

**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: **29.11.2024.**

2. Содержание сообщения

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 9 МЕС. 2024 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 9 МЕС. 2024 Г. СОСТАВИЛА 193,4 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 9 МЕС. 2024 Г. – 138,3 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 9 МЕС. 2024 Г. – 67,0 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ЗА 9 МЕС. 2024 Г. СОСТАВИЛ 2 321 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», ЗА 9 МЕС. 2024 Г. СОСТАВИЛА 926 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ЗА 9 МЕС. 2024 Г. – 1 075 МЛРД РУБ.
- УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ДОБЫЧУ ЗА 9 МЕС. 2024 Г. СОСТАВИЛИ 2,8 ДОЛЛ. / БАРР. Н. Э.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 9 мес. 2024 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	9 мес. 2024	9 мес. 2023	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	7 645	6 612	15,6%
ЕБИТДА	2 321	2 403	(3,4)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	926	1 076*	(13,9)%
Капитальные затраты	1 052	909	15,7%
Скорректированный свободный денежный поток	1 075	1 157	(7,1)%

Комментируя результаты за 9 мес. 2024 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В связи с решениями Правительства РФ по ограничению добычи нефти в дополнение к квотам, установленным соглашением ОПЕК+, производственные показатели «Роснефти» в отчетном периоде находились под давлением. В этих условиях Компания принимает дополнительные меры по обеспечению стабильных финансовых результатов, а также направленные на достижение устойчивости корпоративной бизнес-модели.

Следствием повышения ключевой ставки стало снижение эффективности проектов модернизации НПЗ, требующих привлечения внешних финансовых ресурсов. Дополнительное давление на показатели заводов оказывают опережающий рост тарифов естественных монополий и увеличение затрат на обеспечение антитеррористической безопасности. В целях защиты интересов акционеров и недопущения убытков «Роснефть» рассматривает необходимость переноса сроков реализации проектов программы модернизации. При этом удовлетворение внутреннего спроса на качественные нефтепродукты остается приоритетом Компании.

Постоянное изменение системы налогообложения негативно сказывается на деятельности отрасли. В частности, в отчетном периоде на показатель чистой прибыли «Роснефти», относящейся к акционерам, отрицательно повлияло повышение ставки налога на прибыль до 25% с 2025 г. В соответствии с требованиями МСФО, это привело к пересчету отложенного налога с негативным эффектом на прибыль в 0,2 трлн руб.

При этом эффективная реализация и уточнение параметров развития ряда наших ключевых проектов позволили в разы сократить размер отрицательного эффекта от этих нововведений для наших акционеров.

Помимо этого, на показатель чистой прибыли, относящейся к акционерам, в отчетном периоде негативно повлияла курсовая переоценка валютных обязательств в связи с ослаблением национальной валюты. Так, в течение 3 квартала рубль ослаб по отношению к юаню более чем на 10%.

Стоит отметить, что чистая прибыль, относящаяся к акционерам, скорректированная на перечисленные неденежные эффекты, практически не изменилась год к году.

Забота о наших акционерах остается ключевым приоритетом Компании. 8 ноября Совет директоров рекомендовал промежуточные дивиденды в размере 36,47 руб. на акцию. Таким образом, полугодовая дивидендная доходность составляет 7,6%. В общей сложности на выплату дивидендов предлагается направить 386,5 млрд руб., или 50% чистой прибыли за 1 пол. 2024 г., в полном соответствии с корпоративной дивидендной политикой.

В условиях высокой волатильности на фондовом рынке и с учетом обеспечения прав и интересов действующих акционеров Компания возобновила выкуп собственных акций на открытом рынке в рамках ранее одобренной Советом директоров программы».

ESG

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

«Роснефть» применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной рабочей среды и сведения к минимуму риска производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. За 9 мес. 2024 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 33%.

За 9 мес. 2024 г. на объектах Компании не допущено ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин. В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов велись мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В рамках программы ликвидации экологического «исторического наследия» за 9 мес. 2024 г. на 7% сокращена площадь загрязненных земель и на 12% сокращена масса нефтесодержащих отходов.

