

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ
БУМАГ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. 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>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **15.05.2020.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА I КВ. 2020 ГОДА

- **ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК В РАЗМЕРЕ 3,5 МЛРД ДОЛЛ. НЕСМОТРА НА РЕЗКОЕ СНИЖЕНИЕ ЦЕН НА НЕФТЬ**
- **ЕВИТДА СОКРАТИЛАСЬ БОЛЕЕ ЧЕМ НА ТРЕТЬ НА ФОНЕ РЕЗКОГО СНИЖЕНИЯ ЦЕН НА НЕФТЬ**
- **ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСЛАБЛЕНИЯ РУБЛЯ И ПЕРЕОЦЕНКИ ВАЛЮТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**
- **ЭФФЕКТИВНЫЙ КОНТРОЛЬ НАД ЗАТРАТАМИ: СНИЖЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ ЗАТРАТ НА ДОБЫЧУ ДО 2.9 ДОЛЛ./БНЭ**
- **СОКРАЩЕНИЕ ПРОЦЕНТНЫХ РАСХОДОВ НА 25% К УРОВНЮ I КВ. 2019 Г.**
- **СОКРАЩЕНИЕ СУММЫ ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА 9 МЛРД ДОЛЛ.**
- **НАЧАЛО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРИОБРЕТЕНИЯ СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ НА ОТКРЫТОМ РЫНКЕ**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за I кв. 2020 г.:

	I кв. 2020	IV кв. 2019	% из-е	I кв. 2020	I кв. 2019	% из-е
	млрд руб. (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 765	2 224	(20,6)%	1 765	2 077	(15,0)%
ЕВИТДА	309	488	(36,7)%	309	548	(43,6)%
Маржа ЕВИТДА	17,2%	21,7%	(4,5) п.п.	17,2%	26,0%	(8,8) п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	(156)	158	-	(156)	131	-
Маржа чистой прибыли	(8,8)%	7,1%	(15,9) п.п.	(8,8)%	6,3%	(15,1) п.п.
Капитальные затраты	185	220	(15,9)%	185	214	(13,6)%
Свободный денежный поток (руб. экв.)*	219	282	(22,3)%	219	229	(4,4)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	191	196	(2,6)%	191	195	(2,1)%
	млрд долл.** (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	27,6	35,2	(21,6)%	27,6	31,9	(13,5)%

ЕВИТДА	4,9	7,7	(36,4)%	4,9	8,3	(41,0)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	(2,0)	2,4	-	(2,0)	1,9	-
Капитальные затраты	2,8	3,5	(20,0)%	2,8	3,2	(12,5)%
Свободный денежный поток	3,5	4,5	(22,2)%	3,5	3,5	-
Операционные затраты, долл./б.н.э.	2,9	3,1	(6,5)%	2,9	3,0	(3,3)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	48,1	61,5	(21,8)%	48,1	63,2	(23,9)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	3,19	3,92	(18,5)%	3,19	4,18	(23,6)%

* В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Предыдущие периоды скорректированы для сопоставимости на нетто изменение операций дочерних банков в операционном потоке.

** Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя финансовые результаты Компании за первый квартал 2020 года, Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«2020 год может стать переломным для мировой нефтегазовой отрасли. Как следствие мировой пандемии вируса COVID-19, спрос на нефть претерпел беспрецедентное снижение, что привело к значительному падению цен на энергоресурсы. В этой ситуации на первый план выходят качество ресурсной базы, диверсификация рынков сбыта, долгосрочный характер отношений с потребителями, высокий уровень операционной и финансовой эффективности. Наша Компания является признанным мировым лидером по всем названным параметрам. На протяжении многих лет Компания успешно работала над импортозамещением товаров и услуг в сегментах добычи и переработки нефти, расширяла внутренний блок нефтесервисных услуг на своих месторождениях, применяла самые современные отечественные технологии и разработки. Постоянно уделялось внимание контролю над затратами. В результате, сегодня Компания как никогда ранее готова к внешним вызовам, которые самым серьезным образом влияют на работу нефтяных компаний по всему миру.

Значительное ухудшение макроэкономического окружения, в котором работает Компания, не могло не оказать существенного негативного влияния на финансовый результат. Тем не менее негативные неденежные статьи не оказали влияния на нашу способность генерировать свободный денежный поток, который в I кв. 2020 г. составил 219 млрд руб.

Благодаря этому, и несмотря на ухудшение макроэкономической конъюнктуры, мы продолжаем сокращать долговую нагрузку и направлять денежные средства акционерам.

В марте мы начали реализацию программы приобретения собственных акций, в рамках которой к настоящему времени на открытом рынке было выкуплено более 33 млн акций/ГДР Компании. Мы продолжаем реализацию этой программы в соответствии с ранее озвученными параметрами. В прошлом месяце Совет директоров Компании рекомендовал дивиденд за 2019 г. в размере 18 руб. 07 коп. на одну обыкновенную акцию. Учитывая выплату промежуточных дивидендов по итогам I полугодия 2019 г., выплата дивидендов может составить рекордные 354,1 млрд руб.

