

**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 4 кв. и 12 мес. 2016 г.

- **Новый рекорд среднесуточной добычи углеводородов в 4 кв. 2016 г. на уровне 5,83 млн б.н.э./сут.**
- **Рост добычи углеводородов на 4,3% до 265,2 млн т.н.э. в 2016 г.**
- **Увеличение добычи жидких углеводородов на 3,6% в 2016 г.**
- **Рост добычи газа на 7,3% до 67,1 млрд куб. м. в 2016 г.**
- **Увеличение эксплуатационного бурения на 35% до 9,3 млн м. в 2016 г.**
- **Активное продолжение сейсмических работ с увеличением показателя более чем на 50% по итогам 2016 г.**
- **Рост переработки в РФ на 3,3% с дальнейшей оптимизацией загрузки мощностей и увеличением выхода светлых нефтепродуктов на 1,3 п.п. в 2016 г.**

Разведка и добыча

Среднесуточная добыча углеводородов ПАО «НК «Роснефть» увеличилась на 11,8% в 4 кв. 2016 г. (к 3 кв. 2016 г.) до нового рекордного уровня 5,83 млн б.н.э./сут. За 2016 г. среднесуточная добыча углеводородов Компании составила 5,37 млн б.н.э./сут. (или 265,2 млн т.н.э. за год).

Среднесуточная добыча жидких углеводородов достигла 4,66 млн барр./сут. в 4 кв. 2016 г., увеличившись на 12,1% к 3 кв. 2016 г. и на 13,3% к 4 кв. 2015 г. Основными позитивными факторами роста стали интеграция активов ПАО АНК «Башнефть» в октябре, ввод добывающих мощностей на Восточно-Мессояхском месторождении, а также проведение комплексного технологического опробования объектов добычи, подготовки и транспорта нефти Сузунского месторождения, последовательные улучшения в ООО «РН-Юганскнефтегаз» (+2,5% к 4 кв. 2015 г.), АО «Самаранефтегаз» (+3,0% к 4 кв. 2015 г.) и ООО «РН-Северная нефть» (+8,8% к 4 кв. 2015 г.).

Общий объем добычи жидких углеводородов в 2016 г. вырос на 3,6% до 210,0 млн т. Исключая эффект приобретения «Башнефти», добыча жидких углеводородов выросла на 0,9% год к году.

Объем эксплуатационного бурения в 2016 г. вырос на 35% до 9,3 млн м в соответствии с плановыми показателями. Новым рекордом для Компании стал ввод более 2,6 тыс. новых скважин, что на 43% выше уровня 2015 г., с долей горизонтальных скважин 32% в 2016 г. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%.

В рамках развития собственного сервиса Компании в 2016 г. поставлено 15 комплектов новых тяжелых буровых установок БУ 5000/320, а также приобретена сервисная компания «Таргин». На конец 2016 г. количество действующих буровых установок достигло 280 единиц (+26% к 2015 г.).

В середине ноября дочернее общество «РН-Юганскнефтегаз» добыло 2,2 млрд т нефти с начала разработки месторождений. Несмотря на длительную историю месторождения, тренд по добыче «РН-Юганскнефтегаз» устойчиво положительный: годовой объем добычи жидких углеводородов вырос на 2,0% до 63,7 млн т.

В сентябре состоялся ввод в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения. Благодаря применению современных технических и инженерных решений его удалось обустроить менее чем за три года. В рамках подготовки к 1-му этапу освоения Компания приступила к комплексному технологическому опробованию объектов подготовки и транспорта нефти Сузунского месторождения: завершающие работы на первом пусковом комплексе установки подготовки нефти проектной мощностью 4,5 млн т в год и нефтепроводе «УПН Сузун – УПН Ванкор», продолжение обустройства шести кустовых площадок и сопутствующей инфраструктуры. Добыча нефти на Сузуне и Восточной Мессояхе уже превысила 1,7 млн т в 2016 г.

