

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

Результаты деятельности за год, завершившийся 31 декабря 2023 г.

Реализация стратегии по диверсификации энергетических активов

г. Уральск, 19 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, объявляет Nostrum консолидированные финансовые результаты за двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2023 г. («результаты деятельности за 2023 г.»), и публикует годовой отчет за 2023 г.

Руководство компании Nostrum представит результаты деятельности за 2023 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 22 апреля 2024 г. в 14:00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку далее, и следуйте инструкциям: [**Селекторное совещание по результатам отчетного периода**](#)

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«2023 год стал для компании Nostrum годом преобразований: мы приступили к реализации комбинированной стратегии управления энергетическими активами, претворив в жизнь ключевые проекты по стимулированию производства.

Мы успешно завершили реструктуризацию облигаций, что способствовало стабилизации баланса и сохранению резервов денежных средств. Достигнутая таким образом финансовая стабильность позволила нам расширить портфель добывающих активов, в первую очередь за счет приобретения месторождений «Стелной леопард» и запуска программы бурения ограниченного масштаба на Чинаревском месторождении. В сегменте переработки и транспортировки мы достигли важной вехи, начав переработку давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ» на своих газоперерабатывающих мощностях.

На финансовых результатах Группы в 2023 г. сказалось улучшение производственных показателей в результате повышения мощности системы газлифта и роста чистой цены реализации по новым договорам гарантированной закупки. Однако выручка по сравнению с предыдущим годом уменьшилась на 40% по причине продолжающегося падения добычи на зрелом Чинаревском месторождении в сочетании со снижением цен на нефть марки Brent (82 долл. США / барр. против 101 долл. США / барр. в 2022 г.). В результате показатель EBITDA снизился до 42 млн долл. США, а рентабельность по EBITDA составила 35,2%, что стало следствием снижения выручки на фоне преимущественно постоянной базы операционных затрат.

В 2023 г. мы продолжили оказывать поддержку нашей рабочей группе по ESG. По оценке международного рейтингового агентства Sustainalytics, наш рейтинг ESG-риска в 2023 г. улучшился до 30,1 (по сравнению с 40,1 в 2022 г.), благодаря чему Nostrum оказался в пределах 0,1 пункта от категории «средний уровень риска» и вошел

в 10% компаний с наилучшими показателями ESG в секторе разведки и добычи нефти и газа, согласно оценке международного рейтингового агентства Sustainalytics.

Вступая в 2024 г., я с оптимизмом смотрю в будущее и на открывающиеся перед нами коммерческие возможности. Компания Nostrum готова к достижению своих стратегических целей, одновременно способствуя региональному развитию, поддерживая энергетический переход в Казахстане и повышая свою стоимость в интересах инвесторов и заинтересованных сторон».

Основные результаты 2023 года

Финансовые показатели

- Выручка за год составила 119,6 млн долл. США с учетом средней цены на нефть марки Brent на уровне 82 долл. США / барр. за указанный период (в 2022 г. — 199,7 млн долл. США при средней цене на нефть марки Brent на уровне 101 долл. США / барр.). С 2023 г. Компании удалось нивелировать негативное влияние спреда Urals-Brent на экспорт нефти и газового конденсата путем использования альтернативных маршрутов и направлений поставок, что привело к повышению чистой цены реализации в 2023 г. по сравнению с 2022 г.
- Показатель EBITDA¹ снизился со 115,7 млн долл. США в 2022 г. до 42,1 млн долл. США, а рентабельность по EBITDA¹ уменьшилась с 57,9% до 35,2% соответственно.
- На 31 декабря 2023 г. объем денежных средств Группы без ограничения использования составил 161,7 млн долл. США (по сравнению с 233,6 млн долл. США на конец 2022 г.). По состоянию на 31 декабря 2023 г. 25,2 млн долл. США оставались в качестве денежных средств с ограничением использования, включая 16,5 млн долл. США, хранящихся на блокирующем счете для обслуживания долга в соответствии с условиями договоров об учреждении облигационного траста (по сравнению с 22,8 млн. долл. США на конец 2022 г.).
- Группа продолжила работу по оптимизации затрат с целью управления ликвидностью, при этом увеличение затрат было необходимо для поддержки таких растущих проектов, как переработка давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ», а также оценка и разработка проекта «Степной леопард».

