

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

Операционные результаты за год, закончившийся 31 декабря 2023 г.

г. Уральск, 29 января 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 год, закончившийся 31 декабря 2023 г., и представляет прогноз Nostrum по добыче на 2024 г. Данный отчет предваряет публикацию консолидированной отчетности Nostrum за тот же период и, следовательно, на данном этапе еще не проходил аудиторскую проверку.

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

«В отчетном году в рамках реализации комбинированной стратегии управления энергетическими активами мы достигли ряд важных целей в операционной деятельности на всех наших площадках. В частности, мы начали поисково-оценочные работы на группе месторождений «Степной леопард», права на которые были приобретены относительно недавно, успешно перезапустили современную установку УПГ-3, начали давальческую переработку углеводородов на наших газоперерабатывающих мощностях, осуществили расширение системы газлифта, чтобы сгладить естественное сокращение объемов добычи на зрелом месторождении, а также утвердили программу бурения ограниченного масштаба на зрелом Чинаревском месторождении.

Мы продолжим развивать достигнутые успехи в 2024 г. в целях максимально эффективного использования существующих и создания новых возможностей для всех заинтересованных сторон».

Основные результаты:

Операционные показатели

- **Чинаревское месторождение**
 - Среднесуточная добыча составила 10 091 бнэ (в 2022 г. — 13 200 бнэ).
 - Среднесуточные объемы продаж составили 8 874 бнэ (в 2022 г. — 12 524 бнэ). Распределение объемов продаж было следующим:

Продукция	Объем продаж за 2023 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2023 г. (%)	Объем продаж в 2022 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2022 г. (%)
Сырая нефть	2 702	30,4%	3 127	25,0%
Стабилизированный конденсат	1 969	22,2%	3 045	24,3%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	1 259	14,2%	1 665	13,3%

Сухой газ	2 944	33,2%	4 687	37,4%
Итого	8 874	100,0%	12 524	100,0%

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

23 июля Компания успешно осуществила расширение системы газлифта, что позволило удвоить ее мощность и замедлить темпы падения добычи на зрелом Чинаревском месторождении.

19 декабря Nostrum начала работы по повторному бурению в соответствии с лицензионными обязательствами и планом разработки месторождения дочернего предприятия — ТОО «Жаикмунай». 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 для учета уровня неопределенности и рисков.

- **Группа месторождений «Степной леопард»**

17 июля Компания завершила приобретение 80-процентной доли участия в ТОО «Позитив Инвест», которому принадлежат права недропользования на месторождениях «Степной леопард».

29 сентября Nostrum начала поисково-оценочные работы на группе месторождений «Степной леопард», чтобы подтвердить коммерческий потенциал месторождений, подготовить данные для принятия решений о разработке месторождений в будущем и переквалифицировать часть ресурсов в запасы.

- **Давальческая переработка для ТОО «Урал Ойл энд Газ»**

21 декабря Компания получила первый газ от ТОО «Урал Ойл энд Газ» («Урал») со скважины U-21 на Рожковском месторождении для переработки на своих газоперерабатывающих мощностях; запуск четырех остальных запланированных скважин ожидается в конце 2024 г. Компания представит дальнейшую информацию о ходе работ в отчете о результатах деятельности за I квартал 2024 г.

- **Перезапуск УПГ-3**

4 сентября Компания успешно перезапустила современную установку УПГ-3, стоимость которой составляет приблизительно 750 млн долл. США, а мощность — 2,5 млрд куб. м газа в год. На УПГ-3, пусконаладка и запуск которой в эксплуатацию состоялись в 2019 г., были завершены работы по модификации систем и иные виды работ.

Финансовые показатели

- В соответствии с ожиданиями выручка за год превысила 118 млн долл. США (в 2022 г. — 199,7 млн долл. США), сократившись в годовом выражении из-за прогнозируемого уменьшения объемов добычи и относительного снижения средних цен на продукцию (средняя цена на нефть марки Brent в 2023 г. составила 82 долл. США / барр. по сравнению со 101 долл. США / барр. в 2022 г.).

- Консолидированный остаток денежных средств без ограничения использования на 31 декабря 2023 г. превышал 161 млн долл. США (на 31 декабря 2022 г. — 233,6 млн долл. США). Причинами сокращения в годовом выражении стали выплата купона за 2022 г. после завершения Реструктуризации, оплата приобретения прав на группу месторождений «Степной леопард», а также платежи по итогам налоговой проверки за период 2016—2021 гг. Остаток денежных средств с ограничением использования на 31 декабря 2023 г. составил более 25 млн долл. США (на 31 декабря 2022 г. — 31,0 млн долл. США). Такие средства включают блокирующий счет для обслуживания долга и депозиты ликвидационных фондов.
- 9 февраля 2023 г. Компания завершила реструктуризацию облигаций, о которой было первоначально заявлено 23 декабря 2021 г. («Реструктуризация»), и расторгла связанные с Реструктуризацией соглашения о неотчуждении облигаций и о воздержании от осуществления права.
- Группа продолжает уделять повышенное внимание оптимизации затрат для управления ликвидностью.

Показатели в области устойчивого развития, ОТ, ТБ и ООС

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом среди подрядных организаций в 2023 г. — 1 (в 2022 г. — 0).
- Количество случаев травматизма с потерей трудоспособности (LTI) в 2023 г. — 1 (в 2022 г. — 0).
- Общее количество регистрируемых травм (TRI) в 2023 г. — 2 (в 2022 г. — 4).
- В 2023 г. объем выбросов в атмосферу составил 4 987 тонн при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите на 2023 г. в 6 309 тонн.
- Группа продолжает активно реализовывать меры по охране здоровья сотрудников Nostrum и подрядных организаций и обеспечению непрерывности производственного процесса.

