

**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: **30.08.2023.**

2. Содержание сообщения.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2023 Г. ПО
МСФО**

- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛА 4,0 МЛН БАРР. В СУТКИ
- НА ФОНЕ ОГРАНИЧЕНИЙ ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВО 2 КВ. 2023 Г. СОКРАТИЛАСЬ НА 2,2% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 3,9 МЛН БАРР. В СУТКИ
- ДОБЫЧА ГАЗА В 1 ПОЛ. 2023 Г. ВЫРОСЛА НА 31,8% ДО 1,5 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВТДА ЗА 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛ 1 401 МЛРД РУБ., ВО 2 КВ. 2023 Г. – 729 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, В 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛА 652 МЛРД РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕВТДА НА КОНЕЦ 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛ 1,2Х

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 2 кв. и 1 пол. 2023 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	2 кв. 2023	1 кв. 2023	% изм.	1 пол. 2023	1 пол. 2022	% изм.
млрд руб. (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 043	1 823	12,1%	3 866	5 172	(25,3)%
ЕБИТДА	729	672	8,5%	1 401	1 476	(5,1)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	329	323	1,9%	652	449	45,2%
Капитальные затраты	324	275	17,8%	599	527	13,7%

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

«На фоне успешной реализации действующих и запуска новых проектов Компания в 1 пол. 2023 г. продемонстрировала высокую динамику роста своих операционных показателей. В частности, «Роснефть» вышла на первое место среди независимых производителей газа, увеличив добычу практически на треть. Суточная добыча жидких углеводородов выросла почти на 7%. Однако во 2 кв., с учетом внешних ограничений добычи, Компания была вынуждена сократить объемы производства. Отмечу, что «Роснефть» в том или ином виде ограничивает добычу нефти с 2017 г., что не позволяет в полной мере реализовать собственный потенциал.

Финансовые показатели Компании демонстрируют устойчивость, несмотря на волатильность рыночных цен. Во многом это становится возможным благодаря непрерывной работе по контролю над расходами. Так, например, во 2 кв. 2023 г. удельные расходы на добычу углеводородов снизились до 2,8 долл./барр.н.э. С другой стороны, нестабильность налогового окружения включая уже принятые изменения законодательства и новые инициативы, осложняет деятельность Компании.

Несмотря на сложную внешнюю обстановку, «Роснефть» продолжает реализацию крупных инвестиционных проектов.

В августе 2023 г. «Роснефть» точно в срок завершила выплату итоговых дивидендов за 2022 г. на общую сумму более 190 млрд руб.»

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 1 пол. 2023 г. составила 4,0 млн барр. в сутки (97,0 млн т). В связи с ограничением добычи нефти в РФ с марта 2023 г., объем добычи жидких углеводородов во 2 кв. 2023 г. был снижен на 2,2% до 3,9 млн барр. в сутки (48,2 млн т).

Добыча газа Компанией в 1 пол. 2023 г. увеличилась на 31,8% по сравнению с 1 пол. 2022 г. и достигла 1,5 млн б.н.э. в сутки (43,7 млрд куб. м). Увеличение показателя обусловлено наращиванием объемов производства на действующих проектах, а также запуском новых газовых проектов в Ямало-Ненецком автономном округе в 2022 г. Во 2 кв. 2023 г. «Роснефть» сократила объем добычи газа на 8,7% по сравнению 1 кв. 2023 г. до 1,4 млн б.н.э. в сутки (21,0 млрд куб. м), что в основном обусловлено ограничением добычи нефти и проведением ремонтов.

В результате добыча углеводородов Компанией в 1 пол. 2023 г. достигла 5,5 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 12,7% год к году. При этом во 2 кв. 2023 г. добыча углеводородов сократилась на 4,0%.

На суше РФ в 1 пол. 2023 г. «Роснефть» выполнила 2,7 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 5,8 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытаниями 19 поисково-разведочных скважин с успешностью 90%.

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 пол. 2023 г. составила 5,9 млн м, что на 6,3% больше год к году. В эксплуатацию введено более 1,5 тыс. новых скважин, причем 69% из них – горизонтальные. Доля новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта составила 46%. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 1 пол. 2023 г. выполнено более 2,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,6 тыс. кв. км работ 3Д, завершено бурением 2 поисково-разведочные скважины, начато бурение 3 скважин, 8 скважин находятся на стадии испытаний.

В рамках опытно-промышленной разработки Пайяхского кластера в 1 пол. 2023 г. пробурено 27 тыс. м проходки, закончено бурением 8 эксплуатационных скважин.

В рамках опытно-промышленной разработки Ичемминского месторождения выполняются подготовительные работы к бурению 6 эксплуатационных скважин. В июле 2023 г. Компания приступила к опытно-промышленной разработке еще одного месторождения – Байкаловского, на котором в

настоящее время выполняется монтаж буровой установки для бурения 6 скважин. Начальные извлекаемые запасы месторождения составляют 81 млрд куб. м газа и 43 млн т нефти.

