

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

Операционные результаты за квартал, закончившийся 31 марта 2024 г.

г. Уральск, 30 апреля 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 операционные результаты Nostrum за квартал, закончившийся 31 марта 2024 г. Данный отчет предваряет публикацию неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности Nostrum за тот же период.

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

«Основные показатели Nostrum за I квартал свидетельствуют о положительном влиянии стратегических инициатив, утвержденных руководством, на результаты Компании, так как они привели к увеличению выручки и росту объемов производства и продаж.

Мы продолжили поисково-оценочные работы на месторождениях «Степной леопард», а также реализацию программы бурения ограниченного масштаба на Чинаревском месторождении.

В сегменте переработки и транспортировки производится переработка сырого газа, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ». Во втором полугодии 2024 г. в соответствии с прогнозом ТОО «Урал Ойл энд Газ» планируется подключить еще четыре скважины, объем добычи на которых оценивается на уровне 1,5 млн м³ сырого газа в сутки.

В дальнейшем мы продолжим реализацию стратегических проектов по стимулированию добычи и прочих приоритетных программ с особым упором на контроль за расходами, поддержание операционной ликвидности и рациональное распределение капитала в целях создания возможностей для роста стоимости активов в сегментах добычи и переработки».

Основные результаты за I квартал 2024 г.:

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, включая продукцию, произведенную из давальческого сырья (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 связан с реализацией руководством следующих инициатив в 2023 г.:

- 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) были 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 резке бокового ствола на следующей оценочной скважине (№ 41), пуск которой запланирован на III кв. 2024 г.

- **Месторождения «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.

Финансовые показатели

- Выручка за I квартал 2024 г. превысила 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. Небольшой рост выручки по сравнению с IV кварталом 2023 г. был достигнут благодаря переработке дополнительных объемов давальческого углеводородного сырья и соответствующему увеличению продаж. При этом средние цены на продукцию оставались 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.).
- Консолидированный остаток денежных средств без ограничения использования на 31 марта 2024 г. превышал 157 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. превышал 25 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 обеспечения поддержки для таких растущих проектов, как переработка давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ», а также оценка и разработка проекта «Степной леопард».

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).
- Zero Total Recordable Incidents (“TRI”) for Q1 2024 (Q1 2023: zero).
- В I квартале 2024 г. объем выбросов в атмосферу составил 1 094 тонн при установленном на 2024 г. Экологическим кодексом Казахстана лимите в 5 983 тонн.
- Группа продолжает активно реализовывать меры по охране здоровья сотрудников Nostrum и подрядных организаций и обеспечению непрерывности производственного процесса.

Публикация финансовых результатов Nostrum за I квартал 2024 г.

Приблизительно 30 мая 2024 г. Nostrum планирует представить неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность за квартал, закончившийся 31 марта 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.



NOT FOR RELEASE, PUBLICATION OR DISTRIBUTION, IN WHOLE OR IN PART, IN,
INTO OR FROM ANY JURISDICTION WHERE TO DO SO WOULD CONSTITUTE A
VIOLATION OF THE RELEVANT LAWS OF THAT JURISDICTION

Zhaikmunai LLP

Operational Update for the quarter ended 31 March 2024

Uralsk, 30 April 2024

Zhaikmunai LLP, a subsidiary of Nostrum Oil & Gas PLC (“Nostrum” or “the Company” and together with its subsidiaries “the Group”), an independent oil and gas company engaging in the production, development and exploration of oil and gas in the pre-Caspian Basin, today announces Nostrum’s operational update in respect of the quarter ended 31 March 2024. This update is being issued in advance of the release of Nostrum’s unaudited interim condensed consolidated accounts for the same period.

Arfan Khan, Chief Executive Officer of Nostrum Oil & Gas PLC, commented:

“Nostrum’s Q1 highlights demonstrate the positive results of the strategic initiatives taken by the management, which are reflected in increased revenues, production and sales volumes.

We continued our appraisal of the Steпноy Leopard fields as well as the limited-scale drilling programme at our Chinarevskoye field.

In our midstream activities, the processing of Ural Oil & Gas (“Ural O&G”) raw gas is ongoing. Ural O&G plan to connect additional four wells during H2 2024 with an estimated 1.5mn m3 of raw gas per day from these four wells, as per the guidance provided by Ural O&G.

Moving forward we will continue to execute the strategic catalysts and priorities with razor-sharp focus on controlling costs, maintaining operational liquidity, and judicious allocation of capital to progress value-accreting growth opportunities across our upstream and midstream portfolios.”

Q1 2024 Highlights:

Operational

- **Production and sales**
 - Daily production including volumes acquired through third-party processing averaged 11,943 boepd (Q1 2023: 10,479 boepd without third-party volumes; Q4 2023: 9,527 boepd with nominal third-party volumes). Daily sales volumes averaged 10,022 boepd including volumes produced from third-party processing (Q1 2023: 7,276 boepd, Q4 2023: 8,215 boepd). The difference between production and sales volumes is primarily due to the internal consumption of gas and may also include inventory stock build-up around period end.
 - The production volume split was as follows:

Products	Q1 2024 volumes (boepd)	Q1 2024 product mix (%)	Q1 2023 volumes (boepd)	Q1 2023 product mix (%)
Crude Oil	2,382	19.9%	2,948	28.1%

Stabilised Condensate*	1,934	16.2%	1,955	18.7%
LPG (Liquid Petroleum Gas)	1,858	15.6%	1,318	12.6%
Dry Gas	5,769	48.3%	4,259	40.6%
Total Processed	11,943	100.0%	10,479	100.0%

