

**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: **07.12.2022.**

2. Содержание сообщения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 9 МЕС. 2022 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 9 МЕС. 2022 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 2,2% ГОД К ГОДУ ДО 4,97 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ В СТРАНАХ ДАЛЬНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ ЗА 9 МЕС. 2022 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 4,8% ГОД К ГОДУ ДО 77,3 МЛН Т
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВITDA ЗА 9 МЕС. 2022 Г. ВЫРОС НА 22% И ДОСТИГ РЕКОДНОГО ДЕВЯТИМЕСЯЧНОГО ЗНАЧЕНИЯ В 2 014 МЛРД РУБ.
- СУММА ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО ПРЕДОПЛАТАМ СОКРАТИЛАСЬ НА 17% С НАЧАЛА ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» публикует результаты за 9 мес. 2022 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	9 мес. 2022	9 мес. 2021	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	7 202	6 224	15,7%
ЕВITDA	2 014	1 654	21,8%
Капитальные затраты	822	689	19,3%

	млрд долл. * (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	102,3	85,9	19,1%
ЕБИТДА	28,5	22,4	27,2%
Капитальные затраты	12,0	9,3	29,0%

*Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя результаты деятельности Компании за 9 мес. 2022 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«В 3 кв. 2022 г. «Роснефть» продолжила испытывать негативное влияние внешних факторов и незаконных ограничений, включая передачу немецких активов Компании во внешнее управление Федеральному сетевому агентству Германии в сентябре.

Однако, благодаря успешной работе менеджмента по поддержанию эффективности бизнеса, в отчетном периоде Компания продемонстрировала заметный рост ряда операционных и финансовых показателей.

В результате, за 9 мес. 2022 г. Компания увеличила добычу углеводородов и успешно оптимизировала каналы сбыта: поставки нефти в азиатском направлении выросли примерно на треть и полностью компенсировали снижение поставок в адрес европейских покупателей. ЕБИТДА «Роснефти» достигла рекордного девятимесячного значения, превысив 2 триллиона рублей, а долговые и торговые обязательства снизились на 17% с начала года.

Сильные финансовые результаты способствовали росту объема капитальных затрат. Реализуемые Компанией проекты, в т.ч. флагманский «Восток Ойл», позволят удовлетворить растущий мировой спрос на энергоносители. Отмечу, что в сентябре 2022 г., несмотря на отсутствие финансирования от партнёра, мы точно в запланированный срок ввели в эксплуатацию крупный газовый проект Харампурнефтегаз, который позволил увеличить добычу Компании на 11 млрд куб. м в год.

*Забота об интересах акционеров традиционно является одним из ключевых приоритетов деятельности Компании. 11 ноября Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате промежуточных дивидендов в размере 20,39 руб. на акцию.**»*

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча углеводородов за 9 мес. 2022 г. достигла 4,97 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 2,2% год к году***. При этом в 3 кв. 2022 г. среднесуточная добыча углеводородов выросла до 5,22 млн б.н.э., что является наибольшим показателем за последние 10 кварталов***.

Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2022 г. составила 3,81 млн барр. в сутки, сохранившись на уровне аналогичного периода прошлого года***. Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г., в доле Компании за 9 мес. 2022 г. составила 546 тыс. барр. в сутки, что на 7,5% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 14,3%.

Добыча газа за 9 мес. 2022 г. достигла 1,16 млн б.н.э. в сутки, что на 10,6% выше год к году***. Рост показателя преимущественно обусловлен увеличением добычи природного газа на проекте «Роспан», а также запуском сеноманского проекта «Харампурнефтегаз» в сентябре 2022 г. Доля газа в добыче углеводородов в отчетном периоде составила 23%.

Проект «Восток Ойл»

Работы в рамках флагманского проекта «Восток Ойл» реализуются в полном соответствии с графиком. За 9 мес. 2022 г. выполнено 2,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 2,0 тыс. кв. км работ 3Д, завершено бурением 5 поисково-разведочных скважин и строительством 2 скважины, 7 скважин находятся в испытании. Результаты испытаний разведочных скважин на Западно-Иркинском участке и Пайяхском месторождении в комплексе с проведенными сейсморазведочными работами позволяют говорить об увеличении ресурсной базы проекта с 6,2 до 6,5 млрд т.

