

**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>.

2. Содержание сообщения.

Финансовые результаты за III кв. и 9 мес. 2016 г.

- Рентабельность по ЕБИТДА достигла 25,4% по итогам 9 мес. 2016 г. при значении показателя на уровне 913 млрд руб., рост ЕБИТДА на 1,3 пп.
- Удельные операционные затраты на добычу в III кв. 2016 г. сохранены на уровне II кв. 2016 г.
- Подтверждение лидирующей позиции в отрасли по уровню свободного денежного потока: 48 млрд руб. в III кв. 2016 г.

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за III кв. 2016 г.:

	III кв. 2016	II кв. 2016	изм., %	9 мес. 2016	9 мес. 2015	изм., %
Финансовые результаты	млрд руб. (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	(0,7)%	3 503	3 954	(11,4)%
ЕБИТДА	292	348	(16,1)%	913	967	(5,6)%
Маржа ЕБИТДА	23,3%	27,6%	(4,3) пп.	25,4%	24,1%	1,3 пп.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	26	89	(70,8)%	129	302	(57,3)%
Маржа чистой прибыли	2,1%	7,2%	(5,1) пп.	3,7%	7,6%	(3,9) пп.
Капитальные затраты	167	154	8,4%	475	409	16,1%
Свободный денежный поток	48	61	(21,3)%	189	517	(63,4)%

Операционные затраты, руб. на б.н.э.	164	164	-	161	157	2,5%
	млрд долл. США ¹ (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	1,0%	53,1	68,3	(22,3)%
ЕБИТДА	4,5	5,3	(15,1)%	13,5	16,5	(18,2)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,4	1,4	(71,4)%	2,0	5,3	(62,3)%
Общий долг	46,3	45,7	1,3%	46,3	47,5	(2,5)%
Чистый долг	26,1	23,4	11,5%	26,1	24,5	6,5%
Капитальные затраты	2,6	2,3	13,0%	7,0	6,9	1,4%
Свободный денежный поток	1,3	1,3	-	4,1	9,7	(57,7)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл. США/барр.	44,0	43,8	0,5%	40,0	54,6	(26,8)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	2,85	2,89	(1,4)%	2,74	3,24	(15,5)%

¹Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ. Показатели «общий долг» и «чистый долг» пересчитаны по курсу ЦБ РФ на 30.09.2016, на 30.06.2016 и на 30.09.2015, соответственно.

Комментируя результаты III кв. 2016 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«В III кв. 2016 г. ситуация на товарных рынках оставалась напряженной. Дополнительное давление на показатели прибыльности оказал также существенный эффект временного лага по экспортным пошлинам. Я хотел бы отметить позитивные результаты работы менеджмента по контролю над расходами, а также генерации свободного денежного потока, который на протяжении последних лет остается позитивным, несмотря на волатильность конъюнктуры рынка. Это уникальный результат среди конкурентов. В октябре Компания приобрела государственный контрольный пакет акций ПАО АНК «Башнефть». Мы приложим все усилия по максимизации синергетического потенциала от интеграции данного актива. Уже на начальном этапе консолидации в IV кв. 2016 г. мы предпринимаем первые важные шаги по реализации синергетического эффекта.»

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

В III кв. 2016 г. выручка составила 1 223 млрд руб. (19,4 млрд долл. США). Рост добычи и переработки нефти, а также перераспределение товарных потоков в пользу премиальных каналов

сбыта позволили сохранить этот показатель практически неизменным по сравнению со II кв. 2016 г., несмотря на снижение рублевых цен на нефть.

По итогам 9 мес. 2016 г. выручка сократилась на 11,4% по сравнению с 9 мес. 2015 г., что в основном объясняется снижением цен на нефть; средняя цена Urals в долларовом выражении за 9 мес. 2016 г. составила 40 долл. США против 54,6 долл. США за аналогичный период 2015 г.

ЕБИТДА

В отчетном периоде Компания продолжила работу по контролю над операционными расходами: удельные операционные затраты добывающего сегмента сохранились на уровне II кв. 2016 г., составив 164 руб./б.н.э. (2,5 долл. США/б.н.э) в III кв. 2016 г.

По итогам III кв. 2016 г. прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (ЕБИТДА) составила 292 млрд руб. (4,5 млрд долл. США), а маржа ЕБИТДА - 23,3%. Основное давление на прибыльность Компании оказал негативный эффект от лага экспортных пошлин. По причине значительного роста цен на нефть во II кв. 2016 г. фактическая база для расчета экспортной пошлины в III кв. 2016 г. оказалась существенно выше при сохранении уровня средней цены на нефть, что привело к негативному эффекту порядка 60 млрд руб.

За 9 мес. 2016 г. показатель ЕБИТДА составил 913 млрд руб. (13,5 млрд долл. США), сократившись всего на 5,6% по сравнению с 9 мес. 2015 г., несмотря на существенное влияние негативных внешних факторов (эффект снижения цены нефти в рублевом выражении – 27 млрд руб., эффект дополнительной фискальной нагрузки, связанный, в основном, с налоговым маневром – 119 млрд руб.). Маржа ЕБИТДА увеличилась на 1,3 п.п. до 25,4%, благодаря жесткому контролю над затратами и повышению эффективности реализации.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти

В III кв. 2016 г. чистая прибыль Компании сократилась до 26 млрд руб., что, прежде всего, обусловлено снижением операционной прибыли.

Капитальные затраты

Капитальные затраты в III кв. 2016 г. возросли на 8,4% относительно II кв. 2016 г. и составили 167 млрд руб. (2,6 млрд долл. США), что обусловлено наращиванием объемов эксплуатационного бурения.

Рост капитальных затрат за 9 мес. 2016 г. по отношению к 9 мес. 2015 г. составил 16,1%. Инвестиции в сегмент разведки и добычи выросли на 33,9%, что связано с увеличением объемов эксплуатационного бурения и обустройства месторождений, а также интенсивным развитием новых проектов.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток составил 48 млрд руб. (1,3 млрд долл. США) за III кв. 2016 г. и 189 млрд руб. (4,1 млрд долл. США) за 9 мес. 2016 г. Компания сохраняет стабильно положительный уровень свободного денежного потока в сложных макроэкономических условиях.

Долговая нагрузка

С октября 2015 г. общий долг Компании сократился на 2,5% в долларовом эквиваленте и составил 46,3 млрд долл. США. В III кв. 2016 г. было произведено погашение еврооблигаций общим номиналом 1 млрд долл. США, выпущенных бывшей группой ТНК-ВР в 2006 г.

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. 11 ноября 2016 года

М.П.

С.В.Грицкевич