

**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.](https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505)

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **30.05.2025.**

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг:

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 1 КВ. 2025 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 61,2 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 44,6 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 20,2 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA СОСТАВИЛ 598 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», ВЫРОСЛА ДО 170 МЛРД РУБ.
- УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ДОБЫЧУ – 3 ДОЛЛ./ БАРР. Н. Э.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 1 кв. 2025 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	1 кв. 2025 г.	4 кв. 2024 г.	% изм.
	млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 283	2 494	(8,5)%
EBITDA	598	708	(15,5)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	170	158	7,6%
Капитальные затраты	382	390	(2,1)%
Затраты и расходы	1 927	2 038	(5,4)%

Комментируя результаты за 1 кв. 2025 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В отчетном периоде Компания работала в условиях дальнейшего ухудшения макроконъюнктуры, включая снижение цены российской нефти Юралс и расширение дисконтов, новые санкционные ограничения, а также укрепление рубля.

Банк России принимает самостоятельные решения по определению курса национальной валюты, принимая во внимание, прежде всего, реалии финансовой системы. Формирование курса, таким образом, не учитывает экономические условия деятельности Компании, что создает дополнительные издержки при расчете налогооблагаемой базы, конверсии валют, занижает стоимость нефти в рублях и так далее.

Дополнительное давление на показатель EBITDA в 1 кв. 2025 г. оказал рост транспортных затрат на фоне индексации тарифов естественных монополий. Так, тарифы «Транснефти» на прокачку нефти выросли на 9,9% с января 2025 г., на транспортировку нефтепродуктов и на грузовые железнодорожные перевозки – на 13,8% с конца 2024 г.

Опережающий инфляцию рост тарифов наблюдается у большинства естественных монополий, включая даже «Почту России»: с начала 2024 г. пересылка простой почтовой карточки подорожала на 20%. Тарифы на электроэнергию с июля 2024 г. были повышены на 9,1%, а в июле 2025 г. запланирована их индексация еще на 11,6%.

Помимо этого, согласно обновленному прогнозу социально-экономического развития, в 2025 г. индексация регулируемых цен на газ, тарифов на электроэнергию, тарифов сетевых компаний превысит прогнозную инфляцию, что будет ускорять инфляцию издержек.

При этом, контроль над расходами остается нашим неизменным приоритетом – в 1 кв. 2025 г. удельные затраты на добычу углеводородов составили 3 долл./барр.н.э., что соответствует нашей стратегической цели.

Чистая прибыль выросла по сравнению с прошлым кварталом, но снизилась год к году на фоне роста ключевой ставки. Так, процентные расходы по кредитам и займам выросли в 1,8 раза год к году.

Забота об интересах акционеров остается основным приоритетом «Роснефти». 25 апреля Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате итоговых дивидендов в размере 14,68 руб. на акцию. Таким образом, общий размер дивидендов акционерам по результатам работы за прошлый год составит 51,15 руб. на акцию».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2025 г. составила 44,6 млн т (3 681 тыс. барр./сут). На динамику показателя оказали влияние аномальные погодные условия в Центральной России, а также ограничение добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией в 1 кв. 2025 г. составила 20,2 млрд куб. м (1 366 тыс. барр.н.э./сут). Около трети добычи газа Компанией обеспечивают новые проекты в Ямало-Ненецком автономном округе, введенные в 2022 г.

В результате добыча углеводородов Компанией в 1 кв. 2025 г. составила 61,2 млн т н.э. (5 047 тыс. барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 кв. 2025 г. превысила 2,8 млн м, в эксплуатацию введено свыше 0,6 тыс. новых скважин, 76% из них горизонтальные.

Проект «Восток Ойл»

Компания продолжает опытно-промышленную разработку Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: в 1 кв. 2025 г. проходка в эксплуатационном бурении превысила 30 тыс. м, закончены бурением 4

эксплуатационные скважины. Начата пробная добыча на Пайяхском и Ичемминском месторождениях, организован автовывоз нефти.

