

**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.

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2017 Г.**

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 10,2% ДО 5,74 МЛН Б.Н.Э. / СУТ. ЗА 1 ПОЛ. 2017 Г.**
- **ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ДОСТИГЛА 4,59 МЛН БАРР. / СУТ. ЗА 1 ПОЛ. 2017 Г.**
- **УВЕЛИЧЕНИЕ ДОБЫЧИ ГАЗА НА 2,9% В 1 ПОЛ. 2017 Г. ДО 34,20 МЛРД КУБ. М**
- **РОСТ ВЫХОДА СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ДО 58,4%, ГЛУБИНЫ ПЕРЕРАБОТКИ – ДО 74,2% В 1 ПОЛ. 2017 Г.**
- **ДАЛЬНЕЙШЕЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ПОСТАВОК В ВОСТОЧНОМ НАПРАВЛЕНИИ НА 8,4%**

Разведка и добыча

Во 2 кв. 2017 г. Компания добыла 70,0 млн т.н.э. (5,70 млн б.н.э. / сут.) углеводородов. По итогам 1 пол. 2017 г. среднесуточная добыча углеводородов составила 5,74 млн б.н.э. / сут. (140,3 млн т.н.э.), увеличившись на 10,2% год к году за счет приобретения активов и развития новых проектов.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов снизилась во 2 кв. 2017 г. на 1,2% по отношению к 1 кв. 2017 г. до 4,57 млн барр. / сут. под влиянием ограничений, наложенных на российские нефтедобывающие компании в рамках соглашений со странами ОПЕК+. При этом, в 1 пол. 2017 г. Компания смогла продемонстрировать рост на 12% к аналогичному периоду прошлого года (если учитывать операционные показатели «Башнефти» с января 2016 г., рост составил 1,4%).

Несмотря на ограничение добычи, в 1 пол. 2017 г. Компании удалось показать позитивную динамику среднесуточной добычи жидких углеводородов по отношению к аналогичному периоду прошлого года в основном благодаря развитию новых активов, таких как «Сузун» и «Мессояханефтегаз», а также росту добычи на ряде зрелых активов, таких как «РН-Юганскнефтегаз» (+2,3%), «Самаранефтегаз» (+3,2%), «РН-Няганьнефтегаз» (+3,4%) и «Варьеганнефтегаз» (+2,4%).

Компания эффективно работает со зрелыми активами. В июле «РН-Юганскнефтегаз» установил новый максимальный уровень суточной добычи нефти и конденсата с 1986 года - 184 549 т / сут. Рост добычи «РН-Юганскнефтегаз» во 2 кв. 2017 г. по сравнению со 2 кв. прошлого года достиг 3,7%. Основными факторами успеха являются увеличение числа новых скважин, а также качественное улучшение геолого-технических мероприятий, включая применение горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта.

Во 2 кв. 2017 г. Компания продолжила наращивать эксплуатационное бурение: был обеспечен рост на 40,7% по сравнению с 1 кв. 2017 г. - до 3,2 млн м в соответствии с установленным на год целевыми показателями. Объем эксплуатационного бурения за 1 пол. 2017 г. вырос на 22% год к году - до 5,5 млн м. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки составляет порядка 60%. В 1 пол. 2017 г. число новых скважин, введенных в эксплуатацию, было увеличено более, чем на 15% - до 1,4 тыс. единиц - по сравнению с 1 пол. 2016 г. с долей горизонтальных скважин на уровне 34%.

В рамках подготовки к полномасштабной разработке Тагульского месторождения, Компания приступила к строительству 1-ого пускового комплекса установки подготовки нефти (УПН) проектной мощностью 2,3 млн т в год. УПН предназначена для подготовки нефти до товарного качества с ее последующей транспортировкой по трубопроводу протяженностью 4,5 км до места подключения к магистральному нефтепроводу (МНП) Ванкор - Пурпе. На месторождении продолжается эксплуатационное бурение на 4-х кустовых площадках.

В соответствии с утвержденными планами Компания продолжает подготовку к запуску в эксплуатацию в 2017 г. объектов Юрубчено-Тохомского месторождения. Ведется строительство первоочередных производственных объектов обустройства - установки подготовки нефти проектной мощностью 2,5 млн т в год, приемно-сдаточного пункта, а также строительство нефтепроводов и вспомогательной инфраструктуры. Строительно-монтажные работы одновременно проводятся на 77 объектах обустройства месторождения. Осуществляется эксплуатационное бурение на 8 кустовых площадках.

