

**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/>,

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

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **12.11.2021.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 3 КВ. И 9 МЕС. 2021 Г.

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ЖУВ В 3 КВ. 2021 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 9,3% ГОД К ГОДУ* - ДО 3,98 МЛН БАРР.**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ГАЗА В 3 КВ. 2021 Г. ВЫРОСЛА НА 23,2% ГОД К ГОДУ* - ДО 182,2 МЛН КУБ. М**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 3 КВ. 2021 Г. ВОЗРОСЛА НА 12,1% ГОД К ГОДУ* - ДО 5,09 МЛН БАРР.Н.Э.**
- **КОЛИЧЕСТВО НОВЫХ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН ЗА 9 МЕС. 2021 Г. ПРЕВЫСИЛО 2,5 ТЫС. ЕД., УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 40% ГОД К ГОДУ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ В 3 КВ. 2021 Г. ВЫРОС НА 2,8% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 27,1 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ В 3 КВ. 2021 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 76,9%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ СОСТАВИЛ 55,8%**
- **КОМПАНИЯ ПЕРЕВЫПОЛНИЛА НОРМАТИВЫ ПО ПРОДАЖЕ ТОПЛИВА НА СПБМТСБ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2,5 РАЗА В 3 КВ. 2021 Г.**
- **РОЗНИЧНЫЕ ПРОДАЖИ НА АЗС ЗА 9 МЕС. 2021 Г. ПРЕВЫСИЛИ НА 10% ПОКАЗАТЕЛИ 9 МЕС. 2020 Г.**
- **ЗАКРЫТА СДЕЛКА ПО ПРОДАЖЕ 5%-ОЙ ДОЛИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА ООО «ВОСТОК ОЙЛ» КОНСОРЦИУМУ КОМПАНИЙ ВО ГЛАВЕ С VITOL**

* Динамика приведена в сопоставимом периметре (с учетом выбытия активов в 2020 г.).

Устойчивое развитие (ESG)

«Роснефть» продолжает реализацию мероприятий Плана по углеродному менеджменту до 2035 г. В рамках этой работы в отчетном периоде Компания договорилась с Equinor, ExxonMobil и Агентством природных ресурсов и энергетики Японии (METI) о сотрудничестве в области управления выбросами. Взаимодействие включает в себя изучение перспектив реализации новых совместных проектов в сфере улавливания и хранения CO₂ (CCS), разработку современных видов топлива, низкоуглеродных технологий и др.

В рамках реализации Плана «Роснефть» также расширила географию применения беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) с лазерными сканерами и видеокамерами для контроля выбросов метана на объектах подготовки и транспортировки нефти и газа ключевых добывающих предприятий Компании. В течение 3 кв. 2021 г. проведено обследование 258 объектов площадью 32 кв. км и газопроводов протяженностью 1 325 км.

«Роснефть» целенаправленно повышает уровень промышленной безопасности и охраны труда, руководствуясь принципом «нулевой терпимости» к нарушению работниками Компании и подрядных организаций установленных «Золотых правил безопасности труда». Благодаря реализации мероприятий по предотвращению аварий и снижению их последствий, за 9 мес. 2021 г. на предприятиях Компании снизилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. Об этом свидетельствует снижение показателей PSE-1 на 20% и PSE-2 на 31% по сравнению с 9 мес. 2020 г.

«Роснефть» уделяет приоритетное внимание вопросу сохранения биологического разнообразия во всех регионах присутствия. Так, в 2021 г. были проведены 2 экспедиции (весенняя и летне-осенняя), организованные Арктическим научным центром «Роснефти» и Институтом проблем экологии и эволюции им. А.Н. Северцова РАН в северную часть Ледовитого океана, для изучения популяции белого медведя и атлантического подвида моржа в акваториях Карского и Баренцева морей, а также на островах архипелага Земли Франца-Иосифа.

В сентябре 2021 г. Компания была включена в состав участников глобальной инициативы Global Compact LEAD за неизменную приверженность Глобальному договору Организации Объединенных Наций и его Десяти принципам ответственного бизнеса. В результате «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой корпорацией, получившей статус компании-лидера в области устойчивого развития в рамках инициативы ООН Global Compact LEAD.

Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов в 3 кв. 2021 г. достигла 366,1 млн барр. (49,3 млн т), увеличившись на 3,2% квартал к кварталу и на 1,8% год к году. Рост связан с постепенным смягчением ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+. Среднесуточная добыча жидких углеводородов составила 3,98 млн барр. в сутки. В сопоставимом периметре (с учетом выбытия активов в 2020 г.) рост добычи составил 9,3% год к году.

Добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2021 г. составила 1 058,2 млн барр. (142,6 млн т), снизившись по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с замещением ряда низкорентабельных месторождений гринфилдами, а также ограничением добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

Добыча газа за 3 кв. 2021 г. составила 16,76 млрд куб. м, увеличившись на 4,3% квартал к кварталу и на 12,0% год к году. Рост показателя преимущественно обусловлен наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан». Среднесуточная добыча газа достигла 182,2 млн куб. м в сутки. В сопоставимом периметре рост суточной добычи составил 23,2% год к году. Доля газа в общей добыче углеводородов в 3 кв. 2021 г. увеличилась до 21,8%.

Объем добычи газа за 9 мес. 2021 г. составил 47,81 млрд куб. м, что на 2,3% выше год к году. Среднесуточный показатель вырос на 2,6%, достигнув 175,1 млн куб. м в сутки. Положительная динамика показателя в основном обусловлена наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан», увеличением реализации газа, добываемого на месторождении Зохран (Египет), а также ростом добычи газа «Сибнефтегазом».

В результате добыча углеводородов в 3 кв. 2021 г. составила 468,2 млн б.н.э. (63,0 млн т н.э.), увеличившись на 3,4% квартал к кварталу и на 3,9% год к году. Среднесуточная добыча углеводородов достигла 5,09 млн б.н.э. в сутки. В сопоставимом периметре (с учетом выбытия активов в 2020 г.) рост добычи составил 12,1% год к году.

При этом за 9 мес. 2021 г. добыча углеводородов составила 1 349,4 млн б.н.э. (181,9 млн т н.э.). Среднесуточная добыча углеводородов за 9 мес. 2021 г. достигла 4 943 тыс. б.н.э./сут. В сопоставимом периметре рост добычи достиг 2,4% год к году.

Геологоразведка, эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

За 9 мес. 2021 г. на суше РФ выполнено 4,8 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, что на 22% больше аналогичного периода прошлого года. Завершены испытанием 53 поисково-разведочные скважины с успешностью 89%. Общий объем сейсмических работ 3Д за 9 мес. 2021 г. составил 5,8 тыс. кв. км. В результате геологоразведочных работ открыты Кэдэргинское газоконденсатное месторождение на территории республики Саха (Якутия), 67 новых залежей с совокупным объемом запасов углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 71,5 млн т н.э.

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 9 мес. 2021 г. превысила 8,1 млн м, увеличившись на 2,6% год к году. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%.

В отчетном периоде в «РН-Юганскнефтегаз», крупнейшем добывающем активе Компании, пробурена рекордная по протяженности горизонтальная скважина среди предприятий Компании, ведущих бурение на суше. Ее глубина составила 6 196 метров, а длина горизонтального участка 3 034 метра. С целью эффективной разработки продуктивного пласта в скважине установлено оборудование для проведения 30-стадийного гидроразрыва пласта.

По итогам 9 мес. 2021 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 2,5 тыс. ед., увеличившись на 40% год к году. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин превысило 1,7 тыс. ед., увеличившись на 39% год к году, а их доля в общем количестве введенных скважин составила 69%. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 9 мес. 2021 г. превысило 1 тыс. ед., или 42% от общего числа введенных за период скважин. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Развитие добычных проектов

С 2016 по 2020 гг. Компания запустила 13 новых и крупных проектов в сфере разведки и добычи. Суммарная добыча жидких углеводородов на этих проектах в доле Компании за 9 мес. 2021 г. составила 504 тыс. барр. в сутки (18,6 млн т), что на 28% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 13%, что на 3,6 п.п. выше год к году.

В соответствии с ранее озвученными планами, Компания проводит работы по дальнейшей реализации добычных проектов.

В отчетном периоде продолжилась активная разработка масштабного проекта «Восток Ойл» на севере Красноярского края. В полном объеме завершены проектно-изыскательские работы по объектам нефтяного терминала «Порт Бухта Север» (включая нефтепровод «Пайяха – Бухта Север» и объекты инфраструктуры), а также по системе транспорта нефти «Ванкор – Сузун».

Компания приступила к проектным работам и выполнению комплекса инженерных изысканий по ключевым объектам энергетики, автономное энергоснабжение которых будет обеспечено за счет строительства собственных электростанций общей мощностью порядка 3,5 ГВт.

