

**ГОД РОСНЕФТИ**

Компания подводит итоги деятельности в 2016 году

с. 02

ИНТЕГРАЛЬНЫЙ ПОДХОД

Роснефть укрепила позиции на международном рынке

с. 04–05

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Обеспечение доступности оказываемых услуг на рынке ценных бумаг

с. 10

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА РОСНЕФТИ

Получать дивиденды – законный интерес акционера

с. 12

ОФИЦИАЛЬНО**Уважаемые акционеры!**

2016 год стал поворотным для Роснефти. Была успешно завершена интегральная сделка по приватизации 19,5%-го пакета акций Компании и контрольного пакета акций Башнефти. Кроме того, в этом году Компания продемонстрировала выдающуюся динамику роста капитализации.

В период уникальных для отрасли вызовов Компания сумела укрепить свое положение, приобретая доли в перспективных активах и привлекая иностранных партнеров к реализации собственных проектов. Таким образом, Роснефть подтвердила свой статус супермейджера и потеснила других игроков на традиционных для них рынках присутствия.

Несмотря на кризисные явления в отрасли, Компания с опережением плановых сроков запустила ряд ключевых проектов, продемонстрировав выдающиеся показатели операционной эффективности. В результате Роснефть стала одним из наиболее востребованных партнеров для новых международных инвесторов и оказала определяющее влияние на мировую и российскую нефтегазовую отрасль.

**Главный исполнительный директор,
Председатель Правления
ПАО «НК «Роснефть»
ИГОРЬ СЕЧИН**

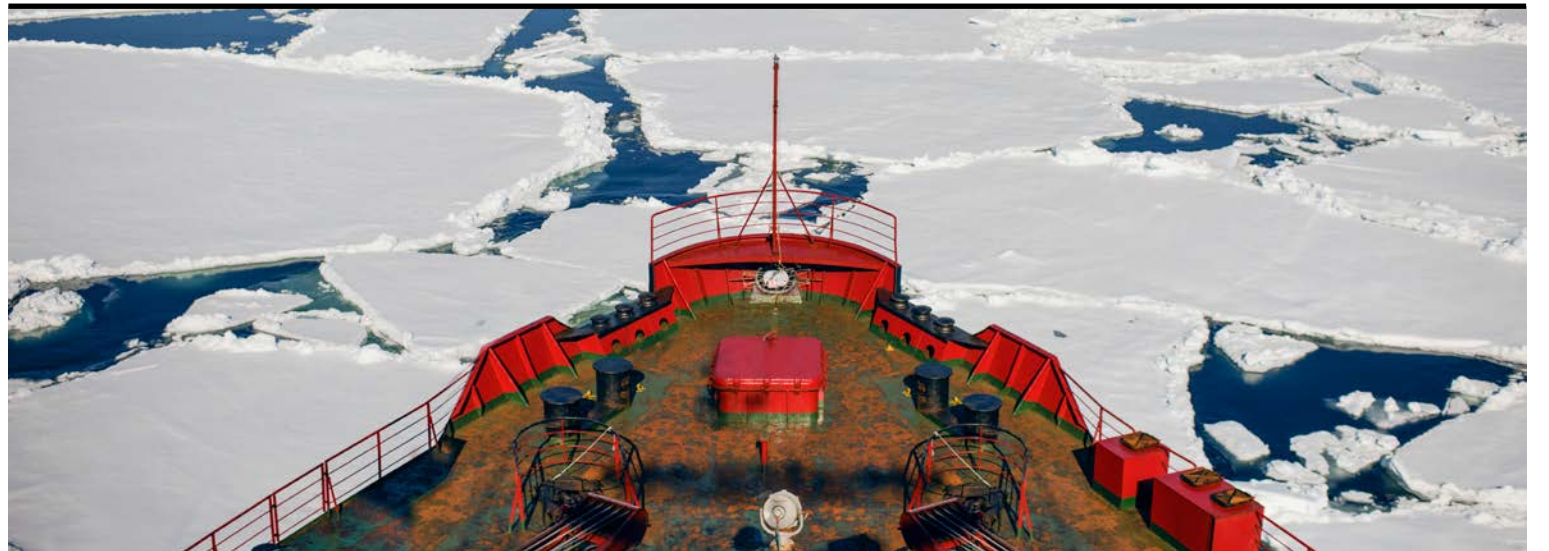
ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Роснефть – лидер по эффективности добычи.

Себестоимость добычи нефти составляет

2,1 доллар за барр.

Ресурсная база Компании позволяет без масштабных геологоразведочных работ и высоких капитальных вложений поддерживать текущий уровень добычи в течение 20–22 лет.

ЛИДЕРСТВО

Ключевые игроки нефтяного рынка

За последний год Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин, по мнению экспертов, стал одним из ключевых спикеров, определяющих развитие нефтяного рынка.

В феврале 2016 года, выступая на международной конференции International Petroleum Week в Лондоне, глава Роснефти подчеркнул, что, несмотря на мифы, которые навязывают обществу финансовые спекулянты, мы наблюдаем весьма уверенный рост спроса на нефть, который продолжается и в период ценового кризиса.

Спусковым крючком кризиса, как известно, стал взрывной рост сланцевой добычи в США в 2013–2014 годах. Однако, по данным американского Управления энергетической информации, в перспективе добыча сланцевой нефти в США будет сокращаться, несмотря даже на ожидаемый рост цен. «Ни при каких разумных гипотезах добыча в США не может повторить скачка 2012–2014 годов», — отметил Сечин. — Это очень важный и пока недооцененный фактор!»

В своем докладе Сечин подчеркнул, что одним из «сюрпризов» последнего года для многих игроков на рынке стала та устойчивость к ценовым шокам, которую продемонстрировала

российская нефтяная отрасль. Объясняя эту устойчивость, он отметил рекордно низкие эксплуатационные затраты Роснефти, себестоимость добычи нефти которой составляет 2,1 доллар за баррель. «Роснефть — лидер по эффективности добычи, — добавил Сечин. — Скажу больше: наша ресурсная база позволяет и без масштабных геологоразведочных работ и соответствующих высоких капитальных вложений поддерживать текущий уровень добычи в течение 20–22 лет».

По мнению экспертов, ключевым выступлением Игоря Сечина в 2016 году стала речь на Саммите энергетических компаний, собравшем практически всю элиту мировой энергетики. «Можно утверждать, что произошла деформация рыночных механизмов функционирования отрасли, — отметил глава Роснефти. — Причиной этому являются и пресловутые санкции, и ставка на краткосрочные финансовые инструменты рынка, и манипулирование рыночными институтами в ущерб долгосрочным отношениям потребителей и производителей углеводородов». В результате рынок получил «целый ряд факторов неопределенности». Препятствием — ОПЕК, и недавний претендент на роль нового регулятора — США с их сланцевой добычей, сами по себе не справляются с этой ролью. По словам Сечина, на роль новых регуляторов претендуют три крупнейшие страны.

«В части поставок на мировой рынок Россия, по сравнению с другими странами, обладает важными преимуществами. В их числе, прежде всего, ресурсная база, а также развитая экспортная

инфраструктура и надежная, при этом развивающаяся система сбыта, успешно дополненная заключенными Роснефтью долгосрочными контрактами, — отметил он. — При этом отличие России от США и Саудовской Аравии — в возможности осуществлять экспорт, диверсифицированный по направлениям и продуктам».

По мнению большинства аналитиков, к 2040 году дополнительный прирост объемов потребления нефти в среднем изменении составит не менее 15 млн барр. «Вычтем из этого ожидаемые экспертами дополнительные к текущим объемы добычи сланцевой нефти, оптимистично оцениваемые в 6–8 млн барр. в сутки, — отметил Игорь Сечин в своем выступлении на V Евразийском форуме в Вероне, — и прибавим объем естественного 5–7%-ного снижения добычи на месторождениях, вышедших на зрелую стадию (свыше 30 млн барр. в сутки). В итоге мы получим потребность в дополнительных мощностях добычи около 40 млн барр. в сутки. Таким образом, для удовлетворения потребностей в энергии мировая экономика должна изыскать возможности для добычи новой нефти объемами, в четыре раза превосходящими текущую добычу Саудовской Аравии».

«Взаимная выгода, долгосрочность и доверие — вот ключевые принципы нашей работы», — отметил Сечин в авторской колонке, опубликованной в газете Corriere della Sera. И глобальные интегрированные проекты, реализуемые Роснефтью, по его мнению, могут стать мощным инструментом, обеспечивающим в мире энергетическое равновесие.

ИТОГИ

Год Роснефти



В 2016 году Роснефть не только продемонстрировала сильные операционные результаты, но и смогла оказать существенную поддержку бюджету России благодаря реализации приватизационной сделки и налоговым отчислениям.

Главным успехом Роснефти в уходящем году, безусловно, стало завершение интегральной сделки по приватизации 19,5%-го пакета акций Компании и контрольного пакета акций Башнефти, в результате которой государство получило 1,04 трлн рублей (в целом объем выплат Компании в бюджет за 2016 год превысил 3 трлн рублей).

Неслучайно на итоговой пресс-конференции прошлого года президент Владимир Путин назвал Роснефть «одной из самых эффективных энергетических компаний мира». В долларовом выражении эффект от интегральной приватизационной сделки (Башнефть плюс Роснефть) составил для государства почти 19 млрд, учитывая синергетический эффект от интеграции Башнефти и рост капитализации самой Роснефти.

Мощный синергетический эффект, который даст объединение Роснефти и Башнефти, возникнет за счет оптимизации взаимных поставок нефти, транспортных и логистических затрат, снижения стоимости буровых услуг, совместного использования инфраструктуры добывающих активов, современных технологий и ноу-хау.

