

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

НАСТОЯЩЕЕ ЗАЯВЛЕНИЕ СОДЕРЖИТ ИНСАЙДЕРСКУЮ ИНФОРМАЦИЮ

Финансовые результаты за I квартал, закончившийся 31 марта 2024 г.

г. Уральск, 30 мая 2024 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 неаудированные Nostrum финансовые результаты за I квартал, закончившийся 31 марта 2024 г.

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas PLC:

«Мы рады сообщить об увеличении выручки и положительной динамике операционных результатов в целом за указанный квартал. Улучшение финансовых показателей было обусловлено снижением темпов падения базового производства в сегменте добычи благодаря расширению мощностей системы газлифта и увеличению объемов переработки давальческого сырья в сегменте переработки и транспортировки. Для поддержания рентабельности и остатков денежных средств на приемлемом уровне мы продолжаем уделять приоритетное внимание оптимизации затрат и распределению капитала. Это позволяет нам максимально эффективно использовать возможности для дополнительного роста в сегменте переработки и транспортировки и дальнейшего освоения месторождений "Степной леопард" в сегменте добычи.»

Основные результаты за I квартал 2024 г.:

Финансовые показатели

- Выручка составила 31 млн долл. США (за I квартал 2023 г. — 17,4 млн долл. США; за IV квартал 2023 г. — 30,8 млн долл. США), из которых 1,7 млн долл. США приходится на переработку давальческого углеводородного сырья. Рост выручки по сравнению с IV кварталом 2023 г. был достигнут благодаря реализации дополнительных объемов переработанного давальческого углеводородного сырья, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ». При этом средняя цена на нефть марки Brent оставалась приблизительно на том же уровне (средняя цена на нефть марки Brent составляла 83,9 долл. США / барр. в IV квартале 2023 г. и 82,9 долл. США / барр. в I квартале 2024 г.).
- Показатель EBITDA¹ составил 10,6 млн долл. США (в I квартале 2023 г. — 4,6 млн долл. США; в IV квартале 2023 г. — 9,1 млн долл. США), а рентабельность по EBITDA — 33,3% (в I квартале 2023 г. — 26,4%; в IV квартале 2023 г. — 29,5%).

¹ EBITDA определяется как прибыль до уплаты налогов + разовые расходы + затраты на финансирование + прибыль/(убыток) от курсовых разниц + расходы по программе участия сотрудников в акционерном капитале + износ- доход по процентам + другие расходы/(доходы).

- Консолидированный остаток денежных средств без ограничения использования, включая краткосрочные инвестиции в срочные депозиты и фонды денежного рынка, на 31 марта 2024 г. составлял 157,6 млн долл. США (на 31 декабря 2023 г. — 161,7 млн долл. США). Квартальное снижение показателя обусловлено главным образом инвестициями в программу бурения на Чинаревском месторождении и программу поисково-оценочных работ на месторождениях «Степной леопард». Остаток денежных средств с ограничением использования на 31 марта 2024 г. составлял 25,2 млн долл. США (на 31 декабря 2023 г. — 25,2 млн долл. США). Данные средства включают блокирующий счет для обслуживания долга и депозиты ликвидационных фондов.
- Группа продолжает работу по оптимизации затрат с целью сохранения остатков денежных средств и поддержки таких растущих проектов, как переработка давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ», а также оценка и разработка месторождений «Степной леопард».

Операционные показатели

- **Производство и продажи**
 - Среднесуточный объем производства, включая объемы закупаемого давальческого сырья, составил 11 943 бнэ (в I квартале 2023 г. — 10 479 бнэ без учета давальческого сырья; в IV квартале 2023 г. — 9 527 бнэ с учетом номинальных объемов давальческого сырья).
 - Среднесуточный объем продаж составил 10 022 бнэ (в I квартале 2023 г. — 7 276 бнэ; в IV квартале 2023 г. — 8 215 бнэ). Разница между объемами производства и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления, а также может быть связана с наращиванием товарных запасов под конец отчетного периода.
 - Распределение объемов производства было следующим:

