

**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: **13.05.2019.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА I КВ. 2019 Г.

- **УВЕЛИЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ EBITDA БОЛЕЕ ЧЕМ В 1,4 РАЗА ГОД К ГОДУ - ДО 548 МЛРД РУБ., С РОСТОМ МАРЖИ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ ДО 26,0%**
- **УВЕРЕННЫЙ КОНТРОЛЬ НАД ЗАТРАТАМИ: ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ СНИЗИЛИСЬ НА 10% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ**
- **СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ЗА КВАРТАЛ СОСТАВИЛ 197 МЛРД РУБ., УВЕЛИЧИВШИСЬ В 1,4 РАЗА ПО СРАВНЕНИЮ С АНАЛОГИЧНЫМ ПОКАЗАТЕЛЕМ 2018 Г.**
- **СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ФОКУС НА СНИЖЕНИИ ДОЛГОВОЙ НАГРУЗКИ:**
 - **СОКРАЩЕНИЕ ЧИСТОГО ФИНАНСОВОГО ДОЛГА БОЛЕЕ ЧЕМ НА 110 МЛРД РУБ.***
 - **ПОГАШЕНИЕ ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА 1,9 МЛРД ДОЛЛ.**
 - **КОМПАНИЯ НАЦЕЛЕНА НА ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧИ ПО СНИЖЕНИЮ ЧИСТОГО ДОЛГА И ПОГАШЕНИЮ ТОРГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА СУММУ НЕ МЕНЕЕ 2 МЛРД ДОЛЛ. К КОНЦУ 2 КВАРТАЛА.**
- **РОСТ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ГОД К ГОДУ - ДО 131 МЛРД РУБ. НА 61,7%**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за I кв. 2019 г.

	I кв. 2019	IV кв. 2018	изм., %	I кв. 2019	I кв. 2018	изм., %
млрд руб. (за исключением %)						
Финансовые результаты						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	2 077	2 165	(4,1)%	2 077	1 722	20,6%
EBITDA	548	488	12,3%	548	385	42,3%
Маржа EBITDA	26,0%	22,2%	3,8 п.п.	26,0%	21,9%	4,1 п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	131	109	20,2%	131	81	61,7%
Маржа чистой прибыли	6,3%	5,0%	1,3 п.п.	6,3%	4,7%	1,6 п.п.
Капитальные затраты	214	257	(16,7)%	214	223	(4,0)%
Свободный денежный поток (руб. экв.) ¹	197	261	(24,5)%	197	142	38,7%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	195	205	(4,9)%	195	185	5,4%

млрд долл.² (за исключением %)

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	31,9	33,1	(3,6)%	31,9	30,9	3,2%
ЕБИТДА	8,3	7,4	12,2%	8,3	6,8	22,1%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	1,9	1,6	18,8%	1,9	1,5	26,7%
Капитальные затраты	3,2	3,9	(17,9)%	3,2	3,9	(17,9)%
Свободный денежный поток	3,0	4,0	(25,0)%	3,0	2,5	20,0%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	3,0	3,1	(3,2)%	3,0	3,3	(9,1)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	63,2	67,3	(6,1)%	63,2	65,2	(3,1)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	4,18	4,48	(6,6)%	4,18	3,71	12,7%

¹В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.

²Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

*Без учета единовременного увеличения внеоборотных активов и финансовых обязательств в результате отражения на балансе операционной аренды в размере 103 млрд. руб. в соответствии с IAS 16 «Аренда»

Комментируя результаты за I кв. 2019 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«Несмотря на волатильность и снижение среднеквартальных нефтяных цен, уменьшение объемов добычи нефти в рамках сделки ОПЕК+ и соглашение о стабилизации цен на нефтепродукты на внутреннем рынке в I кв. 2019 г. Компания продемонстрировала улучшение финансовых показателей как с точки зрения роста чистой прибыли, так и с точки зрения сохранения высокого уровня свободного денежного потока. Этому способствовали усилия менеджмента, которые прежде всего выразились в контроле над затратами и эффективном отборе инвестиционных проектов.

Компания остается приверженной задаче достижения высоких темпов органического роста за счет запуска новых проектов и поддержания уровня добычи на выработанных месторождениях. Все это в конечном итоге приведет к росту объемов свободного денежного потока, увеличению отдачи для акционеров через выплату дивидендов и снижения уровня долговой нагрузки – целей, которых Компания последовательно и успешно добивается на протяжении уже нескольких лет.