За 2016 год стоимость акций Роснефти на Московской бирже увеличилась практически на 60% (данный показатель не только выше рыночных индексов, но и значительно превосходит аналогичные показатели основных российских конкурентов). В первой половине года Роснефть впервые в своей истории стала крупнейшей в России компанией по рыночной капитализации и в настоящее время лишь упрочила свое лидерство. В декабре рыночная капитализация Компании превысила 4 трлн рублей. Стоимость акций Компании

после объявления о сделке выросла на 20%, стоимость контрольной доли государства в Роснефти увеличилась на дополнительные 350 млрд рублей. В целях дальнейшего повышения инвестиционной привлекательности акций Совет директоров Компании одобрил изменения в дивидендной политике, в соответствии с которыми дивидендные выплаты в обозримом будущем составят не менее 35% чистой прибыли по МСФО.

В 2016 году Компания вновь добилась роста показателей по всем основным направлениям. Покорен очередной рубеж в добыче углеводородов — 265,2 млн т. н. э. за год (рост на 4,3%). Основными позитивными факторами роста стали интеграция активов Башнефти, ввод добывающих мощностей на Восточно-Мессояхском месторождении, а также проведение комплексного технологического опробования объектов добычи, подготовки и транспорта нефти Сузунского месторождения. Как отмечает генеральный директор «ИнфогТЭК-Терминал» Рустам Танкаев, «сравнение итогов работы Роснефти с ведущими зарубежными конкурентами выглядит красноречиво. В IV квартале 2016 года Компания стала абсолютным мировым лидером по добыче углеводородов (537 млн б. н. э. против 379 млн б. н. э. у занявшей второе место компании Exxon)».

Объем эксплуатационного бурения за год вырос на 35% — до 9,3 млн м. Новым рекордом для Компании стал ввод более 2,6 тысяч новых скважин, что на 43% выше уровня 2015 года. Причем доля горизонтальных скважин составила 32% в 2016 году. На конец 2016 года количество действующих буровых установок достигло 280 единиц (+26% к 2015 году). В настоящее время собственные подразделения Роснефти выполняют более 50% операций по бурению, исследованию и заканчиванию скважин.

Роснефть по итогам 2016 года стала вторым по величине производителем газа в России после Газпрома, обойдя НОВАТЭК. Компания добыла 67,1 млрд кубометров газа (добыча увеличилась на 7,3% по сравнению с 2015 годом). Такие показатели были обеспечены благодаря запуску в IV квартале 2015 года второй очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана, вводу трех скважин на северной оконечности месторождения Чайво на шельфе острова Сахалин в конце 2015 года и в 2016 году, вводу в декабре 2015 года установки подготовки газа

на Барсуковском месторождении «РН-Пурнефтегаз», а также реализации проекта развития добычи газа на Хадырьянском месторождении Сибнефтегаза.

Масштабы сейсморазведки в 2016 году увеличены на 58%. По итогам 2016 года на суше Роснефть выполнила сейсмических работ 2D в объеме 2,8 тысячи пог. км и сейсмических работ 3D — 7,9 тысячи кв. км, продемонстрировав рост на 27% и 29% соответственно. Испытанием с успешностью 79% завершено 85 поисково-разведочных скважин. Компания реализовала масштабную программу по геологическому изучению участков недр на шельфе и перевыполнила свои лицензионные обязательства более чем в два раза. В первом сезоне 2016 года Роснефть выполнила сейсморазведочные работы 2D в ак-

РОСНЕФТЬ ПО ИТОГАМ 2016 ГОДА СТАЛА ВТОРЫМ ПО ВЕЛИЧИНЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЕМ ГАЗА В РОССИИ ПОСЛЕ «ГАЗПРОМА», ОБОЙДЯ «НОВАТЭК». КОМПАНИЯ ДОБЫЛА 67,1 МЛРД КУБОМЕТРОВ ГАЗА (ДОБЫЧА УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 7,3% ПО СРАВНЕНИЮ С 2015 ГОДОМ).

ваториях Баренцева, Печорского, Карского, Восточно-Сибирского, Чукотского морей и моря Лаптевых в объеме более 33 тысяч пог. км. Также выполнено более 4 тысяч кв. км сейсморазведочных работ 3D. Следует подчеркнуть, что Роснефть спонсирует программу масштабных научных исследований в Арктике. В ходе экспедиции «Каралето»-2016, организованной Компанией, впервые в России была применена уникальная технология по изменению траектории дрейфа айсбергов путем внешнего воздействия.

В результате проведения геологоразведочных работ в 2016 году открыто 127 новых залежей и 13 новых месторождений с запасами на уровне 207 млн т. н. э. Самыми крупными открытиями 2016 года 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.

Объем переработки на российских НПЗ Роснефти вырос на 3,3%, а на зарубежных — на 4,8%. Выход светлых нефтепродуктов в прошедшем году увеличился и достиг 56%, глубина переработки выросла до 71,2%. Сокращение производства

мазута на российских НПЗ Роснефти почти на 15% сопровождалось ростом выпуска бензина и дизтоплива класса «Евро-5» более чем в полтора раза. «Что касается нефтепереработки, главным достижением, безусловно, является почти полный переход на катализаторы собственного производства, — подчеркивает Танкаев. — То есть Роснефть больше не зависит от импорта катализаторов. На самом деле большинство катализаторов было разработано в Советском Союзе, технология их производства у нас всегда была, но так же, как и в случае с гидроразрывом пласта, эта технология была забыта и заброшена. Сейчас ее в Роснефти восстановили».

Общий объем инвестиций Роснефти в 2016 году составил 750 млрд рублей. В основном они были направлены на увеличение эксплуатационного бурения в Западной Сибири и развитие новых проектов.

Итоги 2016 года свидетельствуют о том, что роль Роснефти в процессах, происходящих на нефтяном рынке, колоссальна. Приватизационная сделка по продаже 19,5% акций Компании позволила привлечь внимание потенциальных инвесторов к российской нефтяной индустрии. А сильные операционные результаты укрепили позиции Роснефти как одного из лидеров глобальной энергетической отрасли, который будет играть существенную роль в переформатировании нефтегазового рынка.

→ ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Добыча углеводородов в 2016 году составила 265,2 млн т. н. э. —

рост на **4,3%**

Объем эксплуатационного бурения за год вырос на 35% —

до **9,3** млн м.

На конец 2016 года количество действующих буровых установок достигло

280 единиц.

Это на 26% больше, чем в 2015 г.

В IV квартале 2016 года Компания стала **абсолютным мировым лидером** по добыче углеводородов —

537 млн б. н. э.

Второе место у компании Exxon — 379 млн б. н. э.

ОРИЕНТИР ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

Звездный проект

Восточный экономический форум в очередной раз продемонстрировал привлекательность российского Дальнего Востока для иностранных инвесторов. Официальное открытие ВЭФ состоялось 2 сентября 2016 г., но де-факто форум открылся днем раньше, когда Владимир Путин посетил судостроительный комплекс «Звезда», расположенный в городе Большой Камень, в 200 километрах от Владивостока.

Дело в том, что масштабный проект по созданию судостроительного кластера является одним из самых инвестиционно-привлекательных проектов на Дальнем Востоке. «У нас есть все основания полагать, что новое предприятие по многим показателям будет лучше, чем основные наши конкуренты в мире», — заявил Путин на торжественной церемонии запуска первой очереди СК «Звезда».

Владимир Путин посетил блок корпусных производств, основу первой очереди предприятия. Как доложил ему глава Роснефти Игорь Сечин, все строительные и монтажные работы на основных объектах первой очереди были завершены в строгом соответствии с графиком, а на открытом достроечном стапеле — ведутся с опережением ранее утвержденного плана. Глава государства осмотрел также зону монтажных работ комплекса, куда в конце августа были доставлены современные специализированные краны грузоподъемностью 320 тонн. Оборудование изготовлено в рамках совместного контракта между АО «ДВЗ «Звезда» и China Heavy Industry Corporation Nantong (CHIC). Согласно контракту в течение 2016–2017 гг. на строительную площадку судостроительного комплекса «Звезда» компанией CHIC будут поставлены четыре крана грузоподъемностью по 320 тонн, четыре крана грузоподъемностью по 100 тонн, а также уникальный кран типа «Голиаф» грузоподъемностью 1200 тонн.

В июне 2016 года между АО «ДВЗ «Звезда», China Shipbuilding Industry Corporation (CSIC) и Qingdao Beihai Shipbuilding Heavy Industry Co., Ltd. (BSIC) был подписан контракт на строительство и поставку транспортно-передаточного дока



ВЛАДИМИР ПУТИН ЗАЯВИЛ, ЧТО РАЗВИТИЕ ГРАЖДАНСКОГО СУДОСТРОЕНИЯ И ВВОД В СТРОЙ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ — ОДНА ИЗ КЛЮЧЕВЫХ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ ПО УКРЕПЛЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОГО ПОТЕНЦИАЛА ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА РОССИИ.

грузоподъемностью 40000 тонн, который создается для строительства объектов морской техники на судовой верфи.

Проект реализуется в три очереди. Первый этап позволяет выпускать суда снабжения, в том числе ледового класса, танкеры и другую морскую технику. Ввод второй очереди проекта позволит заметно нарастить производительность верфи и спускать на воду суда практически без ограничений по спусковому весу (основной объект второй очереди — сухой док размерами 114 x 14 x 485 метров).

→ СПРАВКА

Основные задачи по строительству новых верфей на Дальнем Востоке были сформулированы В. Путиным еще в мае 2009 года в ходе рабочего совещания в Комсомольске-на-Амуре. Именно этот момент следует считать началом создания судостроительного кластера, который формируется на базе Дальневосточного центра судостроения и судоремонта. Реализация проекта была поручена консорциуму компаний, в который вошли Роснефтегаз, Роснефть и Газпромбанк, однако в 2015 году он полностью перешел под контроль Роснефти.



обеспечивают высокую маневренность, в том числе в суровых климатических условиях.

Кроме того, на мероприятии был подписан ряд контрактов на поставку судов для нужд Роснефти: двух многофункциональных судов снабжения усиленного ледового класса Icebreaker 7 и пяти так называемых зеленых судостроения типа «Афрамекс» — работающих на газомоторном топливе и соответствующих высоким экологическим стандартам.