Компания продолжает строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север» и нефтяного терминала «Порт Бухта Север», идут работы по возведению гидротехнических сооружений.

В настоящее время также продолжается строительство складских перевалочных объектов Енисейского бассейна, проводятся работы по возведению гидротехнических сооружений, расширению береговой и причальной инфраструктуры. В период летней навигации по реке Енисей и Северному морскому пути на объекты проекта планируется завезти свыше 800 тыс. т стройматериалов и оборудования.

Переработка

Объем переработки нефти Компании в РФ в 1 пол. 2023 г. составил 44,1 млн т, превысив аналогичный показатель за 1 пол. 2022 г. на 9,2%. Во 2 кв. 2023 г. на заводах в РФ было переработано 21,5 млн т нефти, что на 5,1% ниже квартал к кварталу и преимущественно обусловлено сезонными ремонтами.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению, и в частности, снабжает свои заводы собственными катализаторами, необходимыми для производства высококачественного моторного топлива. В 1 пол. 2023 г. произведено 780 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и катализаторов защитного слоя. 75% этого объема поставлено на НПЗ Компании, еще 25% – на внешний рынок. Также предприятия Компании произвели 175 т катализаторов риформинга и 55 т катализаторов производства водорода. Проведена реактивация (восстановление активности) 340 т регенерированных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Финансовые показатели

Выручка* Компании за 1 пол. 2023 г. составила 3 866 млрд руб., что на 25,3% ниже год к году и объясняется, прежде всего, существенным снижением цен на нефть. При этом выручка за 2 кв. 2023 г. увеличилась на 12,1%, достигнув 2 043 млрд руб. В расчетах с контрагентами по экспортным поставкам Компания отдает приоритет платежам в рублях и национальных валютах дружественных стран.

Показатель EBITDA за 1 пол. 2023 г. составил 1 401 млрд руб., что на 5,1% меньше, чем в 1 пол. 2022 г. Лучшая динамика показателя EBITDA по

сравнению с выручкой обусловлена увеличением объемов реализации в восточном направлении, повышением прибыльности экспортных операций и контролем над расходами. Маржа EBITDA составила 36,0%. Показатель EBITDA за 2 кв. 2023 г. вырос на 8,5%, достигнув 729 млрд руб.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 пол. 2023 г. составила 652 млрд руб. Показатель за 2 кв. 2023 г. составил 329 млрд руб.

Капитальные затраты в 1 пол. 2023 г. составили 599 млрд руб., что на 13,7% выше год к году и обусловлено плановым выполнением работ в сегменте «Разведка и добыча».

Свободный денежный поток за 1 пол. 2023 г. составил 434 млрд руб., что на 21,9% выше год к году. Показатель свободного денежного потока остается положительным на протяжении двенадцати кварталов подряд.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 пол. 2023 г. составило 1,2х (в долларовом выражении). Высокий уровень финансовой устойчивости продолжает также поддерживаться существенным размером ликвидных финансовых активов на балансе Компании и доступным объемом кредитных линий.

Устойчивая динамика ключевых показателей отражается в динамике котировок: с начала 2023 г. цена акций «Роснефти» на Московской бирже выросла в полтора раза, а рыночная капитализация Компании в августе достигла почти 6 трлн руб. Дополнительным свидетельством доверия к Компании является кратный рост числа российских акционеров: с 2021 г. по 2023 г. количество акционеров-физических лиц выросло в 4,5 раза, с 200 до почти 900 тыс.

ESG

В 1 пол. 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 1 пол. 2023 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (происшествия первого уровня, PSER-1), снизилась на 45% по сравнению с 1 пол. 2022 г., частота промышленных происшествий второго уровня (PSER-2) – на 28%.

Компания также стремится к нулевому смертельному травматизму и предусматривает связь целевых показателей с ключевыми показателями эффективности и вознаграждения менеджмента. Например, в рамках внедрения Концепции «Контроль работ» руководителей стимулируют проводить все работы повышенной опасности только в плановом порядке. Ожидается, что эта мера повысит уровень безопасности на производстве.

В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов проводятся мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В 1 пол. 2023 г. на объектах Компании не зафиксировано ни одной аварии, а также ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин.

«Роснефть» стала лучшей российской нефтегазовой компанией в международном рейтинге World Benchmarking Alliance (WBA) и вошла в топ-10 глобальных нефтегазовых компаний по ряду показателей в области устойчивого развития. Рейтинг WBA оценивает вклад 100 крупнейших нефтегазовых компаний мира в достижение целей ООН области устойчивого развития в части выполнения социальных обязательств и обеспечения справедливого перехода к низкоуглеродной экономике.

* 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**

Д.В. Балашов

3.2. 30 августа 2023 года