Продукция	Объемы за I квартал 2024 г. (бнэ/сут.)	Структура продукции в I квартале 2024 г. (%)	Объемы за I квартал 2023 г. (бнэ/сут.)	Структура продукции в I квартале 2023 г. (%)
Сырая нефть	2 382	19,9%	2 948	28,1%
Стабилизированный конденсат*	1 934	16,2%	1 955	18,7%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	1 858	15,6%	1 318	12,6%
Сухой газ	5 769	48,3%	4 259	40,6%
Итого переработка	11 943	100,0%	10 479	100,0%

*Не включая переработку давальческого сырья

Рост объемов производства и продаж в I квартале 2024 г. связан с реализацией следующих инициатив:

- Увеличение объемов производства сухого газа и СУГ из сырого газа, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ» со скважины U-21 на Рожковском месторождении для переработки на газоперерабатывающих мощностях Nostrum.

- Успешный запуск в июле 2023 г. расширенной системы газлифта. Проект позволил удвоить мощность системы и замедлить темпы снижения добычи на зрелом Чинаревском месторождении.
- Увеличение объемов производства СУГ на УПГ-3 вследствие роста эффективности извлечения СУГ на 15—20%.
- **Программа бурения на Чинаревском месторождении**

В I квартале 2024 г. на Чинаревском месторождении в срок и без превышения бюджета было завершено бурение скважины № 301, общая глубина которой достигает 4 980 м. Скважина предназначена для уплотнения существующей сети скважин в пределах коллекторов карбона и девона. Углеводороды (нефть, газовый конденсат) обнаружены во всех трех ключевых интервалах. Результаты соответствуют ожиданиям Компании относительно начального дебита скважины в объеме 400—700 бнэ; пуск запланирован на середину года. Теперь буровая установка начнет работу по зарезке бокового ствола на следующей оценочной скважине (№ 41), пуск которой запланирован на III кв. 2024 г.
- **Группа месторождений «Степной леопард»**

В I квартале 2024 г. программа поисково-оценочных работ на двух скважинах месторождений «Степной леопард» была практически завершена, позволив получить ряд важных данных. На сегодняшний момент положительные результаты работ служат подтверждением коммерческого потенциала месторождения. На основе этих результатов было принято окончательное инвестиционное решение в отношении первого этапа разработки месторождений, предусматривающего бурение четырех эксплуатационных скважин в пределах ключевых коллекторов (потенциал извлекаемых запасов оценивается на уровне 30—50 млн бнэ). Совокупный валовой бюджет на проведение первого этапа разработки оценивается на уровне 100 млн долл. США. Связанные с проектом капитальные затраты и договорные обязательства начнут возникать позднее в 2024 г. и будут постепенно возрастать в течение трехлетнего периода реализации до запуска проекта в конце 2026 г. Генерирование денежного потока на раннем этапе создаст дополнительные возможности для самостоятельного финансирования проекта и будет способствовать дальнейшему освоению имеющейся ресурсной базы.

Показатели в области устойчивого развития, ОТ, ТБ и ООС

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом в I квартале 2024 г. — 0 (в I квартале 2023 г. — 0).
- Количество случаев травматизма с потерей трудоспособности (LTI) в I квартале 2024 г. — 0 (в I квартале 2023 г. — 0).
- Общее количество регистрируемых травм (TRI) в I квартале 2024 г. — 0 (в I квартале 2023 г. — 0).
- В I квартале 2024 г. объем выбросов в атмосферу составил 1 094 тонны при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите в 5 983 тонны.
- Группа продолжает активно реализовывать меры по охране здоровья сотрудников Nostrum и подрядных организаций и обеспечению непрерывности производственного процесса.

Обращаем внимание, что следующий конференц-звонок для инвесторов и аналитиков состоится в августе 2024 г. в рамках публикации результатов Nostrum за первое полугодие 2024 г.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании доступна для скачивания на сайте Nostrum.

[Загрузить: Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за I квартал 2024 г.](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
635400PTK71KNQBHPQ33

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nostrumoilandgas.com

Контакты

Nostrum Oil & Gas PLC

Петро Михалкив

Главный финансовый директор

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Ги Скарборо

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 под тикером NOG. Основной добывающий актив Компании — Чинаревское месторождение, разработка которого ведется ТОО «Жаикмунай», 100-процентной дочерней компанией 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.