

**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: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

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:

<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

Производственные результаты за 1 кв. 2016 г.

Среднесуточная добыча углеводородов 5,21 млн б.н.э., рост как по сравнению с 1 кв. 2015 г., так и на протяжении двух кварталов подряд (+2,5% к уровню 3 кв. 2015 г.)

Увеличение эксплуатационного бурения на 52% и сохранение доли собственного сервиса выше 50%

Рост добычи газа на 6% до 16,72 млрд куб. м по сравнению с 1 кв. 2015 г.

Оптимизация работы НПЗ с увеличением глубины переработки до 68,9%

Рост производства моторного топлива класса Евро-5 в 1,7 раза по сравнению с 1 кв. 2015 г.

Разведка и добыча

Добыча углеводородов Компании в 1 кв. 2016 г. продолжила рост. Уровень производства достиг 5,21 млн б.н.э./сут (64,0 млн т.н.э.), увеличившись на 0,2% к 1 кв. 2015 г. и на 2,5% за последние два квартала.

В 1 кв. 2016 г. Компания нарастила эксплуатационное бурение на 52% по сравнению с 1 кв. 2015 г. до 2,08 млн м в соответствии с установленными на год целевыми показателями. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 59% по сравнению с 1 кв. 2015 г. (доля горизонтальных скважин составляет 30%).

Показатели добычи жидких углеводородов в 1 кв. 2016 г. вернулись на уровень 1 кв. 2015 г. и составили 50,2 млн т. Наибольший вклад в позитивную динамику добычи принесли: ООО

«РН-Уватнефтегаз» (+13,2%), ООО «РН-Северная нефть» (+17,6%), проект «Сахалин-1» (+23,1%), АО «Самаранефтегаз» (+6,0%), а также проект разработки Северной оконечности месторождения Чайво (+39,4%).

ООО «РН-Уватнефтегаз» начало промышленную добычу нефти на новом месторождении Уватского проекта – Западно-Эпасском (извлекаемые запасы нефти по категории АВС1+С2 составляют более 17 млн т). Технологические объекты Западно-Эпасского месторождения включены в инфраструктуру Восточного центра освоения на юге Тюменской области, что позволяет получить синергетический эффект от использования существующей инфраструктуры.

В марте 2016 г. Компания добыла на Ванкорском месторождении 120 млн т нефти с начала его ввода в эксплуатацию в 2009 г. На месторождении успешно реализуется проект строительства скважин с многозабойным заканчиванием, опыт эксплуатации которых показал существенное увеличение производительности.

В 1 кв. 2016 г. Роснефть совместно с компанией Статойл успешно завершила пилотный проект по подбору эффективных технологий разработки пласта ПК1 на Северо-Комсомольском месторождении (ЯНО, оператор – ООО «РН-Пурнефтегаз»). Общие извлекаемые запасы (АВС1+С2) Северо-Комсомольского месторождения составляют 203 млн т нефти и конденсата и 197 млрд куб. м газа. Удалось провести тестовую эксплуатацию 2 горизонтальных скважин на различных режимах эксплуатации и выполнить целый ряд гидродинамических исследований, необходимых для актуализации геологической и гидродинамической моделей залежи. Средний дебит скважин за время эксплуатации превысил первоначальные ожидания и составил более 75 т/сут, потенциал добычи нефти оценивается в более 100 т/сут на скважину. За период тестовой эксплуатации было добыто более 7 тыс. т нефти.

В 1 кв. 2016 г. Компания приступила к эксплуатационному бурению на Тагульском месторождении (извлекаемые запасы по категории АВС1+С2 286 млн т нефти и конденсата и 228 млрд куб. м газа), которое входит в состав Ванкорского кластера. Бурение ведется наклонно-направленным способом, преимущественно с горизонтальным окончанием скважин. В течение 2016 г. планируется закончить бурением порядка 9 скважин, а также продолжить обустройство месторождения.

В 1 кв. 2016 г. добыча газа составила 16,72 млрд куб. м, что на 1% выше уровня 4 кв. 2015 г. и на 6% выше уровня 1 кв. 2015 г. Одним из ключевых факторов роста добычи газа за указанные периоды является запуск в режиме комплексного опробования в 4 кв. 2015 г. 2-й очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана. Запуск данного объекта позволил увеличить фактическую производительность УКПГ до 11 млн куб. м в сутки по газу и до 1,7 тыс. т в сутки по конденсату. Другими значимыми факторами роста добычи газа являются запуск третьей и четвертой скважин на Северной оконечности месторождения Чайво и ввод в эксплуатацию в декабре 2015 г. установки подготовки газа на Барсуковском месторождении ООО «РН-Пурнефтегаз».

