



МЕСТОРОЖДЕНИЯ МАРШАЛОВ

В Карском море открыты два уникальных месторождения

Стр. 03

АНТИВИРУСНАЯ ДОСТАВКА

Роснефть и Яндекс запускают сервис доставки еды в автомобиль на АЗС

Стр. 04

НОВЫЙ ИСТОРИЧЕСКИЙ РЕКОРД:

600 гидроразрывов пласта в течение месяца

Стр. 05

СОХРАНИТЬ ХРУПКИЙ СЕВЕР

Уникальная экспедиция по изучению послепожарных ландшафтов в лесах Эвенкии

Стр. 10

► ЮБИЛЕЙ



02 Пять звёздных лет

► НАШИ ЛЮДИ



09 Человек года – Ямал 2020

► ЭКСПЕДИЦИИ



11 Тайны арктических шельфов

► НОВЫЙ ГОД 2021



12 Ёлка на Манежной площади

▼ ПОЗДРАВЛЕНИЕ И.И. СЕЧИНА

Уважаемые коллеги!

От всей души поздравляю вас с наступающим Новым, 2021 годом!



В уходящем году мы все столкнулись с новыми серьёзными вызовами. Этот год показал, что мы способны решать любые, даже самые сложные задачи. Наша Компания успешно работает, несмотря на связанные с пандемией ограничения и временное сокращение добычи нефти в рамках Соглашения ОПЕК+, которое мы выполняем в соответствии с директивами государства. В таких сложных макроэкономических условиях Роснефть сохранила высокий уровень финансовой устойчивости.

В 2020 году Компания приступила к практической реализации проекта «Восток Ойл», который предполагает освоение крупнейшей в мире нефтегазовой провинции на севере страны. Также мы успешно завершили поисковое бурение на шельфе Карского моря, спустили на воду первый танкер типа «Афрамекс», построенный на современной дальневосточной верфи «Звезда», добились значимых результатов в области цифровизации бизнеса и повышения его экологичности. Роснефть реализовала масштабные «зелёные» инициативы, в том числе связанные с утилизацией попутного нефтяного газа, провела комплексные научные исследования Арктики. Мы продолжаем работать над дальнейшим повышением эффективности на всех направлениях деятельности Компании.

Ещё раз хочу подчеркнуть, что главным приоритетом для Компании всегда была и остаётся забота о сотрудниках Роснефти, сохранении их жизни и здоровья. Как только волна пандемии докатилась до границ России, специалисты Компании выстроили систему оперативного реагирования, в короткие сроки были разработаны и внедрены меры по предотвращению распространения COVID-19, которые учитывают лучшие мировые практики. Ситуация на всех предприятиях находится под постоянным ежедневным контролем, максимально возможное количество сотрудников работают удалённо. Чёткое выполнение всем коллективом Компании противоэпидемических требований и правил позволило локализовать и предотвратить распространение инфекции.

Работа в таких условиях непривычна и сложна не столько физически, сколько психологически. В этой ситуации вы продемонстрировали лучшие качества – взаимовыручку и сплочённость, готовность оказать поддержку коллегам. Всему коллективу нашей Компании я благодарен за ответственный подход и проявленную стойкость.

Каждый из нас возлагает на новый – 2021-й – год свои надежды. Но я уверен: все мы хотим, чтобы близкие были здоровы, дети росли и радовали.

И пусть всё это сбудется! Мы вместе – сплочённой, единой, сильной командой – приложим все усилия для того, чтобы добиться лучшего для себя, для своей семьи, Компании и нашей страны.

Искренне желаю вам и всем вашим близким, а также нашим уважаемым ветеранам здоровья, радости, благополучия, успехов и процветания!

С Новым годом, друзья!

Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть»
И.И. Сечин

▼ ЮБИЛЕЙ

Пять звёздных лет

ССК «Звезда» отмечает юбилей

АННА НЕЧАЕВА

Первая российская судостроительная верфь крупнотоннажного производства ССК «Звезда» отмечает пятилетний юбилей. Создание судостроительного комплекса началось 17 декабря 2015 года по поручению Президента России Владимира Путина. Консорциум инвесторов уникального для России проекта возглавила НК «Роснефть».

На верфи применяются принципиально новые технологические решения, которые позволят ей стать одним из самых современных судостроительных производств в мире.

