



РАЗВИТИЕ ЗА СЧЕТ
НОВЕЙШИХ ТЕХНОЛОГИЙ

стр. 3

«ЗВЕЗДНЫЕ»
ПЕРСПЕКТИВЫ

стр. 4

ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
КЛЮЧЕВЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2018 ГОДУ

стр. 8-9

НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИ
РЕАЛИЗАЦИИ АКЦИОНЕРОМ
ПРАВА НА УЧАСТИЕ В ОБЩЕМ
СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

стр. 12

▼ ОТ ПЕРВОГО ЛИЦА



Уважаемые акционеры
и инвесторы!

В 2018 году «Роснефть» не только сохранила мировое лидерство среди публичных нефтяных компаний по объему добычи нефти и жидких углеводородов, но и задала в отрасли новые ориентиры. Компания поставила рекорд по добыче углеводородов – 285,5 млн т.н.э., превысив уровень 2017 года на 1,3%.

Объем нефтепереработки по итогам года вырос до 115 млн т. «Роснефть» продолжила активно проводить модернизацию собственных нефтеперерабатывающих заводов. Также Компания увеличила объем реализации моторных топлив на внутреннем рынке до 28,1 млн т.

В прошедшем году «Роснефть» продемонстрировала сильные финансовые результаты. Выручка Компании увеличилась на 37% - до рекордных 8,2 трлн руб. Кроме того, свободный денежный поток по итогам года увеличился в 4,6 раза.

Капитализация Компании за 2018 год выросла более чем на 40%. Благодаря этому «Роснефть» впервые вошла в топ-10 нефтяных компаний мира по капитализации.

В 2018 году «Роснефть» подтвердила статус крупнейшего российского налогоплательщика и системообразующей компании для государственного бюджета. Налоговые выплаты достигли рекордного значения за всю историю Компании и составили 4 трлн руб.

Итоги года являются результатом успешной реализации одобренной в декабре 2017 года Стратегии «Роснефть-2022», направленной на повышение эффективности бизнеса и максимизацию отдачи от существующих активов. В 2019 году Компания продолжит работу в этом направлении.

Главный исполнительный директор,

Председатель Правления
ПАО «НК «Роснефть»

И.И. Сечин

▼ ЛИДЕРСТВО



Рекорды «Роснефти»

В 2018 году Компания вновь показала высокие результаты.

Несмотря на влияние ряда внешних факторов, в 2018 году «Роснефть» значительно улучшила свои финансовые и производственные показатели, некоторые из которых достигли рекордных величин.

Рекордная прибыль

Чистая прибыль «Роснефти», относящаяся к акционерам, в 2018 году увеличилась в 2,5 раза и достигла 549 млрд руб. При этом чистая прибыль с учетом миноритарных акционеров достигла рекордного показателя за всю историю Компании – 649 млрд руб.

Прибыль до амортизации процентов и налога на прибыль (ЕБИТДА) за 12 месяцев увеличилась в 1,5 раза и составила 2,1 трлн руб. Росту показателя способствовали такие факторы, как повышение эффективности деятельности, а также благоприятная внешняя конъюнктура рынка и смягчение ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+. Маржа ЕБИТДА по итогам года выросла на 2,2 п. п. и достигла 24,8 %.

Выручка «Роснефти» по итогам прошедшего года достигла рекордного уровня – 8,2 трлн руб., что в первую очередь обусловлено ростом мировых цен на нефть (+41,2 % в рублевом выражении), а также увеличением доходов от совместных российских и международных проектов (+44 %).

В течение года «Роснефть» существенно сократила долговую нагрузку: более чем в два раза был снижен объем краткосрочных обязательств; значение показателя чистый долг / ЕБИТДА к концу года снизилось на 40 %, составив 1,2х в долларовом выражении. Также Компания сохранила лидерство

среди мировых публичных компаний по удельным затратам на добычу (3,1 долл. США / барр. н. э.).

Факторы успеха

Главный исполнительный директор «Роснефти» Игорь Сечин обратил внимание на то, что в 2018 году Компания продемонстрировала успешные финансовые и производственные результаты, несмотря на волатильность нефтяных цен, негативное изменение налогового законодательства, введение регулирования цен на нефтепродукты на внутреннем рынке и влияние ограничений на добычу для стран – участников Соглашения ОПЕК+.

Важными факторами успеха стали продолжение реализации инвестиционных проектов и интеграция ранее приобретенных активов.

«Свою эффективность подтверждает одобренная год назад Стратегия органического роста, направленная на повышение прибыльности бизнеса и максимизацию отдачи от существующих активов. По итогам года Компания продемонстрировала значительный денежный поток, в результате чего объем долговой нагрузки был снижен более чем на 14 млрд долл. США», – отметил Игорь Сечин.

→ ЦИФРЫ И ФАКТЫ

В 2018 году:

чистая прибыль «Роснефти», относящаяся к акционерам, достигла

549 млрд руб.;

чистая прибыль с учетом миноритарных акционеров составила

649 млрд руб.

▼ ЛИДЕРСТВО



Рост дивидендов

С 2017 года в Компании действует новая Дивидендная политика, которая предполагает выплату не менее 50 % от чистой прибыли и направлена на повышение доходности для акционеров и улучшение инвестиционной привлекательности Компании.

Только по результатам первого полугодия 2018 года дивиденды «Роснефти» составили 154,5 млрд руб., что в 1,5 раза выше, чем за весь 2017 год (111,1 млрд руб.). Общая сумма выплат по итогам 2018 года может составить 274,6 млрд руб.

«Утвержденная Дивидендная политика позволила увеличить размер выплат акционерам, что положительно сказалось на стоимости «Роснефти»: с момента одобрения Стратегии в декабре 2017 года рост рыночной капитализации Компании составил 40 % при средней динамике по российским нефтегазовым компаниям порядка 32 %», – заявил Игорь Сечин.

Новые ориентиры в добыче

По итогам 2018 года «Роснефть» не только сохранила мировое лидерство среди публичных нефтяных компаний по объему добычи нефти и жидких углеводородов, но и задала новые ориентиры в отрасли.

Несмотря на то, что первую половину года действовало Соглашение ОПЕК+, «Роснефть» в 2018 году сумела нарастить добычу углеводородов на 1,3 % – до рекордных 285,5 млн т. н. э. При этом Компания установила новый отраслевой ориентир и по добыче жидких углеводородов – 230,2 млн т при росте на 2,1 %.

Ключевыми факторами роста стали рекордные показатели производства на крупнейшем активе Компании – «РН-Юганскнефтегаз», запуск новых крупных месторождений и продолжение активной разработки действующих проектов в условиях выполнения договоренностей по ограничению добычи в рамках Соглашения ОПЕК+.

За счет оптимизации режимов эксплуатации высокообводненных

и низкоэффективных скважин на зрелых месторождениях («РН-Няганьнефтегаз», «Варьеганнефтегаз», «РН-Пурнефтегаз», «Оренбургнефть», «Томскнефть» ВНК) Компании удалось полностью восстановить объемы добычи до уровня начала реализации Соглашения ОПЕК+ и нарастить добычу на новых проектах.

Объем добычи трудноизвлекаемых запасов «Роснефти» в 2018 году вырос на 15 % – до 18,7 млн т.

Газовые перспективы

Также 2018 год оказался продуктивным для Компании в части развития газового бизнеса. Согласно Стратегии «Роснефть – 2022», доля Компании в общей добыче газа по стране должна составить 20 % при объеме свыше 100 млрд куб. м. В 2018 году этот показатель составил 67,3 млрд куб. м. Важной составляющей развития газового направления Компании является освоение месторождения Зохрана на шельфе Египта. Крупнейшее на шельфе Средиземноморья месторождение разрабатывается «Роснефтью» совместно с итальянской компанией Eni, британской BP и арабской Mubadala Petroleum. В 2018 году добыча на месторождении Зохрана достигла 12,2 млрд куб. м.

Увеличение запасов

На протяжении ряда лет «Роснефть» лидирует среди крупнейших публичных международных нефтегазовых компаний по уровню обеспеченности доказанными запасами по классификации SEC и коэффициенту замещения доказанных запасов.

«РОСНЕФТЬ» НЕ ТОЛЬКО СОХРАНИЛА МИРОВОЕ ЛИДЕРСТВО СРЕДИ ПУБЛИЧНЫХ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ ПО ОБЪЕМУ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ, НО И ЗАДАЛА НОВЫЕ ОРИЕНТИРЫ В ОТРАСЛИ.

Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составляет уже более 20 лет.

Успешность поисково-разведочного бурения «Роснефти» на суше Российской Федерации составила 84 %: было открыто 230 новых залежей и 23 новых месторождения.

Лидер нефтепереработки

«Роснефть» – крупнейший переработчик России, который обеспечивает до 40 % внутреннего потребления автомобильных топлив. В состав нефтеперерабатывающего комплекса «Роснефти» входят 13 НПЗ.

За 12 месяцев переработка сырья выросла на 2,8 %, составив 103,3 млн т. При этом общий объем нефтепереработки с учетом зарубежных предприятий в 2018 году вырос на 2 % и составил 115 млн т.

«Роснефть» реализует программу по модернизации объемом более 1,4 трлн руб. На текущий момент инвестировано более 850 млрд руб.

По итогам 2018 года нефтеперерабатывающие заводы «Роснефти» нарастили объем производства автомобильных топлив на 2 % – до 39,1 млн т.

В 2018 году «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» выпустила первую партию высокооктанового автомобильного бензина АИ-100.

Топливо предназначено для высокофорсированных двигателей.

Компания разработала новую технологию производства и установила более жесткие требования по ключевым показателям качества. В бензинах «Евро-6», выпускаемых компанией «Роснефть», меньше серы, что снижает коррозионную активность, а также меньше бензола и ароматических углеводородов, следовательно, уровень токсичности выхлопных газов ниже.

Розничный бизнес

«Роснефть» полностью выполняет обязательства по стабильному обеспечению внутреннего рынка нефтепродуктов. Розничные объемы реализации топлива «Роснефти» по итогам 2018 года увеличились на 16 %. Выручка от продаж сопутствующих товаров на АЗС «Роснефти» за прошедший год выросла на 6 %. Рост был обеспечен за счет расширения ассортимента кафе на АЗС, а также мероприятий, направленных на повышение эффективности продаж, включая обучение и мотивацию сотрудников, внедрение единых принципов работы с ассортиментом, ценообразованием и продвижением товаров и услуг.

В конце октября 2018 года во всей сети многофункциональных автозаправочных комплексов ВР в России, оператором которой является «Роснефть», стартовали продажи нового топлива ВР с технологией ACTIVE. Технология обеспечивает высокий уровень защиты двигателя от образования отложений и удаляет существующие отложения.

Еще одна новинка 2018 года – топливо Pulsar – теперь реализуется на 960 АЗС «Роснефть» в 27 регионах России, от Санкт-Петербурга до Дальнего Востока. Также Компания «Роснефть» выпустила на российский рынок новое высокооктановое топливо Pulsar 100, которое реализуется на АЗС Компании в Московском регионе.

Качество топлива «Роснефти» контролируется стационарными и мобильными лабораториями. С использованием собственных мобильных лабораторий проведено более 8 тыс. проверок в 47 субъектах Российской Федерации.



▼ ИННОВАЦИИ

Технологический лидер

В декабре 2017 года Совет директоров «Роснефти» одобрил Стратегию развития Компании до 2022 года. Документ стал одним из самых масштабных в отрасли.

Стратегия направлена на повышение эффективности бизнеса и максимальное увеличение отдачи от существующих активов, способствует решению задач, стоящих сегодня перед страной и отраженных в национальных проектах и новых Майских указах Президента РФ до 2024 года. Она учитывает производственные возможности всех бизнес-сегментов Компании, что позволит в итоге достичь оптимальных финансовых результатов.

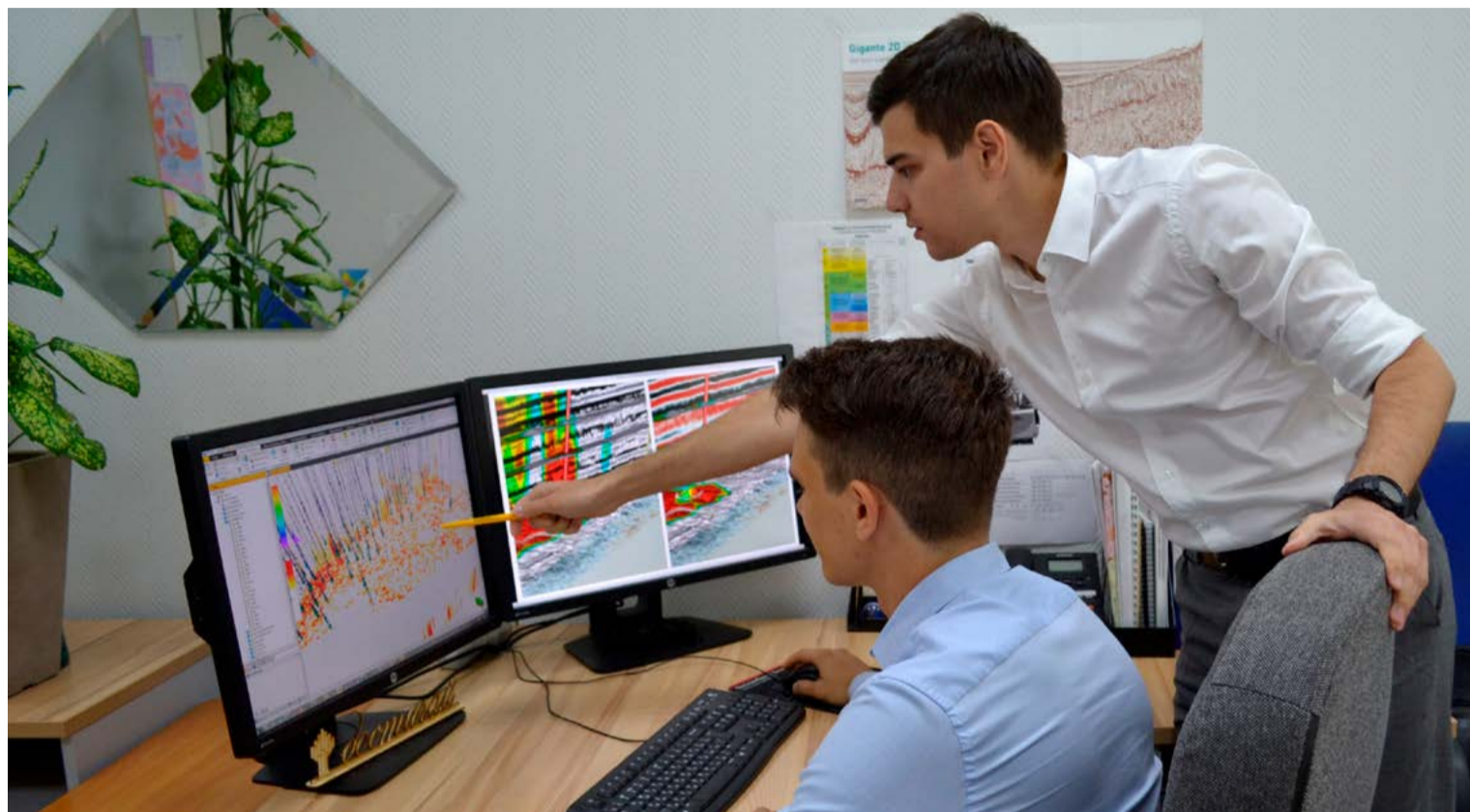
Первые результаты реализации Стратегии «Роснефть-2022» можно увидеть уже по итогам 2018 года. Рекордно выросла выручка Компании и чистая прибыль, отныне выплачиваемая акционерам. Налоговые выплаты достигли максимального значения за всю историю Компании и составили 4 трлн рублей.

«Роснефть» стала рекордсменом в добыче, осталась лидером среди крупнейших компаний с точки зрения доказанных запасов. В прошедшем году вырос объем нефтепереработки, при этом Компания продолжила активно вкладывать средства в модернизацию собственных нефтеперерабатывающих предприятий.

Всего этого не удалось бы достичь без особого внимания к внедрению передовых технологий и инновационной деятельности. Компания определяет технологическое лидерство как один из ключевых факторов конкурентоспособности на рынке, и развитие в этом направлении является одним из приоритетов Стратегии «Роснефть-2022».

