

Результаты за полный год, завершившийся 31 декабря 2013 года.

## РЕКОРДНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

г. Амстердам, 22 апреля 2014 года

Nostrum Oil & Gas LP (в листинге Лондонской биржи: NOG) (“Nostrum” или «Товарищество»), товарищество, занимающееся нефтегазодобычей и разведкой, располагающее месторождениями на северо-западе Казахстана, сегодня опубликовало результаты финансовой деятельности за весь год, завершившийся 31 декабря 2013 г.

### Основные результаты деятельности

- увеличение дохода на 21%, до 895 млн. долл. США (2012 г.: 737 млн. долл. США)
- увеличение EBITDA на 21%, до 551 млн. долл. США (2012 г.: 457 млн. долл. США)
- увеличение чистой прибыли на 35%, до 220 млн. долл. США (2012 г.: 162 млн. долл. США)
- Остаток денежных средств на конец периода – 244 млн. долл. США в денежных средствах и их эквивалентах по состоянию на 31 декабря 2013 г.
- увеличение общего объема производства (сырая нефть и продукты УПГ) на 25%, до более чем 16,8 млн. бнэ (2012 г.: 13,5 млн. бнэ)
- Средний объем добычи – 46 178 бнэ/сут в 2013 г.

Фрэнк Монстрей, Председатель Совета директоров компании Nostrum Oil and Gas сообщает:

*«2013 год стал феноменальным для компании Nostrum. Группа добилась новых рекордных результатов в производственной и финансовой деятельности. Благодаря нашему значительному потоку денежной наличности мы продолжили реализацию стратегии приобретения перспективных новых лицензий, осуществляя также повторные инвестиции в наш будущий рост и выплачивая денежную наличность нашим акционерам. Мы уверены, что продолжим увеличивать акционерную стоимость путем достижения нашей цели – удвоения объема производства к концу 2016 года. В то же самое время мы будем продолжать следить за возможностями с целью увеличения запасов посредством избирательных слияний и поглощений».*

Кай-Уве Кессель, Главный исполнительный директор Nostrum Oil and Gas, сообщает:

*«Я доволен результатами производственной и финансовой деятельности в 2013 году. За последние двенадцать месяцев мы продолжили достижение наших целей. Важно, что мы также заложили производственную основу для ввода в эксплуатацию третьей очереди нашей установки подготовки газа, которая служит основным средством для удвоения нашего объема производства в планах в 2016 году. Теперь, когда подписаны строительные контракты на основные предметы оборудования, требующие долгосрочного изготовления, и на месте эксплуатации ведется рабочее проектирование и строительство, мы по-прежнему полны уверенности, что установка будет сдана в эксплуатацию в срок и без превышения сметы».*

### Обновленная финансовая информация

Сводка (все цифровые данные указаны в млн. долл. США, если не указано иное):

	2013 финансовый год	2012 финансовый год	2011 финансовый год	Изменение в 2013 финансовом году по сравнению с 2012 финансовым годом



Доход	895	737	301	+ 21%
ЕБИТДА <sup>(1)</sup>	551	457	188	+ 21%
Рентабельность по ЕБИТДА	62%	62%	58%	+0 %
Чистые денежные средства, используемые в инвестиционной деятельности <sup>(2)</sup>	239	270	104	(6%)
	244	251	129	(3%)
Чистая задолженность <sup>(4)</sup>	384	372	319	+3%
Чистый(-ая) убыток / прибыль	220	162	82	+35%
Средняя цена сырой нефти марки «Брент», из которой компания Nostrum исходила при реализации своей сырой нефти (долл. США/барр.)	108	107	107	+ 1%

<sup>(1)</sup> Определяется как прибыль до уплаты налога за вычетом единовременных расходов, затрат на финансирование, убытка или доходов от курсовой разницы, программы участия работников акционерной собственности, амортизации, дохода в виде процентов, других доходов и расходов.

<sup>(2)</sup> Условия МСФО, основанные на методе непрямого потока денежной наличности

<sup>(3)</sup> Определяется как денежная наличность и эквиваленты, включая средства, ограниченные к использованию, краткосрочные и долгосрочные инвестиции

<sup>(4)</sup> Определяется как общая задолженность за вычетом денежной наличности и денежных эквивалентов

Доход за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, увеличился на 158 млн. долл. США, или 21%, до 895,0 млн. долл. США (2012 г.: 737,1 млн. долл. США), в основном в связи с увеличением выпуска продукции на установке подготовки газа.