Операционные показатели

Чинаревское месторождение

- Среднесуточная добыча после обработки составила 10 091 бнэ (за 2022 г. — 13 200 бнэ).
- Среднесуточные объемы продаж составили 8 874 бнэ по сравнению с 12 524 бнэ за 2022 г.
- Начата реализация программы бурения двух скважин для поддержания баланса между инвестициями в рискованные проекты и выполнением лицензионных обязательств по Чинаревскому месторождению.
- Успешно начато расширение системы газлифта, что позволило почти удвоить общую мощность газлифта и замедлить темпы падения добычи на Чинаревском месторождении.

- Согласно оценкам руководства, обновленным по результатам ежегодного аудита компании Ryder Scott, по состоянию на 31 декабря 2022 г. общие доказанные и вероятные запасы (2P) составляли 23,2 млн бнэ, а вместе с 8,2 млн бнэ возможных запасов — 31,4 млн бнэ доказанных, вероятных и возможных запасов (3P).

Месторождения «Степной леопард»

- Приобретение 80% доли в ТОО «Позитив Инвест» за 20 млн долл. США положило начало переходу к формату компании с несколькими активами.
- Программа поисково-оценочных работ на двух скважинах близка к завершению.
- Утверждено окончательное инвестиционное решение по начальному этапу разработки месторождений «Степной леопард», валовый бюджет которого составляет 100 млн долл. США и финансировать который планируется за счет резервов денежных средств Компании и прогнозируемых денежных потоков по проекту.

Переработка давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ»

В декабре 2023 г. началась реализация проекта переработки давальческого сырого газа со скважины U-21 в объеме 300 тыс. м³ в сутки с продолжающимся наращиванием объемов. Во втором полугодии текущего года ТОО «Урал Ойл энд Газ» планирует подключить еще четыре скважины, объем добычи на которых оценивается на уровне 1,5 млн м³ сырого газа в сутки.

Сотрудничество с ТОО «Урал Ойл энд Газ» стало для Nostrum поворотным моментом, позволив нарастить загрузку наших перерабатывающих мощностей мирового класса и позиционировать себя в качестве приоритетного партнера по переработке газа сторонних производителей в Западном Казахстане. Современная инфраструктура Компании рассчитана на переработку до 4,2 млрд м³ и более давальческого газа в год, обеспечивая возможность более быстрой переработки при значительно более низких по сравнению с другими альтернативами затратах. Реализация проекта переработки давальческого сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ» служит подтверждением обоснованности концепции коммерциализации газовых месторождений Западного Казахстана с трудноизвлекаемыми запасами, самостоятельная разработка которых при иных обстоятельствах была бы нерентабельна.

Перезапуск УПГ-3

Компания успешно осуществила перезапуск современной УПГ-3, стоимость которой составляет около 750 млн долл. США, что позволило увеличить мощности по переработке газа на 2,5 млрд м³ в год и повысить эффективность извлечения СУГ на 15-20%.

ESG - Охрана окружающей среды, социальная ответственность и корпоративное управление

- Коэффициент общего количества регистрируемых травм (TRIR) в 2023 г. — 0,75 (в 2022 г. — 1,56).
- Коэффициент случаев травматизма с потерей трудоспособности (LTIR) в 2023 г. — 0,37 (в 2022 г. — 0).