В 2018 году «Роснефть» направила на финансирование инновационной деятельности около 54 млрд рублей, в том числе более 32 млрд рублей на научно-исследовательскую и опытно-конструкторскую (НИОКР).

Теоретическую базу реализации стратегии Компании обеспечивают 29 научно-исследовательских и проектных институтов, в которых работают более 13 тысяч научных специалистов, из них более 700 имеют ученые степени доктора и кандидата. Уже сегодня на счету научно-проектного комплекса «Роснефти» ряд изобретений и научных открытий, имеющих прорывное значение не только для Компании, но и для всей нефтяной отрасли. Эффективный механизм реализации инновационных проектов позволяет Компании не только снизить зависимость от импортных аналогов, но и составить им полноценную конкуренцию на международных рынках.



Например, специалисты Роснефти разработали специальные химические реагенты при использовании которых увеличивается срок службы оборудования в тяжелых условиях эксплуатации.

Поскольку увеличение отдачи от активов и сокращение капиталоемкости проектов – один из ключевых приоритетов Компании, первоочередное значение при бурении «Роснефть» уделяет вопросам оптимизации временных и финансовых затрат. Для этого была разработана технология бурения многозабойных скважин, которая увеличивает протяженность вскрытия нефтяного пласта в 6 раз, открывая возможность освоения запасов, недоступных для традиционных технологий.

Не стоит на месте и цифровизация добычи. «Роснефть» последовательно переходит к внедрению цифровых технологий в большинстве сфер деятельности. Например, в производстве «Роснефть» использует машинное обучение, интеллектуальное обслуживание, компьютерное зрение, интеллектуальный мониторинг персонала и цифровых близнецов.

Информационная система «Роснефти» в области строительства скважин уже признана одной из самых передовых в мире. Эта система позволяет контролировать бурение скважины в режиме реального времени, и, фактически, создает цифровой клон скважины. С её помощью специалисты могут контролировать как проектирование скважины, так и сам процесс бурения, а также прогнозировать потенциальные отклонения от программы бурения. Все эти действия могут выполняться в реальном времени практически с любого электронного устройства.

Цифровая стратегия «Роснефти» предполагает дальнейшее развитие буровой IT-системы. Она будет включать в себя разработку искусственного интеллекта,

который резко снизит риски бурения за счет активного прогнозирования, а также роботизированную буровую установку – будущие буровые установки должны быть с почти нулевым присутствием человека.

Эффективным ответом на секторальные санкции стало создание программного комплекса «РН-ГРИД», обеспечивающего выполнение всех операций и инженерных расчетов, необходимых для проектирования гидравлического разрыва пласта. Комплекс стоит в несколько раз дешевле зарубежных аналогов, цены на которые до недавнего времени были неоправданно высоки из-за отсутствия конкурентных отечественных предложений. Сейчас ситуация кардинально изменилась. В этом году компания начала продавать «РН-ГРИД», в покупке заинтересованы ведущие нефтегазовые и нефтесервисные компании России. Благодаря «Роснефти» риска остаться без доступа к критически важному программному обеспечению для отечественной нефтегазовой отрасли теперь не существует.

Сразу несколько новых уникальных продуктов появились в сфере

нефтепереработки. Среди них моторные масла для Арктики и Крайнего Севера, обеспечивающие надежную работу техники при экстремально низких температурах. Огнестойкие масла типа ОМТИ обеспечивают надежную эксплуатацию энергетических установок и предназначены для турбин высокой мощности, в том числе используемых на АЭС.

А технология производства так называемых белых масел позволяет использовать отечественную продукцию в химической, текстильной и пищевой промышленности, а также в ветеринарии, медицине и в косметологии.

Инновации и цифровизация не только повышают эффективность работы всех звеньев производственной цепочки «Роснефти», начиная от геологоразведки и заканчивая нефтепереработкой. Новые технологии помогают решать вопросы производственной безопасности, охраны труда и окружающей среды, заниматься рекультивацией месторождений. А все вместе взятое работает на имидж Компании и страны. Звание лидера к этому обязывает.



▼ ОРИЕНТИР ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

«Звездные» перспективы



Президент Российской Федерации Владимир Путин в сентябре 2018 года посетил судостроительный комплекс «Звезда» (СКК «Звезда»), расположенный в г. Большом Камне Приморского края, где принял участие в церемонии закладки танкера типа «Афрамекс» и заливки первого куба бетона в основание самого крупного сухого дока в России.

В ходе визита на судовой верфь «Звезда» Владимир Путин осмотрел транспортно-передаточный док, секции многофункционального судна снабжения и многофункционального докового комплекса. По словам Владимира Путина, это будет уникальное предприятие. В сухом доке длиной 485 метров, шириной 114 метров и глубиной 14 метров, аналогов которому в нашей стране нет, будут строить средние и крупные гражданские суда, каких в России еще никогда прежде не производили. Для создания уникальных крупнотоннажных судов судовой верфь «Звезда» планирует сдать в эксплуатацию самый крупный сухой док в России уже в 2020 году, т. е. на три года раньше изначально заявленного срока.

Технические параметры судовой верфи «Звезда» позволят строить суда большинства существующих и перспективных типов практически без ограничения тоннажа и спускового веса корпусов:

крупнейший арктический танкер-газовоз для работы на Северном морском пути, буровые суда высокого ледового класса, атомные ледоколы «Лидер», а также сложную морскую технику, предназначенную для бурения на шельфе.

Для работы на сухом доке в настоящее время идет сборка еще одного крана «Голиаф» грузоподъемностью 1,2 тыс. т, батопорта и башенных кранов. В 2019 году это оборудование будет поставлено на строительную площадку для монтажа.

В Г. БОЛЬШОМ КАМНЕ ФОРМИРУЕТСЯ МОЩНЫЙ СУДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ КЛАСТЕР, А ТЯЖЕЛОЕ КРУПНОТОННАЖНОЕ СУДОСТРОЕНИЕ СТАНОВИТСЯ ЛОКОМОТИВОМ ДЛЯ РАЗВИТИЯ СМЕЖНЫХ ОТРАСЛЕЙ.

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин сообщил в своем докладе, что для «Звезды» прошедший год был очень продуктивным. За период с сентября 2017 года по настоящее время в рамках исполнения инвестиционного проекта ООО «СКК «Звезда» заключено 157 строительно-монтажных договоров на общую сумму 46 млрд руб. На территорию судовой верфи доставлен уникальный транспортно-передаточный док «Вымпел» грузоподъемностью 40 тыс. т и габаритными размерами 280 × 62 м. Глава «Роснефти» доложил также, что в 2019 году будут сданы в эксплуатацию такие ключевые объекты, как цех сборки блоков, цех насыщения и модульной сборки, трубообрабатывающий и механомонтажный цехи. С вводом в эксплуатацию цеха сборки блоков мощность верфи возрастет до 90 тыс. т.

Строительство новой верфи и перевооружение существующего завода происходит одновременно с реализацией производственной программы. В соответствии с утвержденным графиком идут работы по строительству многофункциональных судов снабжения усиленного ледового класса. В 2019 году этап строительства первого головного судна на стапеле будет завершен. Судно будет спущено на воду для достройки, испытаний и сдачи заказчику. На данный момент состоялась поставка материалов, завершено изготовление закладной секции для танкера класса «Афрамекс». Секция левого борта уже скантована в корабельное положение на открытом достроечном тяжелом стапеле. Ведутся проектные работы в рамках заключенного договора на строительство мелкосидящего ледокола по заказу ФГУП «Росморпорт». С целью локализации производства судового оборудования (винто-рулевых колонок и систем электродвижения судов) в ноябре 2017 года СКК «Звезда» приступил к строительству завода по изготовлению винто-рулевых колонок на территории верфи. Винто-рулевая колонка – ключевой элемент системы электродвижения судна, обеспечивающий его ходовые

и маневровые качества, – является первым российским продуктом такого класса. Проектные мощности завода позволят удовлетворить потребность в данном оборудовании для судов различного класса, в том числе газозов, таких как «Кристоф де Маржери». Начало производственной деятельности завода по изготовлению винто-рулевых колонок с учетом подготовки и запуска производства запланировано на 2-й квартал 2019 года.

Таким образом, в г. Большом Камне формируется мощный судостроительный кластер, а тяжелое крупнотоннажное судостроение становится локомотивом для развития смежных отраслей. Консорциум инвесторов, который реализует проект строительства судовой верфи, рассчитывает на мультипликативный эффект для российской промышленности и существенные поступления в бюджет.