Показатель использования ПНГ по итогам 1 кв. 2016 г. вырос до 91% по сравнению с 87% в 1 кв. 2015 г. Увеличение показателя использования ПНГ является важным элементом политики в области охраны окружающей среды.

По итогам 1 кв. 2016 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме около 2 тыс. пог. км и сейсмических работ 3Д – более 3 тыс. кв. км, что превышает показатели 1 кв. 2015 г. на 46% и 19% соответственно. Завершено испытанием 5 поисково-разведочных скважин с успешностью 100%. Открыто 12 новых залежей и 1 новое месторождение с запасами АВС1+С2 более 26 млн т.н.э.

Компания приступила к выполнению сейсморазведочных работ методом 3Д на Восточно-Прибрежном лицензионном участке недр в акватории Охотского моря, которые продлятся в течение 2016 г. Результаты исследований позволят уточнить перспективы нефтегазоносности и геологическое строение Восточно-Прибрежного участка для подготовки к последующим геологоразведочным работам.

Переработка, коммерция и логистика

В 1 кв. 2016 г. Компания продолжила оптимизировать работу своих нефтеперерабатывающих мощностей, а также осуществлять программу по их модернизации. Объем нефтепереработки в РФ (19,5 млн т) снизился как по отношению к 4 кв. 2015 г., так в сравнении с 1 кв. 2015 г. по причине неблагоприятных рыночных условий и негативного влияния налогового маневра. При этом объем нефтепереработки на НПЗ за рубежом (3,1 млн т) превысил показатели как 4 кв. 2015 г. (+2%), так и 1 кв. 2015 г. (+17%).

В результате оптимизации работы НПЗ Компании выход светлых нефтепродуктов в 1 кв. 2016 г. увеличился до 55,5%, а глубина переработки - до 68,9%. Кроме того, Компания нарастила выпуск бензина и дизельного топлива класса Евро-5 в 1 кв. 2016 г. до 7,1 млн т, превысив показатель предыдущего квартала на 11% и более чем в 1,7 раза показатель 1 кв. 2015 г.

Компания успешно реализует курс по диверсификации поставок между западным и восточным направлениями: организованы поставки по новому премиальному направлению в Китай железнодорожным транспортом. Поставки в восточном направлении в 1 кв. 2016 г. выросли на 12,6% по сравнению с 1 кв. 2015 г. до 10,7 млн т, доля высокомаржинальных каналов составила 50,2%.

В рамках развития сотрудничества со своими ключевыми партнерами Роснефть в 1 кв. 2016 г. продлила контракт с Total на поставку нефти по нефтепроводу «Дружба» в Германию на 2 года, а также с компанией Lotos по поставкам на Гданьский НПЗ (Польша) до конца 2017 г.

Компания выполняет все свои обязательства по поставкам нефтепродуктов на внутренний рынок: в 1 кв. 2016 г. реализация нефтепродуктов выросла на 2,9% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. - до 7,2 млн т.

Компания в полном объеме выполняет контрактные обязательства по обеспечению газом своих потребителей. В 1 кв. 2016 г. реализация газа Компанией составила 17,8 млрд куб м по сравнению с 15,9 млрд куб. м в 1 кв. 2015 г., рост объемов на 1,9 млрд куб. м обусловлен поставками газа по новым долгосрочным контрактам. Сформирован долгосрочный баланс газа, обеспечивающий ресурсами потребителей Компании в полном объеме.

Компания использует различные возможности для оптимизации своего портфеля и балансировки неравномерности потребления газа, в том числе приобретая газ, полученный в результате переработки ПНГ Компании на сторонних ГПЗ, а также покупая и продавая газ у

третьих сторон, в т.ч. на бирже. Эта практика позволяет оптимизировать маршруты транспортировки газа и, как следствие, повысить эффективность продаж. Компания продолжает участвовать в торгах на бирже в качестве продавца газа, в 1 кв. 2016 г. было реализовано 0,7 млрд куб. м газа.

