

**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 II квартал и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.**

**г. Уральск, 31 июля 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 Nostrum результаты за II квартал и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 г.

### **Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:**

«В первом полугодии 2024 г. мы существенно нарастили показатели добычи и выручки по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Это стало возможным благодаря хорошим результатам переработки давальческого сырья и росту объема производства СУГ на УКПГ-3, а также замедлению темпов падения добычи на Чинаревском месторождении за счет наращивания мощностей системы газлифта начиная с середины 2023 г. По итогам первого полугодия показатель EBITDA достиг примерно 21 млн долл. США — это приблизительно на 35% больше, чем в первом полугодии 2023 г. Мы также продемонстрировали положительный чистый операционный денежный поток.

Помимо этого, Компания продолжила реализацию стратегических инициатив: в марте 2024 г. было принято окончательное инвестиционное решение в отношении первого этапа разработки месторождений «Степной леопард», а в июле 2024 г. был опубликован полный Отчет компетентного лица по указанным месторождениям. Отчетом была подтверждена коммерческая целесообразность полномасштабной разработки месторождений, при этом оценка доказанных и вероятных запасов (2P) Компании была увеличена более чем в пять раз — до 133 млн бнэ, что является существенным фактором увеличения доходности для акционеров и инвесторов.

В дальнейшем мы планируем продолжать уверенный рост и создавать стоимость для наших акционеров».

### **Основные результаты за первое полугодие 2024 г.:**

#### **Операционные показатели**

- **Производство и продажи**
  - Среднесуточная добыча составила 12 220 бнэ (в первом полугодии 2023 г. — 10 048 бнэ), увеличившись на 22% благодаря:

- увеличению объемов производства сухого газа и СУГ из сырого газа, поставляемого ТОО «Урал Ойл энд Газ» для переработки на газоперерабатывающих мощностях Nostrum;
  - успешному запуску в июле 2023 г. расширенной системы газлифта; проект позволил удвоить мощность системы и замедлить темпы снижения добычи на зрелом Чинаревском месторождении;
  - увеличению объемов производства СУГ на УКПГ-3 вследствие роста эффективности извлечения СУГ приблизительно на 20%.
- Распределение объемов продаж в первом полугодии 2024 г. было следующим:

| Продукция                          | Объем продаж в 1П 2024 г. (бнэ/сут.) | Структура продаж в 1П 2024 г. (%) | Объем продаж в 1П 2023 г. (бнэ/сут.) | Структура продаж в 1П 2023 г. (%) |
|------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|
| Сырая нефть                        | 2 393                                | 19,6%                             | 2 723                                | 27,1%                             |
| Стабилизированный конденсат*       | 1 850                                | 15,1%                             | 1 898                                | 18,9%                             |
| СУГ (сжиженный углеводородный газ) | 1 983                                | 16,2%                             | 1 258                                | 12,5%                             |
| Сухой газ                          | 5 994                                | 49,1%                             | 4 169                                | 41,5%                             |
| <b>Итого</b>                       | <b>12 220</b>                        | <b>100,0%</b>                     | <b>10 048</b>                        | <b>100,0%</b>                     |

\*Объемы стабилизированного конденсата не включают объемы переработки сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ», осуществляемой Nostrum за вознаграждение

- Среднесуточные объемы продаж в первом полугодии 2024 г. составили 10 475 бнэ (в первом полугодии 2023 г. — 9 020 бнэ). Разница между объемами производства и продаж объясняется главным образом использованием полученного сухого газа для внутреннего потребления, а также может быть связана с наращиванием или сокращением объемов товарных запасов под конец отчетного периода.
- **Программа бурения на Чинаревском месторождении**  
 Как было объявлено ранее, бурение скважины № 301, общая глубина которой достигла 4 980 м, было завершено в срок и без превышения бюджета. Скважина предназначена для уплотнения существующей сети скважин в пределах коллекторов карбона и девона, при этом углеводороды (нефть и газоконденсат) были обнаружены во всех трех ключевых интервалах. В скважине перфорирован нижний из трех коллекторов с началом добычи в мае 2024 г.; первоначальные показатели дебита соответствуют ожиданиям руководства. Буровая установка была перемещена на скважину № 41 для резки бокового ствола оценочной скважины в целях выявления газоконденсатных залежей верхнего девона. Заканчивание бокового ствола запланировано на III кв. 2024 г.
- **Месторождения «Степной леопард»**  
 После принятия в начале 2024 г. окончательного инвестиционного решения в отношении первого этапа разработки месторождений «Степной леопард» Компания продолжила проведение оценки запасов и в июле 2024 г. выпустила Отчет компетентного лица, подготовленный компанией Xodus Group Limited и содержащий оценку запасов и ресурсов месторождений «Степной леопард» по состоянию на 1 января 2024 г. Nostrum владеет 80-процентной долей участия в месторождениях «Степной леопард». Основные положения Отчета:

