

История Компании

1995

Создание Открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания»

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации создано ОАО «Сибирская нефтяная компания» («Сибнефть»). Учредителем выступило государство, передав в уставный капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны: ОАО «Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», ОАО «Омский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Омскнефтепродукт».

1996–1997

Приватизация ОАО «Сибнефть»

В целях развития рыночной экономики Правительством Российской Федерации реализован план приватизации «Сибнефти». В 1996 г. частные инвесторы приобрели на аукционах 49 % акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 г. в рамках правительственной программы «Акции за кредиты» на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победило ООО «Финансовая нефтяная корпорация».

1998–2004

Наращивание активов

Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов были значительно расширены география добычи (Томская, Омская области) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская и Тюменская области, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений Компании в этот период – покупка 49,9 % акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущего деятельность по добыче нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.

Высокие темпы развития

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Компании. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнес-процессов.

2005

ОАО «Газпром» приобретает контрольный пакет акций Компании

Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68 %) приобретен ОАО «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ОАО «Газпром нефть»). На первый план в ее развитии вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости.

2006

Выход на рынок Средней Азии

«Газпром нефть» вышла на розничный рынок Средней Азии, учредив дочернее общество «Газпром нефть Азия», реализующее нефтепродукты Компании в Киргизии, Таджикистане и Казахстане.

2007

Покупка ОАО «Томскнефть» ВНК

В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 г. «Газпром нефть» приобрела 50 % акций ОАО «Томскнефть» ВНК, осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и ХМАО-Югры.

Создание бизнес-единиц

В структуре Компании созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: «Газпромнефть Марин Бункер», «Газпромнефть – смазочные материалы» и «Газпромнефть-Аэро».

2008

Модернизация переработки

Началась масштабная модернизация Омского НПЗ. Объем инвестиций «Газпром нефти» в актив превышает 300 млрд ₽. Это программа – беспрецедентная по объемам инвестиций и уровню технологий для всей отрасли.

2009

Наращивание ресурсной базы

«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу и мощности по переработке нефти за счет приобретения новых активов: компании Naftna Industrija Srbije A.D., Novi Sad (NIS) и контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским НПЗ и получив доступ к разработке Салымских месторождений. В апреле 2009 г. «Газпром нефть» закрыла сделку по приобретению у Chevron Global Energy завода по производству масел и смазок Chevron Italia S.p.A. в Бари (Италия).

Значительным событием в жизни компании стал запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпром нефть».



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

2010

Глобальный нефтегазовый рынок

«Газпром нефть» активно расширяет свою деятельность на глобальном нефтегазовом рынке. Подписан контракт на разработку месторождения Бафра в Республике Ирак. Кроме того, в 2010 г. «Газпром нефть» назначена компанией-лидером проекта «Хунин-б» в Венесуэле. Также Компания продолжила выход на новые топливные рынки за пределами России. В частности, была приобретена розничная сеть из 20 АЗС и 9 земельных участков в Казахстане.

Компания увеличивала свое присутствие и на российском рынке, став участником проекта по разработке перспективных месторождений на севере ЯНАО, лицензии на разработку которых принадлежат ООО «СеверЭнергия». В феврале завершена сделка по приобретению компании «СТС-Сервис» – подразделения шведской компании Malka Oil, осуществляющей деятельность на месторождениях Томской области.

Программа развития Московского НПЗ

«Газпром нефть» становится основным акционером Московского НПЗ и начинает самую масштабную в истории Московского НПЗ программу модернизации, направленную на рост уровня экологичности и эффективности производства.

2011

Рост производственных показателей

«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет повышения эффективности разработки существующих месторождений и приобретения новых активов. Компания выкупила 5,15 % акций сербской NIS, доведя свою долю в ней до 56,15 %, стала единственным акционером Sibir Energy и приобрела первые активы в Оренбургской области – Царичанское и Капитоновское месторождения, а также восточную часть Оренбургского месторождения. Было начато бурение на месторождении Бафра в Республике Ирак.

Топливо премиум-класса

Компания наладила выпуск топлива четвертого экологического класса на своих нефтеперерабатывающих заводах, запустила в продажу новое моторное топливо премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть АЗС. За счет выхода на рынок Южного федерального округа Российской Федерации была расширена география деятельности АЗС «Газпром нефть».