В октябре 2024 г. «Роснефть» вошла в первый квартиль в рэнкинге ESG-прозрачности кредитного рейтингового агентства «Эксперт РА». Рэнкинг

составлен на основе анализа публичной информации о деятельности в области устойчивого развития 124 российских компаний по четырем основным блокам: окружающая среда, общество, качество управления и стандарты нефинансовой отчетности.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2024 г. составила 138,3 млн т (3 753 тыс. барр./сут). Динамика показателя, прежде всего, обусловлена ограничением добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией за 9 мес. 2024 г. составила 67,0 млрд куб. м (1 488 тыс. барр.н.э./сут). Более трети добычи газа Компанией обеспечивают новые проекты в Ямало-Ненецком автономном округе, введенные в 2022 г.

В результате добыча углеводородов Компанией за 9 мес. 2024 г. составила 193,4 млн т н.э. (5 241 тыс. барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении за 9 мес. 2024 г. превысила 9,1 млн м, в эксплуатацию введено 2,2 тыс. новых скважин, 71% из них – горизонтальные.

На суше РФ за 9 мес. 2024 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 4,8 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершена испытанием 31 поисково-разведочных скважина с успешностью 84%.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации проекта «Восток Ойл» за 9 мес. 2024 г. выполнено 0,7 тыс. пог. км сейморазведочных работ 2Д и 0,6 тыс. кв. км работ 3Д. Успешно завершены испытаниями 3 скважины, ведется бурение 3 скважин, еще на 1 скважине проводятся испытания.

Продолжается опытно-промышленная разработка Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: проходка в эксплуатационном бурении за 9 мес. 2024 г. составила 64 тыс. м, закончено бурением 10 эксплуатационных скважин.

По результатам бурения и испытания очередной высокотехнологичной скважины с протяжённостью горизонтального участка 1 000 метров и выполнением 7-стадийного ГРП на Пайяхском месторождении получен стабильный фонтанирующий приток нефти, что подтверждает ресурсный потенциал объектов разработки.

Продолжается строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». С учетом климатических особенностей, в летний период проводились подготовительные работы к укладке трубы: изготовлено и подготовлено к погружению более 24 тыс. свай, сварено свыше 200 км нефтепровода.

Продолжается строительство логистической инфраструктуры, возведение гидротехнических сооружений, берегоукрепление, расширение береговой и причальной инфраструктуры.

Переработка

Объем переработки нефти в РФ за 9 мес. 2024 г. составил 62,6 млн т.

Компания продолжает систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению. Так, в частности, «Роснефть» обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, которые необходимы для производства высококачественного моторного топлива. За 9 мес. 2024 г. произведено 1 810 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 133 т катализаторов риформинга бензинов и 272 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов. Проведена регенерация 1 002 т закоксированных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». За 9 мес. 2024 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 32,9 млн т нефтепродуктов, в том числе 9,9 млн т бензина и 13,5 млн т дизельного топлива.

Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ). За 9 мес. 2024 г. «Роснефть» реализовала на бирже 7,3 млн т бензина и дизельного топлива, что в 2 раза выше норматива. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж бензина и дизельного топлива составила 37%.

Финансовые показатели

Операционные показатели и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили динамику основных финансовых показателей Компании.

Выручка** Компании за 9 мес. 2024 г. составила 7 645 млрд руб., увеличившись на 15,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого

года на фоне роста цен на нефть. Показатель EBITDA составил 2 321 млрд руб., маржа EBITDA – 30%.

Удельные расходы на добычу углеводородов за 9 мес. 2024 г. составили 2,8 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», за 9 мес. 2024 г. составила 926 млрд руб., что на 13,9% ниже год к году и обусловлено сокращением EBITDA, повышением ставок заемного финансирования, а также неденежными факторами, включая курсовую переоценку валютных обязательств и эффект изменения ставки по налогу на прибыль.

Капитальные затраты за 9 мес. 2024 г. составили 1 052 млрд руб., что на 15,7% выше год к году и обусловлено плановой реализацией инвестиционной программы на активах Компании. При этом свободный денежный поток*** в отчетном периоде достиг 1 075 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец сентября 2024 г. составило 1,2х. Рост показателя связан с выплатой итоговых дивидендов за 2023 г. в размере 307 млрд руб., а также обесценением национальной валюты.

* Пересмотрено в связи с завершением в 2023 г. распределения цены приобретений 2022-2023 гг.

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

*** Скорректирован на предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти, включая начисленные процентные платежи по ним, нетто изменение операций дочерних банков, а также операции с торговыми ценными бумагами.

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. **Директор Департамента
корпоративного управления**

А.В. Конограй

3.2. **29 ноября 2024 года**