Важные соглашения по развитию судовой верфи были подписаны и на Восточном экономическом форуме. С корейской компанией Hyundai Heavy Industries Co.Ltd. — мировым лидером в области судостроения — ДЦСС подписала соглашение об основных принципах создания совместного предприятия в области инжиниринга и управления проектами. Партнерство с Hyundai Heavy Industries открывает широкие перспективы для развития судостроительного кластера на Дальнем Востоке России. В частности, сотрудничество с корейским партнером обеспечит ДЦСС доступ к уникальным технологиям производства передовой морской техники, такой как современные экологически чистые танкеры типа «Афрамекс».

В декабре 2016 года было объявлено о создании «Восточной горно-металлургической компании» — совместном предприятии Роснефти и Уральской горно-металлургической компании (УГМК). В соответствии с достигнутыми договоренностями, СП станет якорным поставщиком крупноформатного стального листа для обеспечения долгосрочных потребностей дальневосточной судовой верфи.

Владимир Путин заявил, что развитие гражданского судостроения и ввод в строй новых производственных мощностей — одна из ключевых стратегических задач по укреплению промышленного потенциала Дальнего Востока России. «Ведущие нефтегазовые компании, крупный бизнес заинтересованы в сотрудничестве со «Звездой». Подписаны первые контракты на строительство судов. И эту работу, безусловно, нужно продолжать, сформировать стабильный спрос на будущее», — отметил Владимир Путин.

РАЗВИТИЕ СВЯЗЕЙ

Интегральный подход

В 2016 году Роснефть значительно укрепила позиции на международном рынке. Благодаря этому, по словам директора Института проблем глобализации Михаила Делягина, «из просто крупнейшей публичной нефтегазовой компании мира она превращается в глобальную корпорацию нового типа».

Роснефть успешно диверсифицирует поставки между западным и восточным направлениями. В конце 2016 года были заключены годовые контракты на поставку нефти в Белоруссию общим объемом до 10,2 млн тонн и в Германию — до 7,3 млн тонн. На международном экономическом форуме в Санкт-Петербурге на три года был продлен контракт с RKN Orlen на поставку нефти в направлении Чешской Республики. А вот на многообещающем азиатском рынке лидирующие позиции Роснефти позволит укрепить беспрецедентный контракт с компанией PetroVietnam на поставку до 96 млн тонн до 2040 года на сумму 36 млрд долларов, также заключенный на ПМЭФ. В целом Роснефть существенно увеличивает поставки на восток. За 2016 год они выросли на 8,6% — до 43,1 млн тонн. В результате Россия сравнялась с Саудовской Аравией по объемам поставок нефти в Китай, в то время как еще три года назад саудовские компании поставляли в КНР в два раза больше сырья, чем российские.

Роснефть имеет успешный опыт реализации контрактов на поставку нефти в Китай. В период с 2005 по 2016 годы Компания



В конкурентной борьбе за рынок нефти сложилось два стратегических подхода: ценовой демпинг и установление партнерства с импортерами нефти. Главным адептом «ценовой войны» стала Саудовская Аравия, которая отказалась от любых ограничений экспорта нефти и установила цену на свою нефть заведомо ниже рыночной. Российская стратегия на нефтяном рынке совершенно иная. Роснефть расширяет свое присутствие, устанавливая партнерские отношения и создавая совместные предприятия с ключевыми потребителями нефти, выстраивая глобальные интегральные цепочки. «Россия не собирается играть роль статиста в нынешней ценовой войне», — заявил Игорь Сечин в авторской колонке, опубликованной в газете Corriere della Sera. — Как известно, у Роснефти — самые низкие операционные затраты: 2,5 долл./баррель (без налогов и транспорта), и мы быстро увеличиваем свою долю мирового рынка нефти. За 10 лет (с 2005 по 2015 годы) наша доля на рынке нефти (плюс конденсат), по статистике МЭА, вы-

ГЛАВНЫМ АДЕПТОМ «ЦЕНОВОЙ ВОЙНЫ» СТАЛА САУДОВСКАЯ АРАВИЯ, КОТОРАЯ ОТКАЗАЛАСЬ ОТ ЛЮБЫХ ОГРАНИЧЕНИЙ ЭКСПОРТА НЕФТИ И УСТАНОВИЛА ЦЕНУ НА СВОЮ НЕФТЬ ЗАВЕДОМО НИЖЕ РЫНОЧНОЙ.

заклучила ряд долгосрочных контрактов, в рамках которых Роснефть уже осуществила поставку более 186 млн тонн нефти на сумму, превышающую 95 млрд долларов. Также Роснефть является одним из лидеров поставок нефтепродуктов в КНР, с 2009 по 2016 годы Компания поставила около 30 млн тонн нефтепродуктов на сумму более 19 млрд долларов.

росла с 1,9% до 4,9%, а после приобретения Башнефти — до 5,4%.

В течение 2016 года Роснефть успешно реализовывала стратегию по привлечению в российские перспективные проекты стратегических партнеров — лидеров мировой нефтегазовой отрасли. Данная стратегия позволяет обеспечить проведение

эффективной разведки и добычи углеводородов. Кроме того, благодаря интегральному подходу страны-потребители заинтересованы в получении гарантированных объемов сырья, в добыче этих объемов, их транспортировке и доставке конечному потребителю. Такой подход минимизирует риски участников, гарантируя им получение прибыли по всей производственной цепочке.

Ярким примером такого подхода является привлечение индийских партнеров к освоению восточносибирских месторождений. Роснефть в сжатые сроки завершила реализацию проекта по созданию уникального международного энергетического хаба на базе так называемого Ванкорского кластера. Доля индийских государственных компаний в нем составила 49,9%. Роснефть при этом сохранила мажоритарную долю в капитале, контроль над операционной деятельностью общества, а также 100-процентный контроль над общей инфраструктурой кластера.

На базе ООО «Гаас-Юрх Нефтегазодобыча» также был создан международный консорциум, в который помимо Роснефти (доля акций 50,1%) вошли BP и государственные индийские нефтегазовые компании.

Вхождение индийских компаний в российские проекты гармонично дополнил прорыв в Индию, где Роснефть получил долю в НПЗ Вадианар с инфраструктурой, включающей глубоководный порт, который может принимать сверхбольшие танкеры класса VLCC, и сеть из 3 тысяч автозаправочных станций. Мощность НПЗ Вадианар составляет 20 млн тонн, глубина переработки — 95,5%. Это один из лучших в мире НПЗ, способный перерабатывать тяжелую нефть, которую Роснефть добывает в Венесуэле. Комментируя заключение

сделки, Игорь Сечин заявил: «Проект создает уникальные синергетические возможности как для уже имеющихся активов Компании, так и для планируемых проектов Роснефти, и открывает перспективы для роста эффективности поставок на рынки других стран АТР, таких как Индонезия, Вьетнам, Филиппины, Австралия».

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

За 2016 год поставки Роснефти на восток выросли на 8,6% — до **43,1** млн тонн.

В результате по объемам поставок нефти в Китай Россия сравнялась с Саудовской Аравией.

Еще три года назад саудовские компании поставляли в КНР в два раза больше сырья, чем российские.

сделки, Игорь Сечин заявил: «Проект создает уникальные синергетические возможности как для уже имеющихся активов Компании, так и для планируемых проектов Роснефти, и открывает перспективы для роста эффективности поставок на рынки других стран АТР, таких как Индонезия, Вьетнам, Филиппины, Австралия».

Согласно опубликованным недавно данным Международного энергетического агентства, Индия станет главным мировым драйвером роста на рынке моторного топлива: к 2040 году потребление моторного топлива в этой стране удвоится, до 10 млн баррелей в сутки, а уже в 2017 году потребление бензина вырастет на 12%.

Еще одним примером интегрального подхода Компании стало соглашение с Beijing Gas о приобретении китайскими партнерами 20% акций ПАО «Верхнеконскнефтегаз». Базовая цена сделки составит около 1,1 млрд долларов. В результате реализации сделки будет создана вертикально

РАЗВИТИЕ СВЯЗЕЙ

интегрированная конструкция сотрудничества: китайская компания приобретает долю в одном из крупнейших добывающих месторождений Восточной Сибири с развитой инфраструктурой и доступом к нефтепроводу ВСТО, а Роснефть, в свою очередь, получает возможность выхода на внутренний газовый рынок Китая с помощью своих поставок газа.

В целом, в 2016 году Роснефть продолжила усиление позиций на мировом нефтегазовом рынке путем осуществления эффективных M&A сделок. «Индийская схема» начала реализовываться и с Индонезией: с нефтяной компанией Pertamina подписаны меморандумы о приобретении долей в российских месторождениях. В соответствии с меморандумом по проекту Северное Чайво (о. Сахалин), стороны намерены согласовать юридически обязывающую документацию по приобретению Pertamina до 20% доли участия в проекте. Другой меморандум предполагает вхождение Pertamina в проект по освоению Русского месторождения в доле до 37,5%.

Одновременно заключено соглашение о создании совместного предприятия с целью реализации проекта строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Tuban в восточной части острова Ява (Индонезия). Проектная мощность первичной переработки комплекса Tuban планируется на уровне 15 тонн в год. Сырье — импортные средние и тяжелые сернистые сорта нефти. Документ регламентирует распределение долей между участниками СП (Роснефть — 45%, Pertamina — 55%).

Во время визита в Джакарту Игорь Сечин отметил, что сейчас Индонезия импортирует произведенные из российской нефти нефтепродукты в основном из Южной Кореи и Сингапура, и Роснефти важно поставлять нефть в страну напрямую. «10 лет назад Индонезия добывала 71 млн тонн нефти, сегодня — 38 млн тонн, а к 2030 году это будет 11 млн тонн», — заявил глава Роснефти на саммите Россия-АСЕАН. — И это при росте потребления. Конечно, это создает условия для нашего интереса и по поставкам, и по участию в переработке, и по трейдингу».

Роснефть играет важную роль и в европейской нефтепереработке. В конце 2016 года в ходе реструктуризации совместного с BP нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в Германии Роснефть получила доли (от 24% до более чем 54%) в трех немецких НПЗ.