Строительство ССК «Звезда» ведётся в две очереди. За пять лет построены и введены в эксплуатацию объекты первой расширенной очереди: блок корпусных производств, окрасочные камеры, открытый тяжёлый достроечный стапель с парком уникальных кранов и продвинутой судотранспортной системой, транспортно-передаточный док.

Готовая инфраструктура дала возможность, не дожидаясь окончания работ по строительству второй очереди, приступить к выполнению заказов.

На данный момент портфель заказов «Звезды» уже насчитывает свыше 50 судов. Пилотную загрузку комплексу обеспечила Роснефть, заключившая контракты на строительство 28 судов.

В номенклатуре верфи такие уникальные для России типы судов, как танкеры «Афрамекс», танкеры-газовозы, суда снабжения и не имеющие аналогов атомные ледоколы проекта «Лидер».

НА «ЗВЕЗДЕ» ОТКРЫЛСЯ «ОКЕАНСКИЙ ПРОСПЕКТ»

Так, на «Звезде» заложен уже шестой по счёту танкер типа «Афрамекс», который строится для «Совкомфлота». Всего в портфеле заказов ССК 12 судов данной серии. Головное судно серии спущено на воду.

Судно будет называться «Океанский проспект» – в честь центральной улицы столицы Приморского края и ДФО города Владивостока.

Танкеры «Афрамекс» (дедвейт – 114 тыс. т, длина – 250 м, ширина – 44 м) – это первые суда такого типа, построенные в России. Они оснащены самой



На данный момент портфель заказов «Звезды» уже насчитывает свыше 50 судов

продвинутой системой автоматизации класса А. «Зелёные» «Афрамексы» предназначены для перевозки сырой нефти в неограниченном районе плавания благодаря энергетическим установкам, которые могут работать на экологически чистом топливе – сжиженном природном газе – в соответствии с высокими экологическими стандартами.

Первый российский танкер типа «Афрамекс» был спущен на воду в мае 2020 года. Мощный танкер нового поколения получил название «Владимир Мономах». После успешного прохождения швартовых и ходовых испытаний в начале декабря судно было передано заказчику – АО «Роснефть-флот».

В текущем году «Звезда» приступила к строительству газозовозов для «Совкомфлота». В России суда-газовозы строятся впервые. На протяжении долгих лет они заказывались исключительно за рубежом. Строительство судов-газовозов – один из наиболее технологически сложных процессов в мировом судостроении. В июле 2020 года «Звезда» получила международную лицензию и стала единственной российской верфью, которая может строить

СПГ-газовозы с мембранной системой хранения Mark 3.

Также в этом году были заложены арктический танкер-челнок ледового класса и два танкера-продуктовоза типа MR.

«КАТЕРИНА ВЕЛИКАЯ» СОШЛА СО СТАПЕЛЯ СУДОВЕРФИ «ЗВЕЗДА»

15 декабря 2020 года со стапеля спустили многофункциональное судно снабжения «Катерина Великая». Это головное судно в серии из четырёх судов для НК «Роснефть». Участие в его закладке на стапеле принимал президент Владимир Путин.

Спуск со стапеля ознаменовал завершение стапельного этапа постройки – формирование корпуса судна и насыщение его системами и механизмами. Одной из завершающих операций этапа стала установка винторулевых колонок – ключевого элемента системы электродвижения судна, обеспечивающего его высокие ходовые и маневровые качества. На судно установили две колонки высокого ледового класса мощностью по 7,5 МВт. Вес каждой – 130 т, высота – 6 м, длина – 10 метров. «Катерина Великая» может преодолевать арктические льды толщиной более 1,5 метра.



Спуск на воду судна снабжения «Катерина Великая» означает завершение стапельного этапа постройки

Производство винторулевых колонок локализовано в городе Большой Камень на совместном предприятии НК «Роснефть» и компании GE – ООО «Завод по производству ВПК «Сапфир».

Многофункциональные суда снабжения усиленного ледового класса имеют высокую степень насыщения оборудованием. Их длина составляет 106 м, ширина – 22 м, дедвейт – 5100 тонн.

Впереди у «Катерины Великой» – работы по проверке и наладке систем и оборудования по прямому назначению для дальнейшей подготовки к проведению ходовых испытаний.

Параллельно на верфи ведутся работы на трёх других судах серии.

ПОД СЧАСТЛИВОЙ ЗВЕЗДОЙ

Ввод в эксплуатацию второй очереди в 2024 году расширит возможности верфи и позволит ССК «Звезда» строить суда и морскую технику без каких-либо ограничений. В состав второй очереди входят: сухой док и дополнительные производственные цеха полного цикла для строительства крупнотоннажных судов и морской техники.