Высокое качество битумных материалов

Реализован проект по организации подготовки сырья для производства битумов на Омском НПЗ, что позволило обеспечить стабильное качество сырья для производства битумов и гарантировать качество готовой продукции, выпускаемой на технологической установке. В том же году была запущена промышленная установка по производству полимер-битумных вяжущих (ПБВ) и битумных эмульсий итальянской компании MASSENZA.

Создание «Газпромнефть-Снабжения»

В результате выведения логистических функций из добывающих и перерабатывающих предприятий группы компаний было создано новое дочернее предприятие «Газпромнефть-Снабжение». Сегодня компания оказывает полный спектр услуг в области логистики и закупок материально-технических ресурсов не только внутренним, но и внешним клиентам – компаниям топливно-энергетического комплекса и других отраслей, и является одним из ведущих логистических операторов в российской Арктике.

2012

Лидерство в эффективности

«Газпром нефть» занимает лидирующие позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефтепродуктов, а также по ряду показателей эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации крупных новых месторождений на севере ЯНАО – Восточно-Мессояхского и Новопортовского. Введена в промышленную эксплуатацию первая очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», где «Газпром нефть» контролирует 25 %.

Продолжилось формирование и развитие нового добывающего кластера в Оренбургской области. Компания вошла в новые проекты по разведке и разработке запасов углеводородов на территории Республики Ирак. Московский НПЗ перешел на производство автомобильных бензинов четвертого экологического класса, на АО «Газпромнефть – ОНПЗ» начато производство моторного топлива классов «Евро-4» и «Евро-5», а также дизельного топлива класса «Евро-5». «Газпром нефть» приступила к развитию сбытовой сети в Европе (Сербия и Румыния) под брендом GAZPROM.

Открытие Центра управления бурением «ГеоНавигатор»

В целях повышения эффективности процесса строительства высокотехнологичных скважин в «Газпром нефти» создан Центр управления бурением «ГеоНавигатор». Основа его работы – технология геонавигации, которая заключается в оперативном получении информации о геологической модели месторождения и корректировке траектории бурения скважины в соответствии с ней. С помощью цифрового моделирования и анализа Центр круглосуточно управляет бурением высокотехнологичных скважин от Арктики до Ближнего Востока. В центре собраны лучшие российские специалисты в области геологии, бурения, гидродинамики, 3D-моделирования и создания цифровых двойников реальных месторождений.

2013

Стратегия

Совет директоров «Газпром нефти» утвердил Стратегию развития Компании, расширив горизонт планирования до 2025 г. Документ развивает Стратегию до 2020 г., определяя пути достижения ранее намеченных целей в основных сегментах бизнеса – добыче углеводородов, нефтепереработке и сбыте нефтепродуктов – с учетом изменившихся условий в отрасли и мировой экономике. До 2025 г. Компания продолжит активно наращивать акционерную стоимость. Аналогично до 2025 г. были актуализированы стратегии развития бункерного, авиатопливного бизнесов и бизнеса по производству масел.

Начало добычи на арктическом шельфе

«Газпром нефть» в качестве оператора по разработке Приразломного месторождения, расположенного на шельфе Баренцева моря, добыла в декабре 2013 г. первую нефть на шельфе Арктики.

Моторное топливо класса «Евро-5»

На Московском НПЗ введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга и изомеризации легкой нефти. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск топлива класса «Евро-5». Таким образом, все нефтеперерабатывающие активы Компании перешли на выпуск моторного топлива класса «Евро-5» со значительным опережением сроков, установленных Техническим регламентом Российской Федерации.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Развитие битумного бизнеса

В целях развития битумного бизнеса приобретены активы в Рязани и Казахстане. В 2013 г. «Газпром нефть» и французская нефтяная компания Total создали совместное предприятие по производству и реализации полимерно-модифицированных дорожных битумов под брендом G-Way Styrelf, а также битумных эмульсий на Московском НПЗ.