Начато возведение причалов на р. Енисей. В рамках осенней навигации выполняется завоз грузов на объекты проекта. До конца речной навигации планируется доставить на базы Таймыра 150 тыс. т различных грузов. Воздушные суда «Роснефти» начали выполнять рейсы из аэропорта Норильска для доставки вахтовых работников на строящиеся объекты. С 2022 г. для организации воздушных перевозок на месторождения проекта планируется задействовать 43 единицы авиатехники: 33 новых вертолета и 10 самолетов.

По состоянию на конец 3 кв. 2021 г. продолжается реализация программы геологоразведки: ведется строительство 8 поисково-разведочных скважин на Западно-Иркинском, Иркинском, Песчаном лицензионных участках, а также месторождениях Ванкорского кластера. Идет подготовка к проведению полевых сейсморазведочных работ 3Д в зимний сезон 2021-2022 гг.

На Лодочном месторождении (входит в состав Ванкорского кластера) в июле 2021 г. были введены в эксплуатацию два мобильных комплекса подготовки нефти общей мощностью 8 тыс. куб. м в сутки. За 9 мес. 2021 г. пробурено и запущено в работу 17 эксплуатационных скважин. Ведется строительство установки подготовки нефти. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождении за 9 мес. 2021 г. составила 26,7 тыс. барр. в сутки, что на 66% выше год к году.

Компания продолжила работу по формированию корпоративной структуры проекта «Восток Ойл», привлекая глобальных игроков нефтегазовой отрасли. В 3 кв. 2021 г. «Роснефть» и консорциум компаний во главе с Vitol S.A. закрыли сделку по продаже 5%-ой доли уставного капитала ООО «Восток Ойл».

На Северо-Комсомольском месторождении выполняются работы по основным объектам для подготовки к началу полномасштабной разработки месторождения. Продолжаются свайные и монтажные работы технологического оборудования центрального пункта сбора нефти, осуществляется монтаж 2-х резервуаров (объемом 10 000 куб. м). Выполнен подводный переход межпромыслового нефтепровода и газопровода, производится сварка линейной части трубопровода. Проводится сборка опор и установка свайных фундаментов для объектов энергообеспечения. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождении за 9 мес. 2021 г. составила 10,9 тыс. барр. в сутки.

«Роснефть» продолжает развивать ключевые газовые проекты. Так, на Харампурском месторождении работы ведутся в соответствии с графиком. Завершена сварка линейной части газопровода внешнего транспорта. Проводятся пневматические испытания трубопровода, а также гидроиспытания абсорберов на установке комплексной подготовки газа. По состоянию на конец 3 кв. 2021 г. строительная готовность по ключевым объектам составляет более 76%.

Переработка нефти

В 3 кв. 2021 г. на российских НПЗ Компании было переработано 24,1 млн т нефти, что на 2,8% выше квартал к кварталу и на 7,2% год к году. Рост связан с увеличением загрузки установок на фоне роста спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке. За 9 мес. 2021 г. объем переработки составил 71,7 млн т, увеличившись на 2,5% год к году.

Объем переработки нефти на заводах в Германии в 3 кв. 2021 г. составил 3,0 млн т, что на 2,4% выше квартал к кварталу и объясняется постепенным увеличением спроса на фоне ослабления ограничительных мер в стране. За 9 мес. 2021 г. на заводах в Германии было переработано 8,1 млн т нефти.

В результате совокупный объем переработки нефти Компанией в 3 кв. 2021 г. составил 27,1 млн т, увеличившись на 2,8% квартал к кварталу и на 6,4% год к году. За 9 мес. 2021 г. этот показатель составил 79,8 млн т, увеличившись на 2,1% год к году. При этом глубина переработки увеличилась на 0,7 п.п. квартал к кварталу и составила 76,9%, выход светлых нефтепродуктов составил 55,8%.

Развитие технологического потенциала

Развитие технологического потенциала – один из ключевых элементов стратегии «Роснефти».

В отчетном периоде «Роснефть» получила патент на изобретение основанной на принципе безотходного производства «зеленой» технологии по переработке бурового шлама в рамках проекта «Восток Ойл». По состоянию на конец 3 кв. 2021 г. на Ванкорском, Сузунском и Тагульском месторождениях уже утилизировано более 251 тыс. т (165 тыс. куб. м) бурового шлама. Рационализаторский проект по переработке отходов бурения в высокоэкологичный строительный материал уже принес предприятию более 2,2 млрд руб. экономического эффекта.

