 9 месяцев 2017 г. — 131,7 млн долл. США)
- Показатель EBITDA² составил 187,7 млн долл. США (за 9 месяцев 2017 г. — 171,5 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 60,3% (за 9 месяцев 2017 г. — 56,5%)
- Остаток денежных средств³ на конец отчетного периода составил 102,4 млн долл. США
- По состоянию на 30 сентября 2018 г. общая задолженность и чистый долг составили 1 107,4 млн долл. США и 1 005,0 млн долл. США соответственно

Операционные показатели

¹ Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

² Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков от курсовых разниц, расходов по Программе участия сотрудников в акционерном капитале Компании (ESOP), износа, процентного дохода, других доходов и расходов

³ Определяется как денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, включая наличные деньги с ограниченным использованием.

- Среднесуточные объемы продаж за 9 месяцев 2018 г. составили 30 523 баррелей нефтяного эквивалента (среднесуточная добыча — 31 757 баррелей нефтяного эквивалента)
- В настоящее время добыча ведется на 42 скважинах Чинаревского месторождения: 23 нефтяных и 19 газоконденсатных
- На третьей установке подготовки газа (УПГ-3) до конца декабря 2018 г. ожидается завершение механомонтажных операций; проведение пусконаладочных работ потребует дополнительных расходов в размере 30 млн долл. США и завершится в 2019 г.

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

«В III квартале 2018 г. Nostrum впервые с I квартала 2017 г. зафиксировала рост объемов продаж относительно предыдущего квартала. В этом периоде Компания столкнулась с непредвиденными обстоятельствами при разработке основного газоконденсатного продуктивного коллектора, а именно в северо-восточной части Бийского коллектора, где на флангах наблюдался повышенный приток воды к действующим скважинам. Кроме того, на первой добывающей скважине (№ 224), пробуренной в продуктивном коллекторе (на фланге) в этом году, также было обнаружено обводнение. Вследствие совокупного влияния указанных факторов и естественного сокращения объемов добычи за последние 18 месяцев Компания понизила прогноз по объему среднесуточных продаж с основного продуктивного коллектора более чем на 10 000 баррелей нефтяного эквивалента. Помимо этого, в отношении скважины 234, бурением которой планируется вскрыть вероятные запасы объемом 92 млн баррелей в западной части Бийского коллектора, в настоящий момент проводится техническая экспертиза после обрушения шурфа скважины на финальных этапах бурения.

Мы проводим дальнейшую оценку ситуации с водопритоком в северо-восточной части Бийского коллектора, а также выбор наилучшего метода проведения МГРП на оценочной скважине 234 в западной части коллектора. Технические работы, которые позволят возобновить бурение на обоих участках, будут ориентировочно проводиться на протяжении 9—12 месяцев. В связи с этим программа буровых работ на первое полугодие 2019 г. будет сосредоточена в северной части месторождения, где будет проводиться оценка и разработка запасов, обнаруженных скважинами 40 и 724 в 2017 г. и 2018 г.

Учитывая, что бурение в первом полугодии 2019 г. будет вестись только в северной части месторождения, в работах на 2019 г. будут задействованы всего лишь две буровые установки. По этой причине мы не сможем пробурить то число скважин, которое прогнозировалось ранее. Также не были полностью оценены запасы северной части месторождения, что выступает дополнительным фактором неопределенности при прогнозировании ожидаемых объемов добычи. В связи с этим мы изменяем наш подход к прогнозированию добычи, исключая из него все оценочные скважины, бурение которых запланировано на 2019 г. Это означает, что прогноз среднесуточной добычи на 2019 г. составит 30 000 баррелей нефтяного эквивалента, соответствуя объему продаж на уровне 28 000 баррелей нефтяного эквивалента (разница в 2 000 баррелей нефтяного эквивалента между

объемами добычи и продаж главным образом приходится на производимый Компанией газ, потребляемый в рамках собственных масштабных операций переработки).

В финансовом отношении Компания сохраняет значительный объем денежных средств благодаря постоянным мерам по сокращению расходов по всем направлениям деятельности и росту цен на реализуемую продукцию в 2018 г. На конец III квартала 2018 г. объем денежных средств на балансе Компании составлял 102 млн долл. США, а дебиторская задолженность к погашению в октябре за поставленную продукцию, включая две партии конденсата, составляла 64 млн долл. США. Ожидается, что объем денежных средств на балансе на конец ноября (после погашения указанной дебиторской задолженности) составит более 130 млн долл. США. Компания намеревается на протяжении всего 2019 г. поддерживать баланс денежных средств на уровне свыше 100 млн долл. США. Мы также продолжаем изучать различные возможности хеджирования рисков, связанных с потенциальным снижением цен на нефть в 2019 г. Сохранение капитала при решении затруднений, возникших в ходе разработки Чинаревского месторождения, будет оставаться приоритетной задачей Компании в 2019 г.».