На верфи смонтировано 40 единиц кранового оборудования, в том числе два уникальных козловых крана типа «Голиаф» грузоподъёмностью 1200 т каждый. Для сравнения: максимальная грузоподъёмность кранов, работающих на других российских верфях, всего 500 тонн.

Тяжёлый открытый достроечный стапель, на котором ведётся формирование корпуса будущих судов крупноблочным методом, – это сложнейшее инженерное сооружение и один из самых больших стапелей в мире.

Спуск со стапеля на воду крупнотоннажных судов длиной 300 м и шириной более 50 м обеспечивает высокотехнологичный транспортно-передаточный док. Он даёт возможность ССК «Звезда» выполнять заказы по производству судов, которые раньше не могли быть построены на российских верфях.

Ключевой элемент верфи – сухой док. Это одно из крупнейших в мире гидротехнических сооружений размерами 485x114x14 метров, которое было построено с опережением графика на три года. Сухой док позволяет строить большинство типов существующих и перспективных судов практически без ограничения тоннажа и спускового веса корпусов.

За пять лет количество сотрудников ССК «Звезда» превысило 4 тыс. человек, из них более 80% – жители Приморского края. К моменту окончания строительства всех объектов, в 2024 году, число работников превысит 7 тысяч. Уже сданы и заселены 15 домов, ведётся активное строительство в шести микрорайонах города Большой Камень. Всего же до 2023 года планируется построить почти 6 тыс. квартир, полностью обеспечив потребности работников в жилье.

▼ ОТКРЫТИЕ

Месторождения маршалов

ОЛЕГ РЯБОВ

Одному из месторождений присвоено имя маршала Жукова в честь 75-летия Победы, а также в память о великих российских полководцах.

Государственная комиссия по запасам подтвердила открытие НК «Роснефть» нового месторождения газа в Карском море. По мнению экспертов, запасы газа оцениваются в 800 млрд кубометров.

Специалисты Роснефти открыли месторождение по результатам поисково-оценочного бурения на структуре «Викуловская» на лицензионном участке Восточно-Приновоземель-

В Карском море открыты два уникальных месторождения

ский-1. Для этого была пробурена скважина длиной 1621 метр.

Второе арктическое газовое месторождение с суммарными запасами в 514 млрд м³ газа и 53 млн т конденсата названо в честь великого полководца маршала Рокоссовского. По действующей классификации запасов оно относится к категории уникальных.

Комплексная программа бурения, реализованная Роснефтью в Карском море, подтвердила высокую нефтегазоносность изучаемых структур и позволила сформировать в этом

районе новый нефтегазовый кластер, включающий три открытых месторождения с суммарным объёмом оценённых запасов более 1,7 трлн м³ газа и порядка 200 млн т нефти и конденсата.

Всего на трёх Восточно-Приновоземельских участках Карского моря Компания обнаружила более 30 перспективных структур. По результатам бурения Компания убедилась в высоком нефтегазоносном потенциале региона, что гарантирует образование новой Карской морской нефтеносной провинции. По объёму ресурсов она может превзойти такие

нефтегазоносные провинции, как Мексиканский залив, бразильский шельф, Арктический шельф Аляски и Канады, а также крупнейшие провинции Ближнего Востока.

В 2020 году Роснефть занималась поисками углеводородов на двух лицензионных участках в Карском море. Работы велись в рамках комплексной программы Компании по реализации нефтегазового потенциала территории.

Проект ведётся с 2014 года по указу президента Владимира Путина. При бурении первой скважины «Университетская-1» было обнаружено одно из крупнейших в мире нефтегазовых месторождений «Победа». Его суммарные запасы оцениваются в 130 млн т нефти и 422 млрд кубометров газа.

▼ РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

ЛЕОНИД ДРОЗДОВ

Роснефть провела первое в истории арктических исследований бурение малоуглубинных стратиграфических скважин на севере Карского моря.

Старт проекту был дан в начале октября, о чём сообщала «Росгеология». Её научно-исследовательское судно «Бавенит» проводило бурение стратиграфических скважин в рамках научной экспедиции Роснефти.