В 3 кв. 2015 г. было введено в промышленную эксплуатацию Лабаганское месторождение. За 2016 г. добыча на месторождении составила 0,9 млн т в соответствии с базовыми целевыми показателями.

В рамках подготовки к вводу в полномасштабную разработку Русского месторождения с опережением графика началось строительство центрального пункта сбора нефти (ЦПС). Объект мощностью более 6,3 млн т будет предназначен для подготовки нефти до товарных свойств и ее дальнейшей транспортировки. Проект по строительству ЦПС будет реализован в 3 этапа. Также Компания приступила к строительству напорного трубопровода мощностью 7 млн т нефти в год для транспортировки нефти.

В 4 кв. 2016 г. Компания реализовала проект ранней сдачи нефти с Юрубчено-Тохомского месторождения для заполнения магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет» по временной схеме учета до момента ввода в эксплуатацию ПСП «Юрубчен». Начало опережающих поставок нефти стало возможным благодаря строительству и проведению пуско-наладочных работ первой очереди объектов обустройства месторождения.

Также на Юрубчено-Тохомском месторождении прошли успешные испытания технологии бурения с контролем забойного давления. Внедряемая технология позволила пробурить горизонтальную секцию скважины в рекордные сроки, сократив фактическое

время ее бурения на 30% и исключить потерю бурового раствора. По результатам испытания скважин дебит превысил средние показатели по кусту в 4,5 раза при более низких значениях обводненности и газового фактора. Технология планируется к дальнейшему тиражированию.

В рамках реализации проекта второй очереди развития Среднеботуобинского месторождения завершено строительство линейной части напорного трубопровода увеличенной мощности для обеспечения транспортировки нефти до магистральной транспортной системы ВСТО. Проект предусматривает увеличение годового объема добычи до 5 млн т, расширение существующего центрального пункта сбора нефти и приемо-сдаточного пункта с резервуарным парком общим объемом 70 тыс. куб. м.

По итогам 2016 г. добыча газа составила 67,1 млрд куб. м, что на 7,3% выше уровня 2015 г. Рост объемов добычи обеспечен, преимущественно, запуском в 4 кв. 2015 г. второй очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата «Роспана», вводом трех скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на шельфе острова Сахалин в конце 2015 г. и 2016 г., вводом в декабре 2015 г. установки подготовки газа на Барсуковском месторождении «РН-Пурнефтегаз», а также реализацией проекта развития добычи газа на Хадыряхинском месторождении «Сибнефтегаза».

Добыча газа в 4 кв. 2016 г. увеличилась на 10,4% по сравнению с 3 кв. 2016 г. и составила 17,77 млрд куб. м., в основном за счет проведения планово-предупредительных ремонтов на месторождениях «Сибнефтегаза», «РН-Пурнефтегаз», Северной оконечности Чайво в 3 кв. 2016 г., а также в связи с сезонным увеличением спроса в осенне-зимний период.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) в 2016 г. вырос до 90,0% (по сравнению с 87,9% в 2015 г.).

По итогам 2016 г. на суше Компания выполнила сейсмических работ 2Д в объеме 2,8 тыс. пог. км и сейсмических работ 3Д – 7,9 тыс. кв. км, продемонстрировав рост на 27% и 29% соответственно. Завершено испытанием 85 поисково-разведочных скважин с успешностью 79%.

По итогам полевого сезона 2016 г. Компания реализовала масштабную программу по геологическому изучению участков недр на шельфе и перевыполнила свои лицензионные обязательства более чем в 2 раза. В полевом сезоне 2016 г. Компанией выполнены сейсморазведочные работы 2Д в акваториях Баренцева, Печорского, Карского, Восточно-Сибирского, Чукотского морей и моря Лаптевых в объеме более 33 тыс. пог. км. Также выполнено более 4 тыс. кв. км. сейсморазведочных работ 3Д в акваториях Карского и Охотского морей.

