

**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 4 кв. и 12 мес. 2016 г.\***

- **Рост EBITDA на 25% до 365 млрд руб. в 4 квартале**
- **Рост маржи EBITDA на 0,7 п.п. в 4 квартале, с увеличением рентабельности по EBITDA по году до 25%**
- **Рост чистой прибыли в 2 раза до 52 млрд руб. в 4 квартале**
- **Сохранение комфортного уровня долговой нагрузки: соотношение чистого долга к EBITDA 1,5x в долл. выражении с учетом консолидации «Башнефти»**
- **Сохранение высокого контроля над удельными затратами на добычу (163 руб./б.н.э. в 2016 г.) без учета приобретений**
- **Сохранение положительного свободного денежного потока в течение 19 кварталов подряд даже на фоне наихудшей среднегодовой рублевой стоимости нефти за последние 5 лет**

**Консолидированные финансовые результаты по МСФО за 4 кв. и 12 мес. 2016 г.,**

	<b>4 кв. 2016</b>	<b>3 кв. 2016</b>	<b>изм., %</b>	<b>12 мес. 2016</b>	<b>12 мес. 2015</b>	<b>изм., %</b>
<b>млрд руб. (за исключением %)</b>						
<b>Финансовые результаты</b>						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 485	1 223	21,4%	4 988	5 150	(3,1)%
EBITDA	365	292	25,0%	1 278	1 245	2,7%
Маржа EBITDA	24,0%	23,3%	0,7 п.п.	25,0%	23,8%	1,2 п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	52	26	100%	181	355	(49,0)%
Маржа чистой прибыли	3,5%	2,1%	1,4 п.п.	3,6%	6,9%	(3,3) п.п.
Скорректированный операционный денежный поток	259	251	3,2%	1 011	1 339	(24,5)%
Капитальные затраты	234	167	40,1%	709	595	19,2%
Свободный денежный поток (руб. экв.)	25	84	(70,2)%	302	744	(59,4)%
Операционные затраты, руб./б.н.э. <sup>1</sup>	170	164	3,7%	163	159	2,5%
<b>млрд долл. США<sup>2</sup> (за исключением %)</b>						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	24,1	19,4	24,2%	77,2	86,9	(11,2)%
EBITDA	5,8	4,5	28,9%	19,3	20,8	(7,2)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,8	0,4	100%	2,8	6,1	(54,1)%
Скорректированный операционный денежный поток	4,1	3,9	5,1%	15,2	21,9	(30,6)%
Капитальные затраты	3,7	2,6	42,3%	10,7	9,7	10,3%
Свободный денежный поток	0,4	1,3	(69,2)%	4,5	12,2	(63,1)%
Операционные затраты, долл./б.н.э. <sup>1</sup>	2,7	2,5	8,0%	2,5	2,6	(3,8)%

*Справочно*

Средняя цена Urals, долл. США/барр.	48,3	44,0	9,7%	42,1	51,4	(18,2)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	3,05	2,85	7,0%	2,82	3,14	(10,0)%

\*Показатели приведены с учетом консолидации ПАО АНК «Башнефть» в 4 кв. 2016 г. (если не указано иное)

<sup>1</sup> Органические затраты без эффекта влияния консолидации «Башнефти»

<sup>2</sup> Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя результаты 4 кв. 2016 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«Ряд знаковых для рынка событий оказал влияние на деятельность Компании в четвертом квартале. Работа по исполнению поручений Правительства о приватизации пакета акций Компании завершилась вхождением в состав ее акционеров одного из крупнейших международных инвестиционных фондов «Qatar Investment Authority» и крупнейшего мирового нефтетрейдера «Glencore». Одновременно Компания приобрела контроль над Башнефтью. Стратегическое сотрудничество с новыми акционерами открывает для Компании новые возможности в области международного трейдинга углеводородов и реализации других проектов. Сезонность программы капитальных вложений Компании учитывает тренд на повышение инвестиционной активности, что привело к естественному росту капитальных затрат в четвертом квартале на 40,1% по отношению к предыдущему кварталу. Инвестиции в приоритетный сегмент разведки и добычи выросли более чем на треть по итогам года, что соответствует планируемым показателям. Улучшения в динамике цены на нефть, которая повысилась на 10%, эффективный контроль над расходами, а также рост производства позволили Компании в 4 квартале увеличить операционную прибыль до амортизации (ЕБИТДА) на 25%, а чистую прибыль почти в 2 раза, сохранив положительный свободный денежный поток. Компания продолжает работу по эффективной интеграции новых активов. Только по итогам 2017 г. мы ожидаем реализацию синергии в объеме порядка 40 млрд руб.»