По прогнозам «Роснефти», сумма налоговых отчислений в бюджеты всех уровней только по резиденту СКК «Звезда» за 20 лет составит более 300 млрд руб.

Во втором полугодии 2018 года портфель заказов СКК «Звезда» вырос на 42 % и в настоящее время содержит контракты на производство 38 судов.

Якорным заказчиком является НК «Роснефть», разместившая заказ на 25 судов. Компания «Газпром» заказала три судна снабжения, одно судно для перевозки буровых бригад и одно многофункциональное судно обслуживания морского добычного комплекса. ФГУП «Росморпорт» заказал один мелкосидящий ледокол. Также контракт предусматривает опцион еще на три аналогичных судна. «Совкомфлот» заказал СКК «Звезда» два танкера класса «Афрамекс» и три среднетоннажных танкера класса MR. Кроме того, судостроительный комплекс «Звезда» и «Совкомфлот» заключили контракт на строительство пилотного судна-газовоза для проекта «Арктик СПГ-2».

В настоящее время СКК «Звезда» продолжает работу по заключению новых контрактов.



▼ ЕВРАЗИЙСКИЙ ПРОЕКТ

«Роснефть» укрепляет позиции на ключевых рынках

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин 25 октября 2018 г. выступил с ключевым докладом на XI Евразийском экономическом форуме в г. Верона (Италия).

Главная тема форума – «Экономика доверия и дипломатия бизнеса от Атлантики до Тихого океана». Игорь Сечин отметил, что проекты, реализуемые Компанией совместно с партнерами из разных стран, объединяют гигантский ресурсный потенциал, масштабные инвестиции и передовые технологии. Глава «Роснефти» подчеркнул, что совместные проекты являются своеобразными энергетическими мостами между странами. Они носят интегральный характер и подразумевают участие как в добыче, транспортировке, переработке нефти, так и в поставках нефтепродуктов на перспективные рынки, работают во благо всех стран и всех их участников.

«Несмотря на рыночную волатильность и ограничения, в том числе санкционного характера, «Роснефть» остается локомотивом развития партнерских пан-евразийских отношений и на практике реализует видение «экономики доверия», отметил Игорь Сечин.

По его словам торговые ограничения и санкции во многом стали инструментом борьбы со стороны США за долю на ключевых мировых рынках.

«Судя по всему, США имеют собственное видение своей роли в этом процессе, с удовольствием вживаются в роль регулятора мирового рынка нефти, руководствуясь при этом далеко не рыночными методами и собственными, далеко не бескорыстными интересами», – отметил глава «Роснефти».

Произошедшее в 2014-2017 гг. снижение инвестиций в отрасль в связи с падением цен на нефть будет иметь серьезные последствия. Однако «Роснефть», в отличие от других компаний, в этот период продолжила активно инвестировать в разведку, добычу и переработку.

Став акционером Nayara Energy в 2017 году, «Роснефть» вышла на индийский рынок нефтепродуктов, отличающийся высокими темпами роста, которые, по прогнозам аналитиков, сохранятся еще долгое время. Обоснованность выбора подтверждает тот факт, что участником сделки также стал один из крупнейших независимых трейдеров в мире – компания Trafigura.

Nayara Energy в мае объявила о планах расширить к 2020 г. свою сеть розничной

торговли до 7 тыс. АЗС с нынешних 5 тыс. станций. Таким образом Nayara сохранит свое звание крупнейшего частного розничного продавца топлива в стране, значительно опережая конкурентов по количеству АЗС.

Также, Nayara инвестирует 850 млн долларов в расширение существующих мощностей и строительство нефтехимических установок на НПЗ Вадиар. Помимо нефтехимического предприятия, компания может также инвестировать в увеличение мощности НПЗ, тем самым позволяя производить бензин и дизель Евро-6

«Роснефть» активно развивает свой бизнес в Германии, где владеет долями в трех крупных НПЗ. Географическое положение этих европейских активов открывает «Роснефти» выход на рынки соседних стран Евросоюза. Выбор страны в качестве основного целевого рынка был вполне осознанным и произошел в 2011 году с приобретением доли в СП ROG. Годы спустя можно с уверенностью сказать, что ставка на Германию себя оправдала. Экономика страны развивается. Немецкий рынок стабилен, растет потребление основных нефтепродуктов, таких как дизельное топливо, авиационное топливо. Завод «Шведт» позволяет снабжать столичный регион Берлин – Бранденбург, который, по оценкам экспертов, будет развиваться.

Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания «Роснефти», в январе 2019 г. приступила к прямым продажам нефтепродуктов с целью повышения эффективности бизнеса. Компания осуществляет реализацию всех нефтепродуктов, которые производятся на трех немецких НПЗ с долей участия «Роснефти», включая бензин, дизель, печное топливо, авиатопливо, СУГ, битум, мазут и продукты нефтехимического производства.

«Роснефть» успешно реализует с партнерами проекты по добыче углеводородов как на территории Российской Федерации, так и на территории третьих стран.

В 2018 году Компания в партнерстве с BP приступила к активной фазе реализации второго крупнейшего проекта в области развития газового бизнеса – разработке Харампурского и Фестивального лицензионных участков. Ведется совместная с китайской Beijing Enterprises Group Company разработка Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения в Иркутской области. На территории Республики Саха (Якутия) «Роснефть» в партнерстве с BP и консорциумом индийских компаний Oil India Limited, Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited продолжает разработку Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения. Успешно реализуется проект освоения



месторождений Ванкорского кластера – Ванкорского (крупнейшего из открытых за последние 20 лет), Сузунского, Тагульского и Лодочного, расположенных в Туруханском и Таймырском муниципальных районах на севере Красноярского края.

«Роснефть» продолжает эффективное сотрудничество с зарубежными партнерами по проекту Zohr – разработке крупнейшего газового месторождения в Средиземном море. Его геологические запасы оцениваются в 850 млрд м³. Месторождение было открыто в 2015 году. Проект реализуется на условиях концессии итальянской Eni S.p.A (доля в проекте 50%), «Роснефтью» (30%), BP (10%), компанией Mubadala Petroleum (10%) и египетскими нефтегазовыми компаниями.

Еще одним важным шагом на пути Евразийской интеграции стал Первый Российско-китайский энергетический бизнес-форум, который состоялся в 2018 году в Пекине.

Целью работы Форума является развитие диалога между Россией и Китаем в области энергетики, повышение эффективности и расширение портфеля совместных проектов, привлечение инвестиций. Данный формат мероприятий был учрежден в июле 2018 года по поручению Президента РФ Владимира Путина и председателя КНР Си Цзиньпина.

На полях Российско-китайского энергетического бизнес-форума ПАО «НК «Роснефть» и Китайская национальная химическая корпорация (China National Chemical Corporation, ChemChina) подписали контракт на поставку нефти. Контракт предусматривает поставку нефти сорта ВСТО в течение года в объеме до 2,4 млн тонн через порт Козьмино.

Также в ходе первого Российско-Китайского энергетического бизнес-форума Главный исполнительный директор

ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Председатель Совета директоров Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорации (CNPC) Ван Илин подписали меморандум о взаимопонимании в области научно-технического сотрудничества.

Игорь Сечин в своем выступлении на форуме отметил значительный прогресс в развитии отношений между Россией и Китаем за последние 10 лет. За это время в адрес китайских потребителей было направлено более 300 млн тонн нефти, 55 млн тонн нефтепродуктов, 150 млн тонн угля и 20 млрд киловатт-часов электроэнергии. Поставки топливно-энергетической продукции из России в Китай выросли в три раза, и в результате Россия стала крупнейшим поставщиком энергоресурсов в КНР.

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» также отметил важность Азиатско-Тихоокеанского региона, который является наиболее перспективным с точки зрения роста потребления энергоносителей. К 2040 году потребление первичной энергии в странах АТР вырастет более чем в полтора раза. При этом годовой спрос на нефть и газ со стороны Китая в ближайшие 20-25 лет возрастет на 125-250 млн тонн и 350-550 млрд кубометров соответственно. Эти потребности в значительной мере могут быть обеспечены за счет увеличения поставок из России.