В акваториях морей Восточно-Сибирского и Лаптевых выполнено 87 тыс. пог. км. аэрогравимагниторазведочных работ. Организованы три полевые геологические экспедиции на Кавказе, Западном Сахалине, острове Новая Сибирь.

Рост общего объема сейсмических работ, как на суше, так и на шельфе в 2016 г. превысил 58%.

В результате проведения геологоразведочных работ в 2016 г. открыто 127 новых залежи и 13 новых месторождений с запасами АВ1С1+В2С2 на уровне 207 млн т.н.э.[1]

Самыми крупными открытиями 2016 г. стали Нерцетинское месторождение (НАО) с запасами 21,4 млн т.н.э. и Верхнеичерское месторождение (Иркутская область) с запасами более 60 млн т.н.э.

Ожидаемый прирост запасов промышленных категорий АВ1С1 от ГРР составляет 322 млн т.н.э.² По итогам 2016 г. объем ожидаемых остаточных извлекаемых запасов углеводородов Компании по категории АВ1С1+В2С2 составляет 138 млрд б.н.э., превысив уровень конца 2015 г. на 5%.

Переработка, коммерция и логистика

Объем переработки Компании на российских НПЗ в 4 кв. 2016 г. достиг 27,05 млн т, увеличившись, в том числе за счет приобретения «Башнефти», на 25,5% по отношению к 3 кв. 2016 г. Объем переработки нефти, исключая «Башнефть», вырос на 3,2% до 22,2 млн т.

Общий объем переработки на российских НПЗ в 2016 г. вырос до 87,5 млн т по сравнению с 84,7 млн т в 2015 г. Кроме того, объем нефтепереработки Компании на НПЗ за рубежом (12,8 млн т) превысил показатель 2015 г. на 4,8%.

Вследствие повышения эффективности эксплуатации установок и оптимизации работы российских НПЗ выход светлых нефтепродуктов увеличился на 1,3 п.п. и достиг 56,6% за 2016 г., а глубина переработки выросла на 5,5 п.п. по сравнению с 2015 г.

Компания успешно продолжает оптимизировать загрузку НПЗ с целью обеспечения эффективного уровня переработки сырья с учетом мощности вторичных процессов для минимизации производства темных нефтепродуктов. В 2016 г. объем производства мазута на российских НПЗ снизился на 14,9%, при этом выпуск бензина и дизельного топлива класса Евро-5 увеличился до 31,1 млн т, превысив уровень 2015 г. на 55,6%.

«Роснефть» продолжает успешно реализовывать программу модернизации НПЗ в России: в 2016 г. завершено строительство и произведен пуск установки каталитического крекинга и установки производства МТБЭ на Куйбышевском НПЗ, что позволит предприятию обеспечить потребность в высокооктановых компонентах для автобензинов за счет их производства на собственных мощностях и увеличить выпуск качественных моторных топлив. Кроме того, введена в эксплуатацию установка регенерации катализаторов на Новокуйбышевском заводе катализаторов, а также установка короткоциклового адсорбции на Сызранском НПЗ.

В рамках проводимой Компанией программы по импортозамещению в 2016 г. на установках гидроочистки керосиновой фракции Ачинского НПЗ и каталитического риформинга Рязанской НПК осуществлен переход на катализаторы производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

Повышая диверсификацию направлений реализации нефти, Компания увеличила поставки в восточном направлении на 8,6% за 2016 г. до 43,1 млн т по сравнению с 2015 г.

В рамках развития сотрудничества со своими ключевыми партнерами «Роснефть» в 4 кв. 2016 г. заключила контракты на 2017 г. на поставку нефти в Белоруссию общим объемом до 10,2 млн т и в Германию – до 7,3 млн т.

Кроме того, подписано дополнительное соглашение об увеличении поставок нефти в КНР транзитом по территории Республики Казахстан на 3 млн т в год (до 10 млн т), при этом действие договора пролонгировано на 2019-2023 гг. Таким образом, в данном направлении дополнительно может быть отгружено до 56 млн т нефти до 2023 г.