ЕБИТДА за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, значительно увеличился, до 551,5 млн. долл. США, или на 21% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года). Рентабельность по ЕБИТДА осталась неизменной, на уровне 62% в 2013 году (2012 г.: 62%). Рентабельность по ЕБИТДА Компании продолжает демонстрировать, что при увеличении доходов затраты находятся под контролем.

Себестоимость реализации за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, увеличилась на 48 млн. долл. США, или 20%, до 286,2 млн. долл. США (2012 г.: 238,2 млн. долл. США), в основном в связи с увеличением производства, амортизации, расходов на ремонт и обслуживание, материалов и запасов, вызванного началом эксплуатации УПГ. В расчете по бнэ стоимость реализации за вычетом амортизации, государственного налога и затрат на ремонт автодорог увеличилась на 0,40 долл. США, или 6%, до 5,70 долл. США за год, завершившийся 31 декабря 2013 года (2012 г.: 5,30 долл. США).

Общие и административные расходы за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, уменьшились на 4,4 млн. долл. США, или 7%, до 60,4 млн. долл. США (2012 г.: 64,9 млн. долл. США).

Прибыль до вычета подоходного налога увеличилась на 79,6 млн. долл. США, или 28%, до 362,0 млн. долл. США за год, завершившийся 31 декабря 2013 года (2012 г.: 282,4 млн. долл. США). Более высокий уровень прибыли был вызван в основном повышенным доходом в связи с более высоким объемом выпуска продукции на установке подготовки газа.

Чистая прибыль увеличилась на 57,5 млн. долл. США, или 35%, до 219,5 млн. долл. США за год, завершившийся 31 декабря 2013 года (2012 г.: 162,0 млн. долл. США). Эта более высокая прибыльность была вызвана увеличенным доходом от увеличения добычи.

## Обзор производственных показателей

**Сводка производственных показателей** (все цифровые данные указаны в баррелях нефтяного эквивалента, если не указано иное):

	2013 финансов ый год	2012 финансовый год	2011 финансовый год	Изменение в 2013 финансово
--	----------------------------	---------------------------	---------------------------	----------------------------------



				м году по сравнению с 2012 финансовым годом
Суммарная добыча (сырая нефть + продукты УПГ)	16 854 970	13 483 100	4 802 670	+ 25%
Среднесуточный объем производства (сырая нефть + продукты УПГ)	46 178	36 940	13 158	+ 25%

**Состав выпускаемой продукции** (все цифровые данные указаны в баррелях нефтяного эквивалента, если не указано иное):

Продукты	Средний объем производства в 2013 году	Средний объем производства в 2012 году	Средний % продукта в 2013 году
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	19 384	15 764	42%
СУГ (сжиженные углеводородные газы)	4 259	2 940	9%
Сухой газ	22 535	18 237	49%
<b>ИТОГО</b>	<b>46 178</b>	<b>36 940</b>	<b>100%</b>

Суммарная добыча (сырая нефть и продукты УПГ) увеличилась на 25%, до 16 854 970 бнэ. Среднесуточный объем производства (сырая нефть и продукты УПГ) в 2013 году составил 46 178 бнэ/сут.

#### **События после отчетного периода**

Компания Nostrum завершает первую половину своей запланированной программы хеджирования

В марте 2013 года, Nostrum Group заключила контракт на хеджирование, предусматривающий добычу 7500 баррелей нефти в сутки. Группа использовала бесплатное финансирование максимума плавающей ставки с минимальной ценой 85 долл. США. Группа покрыла затраты на поддержание минимальной цены, продав опцион «колл» по цене 112 долл. США, эта сумма апсайда была компенсирована покупкой опциона «колл» по цене 118 долл. США. Суммарные затраты Компании на эту структуру составили 0 долл. США. Срок погашения опциона – два года, и расчеты по нему производятся ежегодно. По этой схеме компания не осуществляла предоплаты. Срок погашения опциона - два года, и расчеты по нему производятся ежегодно. Мы планируем хеджировать дополнительно 7500 баррелей нефти в день в ближайшие месяцы.

#### Успешное размещение облигаций

В феврале 2013 года компания Nostrum привлекла 400 млн. долл. США по ставке 6,375% на рынке облигаций. Срок облигаций – 5 лет, они будут погашены в 2019 году. Купонный доход по облигациям – самый низкий в истории Компании, он привлек держателей со всего мира. Часть выручки была направлена на досрочное погашение остальных облигаций 2015 года на 92,5 млн. долл. США.