Экономика доверия и дипломатия бизнеса – это залог успеха всех проектов «Роснефти», считает глава Компании Игорь Сечин. За несколько лет «Роснефть» существенно расширила круг совместных проектов. На евразийском пространстве, где продолжает превалировать стратегия взаимовыгодного сотрудничества, «Роснефть» активно развивает партнерские отношения с ведущими нефтегазовыми и инвестиционными компаниями «Большой Евразии».

▼ МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АКТИВЫ И РЕГИОНЫ ДЕЯ

25

стран присутствия

6 %

доля в мировой добыче нефти

70 %

прогнозируемый уровень локализации производства иностранного оборудования на территории Российской Федерации к 2025 году

78

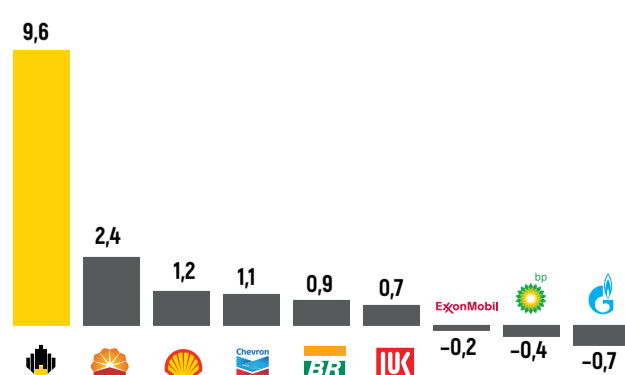
регионов присутствия в России

13

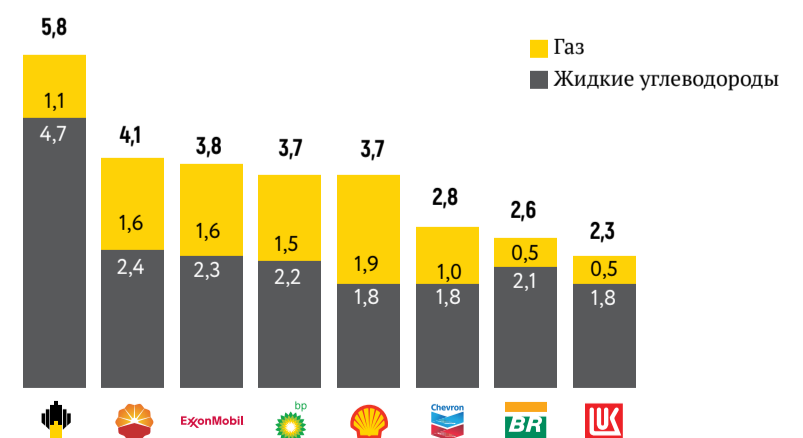
НПЗ в России



Средний темп прироста добычи углеводородов в 2008–2018 годах, %



Добыча углеводородов в 2018 году, млн барр. н. э. / сут.



Источники: отчетность компаний, Газпром – Wood Mackenzie

▼ МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельности в 2018 году

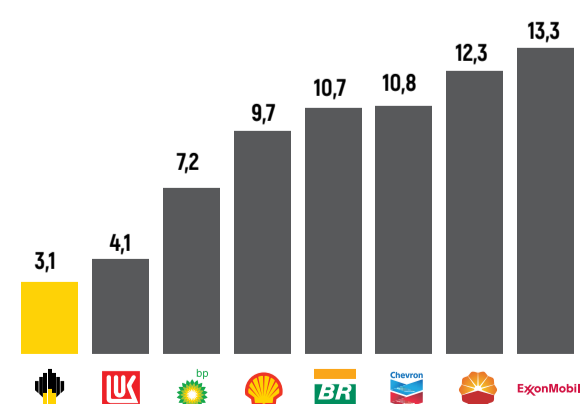


41 %

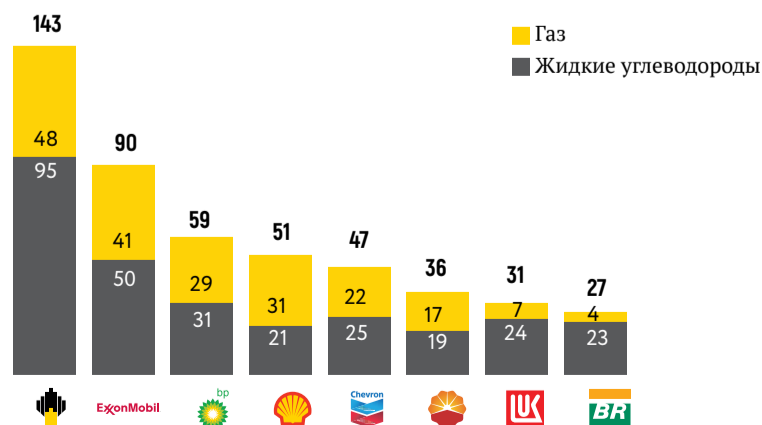
доля в добыче нефти в Российской Федерации

В ПАО «НК «Роснефть» функционирует **интегрированная система управления** промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды

Расходы на добычу углеводородов в 2018 году, долл. США / барр. н. э.



Запасы углеводородов в категории АВ1С1 + В2С2, млрд барр. н. э. на 01.01.2019



Запасы ПАО НК «Роснефть» приведены по российской классификации АВ1С1 + В2С2 на 1 января 2019 года, 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» в 2018 году



ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ООО «РН-Юганскнефтегаз» является основным добычным активом ПАО «НК «Роснефть», на долю которого приходится порядка 30 % добычи Компании.

В 2018 году предприятием было добыто 70,2 млн т нефти, что на 3,7 млн т больше, чем годом ранее.

Благодаря применению инновационных технологий, а также внедрению собственных научных разработок «Роснефти» в бурении в октябре 2018 года «РН-Юганскнефтегаз» установил абсолютный исторический рекорд суточной добычи нефти – 197,5 тыс. т.

За 13,4 суток построена горизонтальная скважина с уникальной комбинированной эксплуатационной колонной глубиной более 4,7 км и длиной горизонтального участка свыше 1,5 км.

Пробурено более 5 млн м горных пород, введено в эксплуатацию свыше 1,6 тыс. новых скважин, из которых 25 % составили скважины горизонтальной конструкции.

«Роснефть» благодаря вкладу «РН-Юганскнефтегаз» достигла нового рекорда суточной проходки бурения – 56 708 м.

По итогам регионального конкурса «Черное золото Югры» предприятие стало победителем в номинации «Самая динамично развивающаяся вертикально интегрированная компания».

АО «Самотлорнефтегаз»

АО «Самотлорнефтегаз» – одно из ведущих добывающих предприятий «Роснефти», которое разрабатывает легендарное Самотлорское месторождение.

Накопленная добыча на нем составляет 2,8 млрд тонн нефти и 377 млрд куб. м газа. Остаточные извлекаемые запасы составляют около 1 млрд т нефти и конденсата.

По итогам 2018 года впервые в истории «Самотлорнефтегаза» объем проходки в эксплуатационном бурении перешагнул рубеж в 1 млн м и составил 1 277 тыс. м. Предприятие ввело в эксплуатацию 404 новые скважины, что на 120 скважин больше, чем в 2017 году. Зарезка боковых стволов произведена на 369 скважинах.

На Самотлоре построены скважины, общий забой которых составляет более 6 тыс. м с горизонтальным участком в 1,6–2 тыс. м и проектным смещением на точку входа в продуктивный пласт, равным 3,7 тыс. м. В 2018 году в краевых зонах месторождения, где содержится большой объем неосвоенных нефтяных запасов, пробурено 40 скважин.

ООО «РН-Ванкор»

Ванкорский кластер месторождений, разрабатываемый ООО «РН-Ванкор» – ключевой проект «Роснефти» в Восточной Сибири.

Накопленная добыча здесь превышает 186 млн т нефти и конденсата. В Единую газотранспортную систему страны отправлено более 27 млрд куб. м товарного газа. Коэффициент извлечения нефти на Ванкоре сегодня один из высоких в отрасли – 0,425.

В 2018 году проходка в эксплуатационном бурении на Ванкорском кластере месторождений составила 587 395 м.

Уникальная газовая программа Ванкора включает в себя все существующие на сегодняшний день технологические процессы, обеспечивающие подготовку и дальнейшее полезное использование попутного нефтяного газа на уровне выше 95 %.

«РН-Ванкор» также ведет геологоразведочные работы на 24 лицензионных участках на севере Красноярского края и в Ямало-Ненецком автономном округе.

