

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«ОБ ИНЫХ СОБЫТИЯХ (ДЕЙСТВИЯХ), ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО
МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА, СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА
СТОИМОСТЬ ИЛИ КОТИРОВКИ ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ»**

1. Общие сведения

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента: **1027700043502.**

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: **7706107510.**

1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России: **00122-А.**

1.6. Адрес страницы в сети «Интернет», используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **31.05.2023.**

2. Содержание сообщения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 1 КВ. 2023 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 КВ. 2023 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 1,3% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 5,6 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 КВ. 2023 Г. ВЫРОСЛА НА 0,8% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ, ПРЕВЫСИВ 4,0 МЛН БАРР. В СУТКИ
- ДОБЫЧА ГАЗА В 1 КВ. 2023 Г. ВОЗРОСЛА НА 2,7% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 1,5 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ЕBITDA В 1 КВ. 2023 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 25% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ, СОСТАВИВ 672 МЛРД РУБ. МАРЖА ЕBITDA ДОСТИГЛА 36,7%
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, В 1 КВ. 2023 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 46% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ, СОСТАВИВ 323 МЛРД РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕBITDA НА КОНЕЦ 1 КВ. 2023 Г. СОСТАВИЛ 1,3Х, ЧТО СООТВЕТСТВУЕТ УРОВНЮ НА КОНЕЦ 2022 Г.

ПАО «НК «Роснефть» публикует результаты за 1 кв. 2023 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	1 кв. 2023	4 кв. 2022	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 823	1 843	(1,1)%
Затраты и расходы	1 335	1 484	(10,0)%
Операционная прибыль	488	359	35,9%
ЕБИТДА	672	537	25,1%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	323	222	45,5%
Капитальные затраты	275	310	(11,3)%

Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В 1 кв. 2023 г., несмотря на ухудшение внешней среды, Роснефть смогла продемонстрировать рост объемов производства, причем как жидких углеводородов, так и газа. Основным драйвером роста стал проект «Сахалин-1», суточная добыча в рамках которого выросла в 1,8 раза квартал к кварталу. Должен отметить, что вынужденный простой после ухода американской компании ExxonMobil с позиции оператора проекта негативно сказался на технических условиях разработки месторождений.

Давление на показатели Компании в отчетном квартале оказали изменения в Налоговый кодекс, вступившие в силу с января, эмбарго на нефтепродукты со стороны ряда недружественных стран, введенное с февраля в дополнение к эмбарго на нефть, а также ограничение добычи нефти в стране, начиная с марта. Влияние последнего фактора не так значительно в отчетном квартале, но существенно скажется на показателях следующего.

Компания проводит системную работу по сокращению операционных затрат до минимального уровня, несмотря на рост тарифов естественных монополий. Благодаря строгому контролю над затратами в 1 кв. 2023 г. удельные операционные расходы на добычу углеводородов и на переработку нефти в РФ сократились на 5,0% и на 12,7%, соответственно, квартал к кварталу.*

В отчетном квартале Роснефть полностью и в установленные сроки выплатила промежуточные дивиденды в адрес своих акционеров в общей сумме свыше 216 млрд руб.»

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2023 г. составила 4,0 млн барр. в сутки, что на 0,8% превышает уровень 4 кв. 2022 г. Ключевым фактором роста стал проект «Сахалин-1», среднесуточная добыча на котором выросла в 1,8 раза квартал к кварталу. В конце 2022 г. «Роснефть» стала оператором проекта.

Среднесуточная добыча газа Компанией в 1 кв. 2023 г. достигла 1,5 млн б.н.э. в сутки, превысив показатель 4 кв. 2022 г. на 2,7%. Доля газа в добыче углеводородов в отчетном периоде увеличилась до 27,6%

В результате добыча углеводородов в 1 кв. 2023 г. достигла 5,6 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 1,3% квартал к кварталу.

На суше РФ в 1 кв. 2023 г. Компания выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и более 4,1 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытаниями 8 поисково-разведочных скважин с успешностью 100%.

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 кв. 2023 г. увеличилась до 2,8 млн м, или на 2,2% квартал к кварталу. В эксплуатацию введено 700 новых скважин, причем 71% из них – горизонтальные. Доля новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта в 1 кв. 2023 г. составила 45%. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Проект «Восток Ойл»

В отчетном квартале в полном соответствии с графиком продолжены работы по реализации флагманского проекта «Восток Ойл». Выполнено 1 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и более 1,2 тыс. кв. км работ 3Д, завершено бурением 2 поисково-разведочных скважины, 5 скважин находятся на стадии испытаний.

В рамках опытно-промышленной разработки Пайяхского кластера в 1 кв. 2023 г. пробурено около 20 тыс. м, закончено бурением 5 эксплуатационных скважин. В начале апреля 2023 г. Компания приступила к опытно-промышленной разработке Ичемминского месторождения. Бурение первых скважин позволит дополнительно изучить геологические свойства пласта, которые помогут определить наиболее эффективный способ разработки месторождения.