Компания также продолжает развивать сотрудничество с ключевыми партнерами и в рамках поставки нефтепродуктов. Так, в 4 кв. 2016 г. «Роснефть» подписала новый договор с компанией JX Nippon Oil & Energy Corporation на поставку бензина газового стабильного (БГС) до 1,1 млн т в течение 2017 г.

По итогам 2016 г. объемы реализации нефтепродуктов мелким оптом и в розницу сохранились на уровне 2015 г., с учетом интеграции «Башнефти» рост реализации составил 6%. Основной фокус в деятельности розничного бизнеса направлен на повышение эффективности операционной деятельности, включая стандартизацию и систематизацию бизнес-процессов, реализацию инициатив, направленных на оптимизацию регионального бизнеса, программы контроля качества, снижении потерь и сокращении затрат, повышение компетенций персонала. В 2016 г. проведена существенная консолидация обществ розничного бизнеса с целью формирования оптимальной структуры управления бизнесом. Благодаря предпринятым усилиям, рост прибыльности продаж сегмента составил 5% в 2016 г. по отношению к 2015 г. с учетом интеграции «Башнефти» в 4 кв. 2016 г. В рамках развития розничного бизнеса внедрена новая программа лояльности «Семейная команда» для клиентов сети АЗС «Роснефти», которая действует в 26 субъектах РФ с привлечением более 2,8 млн активных участников. С 21 декабря 2016 г. на МАЗК ВР во всех регионах присутствия запущена программа лояльности ВР Club, за первую неделю реализации программы клиентам выдано более 250 тыс. карт. С целью развития реализации сопутствующих товаров и услуг с 20 декабря 2016 г. на автозаправочных комплексах «Роснефть» в Московском регионе открыты первые 5 кафе итальянской сети A-Cafe. Планируется дальнейшее сотрудничество с компанией Autogrill и открытие A-Cafe на других АЗК «Роснефти».

Приобретение активов и международная деятельность

В октябре в рамках реализации интегральной приватизационной сделки была завершена покупка госпакета акций «Башнефти». Одним из приоритетов Компании на текущий год является продолжение интеграции активов, а также реализация синергетического потенциала от сделки, в том числе за счет оптимизации взаимных поставок нефти, транспортных и логистических затрат, снижения стоимости буровых услуг, совместного использования инфраструктуры добывающих активов, современных технологий и ноу-хау. В результате сделки мощности объединенной Компании по добыче жидких углеводородов увеличились на 10%, переработки нефти – на 20%, укрепив ее позиции в качестве крупнейшей публичной нефтегазовой Компании в мире.

Компания успешно привлекает иностранных партнеров для реализации проектов в России. Был создан уникальный международный энергетический хаб на базе Ванкорского кластера: ONGC, а также консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited приобрели 49,9% акций АО «Ванкорнефть». «Роснефть» при этом сохранила

мажоритарную долю в капитале, большинство в совете директоров АО «Ванкорнефть», контроль над операционной деятельностью общества, а также 100%-ный контроль над общей инфраструктурой кластера. На базе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» также был создан международный консорциум, в который помимо «Роснефти» (доля на уровне 50,1%) вошли ВР и государственные индийские нефтегазовые компании. Базовая оценка стоимости долей в указанных проектах превысила 6 млрд долл., из которых около 4 млрд долл. было перечислено стратегическими инвесторами в 4 кв. 2016 г.

В ноябре «Роснефть» заключила договор о продаже китайской компании Beijing Gas Group Company Limited 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз», разрабатывающего Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение в Иркутской области. Кроме того с Beijing Gas Group Company Limited были подписаны Соглашение о зоне взаимных интересов в отношении прилегающих лицензионных участков, а также Соглашение о сотрудничестве в газовом бизнесе. Данная сделка позволит «Роснефти» в полной мере реализовать значительный потенциал развития Верхнечонского месторождения, включая добычу природного газа, а также закрепить отношения стратегического партнерства с одним из крупнейших дистрибуторов природного газа в КНР.