«Основной задачей проекта был отбор керна – ценного каменного материала, который служит прямым источником геологической информации, необходимой для определения возраста (стратифика-

Видеть недра насквозь

Первое стратиграфическое бурение на шельфе Арктики

ции), состава и условий формирования пород Арктического шельфа. Добытые образцы представляют огромный интерес для получения новейших данных о геологическом строении и нефтегазовом потенциале Северо-Карского бассейна», – говорится в сообщении Роснефти.

В ходе экспедиции были пробурены восемь скважин глубиной до 90 м – первые в данном регионе и самые северные на шельфе России. При этом полевые работы выполнялись с соблюдением стандартов экологической безопасности и охраны окру-

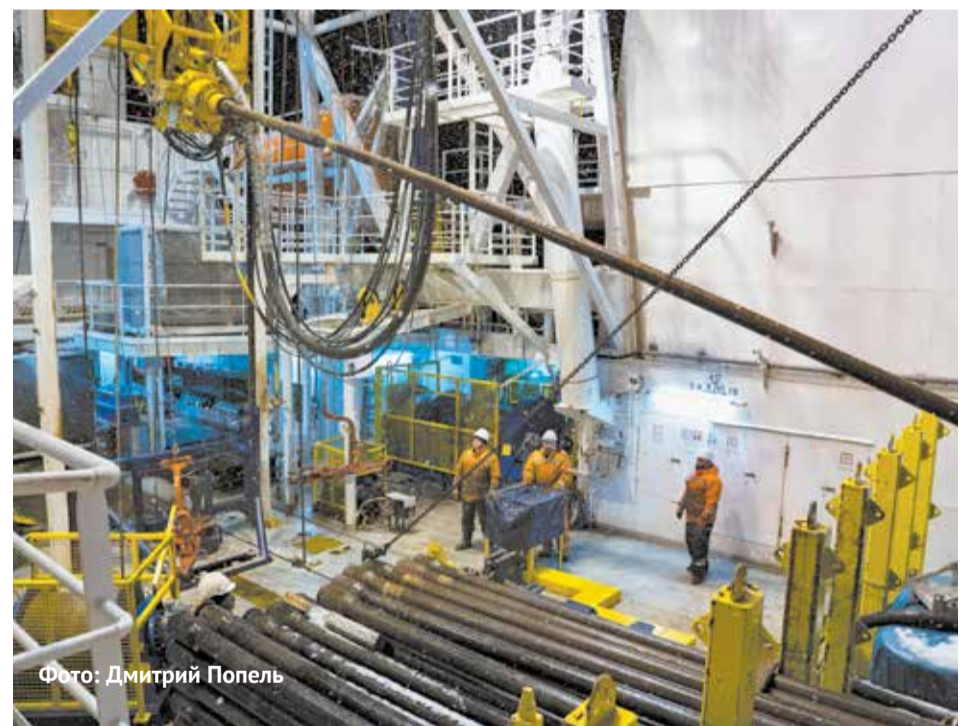


Фото: Дмитрий Попель

В России реализуется уникальный геологический проект – впервые произведено стратиграфическое бурение скважин на севере Карского моря

жающей среды. Всего было отобрано 6,5 т керна, отработана технология бурения в различных по своим свойствам отложениях – скальных терригенных и карбонатных, а также более трудных дисперсных и полускальных.

«Лабораторные анализы отобранного керна будут выполнены силами компании «Иннопрактика» и геологического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова. Комплекс аналитических исследований позволит

повысить достоверность прогнозов нефтегазового потенциала разновозрастных осадочных бассейнов Арктики и получить новую геологическую модель Северо-Карского региона», – говорится в сообщении.

Опыт, наработанный в экспедиции, позволяет создать основу для развития технологий эффективного изучения Арктического шельфа и продолжить проект в ещё более сложных условиях восточной Арктики.

Фото: Артём Дроздов



ЦИФРОВОЙ СЕРВИС

АННА НЕЧАЕВА

Роснефть и Яндекс запустили на АЗС бесконтактную оплату продуктов питания и сопутствующих товаров с последующей доставкой покупок в автомобиль. Заказ формируется и оплачивается через сервис Яндекс.Заправки.

Клиенту АЗС нет необходимости выходить из автомобиля и посещать торговый зал автозаправочной станции. Персонал станции готовит продукцию и выносит заказ клиенту, ожидающему на специально выделенной для проекта парковке.

Сервис уже доступен на 12 АЗК ВР*, до конца 2020 года система будет доступна на 50 автозаправочных станциях ВР в Москве. Воспользоваться услугой посетитель АЗС Роснефти сможет при помощи приложений Яндекс.Заправки и Яндекс.Навигатор.