#### Обновленная информация об УПГ 3

Существующая установка подготовки газа продолжает работать на проектной мощности; запланированная ежегодная остановка была завершена за 9 дней, это обеспечивает отличное состояние установки и соответствие действующим нормативным актам и требованиям по охране труда и технике безопасности.

Компания Nostrum продолжала двигаться к цели – более чем в два раза увеличить объем производства к концу 2016 года. Расширение инфраструктуры остается главным условием



обеспечения этого роста, и основное внимание в 2014 и 2015 годах будет сосредоточено на текущей работе на третьей очереди УПГ.

Пройдены некоторые ключевые этапы строительства третьей очереди УПГ. Компания Nostrum назначила компании Ferrostaal Industrie Anlagen GmbH (Германия) и Rheinmetall International Engineering (дочернее предприятие компании Ferrostaal, которая владеет 50% ее акций) руководителем проекта, ответственным за управление проектированием, закупками, строительством и вводом в эксплуатацию всего проекта третьей очереди от имени операционной дочерней компании Nostrum – ТОО «Жаикмунай». Подготовка предпроектной документации («ППД»), выполненная компанией Lexington Group International (США), стала основной, на которой проектная группа Ferrostaal разрабатывала проект с конца 2012 г.

В настоящее время компания Nostrum завершила процесс закупок, подписав все строительные контракты на основные предметы оборудования УПГ 3 с длительным сроком изготовления. Суммарная стоимость этих контрактов составляет приблизительно 118 млн. долл. США. Срок окончания действия этих контрактов соответствует действующему графику строительства. Ожидается, что установка будет завершена и введена в эксплуатацию к середине 2016 года. Общая сметная стоимость составляет менее 500 млн. долл. США.

#### Обновленная информация об альтернативном листинге

Компания Nostrum продолжает объявленную ранее юридическую и нормативную работу в связи с возможным альтернативным листингом. Компания назначила Deutsche Bank своим консультантом в связи с этим процессом. В связи с таким возможным альтернативным листингом мы запросили отказ Государства от его преимущественного права и согласие Министерства нефти и газа Казахстана на корпоративную реорганизацию, облегчающую такой листинг, и 30 декабря 2013 года мы получили такой отказ от права и согласие. В настоящее время мы намереваемся запросить разрешение наших партнеров с ограниченной ответственностью на такую корпоративную реорганизацию в первой половине 2014 года и после этого осуществить реорганизацию. Конкретные сведения о предполагаемой организации будут предоставлены позднее.

#### **Прилагаемые документы**

К настоящему пресс-релизу прилагается Консолидированная финансовая отчетность за 2013 год, Ежегодный отчет и Отчет руководства Nostrum в соответствии с облигационным соглашением компании.

#### **Телефонная конференция**

Руководство Nostrum представит Результаты деятельности компании Nostrum за весь 2013 год, а после этого ответит на вопросы аналитиков и инвесторов во вторник, 22 апреля 2014 года в 13:00 британского времени (GMT + 1).

Если вы хотите принять участие в этой телефонной конференции, зарегистрируйтесь по электронной почте, написав письмо на следующий адрес: [ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk). Укажите ваши идентификационные данные (имя, должность, компанию, адрес электронной почты и номер телефона), чтобы получить данные для доступа.

Загрузите [Презентацию результатов деятельности компании Nostrum за весь 2013 год](#)

Загрузите [финансовую Nostrum за весь 2013 год](#)

#### **Дополнительная информация**

Дополнительная информация размещена на веб-сайте [www.nog.co.uk](http://www.nog.co.uk)

Дополнительные запросы

Nostrum Oil & Gas LP – связи с инвесторами

Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere),

Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)



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

+ 31 20 737 2288

Instinctif Partners - UK

Дэвид Симонсон (David Simonson)  
Тони Фрэнд (Tony Friend)  
Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)  
Анка Спиридон (Anca Spiridon)

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

+ 7 (727) 264 67 37

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений на северо-западе Казахстана. Его Глобальные депозитарные расписки (ГДР) включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum Oil & Gas LP – Чинаревское месторождение, которое ей полностью принадлежит и которое она разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения. Расположенные в Каспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения находятся приблизительно в 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.

Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Товарищества и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.