Специалисты Тюменского нефтяного научного центра (научно-проектный институт «Роснефти») изобрели и запатентовали технологию определения объемов нефти и газа в нетрадиционных нефтяных коллекторах при помощи ядерно-магнитного резонанса (ЯМР). Новый подход существенно повышает точность определения геологических запасов углеводородов и применяется для оценки потенциала в пустотах горных пород, содержащих битумы, тяжелые, вязкие, парафинистые, смолистые углеводороды, а также высокоминерализованную пластовую воду.

Специалисты научного института ООО «РН-ЦИР» и Ангарского завода катализаторов и органического синтеза (входят в периметр «Роснефти») в рамках разработки каталитической системы для получения низкозастывающих дизельных топлив в

совмещенном процессе гидроочистки и изодепарафинизации выпустили опытную партию зимнего и арктического дизельного топлива с улучшенными низкотемпературными свойствами. Топливо произведено с использованием каталитической системы, которая позволяет совместить процессы гидроочистки и изодепарафинизации прямогонных дизельных фракций в одном реакторе.

Реализация нефти и нефтепродуктов

За 9 мес. 2021 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 73,8 млн т, в 3 кв. 2021 г. этот показатель составил 25,4 млн т., в том числе в восточном направлении было поставлено 13,5 млн т, или 53,1% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья.

За 9 мес. 2021 г. Компания реализовала 75,9 млн т нефтепродуктов, из которых в 3 кв. 2021 г. – 25,9 млн т, что соответствует уровню 2 кв. 2021 г. Приоритетом поставок моторного топлива для «Роснефти» является внутренний рынок. В 3 кв. 2021 г. Компания увеличила объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 14% квартал к кварталу. При этом за 9 мес. 2021 г. в России «Роснефть» реализовала 98% произведенного бензина класса «Евро-5» и выше. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж составила 44% по автобензинам и 42% по дизельному топливу.

В 3 кв. 2021 г. Компания более чем в 2,5 раза перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже, реализовав на ней 2,2 млн т. «Роснефть» является активным участником торгов на бирже и стабильно обеспечивает потребности внутреннего рынка.

В рамках долгосрочной стратегии развития авиатопливного бизнеса «Роснефть Аэро» заключила в отчетном периоде контракты на выполнение заправок «в крыло» в аэропортах Турции (Стамбул) и Китая (Урумчи).

За 9 мес. 2021 г. в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было реализовано 1 282 тыс. т бункерного топлива, в том числе 829 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы до 0,5%, полностью соответствующего требованиям MARPOL. На долю реализации экологичного малосернистого судового топлива RMLS 40 пришлось порядка 22% общего объема реализации (282 тыс. т).

Розничный бизнес

По состоянию на конец 3 кв. 2021 г. розничная сеть Компании насчитывала 3 035 АЗС/АЗК, в том числе 2 974 АЗС/АЗК на территории Российской Федерации. Объем

розничных продаж на АЗС по итогам 9 мес. 2021 г. превысил показатель 9 мес. 2020 г. на 10%.

Розничная сеть Компании продолжает развивать цифровые сервисы. Так, для корпоративных клиентов работает мобильное приложение «РН-Карт», которое позволяет оплачивать топливо онлайн, не выходя из автомобиля, а также просматривать историю операций по карте. В 3 кв. 2021 г. в обновленной версии приложения появилась возможность зарегистрировать пластиковую топливную карту.

В 3 кв. 2021 г. к сервису бесконтактной дистанционной оплаты топлива через мобильные приложения Яндекс были подключены 80 АЗС в 5 регионах. Таким образом, бесконтактная оплата топлива через мобильные приложения Яндекс доступна на 1 533 АЗК Компании в ключевых регионах присутствия. Сервис бесконтактной оплаты сопутствующих товаров с доставкой в автомобиль клиента доступен на более чем 30% АЗК Московского региона.

По итогам 9 мес. 2021 г. дополнительные сервисы на АЗК (услуги постамаатов, аппараты по приему/выдаче одежды в химчистку) представлены более чем на 160 АЗК. Планируется дальнейшее расширение предоставляемых услуг и рост числа регионов реализации.

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. **Вице-президент –
руководитель Аппарата Компании**

Ю.И. Курилин

3.2. **12 ноября 2021 года**