*Condensate volumes exclude third-party processing volumes

Production and sales volumes were improved as a result of the following initiatives implemented by the management during 2023:

- Additional volumes of dry gas and LPG produced from processing raw gas received from Ural Oil & Gas LLP ("Ural OG) Rozhkovskoye field U-21 well at Nostrum's gas processing facility.
- Successful launch of the Gas lift system expansion in July 2023, which doubled its capacity and helped to slow down the production decline from the maturing Chinarevskoye field.
- Additional LPG production from GTU-3 owing to improved yield by 15% to 20%.
- **Chinarevskoye drilling programme**

During Q1 2024, CHN 301 has been drilled on time and on budget, reaching a total depth of 4,980 meters. The well objective had multiple in-fill targets across the Carboniferous and Devonian reservoirs. Hydrocarbons (oil, gas-condensate) have been encountered across all 3 key intervals. The results are in line with the Company's expectations of initial well rates of 400 to 700 boepd, expected to startup mid-year. The drilling rig is being moved to the next well, CNH 41 for an appraisal sidetrack, with expected start of operations Q3 2024.

- **Stepnoy Leopard fields**

During Q1 2024 the two-well appraisal operations on the Stepnoy Leopard Fields were largely complete and significant data has been collected, which provided positive results to date and confirmed the commercial potential of the field. Based on these results the Company made a final investment decision ("FID") for the initial field development phase of the fields that includes drilling of four development wells across the key reservoirs, targeting recoverable resource potential between 30 mmboe and 50 mmboe. The forecast total capital budget for this initial field development phase is US\$100 million gross. The project related capital expenditures and contractual commitments will commence later in 2024 and ramp-up gradually over the 3-year execution period prior to startup at the end of 2026. Early cash generation will also strengthen the self-financing capacity and help spur further development of the remaining resource base.

Financial

- Q1 2024 revenues are in excess of US\$31m (Q1 2023: US\$17.4m; Q4 2023: US\$30.8m), including US\$1.7m for processing third-party hydrocarbons. Slight increase in revenues compared to Q4 2023 was achieved as a result of additional volumes from processing third-party hydrocarbons and related sales volumes, while average product prices remained around the same level (average Brent oil price of US\$83.9/bbl for Q4 2023 vs US\$82.9/bbl for Q1 2024).
- The Group's unrestricted consolidated cash balance as at 31 March 2024 was in excess of US\$157m (31 December 2023: US\$161.7m), quarterly reduction mainly due to investing activities related to Chinarevskoye drilling programme and Stepnoy Leopard appraisal programme. The restricted cash balance was in excess of US\$25m



as at 31 March 2024 (31 December 2023: US\$25.2m), comprised of the debt-service retention account and liquidation fund deposits.

- The Group continues to focus on cost optimisation to help preserving cash balances and enabling growth projects such as Ural O&G third-party processing and Stepnoy Leopard appraisal and project development.

Sustainability, HSE

- Zero fatalities during operations for Q1 2024 (Q1 2023: zero).
- Zero Lost Time Injury (“LTI”) for Q1 2024 (Q1 2023: zero)
- Zero Total Recordable Incidents (“TRI”) for Q1 2024 (Q1 2023: zero).
- 1,094 tonnes of air emissions emitted for Q1 2024 against 5,983 tonnes permitted for 2024 under the Kazakhstan Environmental Code.
- Safety of all staff and contractors as well as focus on conducting sustainable operations remain the Group’s priority.

Release of Nostrum’s Q1 2024 Financial Results

Nostrum plans to release its unaudited interim condensed consolidated financial statements in respect of the quarter ended 31 March 2024 on or around 30 May 2024.

LEI: 635400PTK7IKNQBHPQ33

Further information

For further information please visit www.nostrumoilandgas.com

Further enquiries

Nostrum Oil & Gas PLC
Petro Mychalkiw
Chief Financial Officer
ir@nog.co.uk

Instinctif Partners – UK
Guy Scarborough
Vivian Lai
+ 44 (0) 207 457 2020
nostrum@instinctif.com

About the Group

Nostrum Oil & Gas PLC is an independent oil and gas company currently engaging in the production, development and exploration of oil and gas in the pre-Caspian Basin. Its shares are listed on the London Stock Exchange (ticker symbol: NOG). The principal producing asset of Nostrum Oil & Gas PLC is the Chinarevskoye field that is being operated by a wholly-owned subsidiary of Nostrum Oil & Gas PLC – Zhaikmunai LLP, who is the sole holder of the subsoil use rights with respect to the development of the field.

Forward-Looking Statements

Some of the statements in this document are forward-looking. Forward-looking statements include statements regarding the intent, belief and current expectations of the Company or its



officers with respect to various matters. When used in this document, the words “expects”, “believes”, “anticipates”, “plans”, “may”, “will”, “should” and similar expressions, and the negatives thereof, are intended to identify forward-looking statements. Such statements are not promises nor guarantees and are subject to risks and uncertainties that could cause actual outcomes to differ materially from those suggested by any such statements.

No part of this announcement constitutes, or shall be taken to constitute, an invitation or inducement to invest in the Company or any other entity, and shareholders of the Company are cautioned not to place undue reliance on the forward-looking statements. Save as required by the relevant listing rules and applicable law, the Company does not undertake to update or change any forward-looking statements to reflect events occurring after the date of this announcement.