Во втором квартале 2020 года Компанией была закрыта ранее объявленная сделка по передаче компании, на 100 % принадлежащей Правительству Российской Федерации, всех активов в Венесуэле, включая доли участия в добычных обществах Petromonagas, Petroperija, Voqueron, Petromiranda и Petrovictoria, а также в нефтесервисных компаниях, коммерческих и торговых операциях. Деятельность Компании в Венесуэле полностью прекращена.

В результате сделки общество группы ПАО «НК «Роснефть» со 100% долей участия стало владельцем 9,6 % именных обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть».

В ситуации, когда многие мировые нефтегазовые компании принимают решения о снижении дивидендов и прекращении программ выкупа акций, решения Компании о продолжении распределения денежных средств акционерам говорят о нашей уверенности в способности не только успешно справиться с новыми вызовами, но и выйти из сложившейся непростой ситуации

лидером отрасли. Такая стратегия, надеемся, будет положительно оценена финансовым сообществом и найдет отражение в стоимости акций Компании.»

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий

В I кв. 2020 г. выручка и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий составили 1 765 млрд руб. (27,6 млрд долл.). Снижение выручки в рублевом эквиваленте относительно IV кв. 2019 г. (-20,6%) обусловлено падением мировых цен на нефть (-18,5%), вызванного снижением спроса в связи с эпидемией COVID-19 и негативными ожиданиями участников рынка в преддверии прекращения действия Соглашения ОПЕК+, а также снижением объемов реализации нефти и нефтепродуктов.

Выручка за I кв. 2020 г. сократилась на 15,0% по отношению к I кв. 2019 г., преимущественно в результате снижения мировых цен на нефть (-23,6%), что частично было скомпенсировано увеличением объемов реализации.

ЕБИТДА

В I кв. 2020 г. показатель ЕБИТДА составил 309 млрд руб. (4,9 млрд долл.), сократившись на 36,7% в рублевом выражении по сравнению с IV кв. 2019 г. Снижение, в основном, обусловлено резким падением цен на нефть, отрицательным эффектом лага экспортных пошлин (-98 млрд руб.), негативным эффектом демпфера (-53 млрд руб.) в результате падения экспортного паритета и установлением премии на внутреннем рынке моторного топлива, что было частично нивелировано увеличением маржи переработки, ростом маржинальности розничной реализации, а также снижением административных расходов.

Снижение по показателю ЕБИТДА относительно I кв. 2019 г. вызвано существенным снижением мировых цен на нефть (-23,6%), и частично скомпенсировано снижением административных расходов.

Удельные операционные затраты на добычу в I кв. 2020 г. составили 191 руб. на б.н.э. (2,9 долл. на б.н.э.), сократившись на 2,6% к уровню IV кв. 2019 г., что обусловлено сезонным сокращением геолого-технических мероприятий, работ по обслуживанию и ремонту трубопроводов, нефтепромыслового оборудования.

Удельные операционные затраты в I кв. 2020 г. по отношению к аналогичному периоду прошлого года сократились на 2,1%, что, в целом, соответствует темпам дефляции цен производителей (-1,7%).

Чистая прибыль/(убыток) акционеров Компании

В отчетном квартале отрицательная чистая прибыль составила 156 млрд руб. (2 млрд долл.), что обусловлено, в основном, эффектом отрицательных курсовых разниц (177 млрд руб.) в результате ослабления курса рубля и переоценки валютных обязательств, а также сокращением операционной прибыли (на 64,8% квартал к кварталу).

Капитальные затраты

В I кв. 2020 г. капитальные вложения составили 185 млрд руб. (2,8 млрд долл.), сократившись на 15,9% по отношению к IV кв. 2019 г. под влиянием сезонных факторов. Снижение по отношению к I кв. 2019 г. на 13,6% обусловлено негативной макроэкономической конъюнктурой, продолжением оптимизации программы эксплуатационного бурения с целью повышения его эффективности, а также ограничениями в перемещении зарубежных и российских подрядчиков.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в I кв. 2020 г. составил 219 млрд руб. (3,5 млрд долл.). Снижение свободного денежного потока по отношению к IV кв. 2019 г. связано с уменьшением операционной прибыли и частично скомпенсировано снижением капитальных затрат.

Финансовая устойчивость

В I кв. 2020 г. сумма финансового долга и торговых обязательств сократилась на 9 млрд долл. США или 11%. Объем ликвидных финансовых активов и неиспользованных кредитных линий практически в 1,5 раза превысил краткосрочную часть финансового долга. Значение показателя чистый долг/ЕБИТДА на конец отчетного периода составило 1,5х в долларовом выражении. Процентные расходы год к году сократились на 25% вследствие снижения процентных ставок и эффективного управления портфелем долговых инструментов.

Дивиденды

21 апреля Совет директоров Компании рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов за 2019 г. в размере 18 руб. 07 коп. на одну обыкновенную акцию. Учитывая выплату промежуточных дивидендов по итогам I пол. 2019 г., суммарный дивиденд на акцию за 2019 г. может составить 33 руб. 41 коп., а выплата дивидендов рекордные 354,1 млрд руб.

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 –
корпоративный секретарь**

3.2. 15 мая 2020 года

М.П.

С.В. Грицкевич