СОВРЕМЕННЫЙ НПЗ С КОМПЛЕКСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ ПОЗВОЛИТ СОЗДАТЬ ВАДИНАРЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ХАБ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЙ НЕФТЕПРОДУКТАМИ РЫНКИ ЮГО-ВОСТОЧНОЙ АЗИИ И ИНДИЙСКОГО ОКЕАНА.



В сентябре 2016 года Роснефть и китайская Sinopec подписали в рамках Восточного экономического форума юридически обязывающее соглашение о подготовке совместного предварительного технико-экономического обоснования проекта по строительству и эксплуатации газоперерабатывающего и нефтегазохимического комплекса в Восточной Сибири. Ресурсной базой проекта являются нефтегазовые месторождения Роснефти Юрубченского кластера в Восточной Сибири. Кроме того, Роснефть и ChemChina совместно реализуют проект Восточной нефтехимической компании, стороны намерены создать совместное предприятие для его реализации (доли участия сторон в СП: Роснефть — 60%, ChemChina — 40%).

Роснефть также расширяет свое присутствие в перспективных добычных проектах за границей. Роснефть и PDVSA договорились об увеличении доли российской компании в СП Petromopagas до 40%. Также Компания рассматривает возможность по вхождению в проект по добыче газа на шельфе Венесуэлы.

Важным событием для Компании стал договор, согласно которому она приобретает у Eni до 35% в концессионном соглашении на разработку месторождения Зохран, а также 15% в операторе проекта — совместном паритетном предприятии Eni и EGAS: Petroshorouk. Стоимость доли, приобретаемой Роснефтью, составляет 1,125 млрд долларов. Компания становится участником проекта по разработке крупнейшего углеводородного месторождения Египта вместе с мировыми мейджорами — своими давними партнерами: Eni и BP. По завершении сделок между Роснефтью, Eni и BP акционерная структура концессионного соглашения может быть сформирована следующим образом: Eni — 50%, Роснефть — до 35%, BP — до 15%.

В 2016 году Роснефть и BP объявили о закрытии сделки по созданию нового совместного предприятия — Общества с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз», которое будет вести геолого-разведочные работы в Западной Сибири и бассейне Енисей-Хатанга в Российской Федерации.

Форум с итальянским акцентом

Петербургский форум 2016 года окрестили «итальянским». Его кульминационным моментом стала встреча Владимира Путина с премьером Италии Маттео Ренци, в ходе которой были заключены сделки между российскими и итальянскими компаниями. Российская нефтяная компания и итальянская Eni договорились о сотрудничестве по ряду проектов, в том числе в области геологоразведки и добычи. Накануне форума Игорь Сечин дал интервью итальянской газете Il Sole 24 Ore. «Сотрудничество Роснефти с итальянскими компаниями носит интегральный, комплексный характер», — отметил Сечин. — От разведки и добычи — до переработки, нефтесервиса и даже логистического обеспечения, технологического сотрудничества. Тем не менее с нашим ключевым итальянским партнером — корпорацией Eni — мы хотели бы расширить сотрудничество».

Еще одна «итальянская» сделка Роснефти — соглашение с Fincantieri (крупнейшим судостроительным предприятием Европы) о сотрудничестве в области проектирования нового типа судов для строительства на СК «Звезда». Взаимодействие с итальянскими партнерами предполагает разработку моделей техники, не имеющих аналогов на российском рынке.

Соглашение, заключенное с Leonardo Finmeccanica, предусматривает поставку в адрес Роснефти 30 вертолетов, 17 из которых будут произведены в России до конца 2018 года.

Нужно отметить также договор с итальянской логистической фирмой Pietro Barbaro в области морских танкерных перевозок, который увеличивает прибыльность трейдинга российской компании и расширяет географию поставок.

Ставка на трейдинг

Чтобы обеспечить сырье для своей растущей сети международных НПЗ, Роснефть расширяет деятельность

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

По данным Международного энергетического агентства, Индия станет главным мировым драйвером роста на рынке моторного топлива.

К 2040 году потребление моторного топлива в этой стране удвоится

до **10** млн барр в сутки.

В 2017 году потребление бензина вырастет

на **12%**.

в нефтетрейдинге и хочет заключать больше сделок по поставкам с другими производителями. «Компания будет расширять нефтетрейдинг за счет органического роста», — сообщил в интервью Bloomberg вице-президент Роснефти по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике Дидье Касими́ро. — Роснефть заинтересована в том, чтобы иметь в трейдинге множество опций: иметь возможность выбирать способ реализации каждой поставки сырья — от транспортировки по нефтепроводам или морскими путями, до смешивания или нефтепереработки. Сингапурская Ttafigura Group, швейцарская Glencore и другие трейдеры заключают с Роснефтью соглашения о поставках. При этом Роснефть конкурирует с ними за сделки с другими производителями, чтобы обеспечить деятельность собственного нефтетрейдинга».

Эксперты говорят о потенциале дочернего предприятия Роснефти в Женеве Rosneft Trading SA на активно растущем рынке международного трейдинга. В 2016 году Египту была поставлена первая в истории партия СПГ. Тот контракт стал для Роснефти входным билетом на мировой рынок трейдинга СПГ — ведь, как правило, для участия в международных тендерах необходимо подтверждение опыта организации СПГ-поставок.

Активы и регионы деятельности в 2016 году

24

СТРАНЫ ПРИСУТСТВИЯ

74

РЕГИОНА ПРИСУТСТВИЯ В РФ

1

МЕСТО ПО КОЛИЧЕСТВУ АЗС В РФ

1 097



ЛИЦЕНЗИЙ на добычу углеводородов в России и за рубежом¹

18 НПЗ

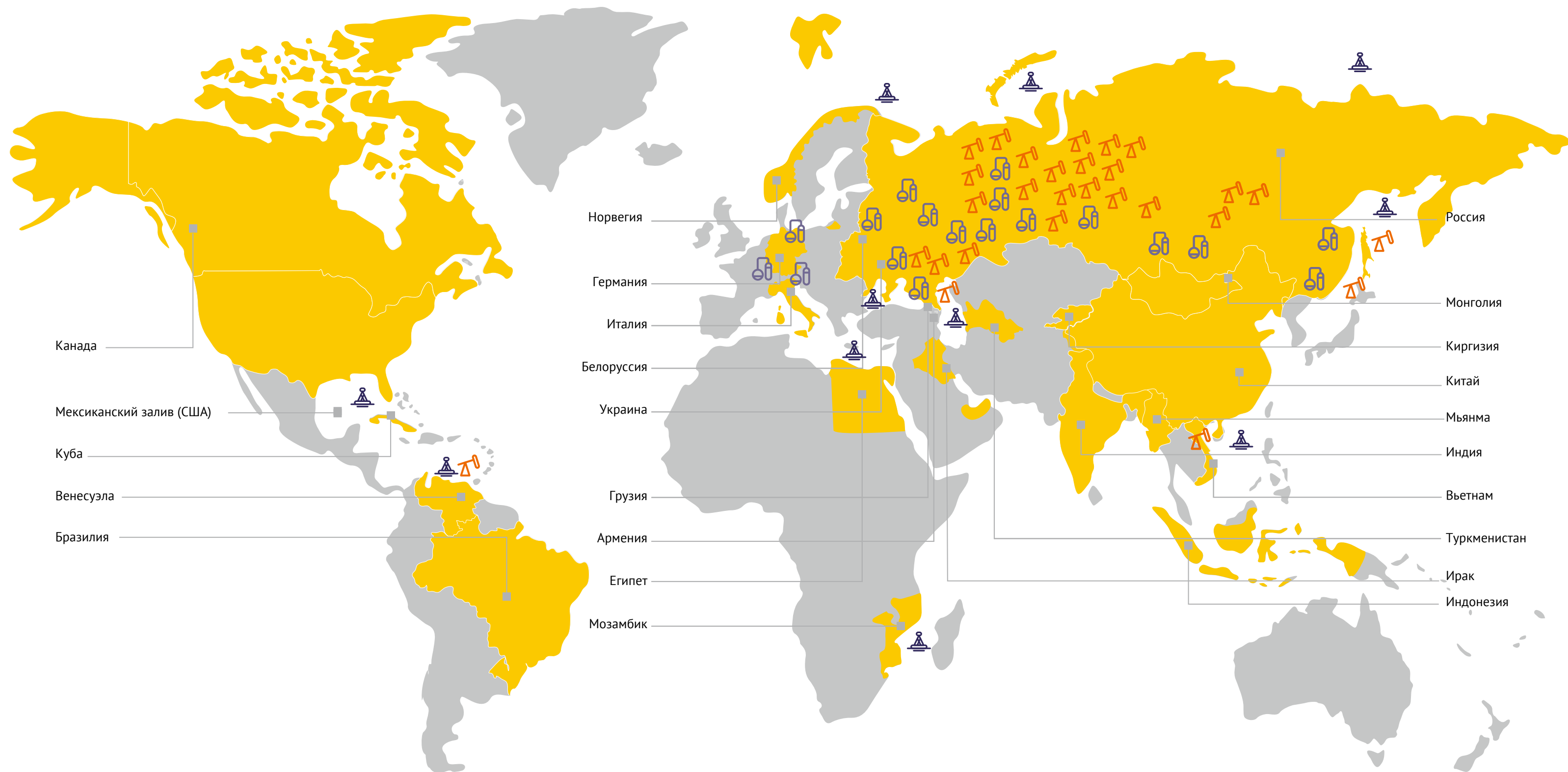


13 в РФ, в ПЯТИ – доля за рубежом

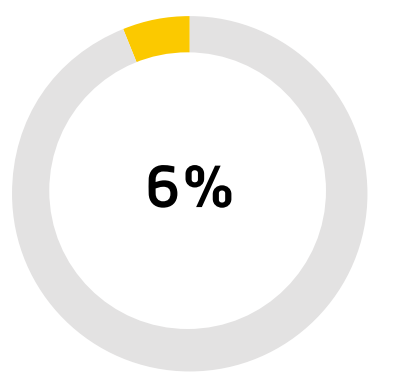
2 897



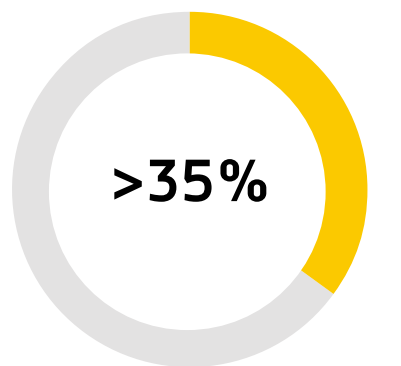
АЗС² – крупнейшая сеть розничных продаж в России



