

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

для срочной публикации

Финансовые результаты за II квартал и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

г. Уральск, 22 августа 2023 г.

ТОО «Жаикмунай», дочерняя компания 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 II квартал и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.

Руководство компании Nostrum представит результаты деятельности за первое полугодие 2023 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 22 августа 2023 г. в 14:00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

Основные результаты за первое полугодие 2023 г.:

Финансовые показатели

- Выручка Группы составила 52,8 млн долл. США (в первом полугодии 2022 г. - 107,8 млн долл. США) на фоне снижения средней цены реализации нефти марки Brent со 104,7 долл. США / барр. в первом полугодии 2022 г. до 79,9 долл. США / барр. в первом полугодии 2023 г. Снижение выручки объясняется сокращением объемов продукции и относительно более низкими средними ценами на нее.
- Показатель EBITDA¹ составил 15,5 млн долл. США (в первом полугодии 2022 г. - 68,8 млн долл. США), а рентабельность по EBITDA¹ - 29,4% (в первом полугодии 2022 г. - 63,8%).
- Остаток денежных средств без ограничения использования на 30 июня 2023 г. составлял 192 млн долл. США (на 31 марта 2023 г. — 191 млн долл. США). Денежные средства с ограничением использования в размере 16,3 млн долл. США на 30 июня 2023 г. (на 31 марта 2023 г. — 22,6 млн долл. США), сумма которых уменьшилась в связи с выплатой процентов в размере 6,2 млн долл. США за период с 9 февраля 2023 г. по 29 июня 2023 г., впоследствии были пополнены в достаточной для следующих двух процентных выплат мере. Следующая полугодовая выплата купонного дохода запланирована на декабрь 2023 г.
- Согласно условиям Реструктуризации проценты на СОО и СНО начислялись с 1 января 2022 г. Таким образом, купонный доход, начисленный по состоянию на 9 февраля 2023 г., в размере 17,5 млн долл. США был выплачен Держателям денежными средствами в дату эмиссии СОО и СНО.
- Группа продолжает уделять повышенное внимание оптимизации затрат для управления ликвидностью.

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча после обработки составила 10 048 бнэ (в первом полугодии 2022 г. — 14 167 бнэ).
- Среднесуточные объемы продаж составили 9 020 бнэ (в первом полугодии 2022 г. — 13 102 бнэ).
- После окончания отчетного периода Группа завершила приобретение 80-процентной доли участия в ТОО «Позитив Инвест», которому принадлежат права недропользования на месторождениях «Степной леопард». По оценкам руководства, извлекаемые запасы месторождений «Степной леопард» составляют 50—150 млн бнэ (условные ресурсы) с долей жидких углеводородов более 20%. Nostrum начала оценку месторождений с целью подготовки отчета технической экспертизы, что потенциально позволит переqualифицировать некоторые виды ресурсов в запасы.
- После завершения отчетного периода Группа осуществила успешный запуск нового компрессора, позволяющего удвоить мощность используемой системы газлифта и замедлить темпы падения добычи на зрелом Чинаревском месторождении. Наблюдающееся сразу после запуска компрессора увеличение добычи оказалось выше ожидаемых руководством объемов, поэтому при объявлении операционных результатов за III кв. 2023 г. Nostrum представит обновленные данные по прогнозу добычи.
- Работы по перезапуску УПГ-3 ведутся в соответствии с графиком, пуск переработки по жирному газу ожидается во втором полугодии 2023 г., после чего переработка всего газа будут вестись через УПГ-3 для оценки ее эффективности.
- Группа продолжает выполнять программу капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения, в соответствии со стратегией управления скважинами и разработки месторождений.
- После окончания отчетного периода Совет директоров утвердил программу бурения ограниченного масштаба на Чинаревском месторождении, реализация которой намечена на 2023—2024 гг., что соответствует обязательствам дочернего предприятия Компании ТОО «Жаикмунай» по соглашению о разделе продукции. Программа предусматривает использование существующих стволов скважин в целях сокращения расходов и включает в себя ряд плановых показателей разработки месторождения, в том числе целевые показатели в области разведки, оценки и добычи в целях учета уровня неопределенности и рисков. Общая стоимость программы оценивается на уровне 26 млн долл. США.
- Группа продолжает реализацию проекта в отношении объектов, расположенных в непосредственной близости от своей существующей инфраструктуры. Проект позволит Группе начать давальческую переработку углеводородов ТОО «Урал Ойл энд Газ» («Урал»), поставка которых начнется в IV квартале 2023 г. Бюджет проекта составит приблизительно 5 млн долл. США.
- Несмотря на то, что санкции, вводимые в связи с конфликтом между Россией и Украиной, не затрагивают Группу, Nostrum продолжает следить за действующим и постоянно расширяющимся списком физических и юридических лиц, на которых распространяются санкции, чтобы обеспечивать соответствие требованиям санкций и отслеживать их потенциальное негативное воздействие на текущую деятельность Группы.
- Группа продолжает активно реализовывать меры по охране здоровья сотрудников Nostrum и подрядных организаций и обеспечению непрерывности производственного процесса.