В декабре Компания заключила соглашение о приобретении у ENI 30%-й доли в концессионном соглашении на разработку газового месторождения Zohr (с возможностью приобретения дополнительных 5%), а также 15%-й доли в операторе проекта. Месторождение находится на южном побережье Средиземного моря акватории Египта, является одним из самых крупных открытий последних лет. В результате сделки в партнерстве с ENI и ВР Компания получила доступ к стратегически важному рынку и возможности дальнейшего расширения деятельности в регионе, диверсификации и увеличения зарубежного портфеля проектов.

В целях дальнейшего развития стратегического сотрудничества между «Роснефтью» и венесуэльской Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) компании подписали ряд документов по взаимодействию в разработке шельфа Венесуэлы, трейдинге нефтью и нефтепродуктами, энергетике и нефтехимии, образовательной сфере. Совместно с PDVSA Компания реализует 5 проектов, в которых владеет от 27% до 40%.

В целях расширения своего географического присутствия и укрепления позиций на одном из самых перспективных рынков Компания подписала договор купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited (далее – EOL). По завершении сделки «Роснефть» получит долю в НПЗ Вадиар мощностью 20 млн т в год с комплексной инфраструктурой, который является одним из самых крупных и технологически сложных НПЗ не только в Индии, но и во всем мире, а также в крупной сети АЗС в Индии с 2,7 тыс. станций. Компания ожидает получить синергетический эффект от переработки на НПЗ тяжелой нефти из Венесуэлы и кросс-поставок нефтепродуктов на рынки АТР, что позволит усилить экономическую эффективность завода, вывести деятельность трейдингового подразделения «Роснефти» на ведущие позиции в Азиатско-Тихоокеанском регионе, а также реализовать уникальный синергетический потенциал EOL с другими активами Компании.

С целью реализации проекта строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Tuban с первичной мощностью 15 млн т в год в восточной части острова Ява (Индонезия) «Роснефть» и Pertamina подписали Соглашение о создании совместного предприятия. В настоящий момент стороны проводят технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Финальное инвестиционное решение будет

принято по итогам ТЭО, базового инженерного проектирования (BED) и расширенного базового проектирования (FEED). Кроме того, компании подписали Меморандумы о взаимопонимании в отношении сотрудничества по проекту Северное Чайво (о. Сахалин) и проекту освоения Русского месторождения. Меморандумы предусматривают потенциальное приобретение Pertamina до 20% и 37,5% долей участия в указанных проектах соответственно.

В конце 2016 г. «Роснефть» и ВР завершили расформирование СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в рамках начатого ранее процесса реструктуризации этого нефтеперерабатывающего и нефтехимического совместного предприятия в Германии. Компания напрямую стала акционером в НПЗ Bayernoil (25%), НПЗ MiRO (24%), НПЗ РСК (Шведт) (54,17%). В результате реорганизации СП «Роснефть» получила контроль над более чем 12% нефтеперерабатывающих мощностей в Германии с общим объемом переработки 12,5 млн т в год. При этом Компания стала третьим по величине нефтепереработчиком на немецком рынке и приступила к развитию собственного бизнеса в стране в рамках нового дочернего предприятия – Rosneft Deutschland.