ДОЛЯ В МИРОВОЙ ДОБЫЧЕ НЕФТИ

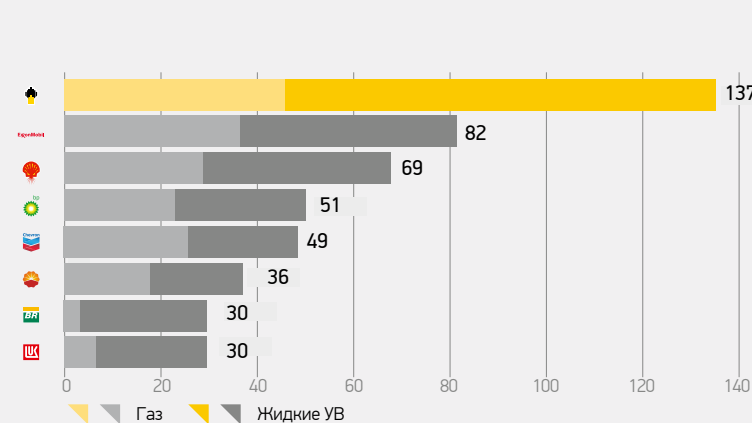


ДОЛЯ В ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ В РФ

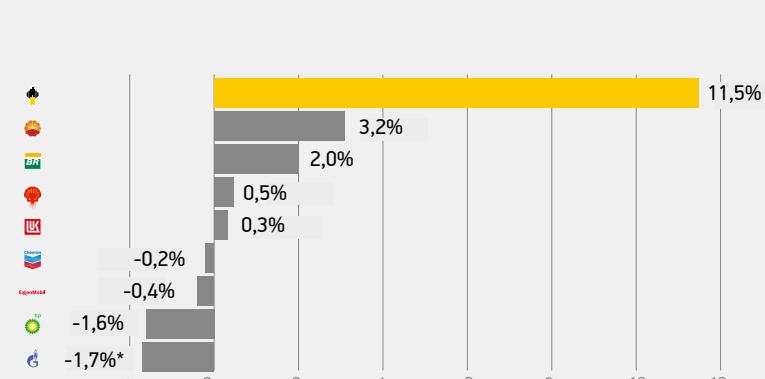


- Регионы деятельности ПАО «НК «Роснефть» в 2016 г.
- Добывающие активы
- НПЗ Компании
- Шельф

ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ, МЛРД Б.Н.Э.³

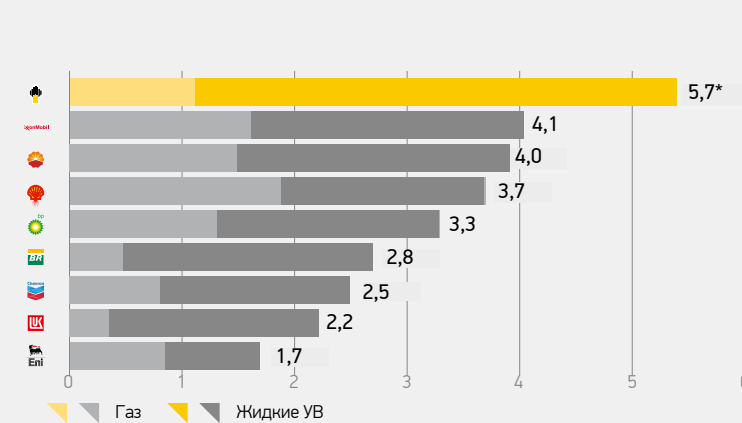


СРЕДНИЙ ТЕМП ПРИРОСТА ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2016 Г.



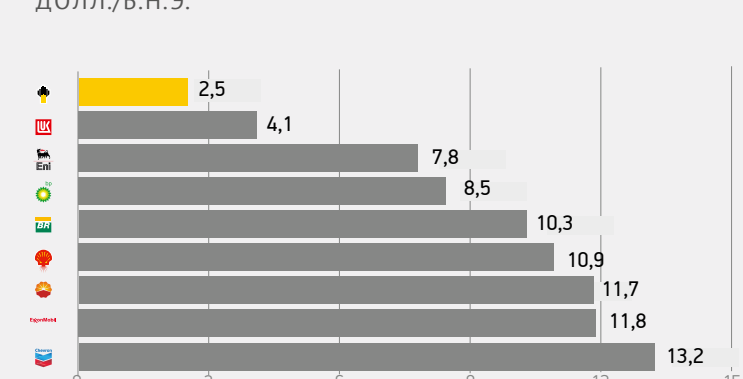
Источник: Отчетность компании, * данные Woodmac.

ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2016 Г., МЛН Б.Н.Э./СУТ.



Источник: Отчетность компании, * данные проформа.

РАСХОДЫ НА ДОБЫЧУ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2016 Г., ДОЛЛ./Б.Н.Э.



1. По состоянию на 31.12.2016 (Роснефть, включая Башнефть).
 2. Действующие АЗС в РФ по состоянию на 31 декабря 2016 года, включая собственные и арендованные АЗС. Число действующих АЗС по состоянию на 31.12.2016 с учетом зарубежных активов составило 2 962 АЗС.
 3. Запасы ПАО «НК «Роснефть» приведены по российской классификации АВ1С1+В2С2 на 01.01.2017, запасы по остальным компаниям приведены на основании оценки запасов Wood Mackenzie, включая коммерческие и технические (sub-commercial) запасы.

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

Итоги деятельности ключевых предприятий ПАО «НК «Роснефть»

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

Основной вид деятельности ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» — предоставление услуг по добыче нефти и газа, транспортировка и реализация первичных энергоресурсов.

На 01.01.2017 г. в разработке находится 24 месторождения (4 нефтяных, 4 нефтегазовых, 7 нефтегазоконденсатных, 8 газонефтяных, 1 газоконденсатное), в том числе на 6 месторождениях ведется добыча свободного газа.

Валовая добыча нефти и газового конденсата в 2016 году составила 1110 тыс. т, что выше запланированных бизнес-планом показателей на 2,528 тыс. т. Добыча газа составила 360 млн метров кубических. Капитальные вложения в 2016 году составили 5852 млн руб.

Ключевыми событиями производственной деятельности ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в 2016 году явился успешный запуск двух новых скважин: №20 и №16 месторождения Лебединское.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» выполняет обширную программу благотворительной, финансовой и спонсорской деятельности. В 2016 году на благотворительные проекты было направлено 5,5 млн руб.

АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»

Основными видами деятельности АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ» является добыча, подготовка и реализация природного газа и газового конденсата, оказание производственных услуг.

В 2016 году Обществом было добыто газового конденсата и нефти 1271,6 тыс. тонн; газа — 6,2 млрд куб м. Выручка от поставки газового конденсата составила 19,2 млрд руб., а от поставки газа — 11 млрд руб. Было освоено капитальных вложений в объеме 48 млрд руб. Чистая прибыль составила 5,9 млрд руб.

По итогам 2016 года объем добычи газа увеличен на 46% (до 6,2 млрд м³) за счет запуска второй очереди технологической установки комплексной подготовки газа и конденсата на Ново-Уренгойском лицензионном участке. Данная установка позволила повысить производительность объекта до 11 млн м³ в сутки по товарному газу и 1900 тонн по стабильному газовому конденсату.

Также в рамках реализации проекта активно ведется строительство нового комплекса по подготовке и переработке газа и газового

конденсата на Восточно-Уренгойском лицензионном участке, железнодорожной эстакады с товарным парком для перевалки сжиженных углеводородных газов, установки подготовки нефти, магистральных и межпромысловых трубопроводов, а также компрессорных станций и объектов энергообеспечения. Общий объем инвестиций на эти цели составит 350 млрд руб.

В рамках ПРМ РОСПАН испытаны уникальные технологии освоения ачимовских нефтегазоносных залежей, расположенных на глубине более 4 км.

Общество рассматривает добычу газа и газового конденсата как свой базовый бизнес и намерено достичь максимального прогресса в этой сфере.

ООО «РН-Ванкор»

ООО «РН-Ванкор» является оператором по освоению месторождений Ванкорского кластера — Сузунского, Тагульского и Лодочного, находящихся на Севере Красноярского края, в непосредственной близости от Ванкорского месторождения.

В 2016 году ООО «РН-Ванкор» добыло 22 млн т нефти. Всего с начала промышленной эксплуатации Ванкорского месторождения, которая началась в августе 2009 года, добыто более 136 млн т нефти.

Геологоразведочные работы в 2016 года проводились на 26 лицензионных участках на территории Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа.

В сентябре 2016 года начались комплексные испытания объектов первого пускового комплекса Сузунского месторождения с подготовкой нефти на установке подготовки нефти и транспортом на Ванкорское месторождение по межпромысловому нефтепроводу Сузун — Ванкор (протяженность 97,2 км).

На Тагульском месторождении эксплуатационное бурение ведется с марта 2016 года, на Лодочном — с сентября. В 2016 году проходка в эксплуатационном бурении на месторождениях Ванкорского кластера в целом составила 305181 м. Введено в эксплуатацию 88 новых скважин.

Газовая программа Ванкора является уникальной для нефтяной отрасли России и включает в себя все стадии полезного применения популярного нефтяного газа, благодаря чему уровень использования ПНГ превышает 95%. Ежегодный объем сдачи подготовленного товарного газа в Единую систему газоснабжения страны на Ванкоре составляет 5,6 млрд куб. м.