Объемы продаж

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

Продукция	Объем продаж за 9 мес. 2018 г. (бнз/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

Бурение в III квартале 2018 г.

- В настоящее время на Чинаревском месторождении эксплуатируются три буровые установки, которые завершают работы на скважинах 228 и 231. Как ожидается, указанные скважины будут пущены в эксплуатацию в ближайшие шесть недель. Кроме того, заложена еще одна оценочная скважина 703 для исследования воробьевского горизонта (северная часть лицензионного участка).
- В III квартале 2018 г. продолжался капитальный ремонт на скважине 45 с заменой электроцентробежного насоса (ЭЦН) и ремонтные работы в затрубном пространстве скважины 40.

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.

- В 2019 г. количество действующих буровых установок будет уменьшено до двух.
- С их помощью в течение года планируется пробурить до шести скважин.
- Первые две скважины будут заложены вокруг скважины 40 в северной части месторождения.
- Местоположение дополнительных скважин будет определено после получения более подробных данных со скважин, на которых в данный момент ведутся буровые работы.
- Наш прогноз уровня добычи в 2019 г. основан на базовом сценарии, учитывающем только показатели действующих скважин, на которых будет вестись добыча в конце 2018 г. В связи с тем, что буровые работы ведутся на участках месторождения с недоказанными запасами и Компании сложно спрогнозировать результаты бурения со скважин в северной части месторождения, было решено не включать их в прогнозные показатели. Таким образом, с учетом запуска еще двух добывающих скважин в ближайшие шесть недель и последующего естественного истощения месторождения прогнозируемый среднесуточный объем добычи в 2019 г. составит 30 000 баррелей нефтяного эквивалента, что соответствует среднесуточному объему продаж на уровне 28 000 баррелей нефтяного эквивалента. Разница между среднесуточным объемом добычи и продаж в 2 000 баррелей нефтяного эквивалента возникает в основном в результате того, что часть добываемого газа используется производственными мощностями в качестве топлива, и после запуска УПГ-3 прогнозируется рост уровня его потребления в сравнении с прошлыми периодами.
- Компания сможет представить прогноз на период после 2019 г. только после завершения буровых работ на северном участке месторождения и получения окончательных результатов технической экспертизы в западной и северо-восточной частях Бийского коллектора.
- Что касается лицензий на разработку трех лицензионных участков, Компания продлила лицензию на Дарьинское месторождение на четыре года (до конца 2022 г.). Заявка на продление лицензии на Ростошинское месторождение на четыре года находится на рассмотрении.

Ход реализации проекта строительства УПГ-3

На УПГ-3 в декабре 2018 г. ожидается завершение механомонтажных операций. 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 на трубах из нержавеющей стали по причине нехватки квалифицированных сварщиков этим летом. С учетом задержек мы сможем приступить к пусконаладке только в I квартале 2019 г. Изначальная смета затрат на окончательную пусконаладку установки после завершения механомонтажных операций с учетом оставшихся сумм гарантийного удержания увеличилась на 30 млн долл. США.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи (без НДС), которые должны были быть сделаны для завершения механомонтажных работ на УПГ-3 по состоянию на 30 сентября 2018 г.

Остаток средств на завершение механомонтажных работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 30 сентября 2018 г.	13,3 млн долл. США
---	--------------------

Значительные события после отчетного периода

Компания Nostrum рада сообщить, что Совет директоров назначил г-на Атуля Гупту, который с 25 апреля 2017 г. занимал пост Председателя Совета директоров, его Исполнительным председателем. Начало срока действия полномочий — 23 ноября 2018 г.

Г-н Гупта — гражданин Великобритании. В состав Совета директоров Компании он вошел 30 ноября 2009 г., а 31 декабря 2016 г. стал Председателем Комитета по аудиту. Г-н Гупта проработал более 30 лет в сфере разведки и добычи в таких нефтегазовых компаниях, как Charterhouse Petroleum, Petrofina и Monument. Он также возглавлял компанию Burren Energy plc, чьи акции входили в базу расчета индекса FTSE 250, до момента ее продажи в пользу ENI (2008 г.). Г-н Гупта имеет степень Кембриджского университета по специальности «Химические технологии» и степень магистра нефтяного дела Университета Хериота—Уатта.

