

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 Nostrum за первое полугодие и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

Уральск, 20 августа 2019 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

Основные производственные и финансовые показатели

Финансовые показатели

- Выручка составила 174,2 млн долл. США (за первое полугодие 2018 г. — 191,5 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток¹ составил 116,8 млн долл. США (за первое полугодие 2018 г. — 99,9 млн долл. США)
- Показатель EBITDA² составил 110,2 млн долл. США (за первое полугодие 2018 г. — 113,2 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 63,3% (за первое полугодие 2018 г. — 59,1%)
- Остаток денежных средств³ на конец отчетного периода составил 120,8 млн долл. США (на конец I квартала 2019 г. — 75,7 млн долл. США)
- По состоянию на 30 июня 2019 г. общая задолженность и чистый долг⁴ составили 1 132,9 млн долл. США и 1 012,0 млн долл. США соответственно

Операционные показатели

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

² 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 Денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств с ограничением использования

⁴ Общий долг не включает обязательства по аренде в рамках МСФО 16 «Аренда»

- Среднесуточная добыча за первое полугодие 2019 г. после обработки составила 31 096 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж в первом полугодии 2019 г. составили 29 210 баррелей нефтяного эквивалента
- Завершено бурение скважин 41 и 42, проводятся испытания

Стратегия

- Предполагаемое приобретение нефтегазовых активов на северо-западе Казахстана;
- Обзор стратегических и операционных возможностей Nostrum

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

«С финансовой точки зрения первое полугодие 2019 г. мы завершили с успехом, учитывая, что средняя цена на нефть составила 66,20 долл. США/барр. Благодаря этому операционный денежный поток снова был выше планового, и мы по-прежнему рассчитываем на денежную позицию в размере более 100 млн долл. США по итогам года. Что касается производства, сейчас мы проводим испытания франского яруса скважины 41 — на данном уровне в настоящее время ведется добыча в скважине 40. Требуется дальнейшая очистка скважины и длительные испытания для проверки наличия экономически рентабельных уровней добычи. На скважине 42 завершены испытания двух горизонтов. Они подтвердили наличие признаков газоносности, но экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов выявлено не было.

В рамках реализации проекта строительства УПГ-3 в настоящее время проводятся пусконаладочные работы под нагрузкой. Ввод установки в эксплуатацию запланирован на конец III квартала 2019 г. В стратегическом плане мы проводим работу с акционерами по вопросу приобретения ТОО «Позитив Инвест» и одновременно проводим стратегический анализ нашего бизнеса. Наша главная цель не меняется: мы продолжаем искать способы увеличения добычи в краткосрочной перспективе. Мы работаем над собственными геологическими моделями и планируем включить в них результаты независимых исследований Schlumberger и PM Lucas, проводящихся в настоящий момент в северо-восточной и западной частях месторождения».

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2019 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в первом полугодии 2019 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в первом полугодии 2019 г. (%)

Сырая нефть и стабилизированный конденсат	10 216	34,97
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 901	13,36
Сухой газ	15 093	51,67
Итого	29 210	100

Разница между объемом добычи и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления

Бурение в первом полугодии 2019 г.

- По состоянию на 30 июня 2019 г. Компания вела добычу на 45 скважинах (18 нефтяных и 27 газоконденсатных).
- Завершено бурение двух скважин (41 и 42) в северной части месторождения. В процессе бурения скважины 42 были пройдены три горизонта — франский, муллинский и воробьевский — и выявлены признаки газоносности. Испытания коллекторов воробьевских и муллинских отложений подтвердили наличие признаков газоносности, но экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов выявлено не было. Продолжаются испытания в верхней части франского яруса, но предварительные результаты показывают отсутствие экономической рентабельности. В процессе бурения скважины 41 признаки газоносности были выявлены на уровне франского, муллинского, ардатовского и воробьевского горизонтов. В ходе бурения франского горизонта было проведено исследование скважины методом DST, которое подтвердило, что пластовое давление аналогично давлению в скважине 40. После испытания самого нижнего горизонта — воробьевского — мы столкнулись с небольшой утечкой в отверстии скользящей муфты в колонне НКТ, что вызвало задержку в проведении испытаний вышележащих горизонтов. Сейчас мы проводим испытания франского яруса скважины 41 — на данном уровне в настоящее время ведется добыча в скважине 40. Предварительные данные свидетельствуют о наличии притока углеводородов, однако без очистки скважины и более длительных испытаний утверждать что-либо нельзя.
- Буровые работы в настоящий момент продолжаются, задействованы две установки. Одна из них ведет бурение бокового ствола на нефтяной залежи башкирского яруса, а вторая занимается бурением скважины 361 в северной части месторождения для исследования воробьевского горизонта.

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.

- Местоположение дополнительных скважин, запланированных на 2019 г., будет окончательно определено после завершения оценки данных с первых двух скважин в северной части месторождения.
- Прогноз уровня добычи на 2019 г. остается неизменным — 30 000 бнэ в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 бнэ.

Ход реализации проекта строительства УПГ-3

Механомонтажные операции на УПГ-3 завершены в декабре 2018 г. Продолжаются пусконаладочные работы под нагрузкой; завершена пусконаладка внешних объектов и инженерных систем, в том числе азотной станции, инженерного оборудования зданий, систем ОВКВ, пожаробнаружения и пожаротушения, факельной системы. Как ожидается, установка будет введена в эксплуатацию в соответствии с графиком до конца III квартала 2019 г.

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

Остаток средств на проведение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 30 июня 2019 г.	19.7 млн долл. США
---	--------------------

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за первое полугодие 2019 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 20 августа 2019 г. в 14.00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

[Загрузить: Презентация результатов за первое полугодие 2019 года](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за первое полугодие 2019 года](#)

Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в соответствии со ст. 17 Регламента ЕС № 596/2014 (от 16 апреля 2014 г.) 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

Сара Хураheyн

Динара Шихаметова

+44-207-457-20-20

nostrum@instinctif.com

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 сообщение 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.

Первое полугодие 2019 г.: финансовые результаты компании Nostrum

В млн долл. США (если не указано иное)	1П 2019 г.	1П 2018 г.	Изменение	Изменение в %
Выручка	174,2	191,5	(17,3)	(9,0)
ЕБИТДА	110,2	113,2	(3,0)	(2,7)
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	63,3	59,1	4,2%	-

В млн долл. США (если не указано иное)	1П 2019 г.	I кв. 2019 г.	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	120,8	75,7	45,1	59,5
Чистый долг	1 012,0	1 034,1	(22,1)	(2,1)

Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа за период составила 174,2 млн долл. США, что ниже показателя за первое полугодие 2018 г. (191,5 млн долл. США). Негативная динамика прежде всего обусловлена снижением средней цены на нефть марки Brent на 7,1%. ЕБИТДА составила 110,2 млн долл. США, рентабельность по ЕБИТДА — 63,3%, прибыль за период — 6,1 млн долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за период составила 79,8 млн долл. США, что в целом соответствует уровню аналогичного периода предыдущего года (82,7 млн долл. США).

Денежные ресурсы и чистый долг

Группа завершила период со 120,8 млн долл. США денежных средств и их эквивалентов (I квартал 2019 г. — 75,5 млн долл. США). Чистый долг на конец периода составил 1 012,0 млн долл. США (конец I квартала 2019 г. — 1 034,1 млн долл. США).