На базе ООО «РН-Ванкор» создана уникальная и пока единственная в своем роде комплексная система оказания экстренной медицинской помощи в условиях Заполярья. В целом вложения Компании в укрепление медицинской базы Красноярского края превысили 100 млн рублей.

По состоянию на 01.01.2017 извлекаемые запасы месторождения по категории АВ1С1+В2С2 составляют 162 млн тонн нефти и конденсата и 182 млрд м³ газа.

В октябре 2016 года НК «Роснефть» завершила формирование международного консорциума на базе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, закрыли сделку по покупке 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»

Таас-Юрях Нефтегазодобыча по итогам 2016 года увеличила добычу нефти на 18,9% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, до 1,1 млн тонн.

В 2016 году на Среднеботуобинском месторождении введены в эксплуатацию 32 новые скважины, пробурено более 135,5 тыс. м горных пород, объем суточной добычи нефти превысил показатель 3 тыс. тонн.

Завершена сварка последнего стыка линейной части напорного трубопровода увеличенной мощности для транспортировки нефти со Среднеботуобинского месторождения. Трубопровод протяженностью 168 км соединит месторождение

с магистральной транспортной системой «Восточная Сибирь — Тихий Океан» с узлом подключения в районе г. Ленск.

По состоянию на 01.01.2017 извлекаемые запасы месторождения по категории АВ1С1+В2С2 составляют 162 млн тонн нефти и конденсата и 182 млрд м³ газа.

В октябре 2016 года НК «Роснефть» завершила формирование международного консорциума на базе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, закрыли сделку по покупке 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».

Привлечение стратегических инвесторов позволит придать дополнительный импульс развитию проекта по разработке одного из крупнейших в Восточной Сибири Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения, на котором в настоящее время добывается порядка 22 тыс. баррелей нефти в день.

ООО «РН-Уватнефтегаз»

ООО «РН-Уватнефтегаз» по итогам 2016 года увеличило добычу нефти на 5% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года — до 11,6 млн тонн.

В рамках проекта было введено в эксплуатацию 87 новых скважин. Проходка разведочного бурения в рамках программы геологоразведочных работ выросла на 42%.

Предприятием было установлено сразу несколько буровых рекордов. Так,

▼ ДОСТИЖЕНИЯ

на Западно-Эпаском месторождении была построена скважина с длиной горизонтального участка 1 тыс. метров при общей глубине ствола 4,6 тыс. метров. А достигнутая при строительстве скважины № 2267 Усть-Тегусского месторождения коммерческая скорость бурения 11988 метров на станок в месяц стала новым рекордом Компании на материковой части России.

В 2016 году на территории Уватского проекта успешно реализована программа геологоразведочных работ, построено 8 поисковых и разведочных скважин с успешностью 88%, открыто 3 новые залежи, выполнено 760 км² сейсморазведочных работ 3D. Прирост запасов категории С1 за счет ГРП и эксплуатационного бурения составил 16,6 млн тонн, а восполнение добычи приростом запасов 150%.

ООО «РН-Уватнефтегаз» сроком на 25 лет получило право пользования недрами трех лицензионных участков — Юганского-13, Юганского-20 и Тайтмского — для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Извлекаемые запасы нефти новых участков составляют 4,5 млн тонн, ресурсы — 73 млн тонн.

Сегодня ООО «РН-Уватнефтегаз» ведет работу на 20 лицензионных участках, расположенных на территории Тюменской, Омской областей и Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, с 38 открытыми месторождениями. Общая площадь проекта составляет более 26 тыс. км².

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ООО «РН-Юганскнефтегаз» — самый крупный актив Роснефти. За 2016 год предприятием добыто 63 674 млн тонн нефти. Пробурено 1 436 новых скважин.

В августе 2016 года запущено в разработку месторождение имени О.А. Московцева на Чупальском лицензионном участке. Здесь, благодаря использованию горизонтальных скважин, удалось получить дебиты свыше 1000 тонн на скважину.

Весь 2016 год действующие месторождения давали новые рекорды: в январе 2016 года на Мамонтовском месторождении добыта 580-миллионная тонна нефти. Весной о добыче 150 млн тонн нефти заявили Правдинское, Петелинское и Малобалыкское месторождения. В июне рекорд установлен на Усть-Балыкском месторождении — 225 млн тонн.

Объем добычи газа ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2016 году составил 5,1 млрд м³, план превышен на 46 млн м³. Выведено из эксплуатации 40 энергокомплексов на кустовых площадках Общества.

Отдельно нужно отметить экологическую программу предприятия: реконструировано 200 км трубопроводного парка, капитальному и текущему ремонту подверглись свыше 170 км трубопроводов, рекультивировано 351 га нефтезагрязненных земель и 169 шламовых амбаров (из них 134 — исторические).

В 2016 году ООО «РН-Юганскнефтегаз» был признан в ХМАО-Югре самой динамично развивающейся вертикально интегрированной компанией. Вторая награда, «За сотрудничество с коренным населением» окружного конкурса «Черное золото

Югры», еще раз подчеркнула масштабность работы в области сохранения традиционного уклада жизни северяи и поддержки их самобытных традиций.

АО «Самаранефтегаз»

АО «Самаранефтегаз», осуществляющее производственную деятельность на 166 лицензионных участках в Самарской и Оренбургской областях, в 2016 году установило новый рекорд по объему добычи нефти. Предприятие за прошедший год извлекло из недр 12,2 млн тонн «черного золота», что на 3,3% больше, чем годом ранее.

Успешная производственная деятельность позволила предприятию занять в 2016 году первое место по итогам ежегодного интергального рейтинга ПАО «НК «Роснефть» среди добывающих предприятий компании.

В 2016 году предприятие построило около 300 километров трубопроводов, 124 километра линий электропередачи и три газоконпрессорные станции — «Козловскую», «Сологаевскую» и «Яблоневскую».

Залогом повышения объемов добычи нефти является также рост объемов эксплуатационного бурения. В 2016 году предприятие увеличило коммерческую скорость бурения с 1310 метров на станок-месяц до 1364, что позволило пробурить 312 тысяч метров горных пород.

Особое внимание в акционерном обществе уделяется поисково-разведочному бурению. Проходка предприятия в разведочном бурении в 2016 году составила 16 тысяч метров горных пород.

Инвестиции в геологоразведочные работы в 2016 году составили 3,4 млрд рублей, что практически на 30% больше 2015 года.

Вопросы восполнения сырьевой базы являются приоритетными для «Самаранефтегаза». В 2016 году акционерное общество приобрело 6 участков недр — Ново-Крутяковский, Южно-Бутковский, Ключевский, Максимовский, Подлесный и Лещёвский с извлекаемыми запасами АВ1В2С1С2 — 7,535 млн тонн, перспективными и прогнозными извлекаемыми ресурсами категории С3 — 6,348 млн тонн и категории Д1 — 17,778 млн тонн.

Количество месторождений и лицензионных участков возросло с 119 и 101 в 2007 году до 168 и 166 в 2016 году соответственно. Данные показатели свидетельствуют о чрезвычайно успешной политике лицензирования и эффективной программе геологоразведочных работ АО «Самаранефтегаз».



ООО «НЗМП»

Новокуйбышевский завод масел и присадок — ведущий производитель смазочных материалов ПАО «НК «Роснефть» и крупнейший производитель присадок в России.

В 2016 году завод переработал более 1100 тыс. тонн углеводородного сырья. Товарной продукции произведено свыше 393 тыс. тонн, в том числе 252 тыс. тонн товарных масел. Поставлено на производство 7 марок продукции с вовлечением современных присадок. Подтверждением высокого качества продукции завода стало признание пяти марок масел (3 из них под брендом Роснефть) и присадки «Детерсол-140» на Всероссийском конкурсе «100 лучших товаров России». Завод стал дипломантом конкурса на соискание Премии Правительства РФ в области качества.

На предприятии успешно реализуется программа повышения операционной эффективности. В 2016 году экономический эффект составил более 651 млн руб., кроме того, получен дополнительный эффект 379 млн руб.

Предприятие стало победителем ежегодного регионального конкурса «ЭкоЛидер». Благодаря комплексу мероприятий, реализованных в 2016 году, удалось на 13% снизить объем производственных сточных вод и на 11% снизить объем потребления волжской воды.

В 2016 году планомерно улучшались условия труда персонала. Завершилось строительство административно-бытового комплекса производства масел, которое включает бытовое помещение на 373 места, административное помещение на 90 мест и молочный пункт.

АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»

АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» — крупнейшее перерабатывающее предприятие ОАО «НК «Роснефть» и Центрального региона РФ.

В 2016 году завод переработал 15,4 млн тонн нефти. Произведено бензинов — 3,5 млн тонн, авиакеросина — более 1 млн, дизельного топлива — 3,7 млн тонн. Глубина переработки составила 69,8%.

Сегодня 100% выпускаемых дизельного топлива и бензинов соответствуют 5-му экологическому классу.

РНПК осуществляет планомерный переход на использование отечественных катализаторов в производстве высокооктанового бензина. В 2016 году на очередной установке осуществлена замена катализатора каталитического риформинга марки ПР-81а производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

Также продукция Рязанской НПК — топливо судовое дистиллятное DMF вид I CTO 85778267-002-2014 — стало лауреатом Всероссийского Конкурса Программы «100 лучших товаров России» 2016 года и вошло в общероссийский Каталог.

В ушедшем году комбинат стал лауреатом конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент», а генеральный директор Владимир Абрамов удостоился звания «Эколог года». Кроме того, завод стал победителем XII всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности в России — 2016».

ООО «РН-Бурение»

«РН-Бурение» — ведущая компания России, которая предоставляет услуги по бурению скважин на нефть и газ.

По итогам отчетного года ООО «РН-Бурение» пробурело на 2763,6 тыс. метров проходки (+116,7%) больше, чем в 2015 году. Закончено бурением 1542 эксплуатационных и разведочных скважины и 157 скважин с бурением бокового ствола, что на 993 скважины больше, чем в предыдущем году.