С момента вступления в должность исполняющего обязанности председателя совета правления, А. Гупта уходит с должности члена правления комитета по корпоративному управлению и назначениям.

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за 9 месяцев 2018 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 27 ноября 2018 г. в 14.00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам](#)

Если Вам не удастся пройти по ссылке, просьба использовать следующий адрес: <http://emea.directeventreg.com/registration/6469239>

[Загрузить: Презентация результатов за 9 месяцев 2018 года](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за 9 месяцев 2018 года](#)

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. Its shares are listed on the London Stock Exchange (ticker symbol: 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.

9 месяцев 2018 г.: финансовые результаты компании Nostrum

В млн долл. США (если не указано иначе)	9 месяцев 2018 г.	9 месяцев 2017 г.	Изменение	Изменение в %
Выручка	311,4	303,7	7,7	2,5%
ЕБИТДА	187,7	171,5	16,2	9,4%
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	60,3%	56,5%	-	-

В млн долл. США (если не указано иначе)	9 месяцев 2018 г.	Первое полугодие 2018 г.	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	102,4	134,5	(32,1)	(23,8%)
Чистый долг	1 005,0	993,4	11,6	1,2%

Выручка, ЕБИТДА и прибыль/убыток за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа за период составила 311,4 млн долл. США. Увеличение на 2,5% по сравнению с тем же периодом прошлого года обусловлено ростом цен на реализуемую продукцию. ЕБИТДА составила 187,7 млн долл. США, рентабельность по ЕБИТДА — 60,3%, прибыль за период — 12,4 млн долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж составила 125,8 млн долл. США (за 9 месяцев 2017 г. — 131,2 млн долл. США). Сокращение было отчасти вызвано снижением износа, расходов на ремонт и техническое обслуживание, прочих расходов на транспортировку, а также объема материалов и запасов.

Денежные ресурсы и чистый долг

Группа завершила период с 102,4 млн долл. США денежных средств и их эквивалентов⁴ (первое полугодие 2018 г. — 134,5 млн долл. США). Чистый долг на конец периода составил 1 005,0 млн долл. США (конец первого полугодия 2018 г. — 993,4 млн долл. США).

Политика хеджирования

4 января 2018 г. компания Nostrum заключила контракт хеджирования, покрывающий добычу 9 000 баррелей нефти в день. Контракт хеджирования представляет собой коллар с нулевыми затратами и фиксацией минимальной цены барреля на уровне 60 долл. США. Группа покрыла стоимость фиксации минимальной цены за счет продажи ряда опционов колл с различными ценами исполнения для каждого квартала (I квартал — 67,5 долл. США, II квартал — 64,1 долл. США, III квартал — 64,1 долл. США, IV квартал — 64,1 долл. США). Для фиксации максимального уровня возможной прибыли контрагента был приобретен ряд опционов колл с различными ценами исполнения для каждого квартала (I квартал — 71,5 долл. США, II квартал — 69,1 долл. США, III квартал — 69,6 долл. США, IV квартал — 69,6 долл. США). По данному контракту хеджирования Компания не понесла никаких предварительных затрат. Срок контракта истекает 31 декабря 2018 г. и предусматривает взаиморасчеты денежными средствами на ежеквартальной основе.

Средняя цена на нефть марки Brent в I квартале 2018 г. обусловила отсутствие расчетов между компанией Nostrum и ее контрагентом по хеджированию в течение этого периода (средняя цена в I квартале — 67,2 долл. США за баррель, нижняя граница по опционам — 67,5 долл. США за баррель). Во II квартале 2018 г. Компания была вынуждена выплатить 4,1 млн долл. США, поскольку средняя цена на нефть марки Brent превышала верхнюю границу по опционам (средняя цена во II квартале — 75,0 долл. США за баррель, верхняя граница по опционам — 69,1 долл. США за баррель). В III квартале 2018 г. Компания была вынуждена выплатить 4,6 млн долл. США, поскольку средняя цена на нефть марки Brent превышала верхнюю границу по опционам (средняя цена в III квартале — 75,8 долл. США за баррель, верхняя граница по опционам — 69,6 долл. США за баррель). Сделка хеджирования на 9 000 баррелей нефти в день с фиксацией минимальной цены на уровне 60 долл. США действует до конца года.

⁴ Определяется как денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, включая наличные деньги с ограниченным использованием.