Прогноз по добыче на 2024 г.

- Прогнозируемый среднесуточный уровень добычи на Чинаревском месторождении в 2024 г.: 7 000—8 000 бнэ.

Публикация финансовых результатов Nostrum за 2023 г.

Приблизительно 26 марта 2024 г. Nostrum планирует представить годовой отчет и аудированную финансовую отчетность за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2023 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 (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.

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 year ended 31 December 2023

Uralsk, 29 January 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 year ended 31 December 2023 and provides Nostrum’s production guidance for 2024. This update is being issued in advance of the release of Nostrum’s consolidated accounts for the same period and is therefore, at this stage, unaudited.

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

“During the 2023 reporting period, we were delighted to achieve several significant operational milestones across all our assets as part of the implementation of our mixed-asset energy strategy. In particular, the launch of the appraisal campaign at our newly acquired Stepnoy Leopard fields, the flawless re-start of our state-of-the-art GTU-3 gas plant, the receipt of the first ever third-party feedstock into our gas treatment facility, the expansion of the Gaslift system to reduce the production decline from our maturing field, as well as the approval of the limited-scale drilling programme for our maturing Chinarevskoye field.

We will continue building on this momentum in 2024 to expand and unlock further opportunities for all our stakeholders.”

FY2023 Highlights:

Operational

- **Chinarevskoye field**
 - Daily production averaged 10,091 boepd (2022: 13,200 boepd).
 - Daily sales volumes averaged 8,874 boepd (2022: 12,524 boepd). The sales volume split was as follows:

Products	2023 volumes (boepd)	2023 product mix (%)	2022 volumes (boepd)	2022 product mix (%)
Crude Oil	2,702	30.4%	3,127	25.0%
Stabilised Condensate	1,969	22.2%	3,045	24.3%
LPG (Liquid Petroleum Gas)	1,259	14.2%	1,665	13.3%
Dry Gas	2,944	33.2%	4,687	37.4%
Total	8,874	100.0%	12,524	100.0%

The difference between production and sales volumes is primarily due to the internal consumption of gas.

On 23 July: successfully launched the expansion of Gas lift system which doubled its capacity and helped to slow down the production decline from the maturing Chinarevskoye field.

On 19 December: commenced re-entry drilling operations, in line with the licence commitments and field development plan of the Company's subsidiary Zhaikmunai LLP. The programme will leverage existing wellbores to reduce costs and carries a level of uncertainties and risks as the planned subsurface targets contain multiple exploration, appraisal, and development objectives.

- **Stepnoy Leopard fields**

On 17 July: completed the acquisition of an 80% interest in Positiv Invest LLP, which holds the subsoil use right for the Stepnoy Leopard fields.

On 29 September: launched the Stepnoy Leopard fields appraisal programme to confirm the commercial potential, support future field development decision making and the reclassification of certain of the hydrocarbon resources into reserves.

- **Ural OG processing**

On 21 December: successfully received first gas from the Ural Oil & Gas LLP ("Ural OG") Rozhkovskoye field U-21 well for treatment into Nostrum's gas processing facility, with the remaining planned four wells to commence in late 2024. A further update will be provided in the Company's Q1 2024 results.

- **GTU-3 re-start**

On 4 September: successfully re-started Nostrum's c.\$750 million state-of-the-art GTU-3 gas plant, with 2.5 billion cubic metres per annum gas processing capacity. The Company completed the modifications and other works on GTU-3 subsequent to its commissioning and start-up in 2019.

Financial

- Full year revenues, in line with expectations, to be in excess of US\$118m (2022: US\$199.7m), lower year on year by virtue of anticipated declining production and relatively lower average product prices (Brent price averaged US\$82/bbl in 2023 vs US\$101/bbl in 2022).
- The Group's unrestricted consolidated cash balance as at 31 December 2023 was in excess of US\$161m (31 December 2022: US\$233.6m), annual reduction due to payment of 2022 coupon on completion of Restructuring, payment for acquisition of Stepnoy Leopard fields, and payments arising from 2016-2021 tax audit. The Group's restricted cash balance as at 31 December 2023 was in excess of US\$25m (31 December 2022: US\$31.0m), comprised of the debt-service retention account and liquidation fund deposits.
- On 9 February 2023, the Group completed the bond restructuring initially announced on 23 December 2021 (the "Restructuring") and the related lock-up and forbearance arrangements were terminated.
- The Group continues to focus on cost optimisation to help manage liquidity.

Sustainability, HSE

- One contractor fatality during operations for 2023 (2022: zero).
- One Lost Time Injury (“LTI”) for 2023 (2022: zero)
- Two Total Recordable Incidents (“TRI”) for 2023 (2022: four).
- 4,987 tonnes of air emissions emitted for 2023 against 6,309 tonnes permitted for 2023 under the Kazakhstan Environmental Code.
- Safety of all staff and contractors as well as focus on conducting sustainable operations remain the Group’s priority.

2024 production guidance

- Chinarevskoye field average daily production forecast for 2024 is in the range of 7,000-8,000 boepd.

Release of Nostrum’s 2023 Financial Results

Nostrum plans to release its annual report and audited financial statements in respect of the financial year ended 31 December 2023 on or around 26 March 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) and the Astana International Exchange (ticker symbol: NOG). The principal producing asset of Nostrum Oil & Gas PLC is the Chinarevskoye field, which is operated by Zhaikmunai LLP, a wholly-owned subsidiary of Nostrum Oil & Gas PLC and the sole holder of the subsoil use rights to develop 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.