Ускоренная цифровизация и повышение эффективности бизнеса – одна из ключевых задач Компании в рамках реализации Стратегии «Роснефть-2022». Для увеличения скорости и повышения качества обслуживания Роснефть развивает удобные цифровые сервисы, в том числе по предоставлению услуг дистанционно.

Антивирусная доставка

Роснефть и Яндекс запускают сервис доставки еды в автомобиль на АЗС



Сервис уже доступен на 12 АЗК ВР*; до конца 2020 года система будет доступна на 50 автозаправочных станциях ВР в Москве

В мае 2020 года Роснефть и Яндекс запустили совместный проект по дистанционной оплате топлива через мобильный сервис Яндекс.Заправки.

Сотрудничество с Яндекс не только позволит существенно расширить возможности для применения сервиса бесконтактной оплаты топлива,

но и будет способствовать повышению безопасности автомобилистов, что крайне важно в условиях текущей эпидемиологической ситуации.

ДВИГАТЕЛЬ

Как по маслу

Премиальное масло Rosneft Magnum Ultratec C3 получило одобрение Porsche

АННА НЕЧАЕВА

Премиальное моторное масло Rosneft Magnum Ultratec C3 5W-30 получило официальное одобрение от ведущего мирового автопроизводителя Porsche Engineering Group GmbH.

Образцы масел успешно прошли полный комплекс испытаний в лабораториях, а его характеристики соответствуют лучшим мировым стандартам.

Масло Rosneft Magnum Ultratec производится по современной технологии на мощностях «РН-Смазочные материалы». В составе продукта низкое содержание сульфатной золы, серы и фосфора (Low SAPS). Масло подходит для применения в современных бензиновых и дизельных двигателях, оборудованных системами доочистки выхлопных газов (фильтрами сажевых частиц (DPF) и каталитическими нейтрализаторами), и продлевает срок их службы.

Одобрение позволяет использовать масло Rosneft Magnum Ultratec C3 5W-30 в автомобилях марки Porsche, таких как Cayenne (V6), Cayenne S Hybrid, Cayenne Diesel, Cayenne S Diesel, Panamera S Hybrid, Panamera Diesel.



Масло подходит для применения в современных бензиновых и дизельных двигателях, оборудованных системами доочистки выхлопных газов

▼ ПОКАЗАТЕЛИ

Новый исторический рекорд: 600 гидроразрывов пласта в течение месяца

АННА НЕЧАЕВА

В октябре текущего года предприятие «РН-Юганскнефтегаз» поставило рекорд – впервые было проведено 600 гидроразрывов пласта в течение месяца.

Таких показателей не было достигнуто за всё время использования технологии на месторождениях предприятия. Тем самым «РН-Юганскнефтегаз» превысил на 38% среднемесячный показатель.

При этом месячная выработка на один флот ГРП составила 25 операций, что на 22% больше средних значений. 14 октября было



В «РН-Юганскнефтегазе» гидроразрыв пласта применяется на протяжении более чем 20 лет

проведено максимальное суточное количество гидроразрывов – 27 операций.

Данного результата удалось добиться за счёт эффективной работы высококвалифицированного

персонала «РН-Юганскнефтегаза» и сервисных предприятий по ГРП.

Ежегодно специалистами «РН-Юганскнефтегаза» выполняется порядка 5 тыс. операций по гидроразрыву пласта – примерно половина от общего количества проводимых в Роснефти. По итогам одиннадцати месяцев 2020 года они осуществили свыше 4,8 тыс. операций.

Для наращивания объёмов добычи нефти гидроразрыв проводится как на новых, только пробурённых скважинах, так и на скважинах зрелого фонда – для введения в разработку неохваченных краевых зон продуктивного пласта. Также для уточнения данных о фильтрационно-ёмкостных свойствах коллектора его проводят на поисково-разведочных скважинах.

▼ АВИАЦИЯ

«Цифра» уходит в небо

Как цифровая платформа повысит эффективность и оперативность заправки воздушных судов



ЮЛИЯ ГОНЧАРОВА

«Роснефть Аэро» ведёт разработку цифровой платформы для повышения эффективности и оперативности процессов заправки воздушных судов.

Новое решение позволит автоматизировать более 90% заправочных операций, повысить эффективность учёта нефтепродуктов, исключить человеческий фактор при передаче данных в учётные системы, а также сократить до 5 минут общий цикл от заправки до получения документов.