В 1 пол. 2017 г. Компания укрепила лидерство по добыче газа среди российских независимых производителей. Объем добычи газа составил 34,20 млрд куб. м, что на 2,9% выше уровня 1 пол. 2016 г. Рост объемов добычи обусловлен вводом двух скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на острове Сахалин в

2016 г., выходом на проектную мощность Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа «Роспана» в августе 2016 г., успешным запуском трех новых скважин на Тюменской свите Ем-Еговского месторождения в 1 кв. 2017 г., а также увеличением сдачи газа с Вань-Еганского месторождения после реконструкции Тюменской компрессорной станции и ростом добычи газа на Северо-Варьеганском месторождении за счет ввода новых скважин.

В рамках реализации проекта развития «Роспан» продолжается активная фаза строительства ключевых производственных объектов обустройства: по итогам 1 пол. 2017 г. на установке комплексной подготовки газа и конденсата Восточно – Уренгойского лицензионного участка смонтированы 14 шаровых резервуаров и 8 колонн четырех линий установки стабилизации конденсата; на дожимной компрессорной станции смонтированы 5 компрессорных агрегатов, на газотурбинной электростанции Восточно-Уренгойского лицензионного участка - 7 газотурбинных агрегатов; продолжается строительство наливного железнодорожного терминала на станции Коротчаево, магистральных и внутривнепромысловых трубопроводов и объектов энергообеспечения.

По итогам 1 пол. 2017 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 5,7 тыс. пог. км., 3Д - в объеме 5,6 тыс. кв. км., что превышает показатели 1 пол. 2016 г. в 2 раза и на 17% соответственно. Завершены испытаниями 44 разведочные скважины с успешностью 82%. Открыто 24 новых залежи и 13 новых месторождений с запасами АВ1С1+В2С2 в размере 21 млн т.н.э.

«Роснефть» на основании проведенных комплексных геолого-геофизических исследований осуществляет бурение самой северной поисковой скважины на шельфе Восточной Арктики. В процессе бурения скважины «Центрально-Ольгинская-1» с берега полуострова Хара-Тумус на шельфе Хатангского залива моря Лаптевых осуществлен отбор керна с глубин от 2 305 до 2 390 метров, который показал высокое насыщение нефтью с преобладанием лёгких маслянистых фракций. Наличие углеводородов в поднятом керне подтверждает геологическую модель, разработанную специалистами Компании.

В 1 пол. 2017 г. начались сейсморазведочные работы 2Д на Центрально-Татарском участке в Японском море, 3Д на участках Поморский, Русский и Северо-Поморский-2 в Печорском море. Проводится подготовка к полномасштабным комплексным геологоразведочным работам на лицензионных участках моря Лаптевых, Восточно-Сибирского, Чукотского, Карского, Баренцева, Черного и Охотского морей, предусматривающим проведение сейсморазведки 2Д и 3Д и инженерно-геологических изысканий.

Продолжаются беспрецедентные региональные работы по шельфам Арктических, Дальневосточных и Южных морей, реализуемые на основе всего массива геолого-геофизических данных, включая результаты полевых геологических исследований на ключевых участках сухопутного обрамления акваторий морей РФ.

Переработка, коммерция и логистика

Во 2 кв. 2017 г. объем нефтепереработки в РФ снизился по отношению к 1 кв. 2017 г. на 3,6% до 24,62 млн т в связи с проведением плановых ремонтных работ. За счет фактической интеграции новых активов в 4 кв. 2016 г. рост объема нефтепереработки на российских НПЗ Компании во 2 кв. 2017 г. составил 27% по отношению к уровню 2 кв. 2016 г., за 1 пол. 2017 г. по сравнению с 1 пол. 2016 г. – 29%. При этом, если учитывать операционные показатели «Башнефти» с января 2016 г., объем переработки вырос на 4,9% в 1 пол. 2017 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в условиях улучшения конъюнктуры рынка.

В результате оптимизации работы НПЗ Компании и приобретения новых перерабатывающих активов выход светлых нефтепродуктов в 1 пол. 2017 г. увеличился на 2,6 п.п. по сравнению с 1 пол. 2016 г. и достиг 58,4%, а глубина переработки - на 4,2 п.п. до 74,2%.

В рамках включения предприятий АНК «Башнефть» в единую производственную цепочку заводов НК «Роснефть» начато применение собственной противоизносной присадки «Комплексал Эко-Д» при производстве ДТ на НПЗ Башнефти.