2014

Развитие добычных проектов

«Газпром нефть» получила первую нефть на месторождении Бадра в Республике Ирак и начала коммерческую отгрузку нефти в трубопроводную систему Ирака. Также Компания осуществила летнюю отгрузку нефти с Новопортовского месторождения. Впервые сырьё с месторождения вывозится морем и отправляется европейским потребителям.

Добыча на арктическом шельфе

На Приразломном месторождении был добыт миллионный баррель нефти нового сорта ARCO (Arctic Oil). На Долгинском нефтяном месторождении шельфа Баренцева моря было начато бурение новой разведочной скважины.

Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила доступ к лицензиям Кувайского и Ягодного лицензионных участков на территории Оренбургской области.

2015

Ввод новых мощностей

«Газпром нефть» и «СИБУР Холдинг» ввели в эксплуатацию Южно-Приобский ГПЗ.

Лучший работодатель России

«Газпром нефть» стала лучшим работодателем России (рейтинг «Работодатели России – 2015», составленный кадровым холдингом HeadHunter). По сравнению с результатом 2014 г. Компания поднялась на две позиции.

Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила лицензию на освоение Западно-Юбилейного месторождения в ЯНАО, а также новые лицензии в ХМАО-Югре на участках Юильский-3, Ляминский-6, Северо-Итьяхский-1, Малоюганский и Западно-Зимний.

Добыча нефти

На Приразломном месторождении «Газпром нефтью» добыта миллионная тонна нефти сорта ARCO, на месторождении Бадра – миллионная тонна нефти, а на месторождении Sarqala в Курдском автономном регионе Республики Ирак – первый миллион баррелей коммерческой нефти.

2016

Арктические активы

«Газпром нефть» завершила процесс ввода в эксплуатацию всех своих арктических активов – Приразломного и Новопортовского месторождений, а также месторождений Мессояхской группы. «Газпром нефть» приступила к круглогодичной отгрузке нефти сорта Novy Port через нефтеналивной терминал «Ворота Арктики». Команду к запуску объекта дал президент Российской Федерации Владимир Путин.

Производство катализаторов

Для реализации проекта по строительству производства катализаторов каталитического крекинга и катализаторов гидропроцессов в структуре Группы «Газпром нефть» учреждено ООО «Газпромнефть – КС». Данный проект по решению рабочей группы Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) получил статус национального.

Покупка группы компаний «Росполихима»

В июне 2016 г. ООО «Газпромнефть – СМ» приобрело 100 % долей группы компаний «Росполихим», получив таким образом актив с полным циклом производства сложных эфиров.

Покупка ООО «НОВА-БРИТ»

ООО «Газпромнефть – БМ» приобрело 75 % в уставном капитале ООО «НОВА-БРИТ» – компании, специализирующейся на выпуске битумопродуктивных герметизирующих материалов под брендом «БРИТ»[®] для строительства, ремонта и содержания автомобильных дорог, аэродромов и др.

Открытие исследовательского центра

«Газпром нефть» открыла крупнейший и самый технологичный в России специализированный научно-исследовательский центр (НИЦ) битумных материалов.

2017

Открытие новых месторождений

На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто новое перспективное нефтяное месторождение, получившее название «Нептун», с геологическими запасами 415 млн т нефти. В ХМАО-Югре было открыто месторождение, которому присвоено имя Александра Жагина – бывшего главы Дирекции Компании по добыче. Доказанные и вероятные запасы месторождения на 31 декабря 2018 г. составляли 2,74 млн т н. э. После доизучения месторождения в 2021 г. начальные извлекаемые запасы оцениваются в 211 млн т нефти.

«Газпром нефть» возглавляет национальный проект освоения баженовской свиты

Минэнерго России присваивает проекту создания технологий освоения баженовской свиты – крупнейшего в мире источника нетрадиционной нефти – статус национального. Оператором проекта становится дочернее общество «Газпром нефти» – «Технологический центр «Бажен».



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Центр управления добычей

ООО «Газпромнефть-Хантос» запустило Центр управления добычей (ЦУД), созданный в рамках программы «Цифровое месторождение». Он объединил решения по повышению эффективности добычи в единую интегрированную среду.

Новый комплекс глубокой переработки на заводе в Панчево

Компания NIS, 56,15 % акций которой принадлежит «Газпром нефти», начала строительство нового комплекса глубокой переработки с технологией замедленного коксования на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево (Сербия).