- Показатель по ДТП (RTI) — 0.
- У подрядчика произошел один смертельный случай, вызванный падением с высоты. Компания провела всестороннее расследование трагедии и приняла меры по недопущению подобных происшествий в будущем.
- Рейтинг ESG-риска от международного рейтингового агентства Sustainalytics в 2023 г. улучшился с 40,1 до 30,1, благодаря чему Nostrum оказался в пределах 0,1 пункта от категории «средний уровень риска» и вошел в число 10% компаний с наилучшими показателями ESG в секторе разведки и добычи нефти и газа, согласно оценке международного рейтингового агентства Sustainalytics.
- В 2023 г. Nostrum вступил в Национальный ESG-клуб, который объединяет компании, занимающие лидирующие позиции в сфере ESG-преобразований в своих отраслях и активно продвигающие принципы устойчивого развития в Казахстане.
- Компания получила оценки «B-» в модуле по изменению климата и в модуле по безопасности водных ресурсов (согласно отчету CPD).

Результаты деятельности за I квартал 2024 г.

- Примерно 31 мая 2024 г. Nostrum планирует опубликовать неаудированную и непроверенную промежуточную сокращенную консолидированную отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 г.

Материалы с результатами деятельности Компании будут доступны для скачивания на сайте Nostrum.

Примечания к пресс-релизу

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).

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

Full Year Results for the Year Ended 31 December 2023

Delivering our mixed-asset energy strategy

Uralsk, 19 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, is pleased to announce Nostrum’s consolidated full year financial results for the twelve months ended 31 December 2023 (“FY 2023”), together with the publication of its 2023 Annual Report.

Nostrum’s management team will present the FY 2023 Results and will be available for a Q&A session with analysts and investors at 2pm UK time, 22 April 2024. If you would like to participate in this call, please register by clicking on the following link and following instructions:

[Results Call](#)

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

“2023 has been a transformative year for Nostrum, as it commenced execution of its mixed-asset energy strategy by implementing key catalyst projects.

We successfully completed the restructuring of our bonds, leading to a strengthened balance sheet and helping to safeguard our cash reserves. This financial stability enabled us to expand our upstream portfolio, notably through the acquisition of the Stepnoy Leopard fields and commencement of a limited-scale drilling program at the Chinarevskoye field. In our midstream business, we achieved a major milestone by starting to process third-party feedstock from Ural Oil & Gas (“Ural O&G”) in our gas treatment facility.

The financial performance of the Group in 2023 was helped by the improved production performance from the gas-lift expansion and improved netbacks under new off-take agreements. However, revenues decreased year-on-year by 40% due to the continued high production declines of the mature Chinarevskoye field, in combination with lower average Brent prices of \$82/bbl compared with \$101/bbl for 2022. Consequently, our EBITDA was reduced to US\$42 million, with an EBITDA margin of 35.2%, reflecting the impact of reduced revenues against a largely fixed operating cost base.

In 2023, we further strengthened our ESG task force. As evaluated by Sustainalytics, our ESG Risk Rating improved to 30.1 from 40.1 in 2022, transitioning Nostrum to within 0.1 point of the “Medium Risk” category and ranking Nostrum among the top 10% best ESG performing companies in the Oil & Gas Exploration and Production sector according to Sustainalytics ranking.

As we transition into 2024, I am enthusiastic about the future and the forthcoming commercial opportunities. Nostrum is poised to advance its strategic objectives, contributing to regional development, supporting Kazakhstan’s energy transition, and enhancing value for our investors and stakeholders.”

2023 Highlights

Financial

- Revenues of US\$119.6m with average 2023 Brent prices of US\$82/bbl (FY2022: revenues of US\$199.7m, average Brent price of US\$101/bbl). From 2023, the Company negated the adverse impact of Urals-Brent spread on oil and gas condensate exports, by using alternative delivery routes and destinations which resulted in improved netbacks in 2023 vs 2022.
- EBITDA¹ of US\$42.1m (2022: US\$115.7m) and EBITDA¹ margin of 35.2% (FY2022: 57.9%).
- Unrestricted cash position at 31 December 2023 of US\$161.7m (31 December 2022: US\$233.6m). US\$25.2m remained as restricted cash at 31 December 2023 (31 December 2022: US\$31.0m), including US\$16.5m held in a debt service retention account under the terms of the bond trust deeds (31 December 2022: US\$22.8m in escrow account under the forbearance agreement).
- The Group continued focusing on cost optimisation to help manage liquidity, with increases necessary to support the growth projects such as Ural O&G processing and Stepnoy Leopard appraisal and project development.