В июне на «Уфаоргсинтез» после технического перевооружения введена в эксплуатацию воздухоразделительная установка, которая позволит полностью удовлетворить потребности завода в высококачественном азоте, снизить энергозатраты, а также укрепить позиции одного из крупнейших нефтехимических предприятий России.

На Ярославском НПЗ стартовало производство масел 3-й группы с высокой степенью очистки, задействованных в производстве высокотехнологичных синтетических и полусинтетических масел, что позволит снизить себестоимость за счет использования сырья собственного производства, а также расширить ассортимент продаж.

Компания продолжает диверсифицировать поставки нефти между западным и восточным направлениями: отгрузки ресурса в восточном направлении в 1 пол. 2017 г. выросли до 23,4 млн т по сравнению с 21,6 млн т в 1 пол. 2016 г.

В результате приобретения АНК «Башнефть» реализация через высокомаржинальный розничный канал в 1 пол. 2017 г. выросла на 12% по сравнению с 1 пол. 2016 г. Несмотря на изменение рыночного тренда в доходности розничного канала по сравнению с прошлыми годами, он по-прежнему остается наиболее высокодоходным для Компании. Продолжается внедрение новых программ лояльности «Семейная команда» и «BP Club». Программы уже внедрены в 37 субъектах присутствия, включая Москву и Московскую область, привлечены около 4,6 млн участников. К 1 июля 2017 г. на всех АЗС Компании обеспечено применение контрольно-кассовой техники для передачи налоговым органам информации о наличных расчетах и расчетах платежными картами в электронном виде. Установка на АЗС современных автоматизированных систем управления в

рамках реализации данного проекта позволила обеспечить автоматизацию 100% АЗС Компании.

В рамках обеспечения сохранности нефтепродуктов основной фокус в 2017 г. направлен на поэтапную 100%-ю автоматизацию измерений всех материальных потоков розничной сети, а также на контрольные процедуры в торговых и учетных системах нефтебаз и АЗК и внедрение на бензовозах электронной системы гарантированной доставки нефтепродуктов по количеству и качеству. За 1 пол. 2017 г. были подготовлены типовые технические решения для автоматизации процессов измерений и контроля. В результате проводимых мероприятий снижение потерь нефтепродуктов в 1 пол. 2017 г. по сравнению с 1 пол. 2016 г. составило 2,5%, на 17% снизилось потребление топлива на собственные нужды.

### Международная деятельность, приобретение активов и сотрудничество с партнерами

В июне ПАО «НК «Роснефть» заключило долгосрочные контракты на основе формульного ценообразования с ПАО «Трубная Металлургическая Компания и ПАО «Челябинский трубопрокатный завод» на поставку обсадных и насосно-компрессорных труб и трубной продукции. Поставки в адрес «Роснефти» начнутся со 2 пол. 2017 г. Данная форма сотрудничества является надежным рыночным инструментом, позволяющим повысить эффективность производства и обеспечить долгосрочное планирование, своевременность и надежность поставок качественной продукции.

Совместное предприятие PetroVictoria с участием «Роснефти» и венесуэльской государственной нефтяной компании PDVSA начало добычу запуском скважины СНV-02 в рамках опытно-промышленной эксплуатации на блоке Карабобо-2 (нефтяной пояс реки Ориноко). Начальный дебит скважины составил 472 барр. / сут. После выхода скважины на режим работы дебит скважины составит 800 барр. / сут. Полномасштабное развитие проекта Карабобо планируется после 2020 г.

В начале июля 2017 г. завершены работы по ТЭО проекта разработки и обустройства шельфовых месторождений в Венесуэле (Патао, Мехильонес и Рио Карибе), которые выполнялись в соответствии с Соглашением, подписанным между «Роснефтью» и PDVSA. Выполнение данных работ направлено на уточнение ресурсной базы шельфовых месторождений и выбор оптимального варианта по их разработке и обустройству. В перспективе компании могут подать заявку на получение газовых лицензий в Министерство народной власти Венесуэлы по вопросам нефти и горнорудной промышленности.

22 июня 2017 г. Rosneft Vietnam B.V., осуществляющая операционную деятельность на Блоке 06.1 на шельфе Вьетнама, достигла важного операционного показателя - 15 лет безаварийных работ без потери работоспособности персонала, что соответствует 30,3 млн человеко-часов. Данный показатель является одним из лучших в отрасли и демонстрирует операционные возможности Компании по реализации масштабных энергетических проектов на шельфе.