Биологические очистные сооружения на Московском НПЗ

«Газпром нефть» завершила строительство инновационного комплекса биологических очистных сооружений «Биосфера» на Московском НПЗ. Инвестиции «Газпром нефти» в проект составили 9 млрд руб. К строительству комплекса приступил Омский НПЗ компании.

2018

Новая Стратегия – стать мировым эталоном

Совет директоров Компании утвердил новую Стратегию до 2030 г. В соответствии с ней «Газпром нефть» должна стать мировым ориентиром для компаний отрасли по эффективности, технологичности и безопасности.

Реализация Стратегии требует адаптации к новым подходам и вызовам внешней среды. Для этого в Компании начаты четыре масштабные трансформации: операционная, организационная, культурная и цифровая, – которые охватывают все стороны ее деятельности.

Высокотехнологичные ледоколы

«Газпром нефть» завершила формирование флота для обслуживания своих арктических месторождений. В него вошли ледоколы «Александр Санников» и «Андрей Вилькицкий».

Оба судна относятся к самым технологичным и мощным в своем классе. Как и на всех объектах «Газпром нефти», на них действует принцип «нулевого сброса». Ледоколы обеспечивают беспрепятственную работу танкерного флота по отгрузке сырья с нефтеналивного терминала «Ворота Арктики».

Открытие месторождений

На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто месторождение Тритон с геологическими запасами углеводородов 137 млн т н. э. Открытие уже второго месторождения в этом регионе свидетельствует о появлении на Дальнем Востоке нового стратегически важного кластера добычи Компании. Всего в 2018 г. на лицензионных участках «Газпром нефти» были открыты и поставлены на государственный баланс четыре новых месторождения и 27 залежей углеводородов.

Новый подход к геологоразведке

Был создан Центр компетенций по управлению крупными геологоразведочными проектами – ООО «Газпромнефть-ГЕО». Его цель – объединение финансовых, технологических и управленческих ресурсов Компании для повышения эффективности геологоразведки и обеспечения непрерывного восполнения ресурсной базы рентабельными запасами.

Центр управления эффективностью нефтепереработки и сбыта

На полную мощность вышел Центр управления эффективностью Блока логистики, переработки и сбыта. Его задача – управлять эффективностью всей цепочки добавленной стоимости (от поступления нефти на нефтеперерабатывающий завод до отгрузки нефтепродуктов покупателю) в рамках единой цифровой платформы. Эта задача решается за счет использования инструментов предиктивного анализа, нейросетей, искусственного интеллекта и цифровых двойников производственных объектов. Уникальная в российской нефтегазовой отрасли автоматизированная система интегрированного планирования оптимизирует объемы переработки, поступление сырья и корзину нефтепродуктов на 60 дней вперед.

Цифровая трансформация

В «Газпром нефти» создана Дирекция по цифровой трансформации. В задачи нового подразделения входит реализация долгосрочной цифровой стратегии Компании. Благодаря цифровой трансформации к 2030 г. «Газпром нефть» планирует в два раза оптимизировать сроки и стоимость проведения геологоразведочных работ с одновременным повышением их качества, ускорить на 40 % реализацию крупных проектов добычи нефти и газа, сократить на 10 % расходы на управление производством. Также «Газпром нефть» предполагает добиться дополнительного увеличения своей операционной прибыли.

Новая система производственной безопасности

В соответствии с обновленной Стратегией развития Компания поставила перед собой цель к 2030 г. войти в число мировых лидеров отрасли по производственной безопасности. За основу трансформации производственной безопасности принят рискоориентированный подход. Эксперты Компании подготовили к внедрению серию проектов: «Цели» (определение приоритетных рисков), «Каркас безопасности» (разработка и внедрение барьеров по управлению этими рисками) и «Сертификация, инспекция, расследование» (контроль за реализацией барьеров по всему периметру Компании).

Создание совместных предприятий

«Газпром нефть», международная нефтегазовая компания Mubadala Petroleum и Российский Фонд Прямых Инвестиций (РФПИ) создали совместное предприятие для разработки месторождений в Томской и Омской областях в Западной Сибири на базе ООО «Газпромнефть-Восток». Главный потенциал развития СП – разработка технологий поиска и добычи углеводородов из доюрских (палеозойских) отложений, которые относятся к трудноизвлекаемым (ТриЗ).