- оценка общих доказанных и вероятных запасов (2P) месторождений (включая около 25% жидких углеводородов) составляет 138 млн бнэ, что увеличивает объем запасов Nostrum более чем в пять раз (с 23 млн бнэ до 133 млн бнэ, приходящихся на долю Компании);
  - указанные запасы представляют существенную ценность для Компании (с учетом ее доли участия в проекте) — примерно 220 млн долл. США после уплаты налогов (чистая приведенная стоимость на горизонте 10 лет при внутренней норме доходности в 34%);
  - значительный коммерческий потенциал имеет перспективная разработка крупных открытых и доказанных неразработанных условных ресурсов (2C) месторождений «Степной леопард» в общем объеме 67 млн бнэ. Планируется дальнейшее изучение более глубоких участков недр для выявления перспективных ресурсов.
- **Объемы переработки сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ»**

В первом полугодии 2024 г. Компания продолжила переработку сырого газа, поставляемого компанией ТОО «Урал Ойл энд Газ» со скважины U-21 на Рожковском месторождении. Запланированное на 2024 г. начало переработки газа с еще четырех скважин указанного месторождения, согласно оценкам ТОО «Урал Ойл энд Газ», должно увеличить общий объем переработки до 1,5 млн м<sup>3</sup> сырого газа в сутки.

#### **Финансовые показатели**

- Выручка за первое полугодие 2024 г. оценивается на уровне приблизительно 65 млн долл. США, что соответствует росту на 23% по сравнению с 52,8 млн долл. США за первое полугодие 2023 г. на фоне роста объемов добычи и продаж. Средняя цена на нефть марки Brent выросла с 79,7 долл. США / барр. в первом полугодии 2023 г. до 83,7 долл. США / барр. в первом полугодии 2024 г.
- Показатель EBITDA Группы в первом полугодии 2024 г. увеличился примерно на 35% — приблизительно до 21 млн долл. США по сравнению с 15,5 млн долл. США в первом полугодии 2023 г. Основными факторами роста стали увеличение объемов добычи и выручки, а также эффективное управление затратами.
- В течение первого полугодия 2024 г. Группа продолжила демонстрировать положительное значение чистого операционного денежного потока, несмотря на отрицательное движение в оборотном капитале, включая рост дебиторской задолженности по конденсату. Сокращение остатка денежных средств Группы без ограничения использования в первом полугодии 2024 г. отражалось в использовании средств на капитальные вложения в программу бурения на Чинаревском месторождении и поисково-оценочные работы на месторождениях «Степной леопард», а также полугодовой выплатой купона по облигациям в июне 2024 г.
- Остаток денежных средств без ограничения использования, включая краткосрочные инвестиции в срочные депозиты и фонды денежного рынка, на 30 июня 2024 г. превышал 142 млн долл. США (на 31 марта 2024 г. — 157,6 млн долл. США). Остаток денежных средств с ограничением использования (блокирующий счет для обслуживания долга и ликвидационный фонд) на 30 июня 2024 г. превышал 25 млн долл. США (на 31 марта 2024 г. — 25,2 млн долл. США).
- Приоритетами Компании остаются обеспечение максимального времени бесперебойной работы на производственных объектах, контроль за расходами и

повышение эффективности на всех направлениях деятельности, а также грамотное распределение и задействование ресурсов на проектах развития.