Продолжается строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец 1 кв. 2025 г. произведен монтаж 104 тыс. свай, уложено на проектные отметки около 450 км трубопровода, включая двухтрубный участок длиной 171 км. Выполнена большая часть работ по укладке резервной нитки перехода нефтепровода через реку Енисей.

В высокой степени готовности находится строительство двух грузовых причалов, а также причала для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север»». Продолжается строительство первого нефтеналивного причала, ведутся подготовительные работы к возведению второго. Идет строительство приемосдаточного пункта нефти «Порт «Бухта Север» и нефтеперекачивающей станции «Сузун». Продолжается строительство логистической инфраструктуры, возведение гидротехнических сооружений, берегоукрепление, расширение береговой и причальной инфраструктуры.

Переработка

Объем переработки нефти в 1 кв. 2025 г. составил 19,5 млн т, сократившись квартал к кварталу. Динамика объемов переработки обусловлена оптимизацией загрузки НПЗ с учетом сложившейся ценовой конъюнктуры и спроса, а также необходимостью проведения ремонтно-восстановительных работ. Глубина переработки нефти выросла до 75,9%, выход светлых нефтепродуктов – до 59,9%.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 1 кв. 2025 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 9,8 млн т нефтепродуктов, в том числе 3,2 млн т бензина и 3,8 млн т дизельного топлива.

Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ). В отчетном периоде «Роснефть» реализовала на бирже 2,2 млн т бензина и дизельного топлива, что в 1,7 раза выше норматива.

Финансовые показатели

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

Выручка* Компании в 1 кв. 2025 г. составила 2 283 млрд руб., сократившись на 8,5% по сравнению с предыдущим кварталом на фоне снижения рублевых цен на нефть сорта Юралс. При этом, темп снижения затрат и расходов был меньше, чем динамика выручки, в том числе из-за индексации тарифов естественных монополий. В результате показатель EBITDA в 1 кв. 2025 г. сократился до 598 млрд руб., маржа EBITDA составила 26%.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 1 кв. 2025 г. составили 3 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 кв. 2025 г. возросла по сравнению с предыдущим кварталом, достигнув 170 млрд руб.

Капитальные затраты в 1 кв. 2025 г. составили 382 млрд руб. Динамика показателя обусловлена плановой реализацией инвестиционной программы, в основном, на активах сегмента «Разведка и добыча».

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 кв. 2025 г. составило 1,36х, чтократно ниже минимального ковенантного значения в соответствии с кредитными соглашениями.

ESG

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030».

«Роснефть» применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной рабочей среды и сведения к минимуму риска производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. В 1 кв. 2025 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 68%.

В результате проведения мероприятий по предотвращению аварий в 1 кв. 2025 г. на предприятиях Компании уменьшилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. В частности, частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями первого уровня (PSER-1) снизилась на 13% по сравнению с 1 кв. 2024 г., второго уровня (PSER-2) – на 19%.

В отчетном периоде 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.

Лидерские позиции Компании в области устойчивого развития получают независимое внешнее подтверждение. В апреле 2025 г. «Роснефть» вошла в группу лидеров ESG-рэнкинга по качеству управления персоналом по оценке крупнейшего российского некредитного агентства «RAEX».

* 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.

2.2. В случае если событие (действие) имеет отношение к третьему лицу - полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) или фамилия, имя, отчество (при наличии) указанного лица:

Не применимо.

2.3. В случае если событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления (уполномоченным должностным лицом) эмитента или третьего лица, - наименование уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица), дата принятия и содержание принятого решения, а если решение принято коллегиальным органом управления эмитента или третьего лица – также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего лица:

Не применимо.

2.4. В случае если событие (действие) может оказать существенное влияние на стоимость или котировки ценных бумаг эмитента - идентификационные признаки ценных бумаг:

Акции обыкновенные именные бездокументарные.

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его регистрации:

1-02-00122-A от 29.09.2005.

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN):

RU000A0J2Q06.

Международный код классификации финансовых инструментов (CFI):

ESVXFR.

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а если событие наступает в отношении третьего лица (действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действия):

30 мая 2025 года.

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента
корпоративного управления**

А.В. Конограй

3.2. **30 мая 2025 года**