«Роснефть» и Региональное Иракское Правительство Курдистана подписали инвестиционное соглашение, в рамках которого стороны взяли на себя обязательства развивать сотрудничество в области разведки и добычи, договорились о монетизации проекта по эксплуатации экспортного нефтепровода на территории Иракского Курдистана, а также заключили ряд соглашений о разделе продукции. Подписанные документы фиксируют основные условия проекта, который предполагает создание совместного предприятия для реализации долгосрочного контракта в отношении инфраструктурного проекта в Иракском Курдистане. «Роснефть» получает доступ к управлению крупной региональной транспортной системой, мощностью 700 тыс. барр. / сут. с планируемым расширением до 1 млн барр. / сут. до конца 2017 г. Кроме того, стороны взяли на себя обязательства по вступлению в силу подписанных соглашений о разделе продукции в отношении пяти блоков с существенным геологическим потенциалом, а также обозначили перспективы по другим направлениям сотрудничества в области разведки и добычи, в том числе в газовой отрасли.

«Роснефть», Philippines National Oil Company (Филиппины) и Pionaire Finance Limited (Гонконг) подписали соглашение, в соответствии с которым стороны приложат усилия для определения возможных направлений сотрудничества в области трейдинга нефтью, нефтепродуктами, а также нефтепереработки. По условиям Соглашения о сотрудничестве, стороны намереваются заключить долгосрочный контракт на поставку сырой нефти и другого сырья в адрес Philippines National Oil Company до конца 2017 г.

Заключен контракт на взаимные поставки нефти между Rosneft Trading SA и PTT Public Company Limited (Таиланд), в рамках которого планируется осуществлять поставки до 10 млн т сырья в год (до 5 млн т – в адрес PTT Public Company Limited и до 5 млн т – в адрес Rosneft Trading SA) в течение 5 лет, начиная с 1 октября 2017 г. Срок действия контракта может быть продлен в случае согласия обеих сторон, при этом максимальный срок действия контракта составляет 20 лет.

#### Ключевые производственные показатели за 2 кв. и 1 пол. 2017 г.:

	2 кв. '17	1 кв. '17	2 кв. '16	ИЗМ. КВ./КВ., %	ИЗМ. Г./Г., %	1 пол. '17	1 пол. '16	ИЗМ. Г./Г., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 703	5 785	5 216	-1,4%	9,3%	5 744	5 212	10,2%
Добыча ЖУВ (млн т)	56,08	56,12	50,49	-0,1%	11,1%	112,20	100,71	11,4%
Добыча газа (млрд. куб. м.)	16,99	17,21	16,51	-1,3%	2,9%	34,20	33,23	2,9%

Уровень полезного использования ПНГ	88,9%	90,0%	90,2%	-1,1 п.п.	-1,3 п.п.	89,4%	90,4%	-1,0 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 205	2 278	2 416	40,7%	32,7%	5 483	4 499	21,9%
2Д сейсмика (пог. км.)*	4 476	6 219	481	-28,0%	>100%	10 695	2 439	>100%
3Д сейсмика (кв. км.)*	1 614	4 035	1 625	-60,0%	-0,7%	5 649	4 851	16,5%
Переработка нефти (млн т)	27,72	28,30	22,45	-2,0%	23,5%	56,02	45,06	24,3%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	24,62	25,54	19,39	-3,6%	27,0%	50,16	38,87	29,0%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,10	2,76	3,06	12,3%	1,3%	5,86	6,19	-5,3%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	23,87	24,59	18,97	-2,9%	25,8%	48,46	37,98	27,6%
Бензин (млн т)	3,66	3,87	2,75	-5,4%	33,1%	7,53	5,65	33,3%
Нафта (млн т)	1,52	1,57	1,45	-3,2%	4,8%	3,09	2,70	14,4%
Дизельное топливо (млн т)	7,99	8,53	6,03	-6,3%	32,5%	16,52	12,07	36,9%
Мазут (млн т)	5,86	6,13	5,18	-4,4%	13,1%	11,99	10,77	11,3%
Керосин (млн т)	0,87	0,71	0,76	22,5%	14,5%	1,58	1,39	13,7%
Нефтехимическая продукция	0,40	0,40	0,11	-	>100%	0,80	0,27	>100%

(млн т)								
Прочие (млн т)	3,57	3,38	2,69	5,6%	32,7%	6,95	5,13	35,5%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,10	2,76	3,26	12,3%	-4,9%	5,86	6,59	-11,1%

\* 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. **04 августа 2017 года**

**М.П.**

**С.В. Грицкевич**