Важным элементом Стратегии «Роснефть-2022» является цифровизация и технологическое развитие во всех областях деятельности Компании, прежде всего за счёт ускоренного тиражирования апробированных цифровых решений.

Реализуемые проекты «Цифровое месторождение», «Цифровой завод», «Цифровая цепочка поставок», «Цифровая АЗС» позволят перейти на качественно новый уровень современного информационного бизнеса, повысить надёжность и экономичность производства, сократить потери.

Цифровая платформа получает и анализирует большой массив информации по операционной деятельности аэропорта.

Ещё одним важным шагом в направлении цифровизации процессов топливозаправочного бизнеса НК «Роснефть» является создание лабораторного информационного менеджмента систем (ЛИМС). До конца 2020 года «Роснефть Аэро» планирует завершить внедрение системы в свою операционную деятельность.

Новая система помогает автоматизировать внутренние бизнес-процессы лабораторий. Это позволит интегрировать информацию о качестве авиакеросина в единое информационное пространство лабораторий с другими подразделениями Компании.

К ЛИМС подключат лаборатории ТЗК Шереметьево, ТЗК «Кольцово», ООО «БАТО», а также филиалы «Роснефть Аэро» в Красноярске и Артёме.

Цифровое решение повысит надёжность хранения данных по контролю качества авиатоплива и оперативность доступа к ним, минимизирует малоэффективный бумажно-курьерский и телефонный обмен информацией между подразделениями топливозаправочного комплекса.



Цифровая платформа обрабатывает большой массив данных и формирует оптимальные параметры заправки воздушного судна

▼ КОНФЕРЕНЦИЯ

Будущее сейсморазведки

Первая онлайн-конференция по вопросам разведки и разработки месторождений нефти и газа на территории Восточной Сибири

МИХАИЛ ПРИЛУЦКИЙ

Впервые в онлайн-формате состоялась научно-практическая конференция Роснефти по вопросам разведки и разработки месторождений нефти и газа на территории Восточной Сибири. Организатор мероприятия – ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть».

Площадка была разработана и адаптирована как для дистанционного участия, так и для очного присутствия в Красноярске.

В прошедшей конференции приняли участие более 150 представителей от 34 предприятий нефтегазовой отрасли и научно-исследовательских организаций России. Уникальный специализированный институт «Сейсмика», при котором действует корпоративный центр хранения сейсмической информации, обеспечивающий хранение всех сейсмических данных Компании, выступил в роли модератора и куратора ключевой сек-



Формат конференции был адаптирован как для дистанционного участия, так и для очного присутствия в Красноярске

ции «Современные методы сейсморазведки на суше, обработки, интерпретации и хранения сейсмических данных».

В этом году состав участников был увеличен за счёт приглашения внешних организаций, сервисных компаний и научных институтов РАН. Расширилась и повестка конференции: в отдельные секции были вынесены проблемы эффективной разработки

месторождений УВС Восточной Сибири и региональной геологии Восточной Сибири. В числе обсуждаемых тем были представлены перспективы внедрения новейших технологий, таких как автоматизированные системы управления и регулирования (АСУР), и новых технологий обработки и интерпретации сейсмических исследований. Также в докладах были рассмотрены нефтегазовый потенциал малоосвоенных регионов и техно-

логические инновации на примерах разрабатываемых месторождений.

Перевод большинства участников мероприятия в онлайн-формат основывался на внедрении цифровизации, как на одной из ключевых задач Стратегии «Роснефть-2022». Оперативная реакция на изменения в связи с эпидемиологической ситуацией позволила произвести эффективный обмен опытом и знаниями между представителями как научного мира, так и геологами, геофизиками, выполняющими практические задачи.

ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» – региональный научно-исследовательский и проектный институт, сопровождающий деятельность ключевых Обществ Роснефти в Восточной Сибири (Красноярский край, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)).

Ключевые направления института: планирование и проектирование геологоразведочных работ, оценка запасов и ресурсов нефти, газа и конденсата, а также обработка и интерпретация сейсмических данных.

На базе института создан корпоративный центр хранения сейсмической информации, содержащий данные сейсмике по всем лицензионным участкам Компании. Численность персонала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» составляет более 480 человек.

▼ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

НАТАЛЬЯ РОГОВА

Специалисты научного института Роснефти «РН-БашНИПИнефть» разработали промышленный симулятор для моделирования технологических операций на скважинах с применением гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ).