ООО «РН-Уватнефтегаз»

ООО «РН-Уватнефтегаз», реализующее Уватский проект, по итогам 2018 года добыло 10,6 млн т нефти. Рост объемов добычи по сравнению с 2017 годом составил 10 %.

Запущено в эксплуатацию перспективное Тальцийское месторождение. Его извлекаемые запасы на 1 января 2019 года составляют 8,4 млн т нефти. Эксплуатационное бурение на месторождении ведется на двух кустовых площадках, где будут построены 32 скважины. Всего в 2018 году на месторождениях Уватского проекта было введено в эксплуатацию 78 новых скважин.

Тальцийское стало 15-м месторождением, введенным предприятием в разработку в рамках Уватского проекта.

В 2018 году ООО «РН-Уватнефтегаз» завершило автоматизацию управления объектами энергетики из Единого оперативно-диспетчерского центра. Внедрение программного комплекса на базе отечественной информационно-технической платформы позволило существенно повысить уровень надежности и эффективности энергоснабжения. Это стало очередным этапом в создании «цифрового» месторождения в рамках Уватского проекта.

Предприятие активно участвовало в реализуемых в Тюменской области социальных проектах и было отмечено за вклад в благотворительный проект «Ключ к жизни», который помогает тяжелобольным детям, имеющим ограничения по здоровью. В рамках реализации корпоративной программы «Школа – вуз – предприятие» в Тюмени открылся первый в городе и третий в области «Роснефть-класс».

«РН-Уватнефтегаз» также отмечено на Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности» дипломом II степени за достижения в создании и развитии рабочих мест в организациях производственной сферы.

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»

«Таас-Юрях Нефтегазодобыча» по итогам 2018 года увеличило добычу нефти до 2,9 млн т, что более чем в два раза превышает уровень предыдущего года.



▼ ДОСТИЖЕНИЯ

Существенного роста добычи нефти удалось достичь благодаря завершению строительства и вводу в эксплуатацию основных объектов добычи, подготовки и транспортировки нефти в рамках второй очереди обустройства месторождения, а также реализации программы бурения многозабойных скважин. Суммарная протяженность горизонтальных боковых стволов в продуктивном интервале скважин с применением технологии Fishbone составила свыше 5 тыс. м – это отно-

превышающего выпускаемый в России бензин Класса 5. Объем розничной реализации на АЗС «Башнефти» за 12 месяцев 2018 года увеличился на 14 % и достиг 1,9 млн т.

ПАО «Саратовский НПЗ»

В 2018 году объем переработки ПАО «Саратовский НПЗ» составил более 6,7 млн т нефти, что на 16 % больше по сравнению с предыду-

11 сентября при участии Президента Российской Федерации В. В. Путина произведена церемония закладки головного судна серии танкеров типа «Афрамекс» и заливка первого куба бетона в основание сухого дока.

В октябре 2018 года на стапеле завершён монтаж двух мобильных укрытий.

На открытом достроечном стапеле начато формирование корпуса голов-

область. Первая приемка топлива состоялась в порту Корсаков на Корсаковской нефтебазе.

В Приморском крае предприятие приступило к производству и реализации фирменного топлива Pulsar.

Зональный тур XIV Летней спартакиады Компании, организованный «РН-Востокнефтепродуктом», стал победителем международного фестиваля событийного маркетинга и коммуникаций Best Experience Marketing Awards в номинации «Лучшее спортивное событие».

ООО «РН-Бункер»

Объем реализации бункерного топлива в 2018 году по сравнению с 2017-м вырос на 10 % – до 3,2 млн т, в первую очередь за счет успешного сотрудничества в портах Дальнего Востока с крупными иностранными потребителями – операторами трансконтинентальных контейнерных линий.

Доля Компании на бункерном рынке Российской Федерации постоянно растет и сейчас составляет 24 %.

В 2018 году реализованы инициативы по сохранению и расширению присутствия Компании на бункеровочном рынке, в том числе:

- увеличены объемы бункеровок в портах Калининград (в 2,6 раза) и Кавказ (почти в 1,5 раза);
- в рамках расширения ассортимента судовых топлив налажено производство нового вида топлива DMF вид IV производства Ачинского НПЗ. Ведется реализация топлива на реках Западной Сибири и Волго-Донского бассейна, в портах Приморского края, а также портах Санкт-Петербурга и Архангельск;
- заключены долгосрочные контракты с ключевыми отечественными потребителями – ФГУП «Росморпорт», ООО «Русская Рыбопромышленная Компания» и ФГБУ «Морспасслужба»;
- в целях развития и оптимизации логистической инфраструктуры проведены работы по разработке проектов создания бункеровочных терминалов в ключевых для Компании бассейнах – на Дальнем Востоке и на Черном море.



сится к рекордным показателям проходки по коллектору на суше в России.

Для строительства и исследования скважин такого типа применяется комплекс современных технологий – роторно-управляемые системы и приборы расширенного каротажа в процессе бурения. Фонд добывающих скважин на Среднебугубинском нефтегазоконденсатном месторождении на конец года составил более 150 единиц. Было пробурено более 250 тыс. м горных пород.

По состоянию на 1 января 2019 года извлекаемые запасы по категории АВС1+С2 составляют 169 млн т нефти и конденсата, а также 190 млрд куб. м газа.

ПАО АНК «Башнефть»

В 2018 году объем переработанной нефти на НПЗ «Башнефти» составил 18,2 млн т, глубина переработки достигла 82,7 %, выход светлых нефтепродуктов – 65,5 %, индекс Нельсона – 10,4.

На производственных площадках «АНК «Башнефть»» начат промышленный выпуск нефтяных дорожных битумов, соответствующих требованиям нового межгосударственного стандарта. Эффективность технологии позволит «Башнефти» высвободить до 160 тысяч тонн в год тяжелых остатков западносибирской нефти для производства высококачественного кокса.

Среди наиболее ярких событий 2018 года – начало промышленного выпуска бензина АИ-95 «Евро-6», по своим эксплуатационным и экологическим характеристикам существенно

шим годом. Выпуск дизельного топлива увеличился почти на 22 % (до 2,14 млн т), бензина – на 21 % (до 1,36 млн т). Глубина переработки возросла более чем на 1,8 % – до 81,2 %.

Саратовский НПЗ одним из первых в России освоил выпуск бензина марки АИ-95-К5 «Евро-6» по своим эксплуатационным и экологическим характеристикам существенно превышающего выпускаемый в России бензин Класса 5.

Завод занял первое место среди НПЗ Компании по показателю «Индикатор эффективности программы повышения операционной эффективности».

Дизельное топливо «Евро», зимнее, класса 1 производства Саратовского НПЗ стало лауреатом Всероссийского конкурса «100 лучших товаров России».

На региональном этапе Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» Саратовский НПЗ второй раз подряд завоевал Гран-при.

ООО «ССК «Звезда»

Создание ССК «Звезда» проходит в две очереди. В эксплуатацию уже введены основные производственные мощности: блок корпусных производств, окрасочные камеры и открытый достроечный стапель с уникальным крановым оборудованием. В июле 2018 года на территорию ССК «Звезда» доставлен транспортно-передаточный док «Вымпел» грузоподъемностью 40 тыс. т.

ного многофункционального судна снабжения. В ноябре 2018 года произведена резка стали для второго серийного танкера типа «Афрамекс».

Одновременно ведутся работы по строительству семи судов, а всего в портфеле заказов – 38 судов.

ООО «РН-Востокнефтепродукт»

В 2018 году объем реализации ООО «РН-Востокнефтепродукт» увеличился на 7,3 % по сравнению с предыдущим годом. Продажи сопутствующих товаров и услуг увеличились на 7,6 %.

«РН-Востокнефтепродукт» первым в Компании среди предприятий блока нефтепродуктообеспечения реализовал целевую программу по автоматизации измерений и контролю качества товарной продукции.

Новый танкер ледового класса «РН Сахалин» приступил к доставке нефтепродуктов в Сахалинскую



▼ РЕГИСТРАТОР

В помощь акционерам



В. В. ШАКОТКО
Генеральный директор ООО «Реестр-РН»

Актуальные вопросы взаимодействия акционеров с реестродержателем

Новые технологии (доступ через Личный кабинет акционера к данным лицевого счета и дистанционному голосованию), о которых мы рассказывали в предыдущих номерах газеты, не отменяют, а в некоторых случаях не замещают необходимость личного обращения владельцев ценных бумаг в офисы реестродержателя.