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

[2] Данные проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 01.01.2015), только для целей презентации

Ключевые производственные показатели за 4 кв. и 12 мес. 2016 г. с учетом консолидации ПАО АНК «Башнефть» с 4 кв. 2016 г.:

	4 кв. 2016	3 кв. 2016	ИЗМ. КВ/КВ, %	2016	2015	ИЗМ. Г/Г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 831	5 217	11,8%	5 369	5 159	4,1%
Добыча нефти и ЖУВ (млн т)	57,81	51,53	12,2%	210,05	202,79	3,6%
Добыча газа (млрд. куб. м)	17,77	16,10	10,4%	67,10	62,54	7,3%
Добыча углеводородов, проформа* (тыс. б.н.э./сут)	5 831	5 660	3,0%	5 701	5 574	2,3%
Уровень полезного использования ПНГ	90,7%	88,5%	2,2 п.п.	90,0%	87,9%	2,1 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)**	2 344	2 487	(5,7)%	9 331	6 935	34,5%
2Д сейсмика (пог. км)**	11 431	22 032	(48,1)%	35 902	22 636	58,6%
3Д сейсмика (кв. км)**	4 337	2 772	56,5%	11 959	7 207	65,9%
Переработка нефти (млн т)	30,37	24,83	22,3%	100,26	96,90	3,5%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	27,05	21,55	25,5%	87,47	84,70	3,3%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,32	3,28	1,2%	12,79	12,20	4,8%

Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	25,83	20,94	23,4%	84,75	82,91	2,2%
Бензин (млн т)	3,97	3,01	31,9%	12,63	11,26	11,7%
Нафта (млн т)	1,76	1,51	16,5%	5,97	5,58	6,5%
Дизельное топливо (млн т)	8,74	6,70	30,44%	27,51	26,26	4,7%
Мазут (млн т)	6,62	5,26	25,8%	22,65	26,62	(14,9)%
Керосин (млн т)	0,74	0,93	(20,4)%	3,06	3,12	(2,4)%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,45	0,18	150,0%	0,9	0,95	(3,3)%
Прочие (млн т)	3,55	3,35	6,0%	12,03	9,12	30,6%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,43	3,44	(0,3)%	13,46	12,45	8,1%

* Проформа (включает показатели ПАО АНК «Башнефть» с 01.01.2015), только для целей презентации

** По данным управленческой отчетности

Ключевые производственные показатели за 4 кв. и 12 мес. 2016 г. без учета эффекта приобретения ПАО АНК «Башнефть»:

	4 кв. 2016	3 кв. 2016	ИЗМ. кв/кв, %	2016	2015	ИЗМ. г/г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 381	5 217	3,1%	5 256	5 159	1,9%
Добыча нефти и ЖУВ (млн т)	52,36	51,53	1,6%	204,60	202,79	0,9%
Добыча газа (млрд. куб. м)	17,59	16,10	9,3%	66,92	62,54	7,0%
Уровень полезного использования ПНГ	91,2%	88,5%	2,7 п.п.	90,2%	87,9%	2,3 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)*	2 256	2 487	(9,3)%	9 243	6 935	33,3%
2Д сейсмика (пог. км)*	11 431	22 032	(48,1)%	35 902	22 636	58,6%
3Д сейсмика (кв. км)*	3 536	2 772	27,6%	11 158	7 207	54,8%
Переработка нефти (млн т)	25,55	24,83	2,9%	95,44	96,90	(1,5)%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	22,23	21,55	3,2%	82,65	84,70	(2,4)%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,32	3,28	1,2%	12,79	12,20	4,8%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	21,52	20,94	2,8%	80,44	82,91	(3,0)%
Бензин (млн т)	3,02	3,01	0,3%	11,68	11,26	3,7%

Нафта (млн т)	1,58	1,51	4,6%	5,79	5,58	3,8%
Дизельное топливо (млн т)	6,88	6,70	2,7%	25,65	26,26	(2,3)%
Мазут (млн т)	5,95	5,26	13,1%	21,98	26,62	(17,4)%
Керосин (млн т)	0,72	0,93	(22,6)%	3,04	3,12	(2,6)%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,24	0,18	33,3%	0,69	0,95	(27,4)%
Прочие (млн т)	3,13	3,35	(6,6)%	11,61	9,12	27,3%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,43	3,44	(0,3)%	13,46	12,45	8,1%

* По данным управленческой отчетности

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. **14 февраля 2017 года**

М.П.

С.В.Грицкевич