В 2016 году выполнен объем работ на сумму 77,6 млрд руб. (вкл. НДС). Основными конкурентными преимуществами Общества являются ежегодно увеличивающийся парк, оптимальная стоимость на буровые услуги для ПАО «НК «Роснефть», позволяющая сдерживать рост цен на рынке буровых услуг, высокое качество выполняемых работ.

В 2016 г. ООО «РН-Бурение» реорганизовано в форме присоединения к нему Общества с ограниченной ответственностью «Оренбургская буровая компания» и создан региональный производственный филиал в г. Оренбурге.

В июне 2016 г. создан региональный производственный филиал Общества в г. Нижневартовске.

В октябре 2016 г. начат процесс реорганизации ООО «РН-Бурение» в форме присоединения к нему:

- Общества с ограниченной ответственностью «Нижневартовское предприятие по ремонту скважин — 1»;
- Акционерного общества «Нижневартовскбурнефть»;
- Акционерного общества «Оренбургнефть».

Продолжена реализация мероприятий по развитию нефтесервисного направления Компании в части создания специализированного бурового холдинга на базе ООО «РН-Бурение».

Сегодня ООО «РН-Бурение» — современное, высокотехнологичное Общество, которому по силам реализация самых смелых и масштабных проектов.

ИННОВАЦИИ

Новые технологии в обеспечении и реализации прав акционера

В.В. ШАКОТЬКО

Генеральный директор ООО «Реестр-РН»



Развитие информационных технологий затрагивает все больше сторон нашей жизни. Не обходится оно стороной и фондовый рынок.

Идентификация и аутентификация являются основными задачами, которые решают инфраструктурные организации в своей деятельности. Регистраторы постоянно решают их при получении распоряжений от эмитентов и их акционеров, государственных органов, устанавливая соответствие лица сведениям, имеющимся в системе ведения реестра и/или наличие оснований и права на проведение операций в реестре или получение информации из него.

Обращения к регистратору или депозитарию можно условно разделить на обращения собственно владельцев акций или их представителей и обращения к данным реестра третьих лиц. Владельцы вправе подавать распоряжения в отношении своих ценных бумаг о передаче их другому лицу, об обременении, а также распоряжения на получение информации о принадлежащих им акциях и иной информации по своему личному счету в реестре (по счету депо в депозитарии).

Физические и юридические лица, не владеющие акциями определенного эмитента, не вправе получать информацию о его акционерах. Владельцы одного процента и более голосующих акций вправе получить в порядке, установленном правилами регистратора, только информацию о фамилии, имени, отчестве (наименовании) других владельцев, хранящих акции в реестре, и количестве принадлежащих им ценных бумаг, а также ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (далее — список) до его проведения (пункт 4 статьи 51 Федерального закона от 26 декабря

→ СПРАВКА

Идентификация — процесс установления соответствия личности обратившегося физического лица, данных юридического лица или государственного органа сведениям, имеющимся в распоряжении регистратора.

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И БАНК РОССИИ — РЕГУЛЯТОР РЫНКА ЦЕННЫХ БУМАГ — НАЦЕЛИВАЮТ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ УЧАСТНИКОВ РЫНКА НА ВСЕМЕРНОЕ ВНЕДРЕНИЕ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И КОММУНИКАЦИЙ В СВОЮ ПРАКТИКУ ДЛЯ РАСШИРЕНИЯ ДОСТУПНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (Далее — Закон 208-ФЗ)).

При выполнении функции счетной комиссии на общих собраниях акционеров решаются прежде всего задачи идентификации и аутентификации участников корпоративного мероприятия, на что указывает пункт 4 статьи 56 Закона ФЗ-208. Счетная комиссия, в соответствии с пунктом 1 статьи 58 Закона 208-ФЗ, регистрирует для участия в собрании лиц, желающих принять участие в собрании лично.

Новые возможности для акционеров открывает пункт 11, дополнивший статью 49 Закона 208-ФЗ и вступивший в силу в 2016 году, согласно которому при проведении общего собрания акционеров в очной форме «могут использоваться информационные и коммуникационные технологии, позволяющие обеспечить возможность дистанционного участия в общем собрании акционеров, обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, без присутствия в месте проведения общего собрания акционеров».

Дополнительные возможности, появившиеся после внесения указанных изменений в Закон 208-ФЗ, в частности в статью 58, позволяют акционером регистрироваться для участия в собрании не только при личной явке в место его проведения, но и «в том числе на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в день проведения собрания. Принявшими участие в собрании являются также акционеры,

заполнившие электронную форму бюллетеней на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее двух дней до даты проведения общего собрания акционеров, что приравнивается к полученным эмитентам бумажным бюллетеням голосования в те же сроки, то есть не позднее «минус» третьего дня от даты проведения собрания.

Для собрания акционеров, проводимого в заочной форме, принявшими участие в нем также считаются акционеры, бюллетени которых получены или электронная форма бюллетеней которых заполнена на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до даты окончания приема бюллетеней.

Для акционеров, чьи акции хранятся у номинальных держателей, принятие участие в собрании возможно путем дачи лицам, осуществляющим учет их прав на акции, указания (инструкции) о голосовании. Такие сведения должны быть получены номинальным держателем не позднее двух дней до даты проведения общего собрания акционеров в очной форме или до даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования. Соответственно, депозитарий, обслуживающий акционера, в соответствии с пунктом 64 статьи 8.7-1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ обязан передать его инструкции по голосованию на собрании и другие сведения о нем регистратору

не позднее даты, до которой должны быть получены бюллетени голосования эмитентом, т. е. для собрания, проводимого в очной форме — не позднее «минус» второго дня до даты его проведения, а для заочного собрания — не позднее дня проведения такого собрания, предусмотренного в законодательстве «датой окончания приема бюллетеней голосования», устанавливаемой эмитентом.

Необходимо отметить, что акционерам, учитывающим акции в депозитариях, не стоит ожидать получения бюллетеней голосования по своему почтовому адресу, так как с эмитентов снята обязанность изготавливать в бумажном виде и направлять по почте таким акционерам бюллетени голосования, в соответствии с изменениями в Закон №208-ФЗ, вступившими в силу 01 июля 2016 года. Бюллетени для голосования направляются только владельцам акций, учитывающим их на лицевых счетах в реестре. Вместо этого эмитенты обязаны уведомлять через своего регистратора номинальных держателей в электронном виде о собрании, его повестке дня, проектах решений и обеспечить прием волеизъявлений акционеров от номинальных держателей для подведения итогов голосования. В свою очередь, депозитарии обязаны обеспечить информирование своих клиентов о событиях корпоративной жизни эмитентов, принятие их инструкций по голосованию на собраниях акционеров и своевременную передачу последних регистратору. В то же время акционеры, хранящие ценные бумаги в депозитариях, сохраняют право личного участия в собрании и голосования по вопросам повестки дня с использованием бюллетеней. Для собрания, проводимого в очной форме, достаточно личной явки акционера на собрание.

Акционеры, чьи акции учитываются на лицевых счетах в реестре, могут начать электронное взаимодействие с регистратором после передачи ему своей электронной подписи (далее — ЭП) и заключения с ним договора, регламентирующего порядок ее применения. Акционер ПАО «НК «Роснефть», являющийся клиентом регистратора ООО «Реестр-РН», может получить электронную подпись, воспользовавшись договорами, заключенными регистратором с организациями, имеющими полномочия и технологии изготовления ЭП и передачи данных.

Изменения в законодательстве, вступившие в силу в последнее время, опираются во многом на современные информационные технологии и расширяют возможности акционеров в доступе к инфраструктуре рынка ценных бумаг и участию в управлении Обществами, акциями которых они владеют.

БАНКИНГ

Всероссийский банк развития регионов: депозитарное обслуживание

Всероссийский банк развития регионов

- Разветвленная сеть офисов по всей стране
- Комплексное обслуживание корпоративных клиентов
- Полный спектр современных банковских услуг для физических лиц
- Входит в топ-15 крупнейших российских банков
- В числе лидеров по финансовой устойчивости среди российских банков

Наши достижения — ваши возможности!

8 800 700-03-49
www.vbrr.ru

Генеральная лицензия Банка России №3287

Услуги Депозитария

Какие услуги предлагает клиентам Депозитарий ВБРР?

Депозитарий ВБРР предоставляет широкий спектр услуг, относящихся к депозитарной деятельности:

- открывает каждому клиенту, заключившему депозитарный договор с ВБРР, отдельный счет депо для учета и удостоверения прав на ценные бумаги;
- осуществляет операции с ценными бумагами клиентов, включая регистрацию фактов обременения ценных бумаг обязательствами;
- формирует для клиентов отчеты и выписки о состоянии счетов депо, открытых ими в Депозитарии;
- оказывает услуги, содействующие реализации клиентами их прав по ценным бумагам (в порядке, установленном депозитарным договором);
- перечисляет клиентам доходы по ценным бумагам, учитываемым на счетах депо в Депозитарии.

Каким образом происходит обслуживание клиентов Депозитария ВБРР?

Заключение депозитарного договора и открытие счета депо происходит при обращении клиента в ВБРР и предоставлении

необходимых документов. Для проведения операций с ценными бумагами по счету депо в Депозитарий ВБРР клиент предоставляет поручения по утвержденной форме.

Срок исполнения поручений на проведение операций с ценными бумагами — один рабочий день. При этом нужно учитывать, что контрагент по операции (другой депозитарий/регистратор) может исполнять поручение до трех рабочих дней. Соответственно, срок исполнения поручений может увеличиться.

После исполнения каждой операции Депозитарий формирует и передает клиенту отчет. Способ передачи отчетов указывается в анкете клиента или определяется в дополнительном соглашении к депозитарному договору.

Клиент вправе передавать полномочия на совершение операций с ценными бумагами своему представителю. Объем таких полномочий должен быть указан в доверенности (например, подписание и/или прием-передача документов, связанных с депозитарным обслуживанием). Доверенность удостоверяется нотариально.

Какова стоимость обслуживания в Депозитарии ВБРР?

Комиссия за ведение счета депо взимается Депозитарием ВБРР согласно тарифам депозитарного обслуживания и составляет 150 рублей в месяц. Отдельно оплачивается проведение операций с ценными бумагами.