Продолжается обустройство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север»: произведен монтаж более 25 тыс. свай, сварено 200 км трубы.

Ведется строительство нефтяного терминала «Порт Бухта Север», где запущен бетонный завод, развернут вахтовый городок более чем на 1 000 мест, идут работы по возведению гидротехнических сооружений.

Выполняется строительство складских перевалочных объектов Енисейского бассейна, расширение береговой и причальной инфраструктуры. Обустроены производственные базы общей площадью более 100 Га, отсыпано более 11 млн куб. м грунта. В зимний сезон по Северному морскому пути и зимним автомобильным дорогам на производственные базы проекта завезено более 570 тыс. т различных материалов и оборудования.

Переработка и сбыт

Объем переработки нефти в РФ в 1 кв. 2023 г. составил 22,6 млн т. Глубина переработки нефти увеличилась до 76,0%, выход светлых нефтепродуктов – до 57,1%.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению. В 1 кв. 2023 г. по результатам опытно-промышленного пробега подтверждена возможность промышленного получения зимнего и арктического дизельного топлива с использованием катализаторов изодепарафинизации и гидрофинишинга, разработанных и произведенных специалистами Ангарского завода катализаторов (входит в состав нефтеперерабатывающего комплекса ПАО «НК «Роснефть»).

Динамика цен на АЗС Компании на внутреннем рынке сохраняется на уровне ниже темпов инфляции.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили динамику основных финансовых показателей деятельности.

Выручка** Компании за 1 кв. 2023 г. составила 1 823 млрд руб., что на 1,1% ниже квартал к кварталу, при этом рублевая цена на нефть сорта Юралс сократилась на 8,2%. В расчетах с контрагентами по экспортным поставкам Компания отдает приоритет платежам в рублях и национальных валютах дружественных стран.

Показатель EBITDA увеличился на 25,1%, достигнув 672 млрд руб. Это в том числе объясняется сокращением удельных операционных расходов на добычу углеводородов и на переработку нефти в РФ на 5,0% и на 12,7%, соответственно, квартал к кварталу. Маржа EBITDA достигла рекордных 36,7%.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, за 1 кв. 2023 г. составила 323 млрд руб., увеличившись на 45,5% относительно значения 4 кв. 2022 г. в основном в результате роста операционной прибыли.

Капитальные затраты за 1 кв. 2023 г. составили 275 млрд руб., сократившись на 11,3% квартал к кварталу, что в основном связано с сезонными факторами.

Компания продолжает работу по оптимизации структуры долговых обязательств с целью соответствия структуре выручки и снижения стоимости долга. Так, в марте 2023 г. осуществлено второе размещение облигаций Компании в юанях в рекордном для российского рынка объеме – 15 млрд. При этом, соотношение Чистый долг / EBITDA на конец квартала составило 1,3х в долларовом выражении, что соответствует показателю на конец 2022 г. Высокий уровень финансовой устойчивости продолжает также поддерживаться существенными размером ликвидных финансовых активов на балансе Компании и доступным объемом кредитных линий.

ESG

В 1 кв. 2023 г. Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход».

«Роснефть» последовательно развивает систему управления целостностью производственных объектов и оборудования в целях достижения нулевой аварийности к 2030 г. или ранее. В отчетном квартале частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (происшествия первого уровня, PSER-1), снизилась на 59% по сравнению с 1 кв. 2022 г., частота промышленных происшествий второго уровня (PSER-2) – на 36%.

В 1 кв. 2023 г. на объектах Компании не зафиксировано ни одной аварии и ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность при производстве ремонта, освоения или бурения скважин).

На производственных объектах Компании реализован ряд общественно значимых инициатив по минимизации воздействия на окружающую среду и сохранению биоразнообразия. Так, «Ангарская нефтехимическая компания» на 35% повысила эффективность контроля за состоянием атмосферного воздуха благодаря внедрению новых методик. В рамках оптимизации использования водных ресурсов на Самотлорском месторождении современная технологическая система поддержания пластового давления позволила отказаться от воды из открытых источников. Добывающее дочернее предприятие Компании «Самаранефтегаз» полностью прекратило забор воды

для поддержания пластового давления и не производит сброс воды в водные объекты. На протяжении последних девяти лет доля оборотной и повторно используемой в производственной деятельности Компании воды превышает 90%.

* В долларовом выражении операционные расходы на добычу углеводородов в 1 кв. 2023 г. составили менее 3 долл./барр. н.э., что соответствует цели, заложенной в стратегии Компании.

** Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.

3. Подпись

3.1. Заместитель директора –

начальник Управления

корпоративных практик и процедур

Департамента корпоративного управления

3.2. 31 мая 2023 года

Д.В. Балашов