## **Финансовые показатели**

### *Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий*

В 4 кв. 2016 г. выручка увеличилась на 21,4% до 1 485 млрд руб. (24,1 млрд долл. США) на фоне роста цен на нефть на 7,0% в рублевом выражении. Положительный эффект на рост выручки оказали эффективное распределение товарных потоков и консолидация «Башнефти».

По итогам 2016 г. на фоне снижения рублевых цен на нефть на 10,0% снижение выручки составило лишь 3,1%.

### *ЕБИТДА*

Восстановление цен на нефть, положительный эффект временного лага по экспортной пошлине

в 4 кв. 2016 г. способствовали росту показателя ЕБИТДА на 25% до 365 млрд руб. При этом органический рост показателя ЕБИТДА (без учета эффекта от консолидации «Башнефти») составил 15,1% в 4 кв. 2016 г.

За 2016 г. ЕБИТДА составила 1 278 млрд руб. (19,3 млрд долл. США), увеличившись на 2,7% по сравнению со значением 2015 г. Без учета эффекта от консолидации «Башнефти» показатель ЕБИТДА сохранился на уровне прошлого года (+0,3%), несмотря на существенное негативное влияние внешних факторов: снижение рублевых цен на нефть – 30 млрд руб., эффект дополнительной фискальной нагрузки, связанный, в основном, с

налоговым маневром – 165 млрд руб. Значительный положительный вклад в результаты был обеспечен сохранением высокого контроля над удельными затратами на добычу (163 руб./б.н.э.) без учета приобретений.

Маржа EBITDA по итогам квартала увеличилась на 0,7 пп. до 24,0% при росте рентабельности по EBITDA по году до 25%.

### *Чистая прибыль акционеров Компании*

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Компании, по итогам 4 кв. 2016 г. увеличилась вдвое и составила 52 млрд руб., что в значительной степени обусловлено ростом операционной прибыли. Без учета разовых эффектов и курсовых разниц скорректированная чистая прибыль составила 113 млрд руб. в 4 кв. 2016 г. по сравнению с 93 млрд руб. в 3 кв. 2016 г.

Чистая прибыль Компании является базой для расчета дивидендных выплат. Измененной дивидендной политикой Компании предусмотрена выплата дивидендов не реже двух раз в год. Таким образом, дивидендные выплаты в течение 2017 г. могут включать не только выплаты за 2016 г., но и уже промежуточные дивиденды за 2017 г.

### *Капитальные затраты*

С учетом сезонности, увеличение капитальных затрат в 4 кв. 2016 г. составило 40,1%. Рост капитальных затрат по итогам 2016 г. составил 19,2%, что связано, в первую очередь, с развитием новых проектов и увеличением объема работ по обустройству месторождений, в т.ч. масштабных работ по строительству ЦПС на Русском месторождении, линейной части напорного нефтепровода для транспортировки нефти со Среднеботубинского месторождения, а также 1-го пускового комплекса установки подготовки нефти на Сузунском месторождении и нефтепровода «Сузун-Ванкор».

### *Свободный денежный поток*

Несмотря на значительный рост капитальных затрат, рост операционной прибыли и эффективное управление оборотным капиталом позволили обеспечить значительный свободный денежный поток, который у Компании является положительным уже в течение 19 кварталов подряд.

### *Чистый долг/EBITDA*

Компания сохраняет уровень долговой нагрузки на комфортном для себя уровне. По состоянию на конец 2016 г. соотношение чистого долга к EBITDA практически не изменилось и составило 1,5x<sup>1</sup> в долл. выражении (с учетом консолидации «Башнефти»). Повышение операционной эффективности и реализация синергетического потенциала от интеграции новых активов обеспечивают покрытие всех обязательств, возникших с учетом стратегических приобретений.

<sup>1</sup>Рассчитан с учетом годового результата ПАО АНК «Башнефть» с 01.01.2016 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. **22 февраля 2017 года**

**М.П.**

**С.В.Грицкевич**