Международная деятельность

9 марта 2016 г. Rosneft Vietnam B.V., дочернее предприятие Роснефти, приступило к бурению поисково-разведочной скважины PLDD-1X на Блоке 06.1, расположенном на шельфе Вьетнама. В рамках данного проекта Компания впервые выступила в качестве оператора по бурению на международном шельфе, что подтверждает уровень имеющихся компетенций Роснефти при реализации технически сложных комплексных программ морского бурения.

В продолжение Меморандума, заключенного в июне 2015 г. в рамках Санкт-Петербургского Международного Экономического форума, Роснефть и венесуэльская PDVSA подписали Основные Условия приобретения Компанией 23,33% доли в СП Петромонагас, добывающем сверхтяжелую нефть в Венесуэле. В результате сделки Роснефть увеличит свою долю до 40%. Участники СП планируют улучшить его разработку путем привлечения передовых технологий и повышения эффективности управления активами.

Также в феврале 2016 г. с PDVSA было подписано соглашение об Основных условиях создания Совместного Предприятия для реализации крупного проекта по добыче, подготовке и монетизации природного газа на базе месторождений Патао, Мехильонес и потенциально Рио Карибе на шельфе Венесуэлы.

В рамках создания на базе Ванкорского проекта уникального международного консорциума с целью повышения ресурсного и производственного потенциала Ванкорского кластера, Роснефть, Oil India, Indian Oil и Bharat Petroresources подписали Соглашение об основных условиях приобретения группой индийских компаний до 23,9% доли в АО «Ванкорнефть». Документ предусматривает утверждение юридически обязывающих документов по сделке купли-продажи.

Роснефть подписала также с ONGC Videsh Limited Меморандум о взаимопонимании по вопросам сотрудничества по Ванкорскому месторождению, предполагающий возможное увеличение доли индийской компании до 26% в проекте, а также изучение потенциала развития совместной деятельности в области трейдинга углеводородов, в частности, заключение долгосрочных договоров на поставку нефти. Ранее компании заключили договор купли-продажи 15% АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение в отношении управления совместным предприятием. Закрытие сделки по договору купли-продажи ожидается в кратчайшие сроки.

С целью дальнейшего развития проекта по разработке одного из крупнейших в Восточной Сибири Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения и создания инфраструктуры по освоению запасов региона, Роснефть (в лице дочернего общества ООО «РН-Разведка и добыча»), Oil India, Indian Oil и Bharat Petroresources подписали Договор купли-продажи 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Документ предусматривает вхождение консорциума индийских компаний в Совместное предприятие, созданное Роснефтью и ВР на основе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Роснефть

сохранит за собой мажоритарную долю в СП. Стороны планируют закрытие сделки после получения необходимых регуляторных и иных согласований.

Ключевые производственные показатели за 1 кв. 2016 г.:

	1 кв. 16	4 кв. 15	1 кв. 15	ИЗМ. кв/кв, %	ИЗМ. г/г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 208	5 207	5 200	0,0%	0,2%
Добыча ЖУВ (млн т)	50,2	51,0	50,2	(1,6)%	0,0%
Добыча газа (млрд. куб. м)	16,72	16,62	15,80	0,6%	5,8%
Уровень полезного использования ПНГ	90,7%	90,9%	87,4%	(0,2) п.п.	3,3 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)*	2 084	2 021	1 370	3,1%	52,1%
2Д сейсмика (пог. км)*	1 958	10 823	1 339	(82%)	46,2%
3Д сейсмика (кв. км)*	3 226	927	2 779	>100%	16,1%
Переработка нефти (млн т)	22,61	23,59	24,34	(4,2)%	(7,1)%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	19,48	20,52	21,67	(5,1)%	(10,1)%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,13	3,07	2,67	2,0%	17,2%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	19,01	20,08	21,03	(5,3)%	(9,6)%
Бензин (млн т)	2,90	2,79	2,93	3,9%	(1,0)%
Нафта (млн т)	1,25	1,37	1,36	(8,8)%	(8,1)%
Дизельное топливо (млн т)	6,04	6,32	6,99	(4,4)%	(13,6)%
Мазут (млн т)	5,59	6,35	7,05	(12,0)%	(20,7)%
Керосин (млн т)	0,63	0,72	0,65	(12,5)%	(3,1)%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,16	0,27	0,20	(40,7)%	(20,0)%

Прочие (млн т)	2,44	2,26	1,85	8,0%	31,9%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,27	3,15	2,60	3,8%	25,8%

**По управленческим данным*

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. **16 мая 2016 года**

М.П.

С.В.Грицкевич