Кроме того, «Газпром нефть» и испанская компания Repsol создали совместное предприятие для геологоразведочных работ в ХМАО-Югре на участке Карабашский 10. Он прилегает к лицензионным участкам Карабашской зоны, правами на которые владеет другое совместное предприятие «Газпром нефти» и Repsol – «Евротэк-Югра».

Покупка новых активов

«Газпром нефть» купила 100 % ООО «Энерком», которому принадлежит Солнечный лицензионный участок в Оренбургской области. Новый актив войдет в состав Оренбургского кластера добычи жидких углеводородов.

Кроме того, завершилась реорганизация структуры АО «Арктикгаз», в результате которой ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НОВАТЭК» теперь владеют компанией на паритетной основе. Это позволит реализовать синергию от совместного использования компетенций в области добычи углеводородов, регионального опыта и инфраструктуры.

В г. Сальске Ростовской области был куплен производственно-логистический терминал. Он станет важным элементом логистической системы, которая будет обеспечивать южные регионы России инновационной битумной продукцией.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Культурная трансформация

В рамках общей трансформации компании на пути реализации Стратегии-2030 «Газпром нефть» запустила масштабный проект трансформации корпоративной культуры. Ключевая задача проекта – переход от управления к вовлекающему лидерству как новой идеологии взаимодействия команды. Правление Компании утвердило обновленные Корпоративные ценности «Газпром нефти». Трансформация культуры направлена на развитие поведения, поддерживающего достижение стратегических целей.

2019

Операционная трансформация

Началось масштабирование системы управления операционной деятельностью (СУОД) «Эталон» на все активы Компании. Пилотные проекты по внедрению СУОД подтвердили ее высокую эффективность. Утвержден Кодекс развития системы управления операционной деятельностью «Эталон» (Кодекс СУОД), который описывает единые принципы внедрения СУОД для достижения максимальной операционной эффективности.

Цифровая трансформация

В 2019 г. Совет директоров утвердил Стратегию цифровой трансформации «Газпром нефти». Документ разработан в соответствии с общей стратегией развития бизнеса Компании до 2030 г. и обеспечивает поддержку ее реализации. Цифровая трансформация представляет собой набор из более чем 40 программ изменений технологических и операционных процессов в «Газпром нефти». Их целью является переход на новые системы управления, а также существенный рост эффективности и производственной безопасности активов.

Также в Компании созданы центры компетенций по машинному обучению и искусственному интеллекту, виртуальной и дополненной реальности, видеоаналитике, блокчейну, робототехнике и аддитивным технологиям, беспилотным технологиям, промышленному интернету вещей, носимым технологиям.

Новые поисковые зоны

«Газпром нефть» вышла в две новые поисковые зоны: Таймырский полуостров (территория Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края) и север Тазовского полуострова. Компания получила права недропользователя по заявительному принципу на геологическое изучение 12 лицензионных участков в западной части полуострова Таймыр, а также стала победителем аукциона на Северо-Ямбургский лицензионный участок. Кроме того, в июне 2019 г. «Газпром нефть» и Royal Dutch Shell подписали соглашение о намерениях по созданию совместного предприятия для освоения Лескинского и Пухуцяхского лицензионных участков на полуострове Гыдан.

Разработка ачимовской толщи

«Газпром нефть» и правительство ЯНАО приступили к созданию технологического центра по разработке ачимовской толщи. Полигон для проведения опытно-промышленных испытаний будет создан на Ямбургском месторождении. Для обмена опытом планируется запустить единую информационную площадку и дата-центр. Ранее «Газпром нефть» создала первую в отрасли цифровую модель ачимовской толщи на всей территории Западной Сибири.