Импортозамещающая разработка направлена на обеспечение технологической независимости Компании в области компьютерного моделирования.

Технология ГНКТ является неотъемлемой частью современной нефтегазовой отрасли. Она применяется в ходе ряда операций: промывки ствола и нормализации забоя, вызова притока и освоения скважины, фрезерования сужений для восстановления проходного сечения, ловильных работ, установки и разбурирования цементных мостов и пакер-пробок, кислотной

«Цифрой» по скважине

Роснефть совершенствует технологии компьютерного моделирования



Технология ГНКТ – неотъемлемая часть современной нефтегазовой отрасли

обработки, геофизических исследований.

Уникальный программный комплекс Роснефти позволяет осуществлять проектирование, контроль выполнения и анализ операций ГНКТ, а также решать задачи поиска оптимальных параметров конструкции скважины на стадии планирования разработки нефтегазовых месторождений.

В настоящее время корпоративный симулятор ГНКТ проходит апробацию на месторождениях Компании для последующего внедрения во всех технологических процессах, где применяется технология ГНКТ.

Эффективное и безопасное применение технологии ГНКТ на нефтяных и газовых скважинах невозможно без детального моделирования операций с ГНКТ. Роснефть уделяет особое внимание как развитию собственных инженерных компетенций в этой области, так и разработке отечественных решений для моделирования ключевых процессов нефтегазодобычи.

ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

ОЛЕГ РЯБОВ

Это первый и уникальный катализатор гидроочистки дизельных фракций для российской нефтеперерабатывающей отрасли. Партия катализатора собственного производства Роснефти загружена на установке гидроочистки дизельного топлива Рязанской нефтеперерабатывающей компании.

Катализатор может полностью заменить иностранные аналоги, которые использовались в производстве дизельного топлива Евро-5 с крайне низким содержанием серы – менее 10 частиц на миллион.

Роснефть активно занимается созданием собственных катализаторов нефтепереработки. Это одно из ключевых направлений развития, способное обеспечить собственную техническую устойчивость перерабатывающего сег-

Уникальный катализатор собственного производства

РНПК загрузила первый отечественный катализатор гидроочистки дизтоплива



Катализатор может полностью заменить иностранные аналоги, которые использовались в производстве дизельного топлива Евро-5 с крайне низким содержанием серы

мента Компании и независимость от иностранных технологий и поставщиков.

Ранее катализатор, произведённый специализированным предприятием Роснефти «РН-Кат», успешно про-

шёл опытно-промышленные испытания на базе уфимской группы НПЗ Компании. Катализатор позволяет производить дизельное топливо, которое соответствует наиболее современным техническим требованиям. Топливо не уступает иностранным аналогам, а по некоторым показателям превосходит.

В ноябре 2020 года Рязанская нефтеперерабатывающая компания (РНПК) перевела уже четвертую из пяти установок каталитического риформинга на катализаторы производства НК «Роснефть». Они также имеют высокие эксплуатационные характеристики. Благодаря промышленному применению собственных катализаторов РНПК повысит экономическую эффективность и технологическую устойчивость производства.

Роснефть следует программе инновационного развития, направленной на замещение импортных технологий в производстве нефтепродуктов высокого класса. Один из важнейших пунктов программы – переход к использованию собственных высокоэффективных катализаторов. Это позволит избежать риска перебоев поставок из-за рубежа.

ИННОВАЦИИ

Пропант закачали в смартфоны

ЛЕОНИД ДРОЗДОВ

Роснефть организовала серию ИТ-соревнований для российских программистов. 28 ноября в Москве состоялся онлайн-финал завершающего мероприятия ИТ-марафона Rosneft Proppant Check Challenge (RPCC).

В хакатоне* приняли участие представители 28 стран и 35 вузов мира – это абсолютный рекорд ИТ-соревнований для российской нефтегазовой отрасли.

В ходе хакатона, который продолжался два с половиной месяца, 942 конкурсанта (822 команды) по серии фотографий определяли линейные размеры и количество зёрен пропанта. Участники должны были представить решение, адаптированное для работы на мобильных устройствах. В финал RPCC вышли 10 команд, которые представили экспертам Роснефти лучшие решения задачи для персонального компьютера, и 3 команды с лучшими решениями для мобильных телефонов.