### **Устойчивое развитие, охрана труда, техника безопасности и защита окружающей среды**

- Количество случаев производственного травматизма со смертельным исходом среди сотрудников Группы и подрядных организаций в первом полугодии 2024 г. — 0 (в первом полугодии 2023 г. — 0).
- Коэффициент общего количества регистрируемых травм (количество травм на 1 млн человеко-часов) в первом полугодии 2024 г. — 0,64 (в первом полугодии 2023 г. — 1,0).
- Коэффициент количества случаев травматизма с потерей трудоспособности (количество травм на 1 млн человеко-часов) в первом полугодии 2024 г. — 0 (в первом полугодии 2023 г. — 0).
- В первом полугодии 2024 г. объем выбросов в атмосферу составил 2 590 тонн при установленном Экологическим кодексом Казахстана лимите на 2024 г. в 5 983 тонн.

### **Публикация финансовых результатов Nostrum за первое полугодие 2024 г.**

Nostrum планирует опубликовать промежуточный отчет по финансовым результатам за первое полугодие 2024 г., включая неаудированную промежуточную сокращенную консолидированную отчетность, приблизительно 20 августа 2024 г.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):  
635400PTK71KNQBHPQ33

### **Дополнительная информация**

Более подробная информация представлена на сайте [www.nostrumoilandgas.com](http://www.nostrumoilandgas.com)

#### **Контакты**

Nostrum Oil & Gas PLC

Петро Михалкив

Главный финансовый директор

[ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners (Великобритания)

Ги Скарборо

Вивиан Лай

+44-0-207-457-2020

[nostrum@instinctif.com](mailto: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 second quarter and six months ended 30 June 2024**

**Uralsk, 31 July 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 for the second quarter and six months ended 30 June 2024 (“H1 2024”).

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

“H1 2024 saw a considerable year-on-year improvement in our production volumes and revenues, reflecting our successful midstream third-party processing and improved GTU-3 LPG yields, whilst our Chinarevskoye field production decline was slowed down by the expansion of our gas-lift capacity from mid-2023. We are also pleased to see approximately \$21 million EBITDA estimated for the first half of the year, approximately 35% improvement compared to H1 2023, and net positive operating cashflows in H1 2024.

We also progressed our strategic initiatives by making a final investment decision for the initial development phase of the Stepnoy Leopard Fields (“SL Fields”) in March 2024, followed by the release of a full Competent Person’s Report on the SL Fields (“SL CPR”) in July 2024. The SL CPR confirms the commercial viability of the full-field development and increases the Company’s proved plus probable (2P) reserves base over fivefold to 133 mmboe, a substantial driver for enhancing shareholder and investor returns.

As we move forward, we remain committed to driving sustainable growth and delivering value to our stakeholders.”

**H1 2024 Highlights:**

**Operational**

- **Production and sales**
  - Daily production averaged 12,220 boepd (H1 2023: 10,048 boepd), a 22% increase driven by:
    - Additional volumes of dry gas and LPG produced from processing raw gas received from Ural Oil & Gas LLP (“Ural O&G”) at Nostrum’s gas processing facilities.
    - 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 around 20%.
- The production volume split for H1 2024 was as follows:

| Products                   | H1 2024 volumes (boepd) | H1 2024 product mix (%) | H1 2023 volumes (boepd) | H1 2023 product mix (%) |
|----------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Crude Oil                  | 2,393                   | 19.6%                   | 2,723                   | 27.1%                   |
| Stabilised Condensate*     | 1,850                   | 15.1%                   | 1,898                   | 18.9%                   |
| LPG (Liquid Petroleum Gas) | 1,983                   | 16.2%                   | 1,258                   | 12.5%                   |
| Dry Gas                    | 5,994                   | 49.1%                   | 4,169                   | 41.5%                   |
| <b>Total</b>               | <b>12,220</b>           | <b>100.0%</b>           | <b>10,048</b>           | <b>100.0%</b>           |

\*Stabilised condensate volumes exclude Ural O&G processed volumes for which Nostrum receives a tolling fee

- Daily sales volumes averaged 10,475 boepd for H1 2024 (H1 2023: 9,020 boepd). The difference between production and sales volumes is primarily due to the internal consumption of dry gas produced and may also include inventory increases or decreases at period end.
- **Chinarevskoye drilling programme**