Operational

Chinarevskoye Field

- Daily production after treatment averaged 10,091 boepd (2022: 13,200 boepd).
- Daily sales volumes averaged 8,874 boepd (2022: 12,524 boepd).
- Two-well drilling programme commenced to keep the balance between investment in risk-based opportunities and maintaining our license commitments for the Chinarevskoye field.
- Successfully launched the expansion of Gas lift system, almost doubling the total field gas lift capacity and helped to slow down the production decline from the Chinarevskoye field.
- Total Proven plus Probable (“2P”) reserves of 23.2 million barrels of oil equivalent (“mmboe”) and together with 8.2 mmboe of Possible reserves a total “3P” reserves of 31.4 mmboe, based on the management’s estimates updated from the annual reserves audit conducted by Ryder Scott as of 31 December 2022.

Stepnoy Leopard Fields

- Acquisition of 80% stake in Positiv Invest LLP for a cost of US\$20 million, commencing the transition to a multi-asset company.
- 2-well appraisal programme close to completion.
- Final Investment Decision approved for the initial field development phase of the Stepnoy Leopard fields, budgeted at US\$100 million gross and planned to be financed from the Company’s own cash reserves and forecast project cashflows.

Ural Oil & Gas Processing

The tie-back project commenced with 300 th.m³ of raw gas per day from U-21 well in December 2023 and continues to ramp-up. Ural O&G plan to connect an additional four wells during H2 2024 with an estimated 1.5mn m³ of raw gas per day from these four wells.

This collaboration with Ural O&G represents a pivotal moment for us as we expand the utilisation of our world-class treatment facilities and position ourselves as a preferred partner for handling and processing third-party gas in Western Kazakhstan. Our state-of-the-art infrastructure is designed to process up to 4.2 bcm per annum or more of third-party gas, offering faster processing solutions at significantly reduced costs compared to other alternatives. The realisation of the Ural O&G tie-back project is a proof-of- concept for commercialisation of the stranded gas-fields in West Kazakhstan that would otherwise not be economic as stand-alone developments.

GTU-3 Gas Plant Re-start

The Company successfully re-started its c.\$750 million state-of-the-art GTU-3 gas plant, with an additional 2.5 billion cubic metres per annum gas processing capacity and resulting in improved efficiency in the extraction of LPG by 15%-20%.

ESG

- Total Recordable Incidents Rate (“TRIR”) of 0.75 for 2023 (2022:1.56).
- Lost Time Injury Rate (“LTIR”) of 0.37 for 2023 (2022: zero).
- Road Traffic Incidents Rate (“RTI”) rate of zero.
- One contractor fatality in a height-related incident. The Company undertook a comprehensive investigation and implemented measures to avoid such incidents in the future.
- ESG Risk Rating, from the from the international rating agency Sustainalytics, improved to 30.1 from 40.1 in 2022, transitioning Nostrum to within 0.1 point of the “Medium Risk” category and ranking Nostrum among the top 10% best ESG performing companies in the Oil & Gas Exploration and Production sector according to Sustainalytics ranking.
- Nostrum joined the National ESG-Club in 2023 which unites companies that are leaders in ESG transformation in their industries and who actively promote the principles of sustainable development in Kazakhstan.
- Nostrum obtained “B-” score for the climate change module and “B-” for water security module (according to CPD score reports).

2024 Q1 results

- The Company plans to release its unaudited and unreviewed interim condensed consolidated accounts for the three months ending 31 March 2024 on or around 31 May 2024.

The Company’s results materials will be available to download on Nostrum’s website.

Notes to press release

¹ EBITDA is defined as profit before tax + non-recurring expenses + finance costs + foreign exchange loss/(gain) + employee share-option adjustments + depreciation – interest income + other expenses/(income).



LEI: 635400PTK71KNQBHPQ33

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.