К таким ситуациям относятся: открытие лицевого счета в реестре, внесение изменений в его данные при смене паспорта, места регистрации, адреса, телефона, электронной почты и других сведений, обеспечивающих идентификацию владельца и возможность коммуникации с ним. Переход прав собственности на ценные бумаги также требует в соответствии с правилами ведения реестра личной явки акционера или его представителя к Регистратору или направления нотариально заверенных документов по почте.

ЧАСТНЫМ СЛУЧАЕМ ПЕРЕХОДА ПРАВ НА ЦЕННЫЕ БУМАГИ, ТРЕБУЮЩИМ ОСОБЕННОГО ВНИМАНИЯ, ЯВЛЯЕТСЯ ОФОРМЛЕНИЕ НАСЛЕДСТВЕННЫХ ПРАВ НА АКЦИИ.

Реализация прав наследственного имущества в виде акций начинается с обращения наследника к нотариусу, который в ходе установления наследуемого имущества направляет в адрес Регистратора письменный запрос. Для надлежащей идентификации наследодателя в реестре акционеров (может быть два и более счета в одном или разных реестрах) в запросе крайне желательно указание максимально возможного объема сведений о наследодателе. Указание в запросе фамилии, имени, отчества владельца, даты рождения, паспортных данных, причем не только последних, но и предыдущих, мест регистрации и проживания сможет упростить его идентификацию в Реестре.

Дело в том, что в реестрах акционеров, сформировавшихся в значительной мере в период приватизации начала 90-х годов прошлого века, указывались неполные или часто ошибочные данные о владельцах. Кроме того, нередко акционеры не обращались к регистратору и не вносили изменения в данные своих лицевых счетов, а некоторые и не знали, что в результате приватизации являются владельцами ценных бумаг или не представляли, каким количеством акций и какого вида они располагают.

РЕГИСТРАТОР ПРЕДОСТАВЛЯЕТ ДАННЫЕ НОТАРИУСУ ТОЛЬКО ПОСЛЕ ИДЕНТИФИКАЦИИ ЛИЦА, УКАЗАННОГО В ЗАПРОСЕ, ТО ЕСТЬ ПОСЛЕ ФИКСАЦИИ СОВПАДЕНИЯ СВЕДЕНИЙ В ЗАПРОСЕ С ДАННЫМИ В РЕЕСТРЕ. ЧЕМ БОЛЬШЕ СВЕДЕНИЙ В ЗАПРОСЕ НОТАРИУСА, ТЕМ ВЕРОЯТНЕЕ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ОТВЕТ РЕГИСТРАТОРА, СОДЕРЖАЩИЙ СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ.

Запрос, содержащий максимум данных о владельце, как правило, снимает риск необходимости обращения наследника в суд для установления наследственных прав в случае недостаточности или несимметричности данных нотариуса и регистратора.

В некоторых случаях обращения в суд не удастся избежать, так как полномочия по запросу недостающих нотариусу и регистратору данных у третьих лиц (правоохранительные органы, ЗАГСы и т. п.) есть только у суда. Необходимо отметить, что в таких случаях Регистратор не является ответчиком, не нарушает прав наследников и выступает третьим лицом, которое исполнит решение суда в случае установления связи наследодателя с лицевым счетом в реестре и права наследника на ценные бумаги на этом счете.

Регистратор вносит в реестр владельцев именных ценных бумаг записи о переходе прав собственности на ценные бумаги, руководствуясь своими правилами ведения реестра, на основании следующих предоставленных всеми наследниками документов: всех свидетельств о праве на наследство или решения суда; заявлений наследников об открытии лицевых счетов; анкет зарегистрированных лиц по форме Регистратора; других документов в соответствии с правилами ведения реестра.

Двум или нескольким наследникам открывается один лицевой счет, на который зачисляются наследуемые ценные бумаги, списанные со счета наследодателя. Ценные бумаги учитываются на таком лицевом счете на праве общей долевой собственности (ОДС). Для открытия лицевого счета, предназначенного для учета права ОДС на ценные бумаги, наряду с документами на открытие индивидуальных лицевых счетов, предоставляются заполненные анкеты и иные документы в отношении каждого участника общей долевой собственности на ценные бумаги. Открытие лицевого счета, на котором ценные бумаги учитываются на праве ОДС, и зачисление на него ценных бумаг происходит только при условии предоставления наследниками всех необходимых документов.

Наследственное имущество, которое находится в ОДС, должно быть

разделено по соглашению между наследниками. При этом раздел может не соответствовать долям, указанным в свидетельстве о праве на наследство. Регистратор не вправе осуществлять раздел ценных бумаг согласно долям, указанным в свидетельстве о праве на наследство, без письменного Соглашения наследников о разделе. В этом Соглашении необходимо также отразить информацию о распределении дивидендов, которые могли быть не получены наследодателем.

Соглашение подписывается всеми наследниками или их представителями в присутствии сотрудника Регистратора или нотариуса, один экземпляр оформленного Соглашения передается (направляется) Регистратору. Списание ценных бумаг со счета ОДС и зачисление на отдельные лицевые счета наследников в количестве, определенном Соглашением, осуществляется Регистратором на основании Распоряжения о совершении операции.

При предоставлении документов в адрес Регистратора следует учитывать, что операции по переходу прав собственности на ценные бумаги, в том числе в результате наследования, являются платными услугами Регистратора. Тарифы регистраторов существенно скорректированы с 01 октября 2018 года Указанием Банка России от 22.03.18 г. № 4748-У «О максимальной плате, взимаемой держателем реестра владельцев ценных бумаг с зарегистрированных лиц за проведение операций по лицевым счетам и за предоставление информации из реестра владельцев ценных бумаг, и порядок ее определения». Этим Указанием Банк России установил максимальные значения стоимости услуг реестродержателей, в том числе за проведение операций с ценными бумагами в результате купли-продажи, наследования, мены, дарения в зависимости от стоимости пакетов ценных бумаг, обеспечивая тем самым защиту интересов миноритарных акционеров.

Отметим, что тарифы для акционеров ПАО «НК «Роснефть», установленные Регистратором больше десяти лет назад в соответствии с политикой эмитента в отношении своих акционеров, оказались ниже всех максимальных значений, установленных регулятором, а по ряду позиций (открытие/закрытие лицевого счета, внесение изменений в его данные) оплата не взимается.

Получить информацию о документах и правилах работы Регистратора, услугах и тарифах можно на сайте ООО «Реестр-РН» в сети интернет www.reestr.ru, раздел «Акционерам».

▼ БАНКИНГ

Советы инвесторам: брокерское обслуживание в ВБРР

Размещение средств на рынке ценных бумаг с каждым годом заслуженно набирает все большую популярность у российских граждан как альтернатива созданию накоплений с помощью традиционных банковских депозитов.

Количество счетов, зарегистрированных для физических лиц на Московской бирже, всего за год с декабря 2017 по декабрь 2018 года увеличилось больше чем на 1 млн и достигло 2,95 млн. Такой рост интереса под собой имеет ряд объективных причин. При сохранении гибкости распоряжения денежными средствами, рынок ценных бумаг предлагает большее разнообразие возможностей, расширяющих инвестиционные горизонты.

Российский рынок имеет развитую инфраструктуру и большой выбор инструментов. Для консервативных инвесторов доступны ликвидные государственные облигации, которые предлагают доходность зачастую не хуже депозитов банков. Доходность выше государственных могут принести облигации корпоративных эмитентов с высокими рейтингами надежности, к которым, в частности, относятся НК «Роснефть» и входящий в её группу Банк «ВБРР» (АО). При этом инвесторам доступны бумаги со сроками от нескольких месяцев до пяти и даже более лет, а в случае государственных обязательств до 15 лет, что позволяет зафиксировать приемлемую доходность на необходимый инвестору срок.

Акции российских компаний заслужили право занимать место даже в самых консервативных портфелях. Они показали способность служить хорошей защитой от инфляции и снижения курса национальной валюты. Так, с начала 2014 по март 2019 года стоимость доллара США к рублю увеличилась в два раза. При этом индекс Московской биржи в пересчете на доллары США прибавил за этот срок больше 8 % с учетом дивидендов.