As previously announced, well No.301 was drilled on time and within budget, reaching a total depth of 4,980 meters. The well targeted multiple in-fill zones across the Carboniferous and Devonian reservoirs and encountered hydrocarbons (oil, gas-condensate) in all three key intervals. The well was perforated in the lowest of these reservoirs and put into production in May 2024, with initial flow rates in line with the management's expectations. The drilling rig was moved to well No.41 for an appraisal sidetrack targeting the upper Devonian gas-condensate horizon, with completion planned for Q3 2024.
- **Stepnoy Leopard Fields**

Following the final investment decision for the initial development phase of the SL Fields in early 2024, Nostrum continued reserves evaluation and in July 2024, released the SL CPR, an evaluation of reserves and resources as of 1 January 2024 prepared by Xodus Group Limited. Nostrum has an 80% working interest in the SL Fields. Key highlights of the report include:

  - 138 mmboe (including approximately 25% liquids) proved plus probable (2P) gross reserves, increasing Nostrum's reserves base over fivefold (from 23 mmboe to 133 mmboe working interest reserves).
  - Material value creation attributable to Nostrum of approximately US\$220 million of after-tax net NPV10 at 34% IRR.
  - A remaining large discovered, proven un-developed contingent resource base (2C) of 67 mmboe gross across the SL Fields represents a significant potentially commercial opportunity. Future subsurface work is also planned to identify deeper exploration and prospective resources.
- **Ural O&G volumes**

Throughout H1 2024 the Company continued processing Ural O&G raw gas from the U-21 well in the Rozhkovskoye field. The tie-back of an additional four wells during 2024 is expected to increase processing to 1.5 million cubic meters of raw gas per day, according to Ural O&G guidance.

## Financial

- H1 2024 revenues are estimated to be approximately US\$65 million, a 23% increase compared to US\$52.8 million in H1 2023, resulting from increased production and sales volumes. Brent crude oil price increased from an average of US\$79.7/bbl in H1 2023 to an average of US\$83.7/bbl in H1 2024.
- The Group's EBITDA increased by approximately 35% from \$15.5 million in H1 2023 to approximately \$21 million in H1 2024. This is primarily driven by increased production and revenues as well as prudent cost management.
- During H1 2024 the Group continued to generate net positive operating cashflows, notwithstanding a net negative movement in working capital including increase in condensate receivables. The reduction in the Group's unrestricted cash balance during H1 2024 reflected committed capital expenditures on Chinarevskoye drilling programme and Stepnoy Leopard appraisal works, as well as the semi-annual bond coupon payment in June 2024.
- The Group's unrestricted cash balance as at 30 June 2024 was in excess of US\$142 million (31 March 2024: US\$157.6 million), including current investments in fixed term deposits and liquid money market funds. The restricted cash balance (DSRA and asset liquidation fund) was in excess of US\$25 million as at 30 June 2024 (31 March 2024: US\$25.2 million).
- The Group continues to focus on maximising facility uptime, controlling costs where possible and improving efficiencies across all facets of our business, while allocating and efficiently utilising resources on growth projects.

## Sustainability and HSE

- Zero fatalities among employees and contractors during operations in H1 2024 (H1 2023: zero).
- Total Recordable Incidents Rate (incidents per million man-hours) of 0.64 for H1 2024 (H1 2023:1.0).
- Zero Lost Time Injury Rate (incidents per million man-hours) for H1 2024 (H1 2023: zero).
- 2,590 tonnes of air emissions emitted in H1 2024 against 5,983 tonnes permitted for 2024 under the Kazakhstan Environmental Code.

## Release of Nostrum's H1 2024 Financial Results

Nostrum plans to release its H1 2024 interim financial report including unaudited interim condensed consolidated accounts on or around 20 August 2024.

LEI: 635400PTK7IKNQBHPQ33

## Further information

For further information please visit [www.nostrumoilandgas.com](http://www.nostrumoilandgas.com)

## Further enquiries

Nostrum Oil & Gas PLC

Petro Mychalkiw

Chief Financial Officer





[ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners – UK

Guy Scarborough

Vivian Lai

+ 44 (0) 207 457 2020

[nostrum@instinctif.com](mailto: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.