Комиссия за ведение счета депо и проведение операций с акциями ПАО «НК «Роснефть» не взимается.

Расходы на оплату услуг сторонних организаций — регистраторов и депозитариев, понесенные Депозитарием ВБРР при исполнении операций с ценными бумагами по поручениям клиентов, взимаются по факту оплаты ВБРР соответствующих издержек.

Как перечисляются дивиденды по акциям и процентный (купонный) доход по облигациям?

Депозитарий ВБРР перечисляет клиентам доходы по ценным бумагам, учитываемым на счетах депо в Депозитарии. Депозитарий ВБРР является налоговым агентом (осуществляет исчисление и удержание налога) в отношении выплат доходов по ценным бумагам (дивиденды по акциям и процентный (купонный) доход по облигациям российских организаций), в порядке, определенном законодательством РФ.

Депозитарий передает выплаты по ценным бумагам, учитываемым на счетах депо, клиентам-владельцам не позднее семи рабочих дней после дня получения соответствующих выплат.

Депозитарий производит выплаты по ценным бумагам клиенту по платежным реквизитам, указанным клиентом в Анкете клиента. В случае невозможности перечисления доходов по реквизитам, указанным в Анкете клиента, зачисляет их на любой счет (в том числе счет

по вкладу и/или счет банковской карты), открытый клиенту в Банке, если условия обслуживания данного счета допускают такое зачисление.

Депозитарий производит выплаты по ценным бумагам за вычетом суммы налога, если Депозитарий является налоговым агентом по данной выплате, при этом сумма налога округляется до целого значения по математическому принципу (сумма больше или равная 0,5 руб. округляется до 1 руб.).

В случае если клиент имеет право на налоговые льготы, то не позднее даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов за отчетный период по ценной бумаге, клиент должен предоставить Депозитарию документы, подтверждающие его право на льготу.

Выполняя функции налогового агента при перечислении дивидендов по акциям ПАО «НК «Роснефть», комиссию за расчет и перечисление дивидендов акционером Депозитарий не взимает.

Депозитарий в течение 10 (десяти) дней после истечения одного месяца с даты окончания срока выплаты дивидендов возвращает эмитенту денежные средства, которые по не зависящим от Депозитария причинам не были выплачены клиентам.

Невостребованные дивиденды выплачиваются депозитарием клиенту по его заявлению в порядке, установленном законодательством РФ.

По запросу клиента Депозитарий предоставляет справку о доходах физического лица по форме № 2-НДФЛ, сформированную по окончании налогового периода (года).

→ СПРАВКА

Подробнее с условиями депозитарного договора (Общие условия осуществления депозитарной деятельности банка) и тарифами депозитарных услуг ВБРР можно ознакомиться на сайте www.vbrr.ru в разделе «Ценные бумаги — Депозитарные услуги».

По вопросам депозитарного обслуживания и выплаты дивидендов клиенты могут обращаться в Депозитарий по телефонам (495) 933-03-43 (доб. 1444, 1328).

▼ КОМПАНИЯ АКЦИОНЕРАМ

ПАО «НК «Роснефть» объявляет дивиденды: правовая информация для акционеров

ПАО «НК «Роснефть», признавая получение дивидендов важнейшим законным интересом акционеров, уделяет пристальное внимание организации процесса выплаты дивидендов и информированию акционеров о порядке реализации их дивидендных прав.

Решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в декабре 2016 года утверждены изменения в Дивидендную политику Компании, предусматривающие целевой уровень дивидендных выплат не менее 35% консолидированной чистой прибыли, определяемой по Международным стандартам финансовой отчетности, и целевую периодичность их выплат — по меньшей мере 2 раза в год.

ПАО «НК «Роснефть» рекомендует акционерам и потенциальным инвесторам ознакомиться с Дивидендной политикой, размещенной на сайте Компании — www.rosneft.ru.

Что такое дивиденды и кто имеет право на их получение

Дивидендом признается доход по акциям, полученный акционером по итогам распределения чистой прибыли общества на основании решения общего собрания акционеров, в расчете на количество акций, ему принадлежащих.

После объявления собранием дивидендов общество не вправе отказать в их выплате, кроме исключительных случаев, предусмотренных законом.

Решение об объявлении дивидендов должно, в том числе, содержать дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов — в диапазоне от 10 до 20 дней с момента принятия такого решения.

Это важный момент, так как дивиденды получают именно те лица, которые являлись акционерами на дату, определенную решением собрания. Рекомендуем



акционерам/потенциальным инвесторам при принятии решения о покупке/продаже акций обращать внимание на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов. Информация о такой дате, рекомендуемой Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» Общему собранию акционеров, доступна акционерам за 30 дней до собрания в составе материалов, предоставляемых для ознакомления:

- на сайте Компании по адресу: www.rosneft.ru;
- в офисе Компании по адресу: Москва, Софийская набережная, 26/1;
- у регистратора ПАО «НК «Роснефть» — ООО «Реестр-РН», и в пунктах приема акционеров, список которых содержится в сообщении о проведении собрания, публикуемом на сайте Компании.

Сроки и порядок выплаты дивидендов

Срок, в который общество должно выплатить дивиденды, зависит от того,

- (1) зарегистрирован ли акционер в реестре акционеров, либо
- (2) его акции переданы в доверительное управление, либо
- (3) переданы в депозитарий.

Если акционер зарегистрирован в реестре акционеров, то срок выплаты ему дивидендов не должен превышать 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Акционеру, зарегистрированному в реестре, дивиденды выплачиваются на его банковский счет, сведения о котором имеются у регистратора.

В случае отсутствия таких сведений у регистратора средства направляются акционеру — физическому лицу почтовым переводом.

Если акционер передал свои акции депозитарию или доверительному

управляющему, которые зарегистрированы в реестре, дивиденды перечисляются в адрес указанных лиц в срок до 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Депозитарий в срок не позднее 7 рабочих дней после перевода ему дивидендов обязан передать их акционеру. Порядок расчетов между доверительным управляющим и акционером устанавливается договором.

Обязанность общества по выплате дивидендов считается выполненной в момент, когда денежные средства поступили в банк акционера (номинального держателя/доверительного управляющего) либо переданы в учреждение почтовой связи для почтового перевода.

Почему для акционеров важно сообщать об изменении своих реквизитов

Нередко возникают ситуации, когда в анкете акционера отсутствуют актуальные данные о нем, в том числе паспортные данные, банковские и почтовые реквизиты. В итоге денежные средства, перечисленные в банк акционера или направленные по почте, возвращаются обратно в общество.

Аналогичным образом обстоит дело с акционерами, которые передали свои акции в депозитарий. Общество переводит денежные средства на счет депозитария, но депозитарий, в случае отсутствия у него актуальных реквизитов акционера, по закону возвращает дивиденды в общество. В связи с тем, что в данном случае акционер не получил дивиденды ввиду неисполнения обязанности по предоставлению своих данных, обществу не начисляются проценты/убытки за несвоевременную выплату. Если по каким-то причинам акционер не успел вовремя обновить свои данные и дивиденды не получил — это не означает для акционера утрату права на получение

дивидендов, так как закон предоставляет 3-летний срок для того, чтобы обратиться в общество за их выплатой, если уставом не установлен больший срок.

В ПАО «НК «Роснефть» с целью наиболее полной защиты прав акционеров установлен максимально возможный по закону — 5-летний срок для таких обращений.

По его истечении невостребованные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли общества, а обязанность по их выплате прекращается. Следовательно, акционерам, которые обратятся за их получением после истечения указанного периода, дивиденды не могут быть выплачены.

Случается, что в анкете содержится информация об акционере с указанием устаревших персональных данных (гражданство, паспортные данные и пр.), либо отсутствие каких-либо персональных данных. В такой ситуации у ПАО «НК «Роснефть» возникают объективные трудности, связанные с предоставлением отчетности в налоговые органы и справки 2-НДФЛ по запросу акционера.

Компания информирует акционеров о необходимости обновления данных

В целях своевременного получения акционерами дивидендов ПАО «НК «Роснефть» на регулярной основе проводит работу по информированию акционеров о необходимости своевременной актуализации данных.

Если Вы являетесь акционером ПАО «НК «Роснефть» и не успели обновить свои данные, в результате чего не получили объявленные дивиденды, необходимо позвонить для разрешения данного вопроса на горячую линию для акционеров по телефону 8 (800) 500-11-00 (звонок по России бесплатный) или по телефону 8 (495) 987-30-60.

Для того, чтобы получать причитающиеся Вам дивиденды в срок и без дополнительных обращений в Компанию, настоятельно рекомендуем своевременно обновлять анкетные данные и реквизиты для получения дивидендов у регистратора ПАО «НК «Роснефть» — ООО «Реестр-РН» (<http://reestrn.ru>), support@reestrn.ru, тел. +7 (495) 411-79-11) либо, если Ваши акции переданы в депозитарий, — в организации, с которой у Вас заключен депозитарный договор.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование:
Публичное акционерное общество
«Нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование:
ПАО «НК «Роснефть».

Место нахождения Общества:
Российская Федерация, 117997,
Москва, Софийская наб., 26/1
www.rosneft.ru

Справочная служба:
Тел.: +7 (499) 517-88-99,
факс: +7 (495) 517-72-35,
postman@rosneft.ru

Управление по работе
с акционерами Департамента
корпоративного управления
ПАО «НК «Роснефть»
Тел.: 8-800-500-11-00
(звонок по России бесплатный),
тел.: +7 (495) 987-30-60,
тел.: (495) 987-30-60,
факс: +7 (499) 517-86-53,
shareholders@rosneft.ru

Управление отношений с инвесторами
ПАО «НК «Роснефть»
Тел.: +7 (495) 411-05-04,
ir@rosneft.ru

Регистратор Компании
ООО «Реестр-РН»
109028, Москва, Подкопаевский пер.,
2/6, строение 3-4
www.reestrn.ru
Тел.: +7 (495) 411-83-11,
факс: +7 (495) 411-83-12,
support@reestrn.ru

Тираж 999 экз.