Год назад Совет директоров поддержал предложения по повышению доходности для акционеров и улучшению инвестиционной привлекательности Компании. Среди представленных инициатив установление минимального целевого уровня снижения совокупной долговой нагрузки. В 2018 г. Компания снизила объем долгосрочных торговых предоплат и чистого финансового долга более чем на 14 млрд. долл. В текущем втором квартале мы ставим задачу по снижению этих показателей на сумму не менее 2 млрд долл. США.

На недавнем заседании Совет директоров Компании рекомендовал выплатить дивиденды в размере 11,33 руб. на акцию по результатам 2018 года. Учитывая выплаты дивидендов по итогам I полугодия, суммарный дивиденд на акцию за 2018 год составит 25 руб. 91 коп. Таким образом, в случае одобрения этой рекомендации акционерами, дивиденд на акцию вырастет почти в 2,5 раза по сравнению с уровнем предыдущего года и более чем в 4 раза по сравнению с выплатами за 2016 год. Эта динамика наглядно показывает, что Компания работает для акционеров и будет стремиться к достижению самых высоких показателей с точки зрения темпов роста добычи, эффективности инвестиций и финансовой устойчивости».

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

В I кв. 2019 г. выручка и доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 2 077 млрд руб. (31,9 млрд долл.). Сокращение показателя на 4,1% квартал к кварталу связано со снижением мировых цен на нефть (-6,6% в руб. и -6,1% в долл. выражении) и цен на нефтепродукты как на внешних рынках (-5,1% в руб. выражении), так и на внутреннем рынке РФ (-7,5% в руб. выражении), при росте объемов реализации нефти (+3,5%).

Увеличение выручки на 20,6% в рублевом выражении год к году обусловлено ростом объемов реализации нефти и нефтепродуктов (+7,6%), а также повышением цен на нефть в рублевом выражении (+12,7%) на фоне ослабления обменного курса. Дополнительным фактором роста выручки стало увеличение дохода от ассоциированных и совместных предприятий.

ЕБИТДА

В I кв. 2019 г. показатель ЕБИТДА составил 548 млрд руб. (8,3 млрд долл.), увеличившись на 12,3% по сравнению с IV кв. 2018 г. Рост показателя прежде всего связан с относительно высоким уровнем цен на фоне продолжающейся геополитической нестабильности, а также с положительным влиянием эффекта временного лага по экспортной пошлине и сокращением операционных расходов.

Удельные операционные затраты на добычу в I кв. 2019 г. составили 195 руб. на б.н.э. (3,0 долл. на б.н.э.), снизившись на 4,9% к IV кв. 2018 г., что связано с сезонным сокращением объемов ГТМ, работ по обслуживанию и ремонту трубопроводов и нефтепромыслового оборудования.

Рост ЕБИТДА в 1,4 раза к I кв. 2018 г. в значительной мере обусловлен наращиванием производственных показателей на фоне положительной динамики рублевых цен на нефть, а также эффективным контролем за расходами.

Чистая прибыль акционеров Компании

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, в I кв. 2019 г. составила 131 млрд руб. (1,9 млрд долл.). Позитивная динамика показателя преимущественно связана с ростом операционной прибыли и положительным эффектом курсовых разниц. Вместе с тем, осуществление нерыночных методов регулирования внутреннего рынка нефтепродуктов в условиях налогового маневра привело к признанию Компанией обесценения активов сегмента «Переработка, коммерция и логистика» в I кв. 2019 г., в размере 80 млрд руб., что негативно отразилось на чистой прибыли за отчетный период.

Рост показателя к I кв. 2018 г. на 61,7% обусловлен положительной динамикой операционной прибыли, а также положительным эффектом курсовых разниц, с учетом признания обесценения активов.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в I кв. 2019 г. составили 214 млрд руб. (3,2 млрд долл.), снизились на 16,7% к 4 кв. 2018 г. в силу сезонного фактора и сохранились практически на уровне I кв. 2018 г.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в I кв. 2019 г. составил 197 млрд руб. (3,0 млрд долл.). Снижение относительно IV кв. 2018 г. связано с изменением динамики оборотного капитала в результате роста цен на конец отчетного периода по сравнению с декабрем 2018 г.

Финансовая устойчивость

В I кв. 2019 г. общий долг Компании снизился на 12%, доля его краткосрочной части была сокращена с 22% до 20%, повысив финансовую устойчивость. Значение показателя чистый долг / ЕБИТДА на конец квартала составило 1,3х.

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. 13 мая 2019 года

М.П.

С.В. Грицкевич