Освоение Чаяндинского месторождения

«Газпром нефть» создает новый добывающий кластер в Восточной Сибири, одним из важных элементов которого станет нефтяная залежь Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия). Это месторождение уникально по величине геологических запасов нефти – 263 млн т. Компания осваивает его нефтяную оторочку в рамках долгосрочного рискованного операторского договора с ООО «Газпром добыча Ноябрьск», которое ведет разработку газовой части актива. В конце 2019 г. началась опытно-промышленная разработка месторождения и отгрузка первой товарной нефти. Максимальный уровень добычи из оторочки будет достигнут к 2023 году и составит около 3 млн тонн нефтяного эквивалента в год.

Альтернативная энергетика на Омском НПЗ

На Омском НПЗ запущена в эксплуатацию солнечная электростанция мощностью 1 МВт, состоящая из 2,5 тыс. солнечных панелей. Она полностью обеспечивает электроэнергией комплекс административных зданий Омского НПЗ. Расчетная годовая выработка составит 1,2 млн кВт • ч, что позволит избежать более 6,3 тыс. т выбросов CO₂ ежегодно.

Высокотехнологичный топливный терминал

«Газпром нефть» ввела в эксплуатацию топливный терминал «Гладкое» в Ленинградской области. Это единственный в России терминал, оснащенный узлами учета, которые обеспечивают автоматизированный контроль объема и параметров нефтепродуктов. Цифровой двойник терминала содержит всю информацию о проекте с начала строительства. Инфраструктура позволяет ежегодно осуществлять перевалку до 1 млн т нефтепродуктов, резервуарный парк обеспечивает одновременное хранение 40 тыс. м³ продукции.

Экологичное судовое топливо

Компания начала производство и реализацию судового топлива с содержанием серы менее 0,5 %. Оно соответствует требованиям конвенции MARPOL, которые с 1 января 2020 г. запрещают использование топлива с содержанием серы более 0,5 % на всей территории международного судоходства. Рецепт гибридного топлива ТСУ-180, вид М (RMG-180) разработана специалистами «Газпром нефти». Также Компания вывела на рынок новое судовое масло для двигателей, работающих на ультранизкосернистом топливе с содержанием серы не более 0,1 %.

Поставка битумных материалов в Латинскую Америку

«Газпром нефть» осуществила поставку ПБВ для строительства крупнейшего инфраструктурного объекта в Латинской Америке – транспортного коридора Vi-Oceanic Corridor, который объединит восточное и западное побережья континента в единую транспортную сеть. Инновационные битумы производства Рязанского завода битумных материалов «Газпром нефти» используются для укладки асфальтового покрытия 277-километрового приграничного участка автомобильной трассы в Бразилии и Парагвае. Специализированная рецептура ПБВ для автодороги Vi-Oceanic Corridor была разработана в научно-исследовательском центре «Газпром нефти».

Консолидация 100 % ООО «Полиом»

«Полиом» – один из крупнейших производителей полипропилена в России – введен в эксплуатацию в 2013 г. Мощность завода – 218,4 тыс. т в год. В 2019 г. «Газпром нефть» совместно с «СИБУР Холдингом» на паритетной основе выкупила у партнера 50 %-ю долю в ООО «Полиом». В результате «Газпром нефть» и «СИБУР Холдинг» стали 100 %-ми владельцами завода.

Строительство завода по производству катализаторов в Омске

«Газпром нефть» приступила к активной фазе строительства в Омске комплекса по производству высокотехнологичных катализаторов для нефтепереработки. Новый завод мощностью 21 тыс. т в год обеспечит выпуск катализаторов для ключевых процессов производства топлива «Евро-5» и глубокой переработки нефти. Министерством энергетики Российской Федерации проекту присвоен статус национального. Завершение строительства намечено на 2021 г.

Федеральный проект «Чистый воздух»

«Газпром нефть» участвует в реализации федерального проекта «Чистый воздух», предусматривающего к концу 2024 г. снижение на 20 % выбросов в атмосферу в промышленных городах с низким качеством воздуха. В программу вошли девять проектов модернизации Омского НПЗ. Планируемый объем инвестиций «Газпром нефти» в реализацию этих проектов – более 100 млрд ₽.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Экспедиция «Нарвал. Легенда Арктики»

Компания успешно завершила первую разведывательную экспедицию проекта «Нарвал. Легенда Арктики». Исследователям удалось получить уникальные данные об обитании нарвалов в российской Арктике, которые станут основой комплексной программы по изучению этого вида до 2022 г. «Нарвал. Легенда Арктики» является частью масштабной программы «Газпром нефти» «Время Арктики».