В последние годы многие компании уделяют внимание повышению размера регулярных дивидендных выплат, чтобы дать возможность акционерам рассчитывать не только на рост бизнеса и, как следствие, курса акций, но и получать постоянную отдачу от инвестиций. При этом доходность дивидендных выплат у флагманов рынка уже сопоставима со ставками депозитов, что дополнительно повышает их привлекательность.

Российские частные инвесторы могут инвестировать средства и в зарубежные финансовые инструменты, что еще больше расширяет возможности диверсифицировать свой портфель и расширить базу для роста накоплений. Для инвесторов, ориентирующихся на надежные сбережения в иностранной валюте, доступно разнообразие выпусков еврооблигаций, предлагающих привлекательную доходность.

Физическим лицам при выборе объектов, стратегий и горизонтов инвестирования необходимо учитывать их налоговые последствия. В частности, необходимо помнить, что доходы от инвестиций в инструменты фондового рынка подлежат налогообложению в виде налога на доходы физических лиц (НДФЛ) в размере 13 %. В подавляющем большинстве случаев инвестору не понадобится отчитываться перед налоговыми органами. Брокер, исполняя функции налогового агента, удержит и перечислит в бюджет необходимые суммы налога, применив возможные налоговые льготы, предоставляемые государством, такие как:

- льготное налогообложение операций на индивидуальных инвестиционных счетах (получение налогового вычета или отсутствие налогообложения операций);
- отсутствие налогообложения на купонный доход по государственным облигациям, номинированным в рублях;
- отсутствие налогообложения на валютную переоценку и на купонный доход по государственным облигациям, номинированным в иностранной валюте;

- отсутствие налогообложения на купонный доход по рублевым корпоративным облигациям, выпущенным после 1 января 2017 года;
- отсутствие налогообложения при продаже ценных бумаг в случае владения ими свыше трех лет (льгота для долгосрочного инвестирования).

Для максимального удобства операций рекомендуется подключение к системе Интернет-торговли, позволяющей отслеживать рыночную ситуацию и состояние портфеля клиента в режиме реального времени, а также самостоятельно выставлять поручения на сделки с ценными бумагами в торговую систему биржи.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Количество счетов, зарегистрированных для физических лиц на Московской бирже с декабря 2017 по декабрь 2018 года увеличилось больше чем на 1 млн и достигло

2,95 млн

Каким образом получить доступ к услугам?

Для доступа к услугам необходимо наличие брокерского и депозитарного счетов, на которых учитываются денежные средства и ценные бумаги инвестора. Для открытия счетов нужно посетить офис Банка «ВБРР» (АО) с паспортом и свидетельством ИНН и оформить брокерский и депозитарный договоры.

После получения параметров брокерского договора и счетов для реализации инвестиционных идей необходимо перечислить денежные средства для осуществления операций с текущего (банковского) счета клиента на брокерский счет, выбрать объект инвестиций и подать поручение на его приобретение.

Подробнее с условиями брокерского договора (Регламент Банка «ВБРР» (АО) по оказанию брокерских услуг) и тарифами на брокерское обслуживание можно ознакомиться на сайте www.vbrr.ru в разделе «Ценные бумаги».

По вопросам брокерского обслуживания клиенты могут обращаться в Департамент финансовых рынков по телефонам 8 (495) 933-03-43 (доб. 2861, 2520).

Подробнее с условиями депозитарного договора (Общие условия осуществления депозитарной деятельности банка) и тарифами депозитарных услуг Банка «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 8 (495) 933-03-43 (доб. 1444, 1328).

Банк «ВБРР» (АО). Генеральная лицензия банка России № 3287.



- 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

▼ КОМПАНИЯ АКЦИОНЕРАМ

Новые возможности при реализации акционером права на участие в Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть»



Общее собрание акционеров является важным событием в жизни любой компании. Отчеты руководителей Общества, предоставляемые в ходе Собрания акционеров, являются уникальным источником наиболее полной и актуальной информации о деятельности компании, а участие в работе Собрания – одним из основополагающих прав любого акционера и ключевым инструментом управления Обществом.

ПАО «НК «Роснефть», являясь публичной компанией с высокими стандартами корпоративного управления, заботится о своих акционерах, выстраивая и поддерживая эффективное взаимодействие с ними. Сознывая высокую ответственность перед своими акционерами как базовую ценность, Компания последовательно и успешно внедряет передовые практики и процедуры корпоративного управления, обеспечивая максимально благоприятные условия и возможности для реализации акционерами своих прав и интересов.

С учетом многолетнего опыта успешного применения различного формата коммуникаций с акционерами Компания, ориентируясь на современные требования и тенденции, продолжает активно

реализовывать ряд мероприятий по развитию и внедрению новых технологических решений, тем самым повышая уровень вовлеченности акционеров в участие в управлении Компанией.

В марте 2019 года Компанией запущена аналитическая информационная система «Корпоративное управление», которая предоставляет акционерам дополнительные возможности для реализации своих прав путем электронного голосования в сервисе дистанционного обслуживания «Личный кабинет акционера» (ЛКА). Доступ к ЛКА осуществляется на сайте lka.rosneft.ru

Услуга электронного голосования доступна всем акционерам, независимо от места учета их прав на акции уже на годовом Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть» по итогам 2018 года.

Сервис электронного голосования особенно актуален для акционеров Компании, которые имеют желание принять участие в Собрании, но не имеют возможности проголосовать по вопросам повестки дня в виду:

- проживания в регионе, отличном от места проведения Собрания
- отсутствия возможности направить бумажные бюллетени для голосования по почте

Сервис дистанционного обслуживания предоставляет акционерам Компании удобный функционал, новые возможности и преимущества:

I. Для реализации акционером права участия в Собрании

- дистанционная регистрация для участия в Собрании и голосование

по вопросам повестки дня Собрания, проводимого в очной форме, без привлечения услуг операторов почтовой связи и депозитариев

- исключение ошибок при заполнении бюллетеней для голосования (система предупредит об ошибках перед отправкой)
- возможность задать вопросы по повестке дня Собрания и получить ответы на них
- экономия времени и отсутствие расходов (проезд, почтовые расходы и пр.)

II. Дополнительные функции Личного кабинета

- доступ к информации о корпоративных событиях в Компании, в том числе к материалам собраний
- доступ к полезным ресурсам и документам для взаимодействия с Компанией
- консультации по вопросам реализации прав

III. Функции ЛКА, доступные для акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров

- электронное голосование по вопросам повестки дня Собрания, проводимого в заочной форме (в пределах срока приема бюллетеней)
- проверка актуальности своих анкетных данных и доступ к информации о состоянии своего лицевого счета
- доступ к информации о начисленных и выплаченных дивидендах

Порядок подключения

Доступ в ЛКА предоставляется акционерам ПАО «НК «Роснефть» **путем ввода логина и пароля. Для получения логина и пароля акционеру необходимо:**

- обратиться в центральный офис ООО «Реестр-РН» или его филиалы
- ознакомиться с Регламентом и Правилами по предоставлению доступа к ЛКА
- заполнить и подписать заявление на подключение к ЛКА с указанием

страхового номера индивидуального лицевого счета (СНИЛС)

- пройти процедуру авторизации

Акционерам-клиентам номинального держателя доступ в ЛКА предоставляется регистратором после раскрытия номинальным держателем информации об акционере.

Об обновлении анкетных данных акционеров ПАО «НК «Роснефть»

Акционерам, пожелавшим присутствовать на Собрании в день его проведения/участвовать в просмотре трансляции Собрания в регионах присутствия Компании или принять участие в Собрании через сервис электронного голосования **необходимо заблаговременно актуализировать анкетные данные** по месту учета ценных бумаг (в реестре или в депозитарии).

Обращаем внимание на то, что своевременная актуализация анкетных данных позволяет Вам беспрепятственно реализовать право на участие в собраниях и получение дивидендов.

Дополнительную информацию о подключении к сервису ЛКА можно получить, обратившись:

на Горячую линию для акционеров Компании:

по тел. 8-800-500-11-00
(звонок по России бесплатный)

и +7(495) 987-30-60

факс: +7(499) 517-86-53

электронная почта:
shareholders@rosneft.ru

в Контактный центр
ООО «Реестр-РН»:

по тел. +7(495) 411-79-11,

электронная почта:
support@reestrn.ru.

Департамент корпоративного управления ПАО «НК «Роснефть»