

**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».**

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://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emid=7706107510.](https://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emid=7706107510)

1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение: **01.06.2026.**

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. 2026 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 63,1 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 45,2 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 21,8 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ВЫРОС ДО 728 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», ВЫРОСЛА ДО 115 МЛРД РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 1 кв. 2026 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	1 кв. 2026 г.	4 кв. 2025 г.	% изм.
	млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 032	1 948	4,3%
ЕБИТДА	728	532	36,8%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	115	16	>100%
Капитальные затраты	418	242	72,7%

Комментируя результаты за 1 кв. 2026 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В 2026 г. нефтяная отрасль работает в условиях крайне высокой ценовой волатильности: стагнация цен в январе-феврале сменилась ценовым ралли с марта в связи с обострением конфликта на Ближнем Востоке.

В то же время отрасль столкнулась с существенными операционными рисками. К их числу, прежде всего, относятся ограничения со стороны «Транснефти» на прием сырья в трубопроводную систему, перебои в работе экспортных терминалов, а также атаки на производственные объекты Компании: НПЗ, резервуарные парки, перекачивающие станции. Учитывая вышесказанное, Компания оценивает необходимость резервирования части стоимости таких активов, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты.

На этом фоне выручка Компании в отчетном квартале 2026 г. увеличилась на 4% к предыдущему кварталу, при этом показатель ЕБИТДА продемонстрировал существенный рост на 37%, что обусловлено контролем над расходами и сезонными факторами.

При этом транспортные затраты, напрямую зависящие от роста тарифов естественных монополий, остались на стабильно высоком уровне. Многолетняя практика индексации тарифов сверх уровня инфляции усиливает проинфляционные риски и ограничивает темпы развития реального сектора экономики.

Забота об интересах акционеров остается основным приоритетом «Роснефти». 12 мая Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате итоговых дивидендов. По мере стабилизации макроэкономической ситуации, роста производственных объемов и прибыли мы будем стремиться к повышению доходов наших акционеров».

Операционные показатели

Разведка и добыча

В 1 кв. 2026 г. среднесуточная добыча углеводородов Компанией выросла на 0,9% квартал к кварталу, достигнув 5 214 тыс. барр.н.э./сут. Суммарный объем добычи за период составил 63,1 млн т н.э.

В том числе среднесуточная добыча жидких углеводородов в 1 кв. 2026 г. составила 3 740 тыс. барр./сут, что на 0,4% ниже квартал к кварталу. Суммарный объем добычи за период – 45,2 млн т. На динамику показателя преимущественно оказали негативное влияние аномальные погодные условия в Западной и Восточной Сибири.

Среднесуточная добыча газа Компанией в 1 кв. 2026 г. достигла 1 474 тыс. барр.н.э./сут, что на 4,3% выше квартал к кварталу. Суммарный объем добычи за период – 21,8 млрд куб. м. Основной вклад в рост добычи был обеспечен шельфовыми проектами.

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 кв. 2026 г. превысила 2,5 млн м, в эксплуатацию введено свыше 0,6 тыс. новых скважин, 73% из них горизонтальные.

Проект «Восток Ойл»

В 1 кв. 2026 г. в рамках проекта «Восток Ойл» Компания продолжила реализацию масштабной программы геологоразведки и опытно-промышленную разработку Пайяхского и Ичемминского месторождений. Так, проходка в эксплуатационном бурении превысила 18 тыс. м, закончены бурением 5 эксплуатационных скважин. Начата пробная добыча при проведении опытно-промышленных работ на Песчаном лицензионном участке Пайяхского месторождения.

В рамках подготовки к технологическому запуску в 2026 г. по состоянию на конец марта в полном объеме сварено и уложено на проектные отметки более 700 км нефтепровода, включая двухтрубный участок в 422 км. Завершаются работы по очистке, калибровке и пневматическим испытаниям нефтепровода.

Обеспечена строительная готовность к приемке судов на двух грузовых причалах и причале для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север». В высокой степени готовности находится строительство первого нефтеналивного причала, на втором причале продолжаются работы по отсыпке и строительству технологических конструкций. На площадочных

объектах ведутся завершающие этапы строительства для запуска системы внешнего транспорта проекта «Восток Ойл».

Переработка

Объем переработки нефти в 1 кв. 2026 г. составил 18,9 млн т, увеличившись на 5,2% квартал к кварталу. Динамика объемов переработки обусловлена восстановлением работы части НПЗ после ремонтно-восстановительных работ в конце 2025 г. Глубина переработки нефти выросла до 76,9%, выход светлых нефтепродуктов – до 59,6%.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 1 кв. 2026 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 9,7 млн т нефтепродуктов, в том числе 3,1 млн т бензина и 3,7 млн т дизельного топлива.

Финансовые показатели

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

На фоне роста рублевых цен на нефть сорта Юралс выручка* Компании в 1 кв. 2026 г. составила 2 032 млрд руб., увеличившись на 4,3% квартал к кварталу. С учетом роста выручки и благодаря контролю над расходами показатель EBITDA в 1 кв. 2026 г. вырос до 728 млрд руб., маржа EBITDA составила 36%.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 кв. 2026 г. достигла 115 млрд руб. Рост прибыли обусловлен увеличением EBITDA, а также рядом неденежных и разовых факторов, включая курсовые разницы.

Капитальные затраты в 1 кв. 2026 г. составили 418 млрд руб. Рост показателя обусловлен интенсификацией инвестиционной программы на ключевых активах сегмента «Разведка и добыча».

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 кв. 2026 г. составило 1,7х, что кратно 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. 2026 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) снизился на 59%.

В результате проведения мероприятий по предотвращению аварий в 1 кв. 2026 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 49% по сравнению с 1 кв. 2025 г., второго уровня (PSER-2) – на 55%.

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 феврале 2026 г. «Роснефть» подтвердила статус одной из самых инновационно-ориентированных компаний России и вошла в пятерку лидеров первого рейтинга научно-технического развития 300 крупнейших российских компаний агентства АК&М.

* 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-А 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):

01 июня 2026 года.

3. Подпись

01 июня 2026 года