В рамках программы опытно-промышленных работ продолжается эксплуатационное бурение на Пайяхском кластере, а также идет строительство и обустройство нефтеналивного терминала в порту «Бухта Север», магистральной системы транспортировки нефти и расширение инфраструктуры порта.

В 3 кв. 2022 г. Компания завершила строительство межпромыслового газопровода Сузун – Ванкор мощностью перекачки газа в 2,2 млрд куб. м в год и приступила к комплексным испытаниям объектов газотранспортной системы. Реализация газовой программы на Сузунском месторождении является важным шагом на пути к снижению углеродного следа проекта «Восток Ойл».

Переработка и сбыт

За 9 мес. 2022 г. Компания переработала 71,0 млн т нефти. В том числе в 3 кв. 2022 г. объем переработки вырос до 25,2 млн т, из которых 23,3 млн т переработано в России. По итогам 9 мес. 2022 г. глубина переработки нефти на российских нефтеперерабатывающих активах увеличилась до 76,4%, выход светлых нефтепродуктов – до 57,2%.

Объем реализации нефти за 9 мес. 2022 г. увеличился на 3,3% год к году до 86,9 млн т. При этом благодаря успешной оптимизации каналов сбыта в странах дальнего зарубежья было реализовано 77,3 млн т, или на 4,8% больше год к году. Поставки нефти в адрес азиатских покупателей за отчетный период выросли примерно на треть, до 52,4 млн т. В 3 кв. 2022 г. доля азиатского направления в структуре реализации нефти в странах дальнего зарубежья достигла рекордных 77%.

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 9 мес. 2022 г. составил 31,1 млн т, увеличившись на 6,5% год к году.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся ценовая конъюнктура позволили Компании увеличить выручку**** на 15,7% до 7 202 млрд руб. При этом показатель EBITDA вырос на 21,8% относительно аналогичного периода прошлого года и достиг рекордного девятимесячного значения в 2 014 млрд руб. Маржа EBITDA также возросла до рекордного уровня в 28,0%.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, за 9 мес. 2022 г. составила 591 млрд руб. Динамика чистой прибыли была во многом обусловлена влиянием неденежных факторов. В 3 кв. 2022 г. наиболее существенное негативное влияние на прибыль оказала передача активов Компании в Германии во внешнее управление Федеральному сетевому агентству, в результате которой был признан дополнительный убыток в размере 56 млрд руб. Передача активов также привела к сокращению объема денежных средств на сумму 76 млрд руб. Общая сумма вложений Компании в эти активы превысила 5 млрд долл., что соответствует сумме исторической стоимости и инвестиций в их расширение и развитие. Компания исторически придерживается консервативного подхода к оценке активов, поэтому большая часть стоимости немецких активов была зарезервирована в предыдущих периодах.

Капитальные затраты за 9 мес. 2022 г. составили 822 млрд руб., увеличившись на 19,3% год к году. Рост показателя в основном связан с плановым увеличением инвестиций в проект «Восток Ойл».

Реализация мероприятий, направленных на поддержание финансовой устойчивости, позволила сократить уровень задолженности по предоплатам и финансовый долг Компании на 17% по сравнению с началом 2022 г. Отношение чистого финансового долга к EBITDA на конец отчетного периода составило 1,1x по сравнению с 1,3x на начало года.

ESG

Компания продолжает реализацию мероприятий для достижения 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. За 9 мес. 2022 г. коэффициент событий производственной безопасности PSER-1 снизился более чем на 20% (по сравнению с базовым уровнем 2021 г.), в том числе благодаря эффективности управления риском разгерметизации оборудования, а также своевременному оперативному реагированию на утечки.

В Компании разработана Программа по ликвидации экологического «исторического наследия», направленная на 100% рекультивацию земель «исторического наследия» к 2035 г. или ранее. За 9 мес. 2022 г. рекультивировано 107 гектаров загрязненных земель «исторического наследия».

** На выплату промежуточных дивидендов ПАО «НК «Роснефть» рекомендовано направить не менее 50% от чистой прибыли по МСФО по итогам работы за 1 пол. 2022 г.

*** В сопоставимом периметре (с учетом выбытия активов в 2021 г.)

**** 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. Корпоративный секретарь

в ранге вице-президента

О.В. Тарасенко

3.2. 07 декабря 2022 года