2020

Будущее нефтепереработки

На Московском НПЗ начал работу уникальный комплекс переработки нефти «Евро+», который обеспечил полный производственный цикл и позволил вывести из эксплуатации пять установок прошлого поколения. На НПЗ сербской дочерней компании NIS введен в эксплуатацию комплекс глубокой переработки. Новый комплекс увеличил глубину переработки нефти до рекордных 99 % и повысил выпуск дизельного топлива почти на 40 %. На Омском НПЗ завершается строительство установки гидроочистки дизельного топлива с блоком депарафинизации и реконструкция установки каталитического риформинга.

Партнерства

«Газпром нефть» заключила договор с «Шелл» о расширении проекта освоения Салымской группы месторождений. В портфель активов совместного предприятия компаний «Салым Петролеум Девелопмент» вошла лицензия на участок «Салымский-2» в ХМАО-Югре. Кроме того, компании создали совместное предприятие для освоения масштабного кластера углеводородов на Гыданском полуострове. В партнерстве с «Зарубежнефть» создано предприятие для развития технологий добычи трудноизвлекаемых запасов нефти в ХМАО-Югре, а с компаниями ЛУКОЙЛ и «Татнефть» – в Оренбургской области.

Новые виды топлива

На воду спущен первый в России бункеровщик для заправки грузовых и пассажирских судов сжиженным природным газом (СПГ) «Дмитрий Менделеев». В 2020 г. «Газпром нефть» стала первой российской нефтяной компанией, включенной в состав участников ассоциации SGMF (Society for Gas as a Marine Fuel), которая объединяет свыше 140 компаний: бункеровщиков, производителей и поставщиков газомоторного топлива, судоходных компаний и операторов объектов СПГ-инфраструктуры.

Перспективные рынки сбыта

«Газпром нефть» начала реализацию арктической нефти на рынке Азиатско-Тихоокеанского региона. Первая партия нефти сорта Novy Port отправлена в Китай. Для поставок нефти с арктических месторождений «Газпром нефть» использует уникальную транспортно-логистическую схему, обеспечивающую круглогодичный вывоз с минимальными затратами. Маршрут танкера из Мурманска в китайский Яньтай был проложен через арктические моря и три океана.

Производство катализаторов нефтепереработки

«Газпром нефть» продолжает строительство первого в России современного катализаторного завода. Закуплено все необходимое оборудование, более 70 % которого – российского производства. Завершены работы над инфраструктурными объектами, ведется монтаж основных производственных корпусов. Построен уникальный Отраслевой центр развития катализаторных технологий. Оснащенный современным оборудованием научно-исследовательский комплекс будет работать в области исследования и совершенствования технологий производства катализаторов для нефтепереработки. Успешно завершены промышленные испытания собственного катализатора гидроочистки дизельного топлива. В число научных партнеров проекта вошел Санкт-Петербургский государственный технологический институт.

Проект «Зима»

Начата полномасштабная реализация проекта «Зима», включающего разработку восьми участков в ХМАО-Югре и Тюменской области с геологическим потенциалом 840 млн т нефти. На флагманском активе проекта – месторождении им. А. Жагина – за первый год эксплуатации добыт 1 млн т жидких углеводородов. Пиковый уровень ежегодной добычи на месторождении составит 6,5 млн т нефти к 2024 г.

Новые проекты в ЯНАО

Началась подготовка к разработке неоком-юрских залежей Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения на полуострове Ямал. Максимального ежегодного уровня добычи на этих активах – более 38 млрд м3 газа и до 4,1 млн т конденсата – планируется достичь к 2031 г. Компания также готовится к освоению ачимовских отложений и нефтяных оторочек Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения в Надым-Пур-Тазовском районе ЯНАО.