Показатели в области устойчивого развития

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом среди сотрудников Группы и подрядных организаций в первом полугодии 2023 г. — 0 (в первом полугодии 2022 г. — 0).
- Количество случаев травматизма с потерей трудоспособности (LTI) в первом полугодии 2023 г. — 0 (в первом полугодии 2022 г. — 0).
- Общее количество регистрируемых травм (TRI) в первом полугодии 2023 г. — 1 (в первом полугодии 2022 г. — 2).
- В первом полугодии 2023 г. объем выбросов в атмосферу составил 2 277 тонн при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите на 2023 г. в 6 309 тонн.

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«Реализация нашей операционной программы продолжается, и мы довольны результатами, достигнутыми за этот отчетный период.»

Второе полугодие началось насыщенно с запуска программы поисково-оценочных работ на месторождениях «Степной леопард», прироста добычи вследствие недавнего начала работ по повышению мощности системы газлифта, а также утверждением программы бурения ограниченного масштаба на Чинаревском месторождении.»

Мы по-прежнему сосредоточены на оптимизации наших затрат в целях управления ликвидностью, дальнейшей реализации комбинированной стратегии управления энергетическими активами и создании добавленной стоимости для всех заинтересованных сторон.»

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2023 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж за первое полугодие 2023 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в первом полугодии 2023 г. (%)	Объем продаж за первое полугодие 2022 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в первом полугодии 2022 г. (%)
Сырая нефть	2 713	30,1%	2 858	21,8%
Стабилизированный конденсат	2 006	22,2%	3 100	23,7%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	1 270	14,1%	1 836	14,0%
Сухой газ	3 031	33,6%	5 308	40,5%
Итого	9 020	100,0%	13 102	100,0%

Разница между объемами добычи и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления.»

Примечания к пресс-релизу

¹ EBITDA определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, обесценения, прибыли/убытков от курсовых разниц, расходов по Программе участия сотрудников в акционерном капитале Компании (ESOP), износа, процентного дохода, других доходов и расходов.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
635400PTK71KNQVHPQ33

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nostrumoilandgas.com

Контакты

Nostrum Oil & Gas PLC

Улугбек Махмадияров — Руководитель финансового департамента

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Тим МакКолл

Галина Кулачек

Вивиан Лай

+44-0-207-457-2020

nostrum@instinctif.com

О Группе

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 (тикер: NOG) и Астанинской международной бирже (тикер: NOG). Основной добывающий актив Компании — Чинаревское месторождение, оператором которого выступает ТОО «Жаикмунай», 100-процентная дочерняя компания Nostrum Oil & Gas PLC. ТОО «Жаикмунай» владеет 100% прав на пользование недрами на данном месторождении.

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 сообщение 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 соответствующими 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.