Утилизация попутного нефтяного газа

На Мессояхской группе месторождений в ЯНАО реализован уникальный в отрасли проект по утилизации ПНГ. Газ закачивается в неразработанные газовые пласты Западно-Мессояхского участка с уже разрабатываемого соседнего месторождения – Восточно-Мессояхского. В Томской области запущена газотранспортная система Урмано-Арчинской группы месторождений и Южно-Пудинского лицензионного участка. Это позволило повысить общий уровень утилизации ПНГ на активах Компании в регионе до 95 %. Введен в эксплуатацию второй пусковой комплекс компрессорной станции технологической линии № 4, модернизированы действующие компрессорные установки на Восточном участке Оренбургского месторождения. Это позволило повысить экологичность производства и довести уровень утилизации ПНГ на этом крупном активе до 98 %.

Экологическая политика

«Газпром нефть» присоединилась к Глобальному договору ООН – крупнейшей международной инициативе в сфере устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности. Также Компания вошла в число лидеров международного рейтинга CDP (Carbon Disclosure Project) – самого авторитетного исследования бизнеса по показателям климатической ответственности. «Газпром нефть» получила рейтинг категории «В» – наивысший среди российских нефтяных компаний.

Поддержка высшего образования

«Газпром нефть» представила цифровую платформу для участников «Лиги вузов» – проекта по развитию партнерских отношений с российскими высшими учебными заведениями. Новая цифровая платформа формирует единое пространство для коммуникации с вузами-партнерами и создания кросс-функциональных команд, открывает доступ к ресурсам вузов, исследовательских центров и Компании и создает единую базу совместных проектов. Проект уже объединяет 24 вуза из 13 регионов России.

Цифровая логистика

«Газпром нефть» и Газпромбанк создали цифровую платформу Isource, которая объединяет в себе закупочные и логистические сервисы. Это «цифровой двойник» цепочки поставок, автоматизирующий процессы закупки, логистики и финансовых операций. Сервисы сопровождают клиента от этапа формирования потребности до этапа управления запасами и позволяют контролировать важнейшие бизнес-процессы. Осенью 2020 г. «Газпром нефть» приняла участие в федеральном эксперименте Минтранса России по внедрению электронной товарной накладной при пассажирских и грузовых перевозках.



Компания
сегодня



Стратегический
отчет



Обзор
результатов



Технологическое
развитие



Система
управления



Устойчивое
развитие



Приложения

Корпоративная программа «Антивирус»

Для борьбы с COVID-19 в «Газпром нефти» разработана и внедрена система барьеров, которые включают технические и организационные меры. В рамках программы «Антивирус» проведено свыше 1 млн тестирований сотрудников Компании и подрядных организаций, в регионах создано более 140 буферных терминалов для организации «чистых вахт» на месторождениях, производственные объекты и офисы Компании оборудованы системами доступа по медицинским показаниям, интегрированными в корпоративную цифровую систему противоэпидемиологического контроля. Принятые меры позволили «Газпром нефти» сохранить непрерывность всех производственных процессов.

Помощь обществу в борьбе с COVID-19

В рамках программы «Антивирус» Компания оказывала помощь врачам, которые находятся на передовой борьбы с COVID-19. «Газпром нефть» поставляла региональным больницам аппараты искусственной вентиляции легких, высокоточные ПЦР-лаборатории, тест-системы для экспресс-диагностики вируса, а также безвозмездно передала медикам почти 3 млн средств индивидуальной защиты. В начале пандемии «Газпром нефть» бесплатно проводила в регионах деятельности техобслуживание машин скорой помощи, а также предоставляла бесплатное топливо для врачей и волонтеров.

Развитие беспилотных технологий

«Газпром нефть» испытала на своих производственных объектах весь спектр беспилотных технологий. На Восточно-Мессояхском месторождении прошли испытания беспилотных грузовых автомобилей от ПАО «КАМАЗ», а на опорной базе Южно-Приобского месторождения (ХМАО-Югра), которое разрабатывается Компанией, был протестирован беспилотный электромобиль «ГАЗель Next» от «Группы ГАЗ». Также на территории интеллектуального логистического пространства «Терминал на Московском НПЗ» «Газпром нефть» испытала прототип бескабинного беспилотного грузового автомобиля «Челнок» от группы «КамАЗ».

Расширилась сфера применения беспилотных летательных аппаратов на промыслах. Новыми задачами беспилотников стала транспортировка грузов на автономные арктические промыслы, проведение магниторазведки, картографирование земельных участков и лазерное сканирование при составлении цифровых моделей местности.