Победители ИТ-марафона Роснефти совместно с организатором соревно-

Rosneft Proppant Check Challenge стал рекордным по масштабу ИТ-соревнованием



Организатор ИТ-марафона – Корпоративный институт Компании ООО «РН-БашНИПНефть», центр разработки линейки наукоёмкого корпоративного программного обеспечения Роснефти

ваний «РН-БашНИПНефть» разработали прототип уникального мобильного приложения для экспресс-анализа размера и количества зёрен пропанта.

Разработанный призёрами ИТ-марафона Роснефти прототип приложения позволяет по снимку смартфона определять размер и количество гранул пропанта, совершать автоматическую проверку соответствия пропанта заявленным

характеристикам (с отображением отклонений), формировать отчётную форму и делиться результатами экспресс-анализа с контактами из телефонной книги смартфона. Прототип приложения не требует подключения к Интернету и работает автономно, что также является значимым достоинством разработки – на большинстве нефтегазовых месторождений не всегда есть устойчивая интернет-связь.

Представленный в финале ИТ-марафона прототип мобильного приложения будет дорабатываться специалистами «РН-БашНИПНефть» и в ближайшей перспективе синхронизироваться с корпоративным программным комплексом «РН-ГРИД» – симулятором, точно описывающим сложную геометрию трещины, возникающую в породе при проведении ГРП.

Организаторы поздравили победителей RPCC и двух предыдущих хакатонов марафона Роснефти – Хакатона трёх городов и Хакатона для программистов-робототехников. Помимо денежного вознаграждения талантливую молодёжь ждут предложения о трудоустройстве, а также возможность принять участие в масштабных технологических проектах Компании.

Подробности о прошедшем ИТ-марафоне: <https://rn.digital/it2020/final>

Команды, занявшие призовые места за решения основного трека:

- 1 место – Randomseed 19 (Москва);
 - 2 место – Andruhn (Москва);
 - 3 место – Vzaguski (Нижний Новгород).
- Команда, подготовившая лучшее решение мобильного трека, – ArtemVoronov (Москва). «Лучшая презентация» была присуждена команде Ne_beite (Инополис).

*Хакатон – соревнование, во время которого специалисты из разных областей разработки программного обеспечения сообща решают какую-либо проблему на время.

ЦИФРОВОЙ ЗАВОД

МИХАИЛ ПРИЛУЦКИЙ

Специалисты АО «Новокуйбышевский НПЗ» совместно с ПАО «Ростелеком» провели пробные испытания по внедрению цифровых средств индивидуальной защиты на объектах предприятия – «умных касок».

Новое оборудование позволяет удалённо контролировать соблюдение правил промышленной безопасности на производственных объектах.

Стратегия «Роснефть-2022» нацелена на реализацию самых высоких требований в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Компания придаёт ключевое значение цифровой трансформации бизнеса. Приоритетным направлением деятельности Новокуйбышевского НПЗ в рамках проекта «Цифровой завод» является внедрение программного обеспечения на основе передовых информационных технологий.

Умная каска

Новокуйбышевский НПЗ реализует пилотный проект по внедрению «умных касок» на производстве



Каждая каска оснащена электронным модулем и восемью датчиками на базе GPS-трекеров

Каждая каска оснащена электронным модулем и восемью датчиками на базе GPS-трекеров, которые реагиру-

ют на заданные параметры. «Умная каска» способна передать диспетчеру информацию о соблюдении работни-

ком правил использования средств индивидуальной защиты, нештатной ситуации на производстве – датчики-трекеры реагируют на падение с высоты более 1,5 метра, а также на сильный удар по каске. Кроме этого, работник сам имеет возможность подать сигнал о помощи.

Система позволяет отслеживать перемещение сотрудников в периметре рабочей зоны. Вся информация с трекеров передаётся в онлайн-режиме в единый центр, который обеспечивает сбор, обработку и хранение данных.

Цифровое решение, которое лежит в основе пилотного проекта, позволит в дальнейшем расширить функционал «умных касок». В перспективе данное оборудование предполагается применять на всех действующих производственных объектах после получения сертификатов соответствия требованиям о промышленной безопасности. Например, с их помощью можно будет отслеживать информацию о самочувствии сотрудников. Данная инициатива направлена на повышение уровня безопасности на промышленных объектах Компании и ответственности работников при выполнении производственных задач.

МЕДИЦИНА

НАТАЛЬЯ БРЫНЦЕВА

Фото автора

– Два года подряд компания оказывает нам финансовую помощь, – рассказала главный врач Наталья Высота.

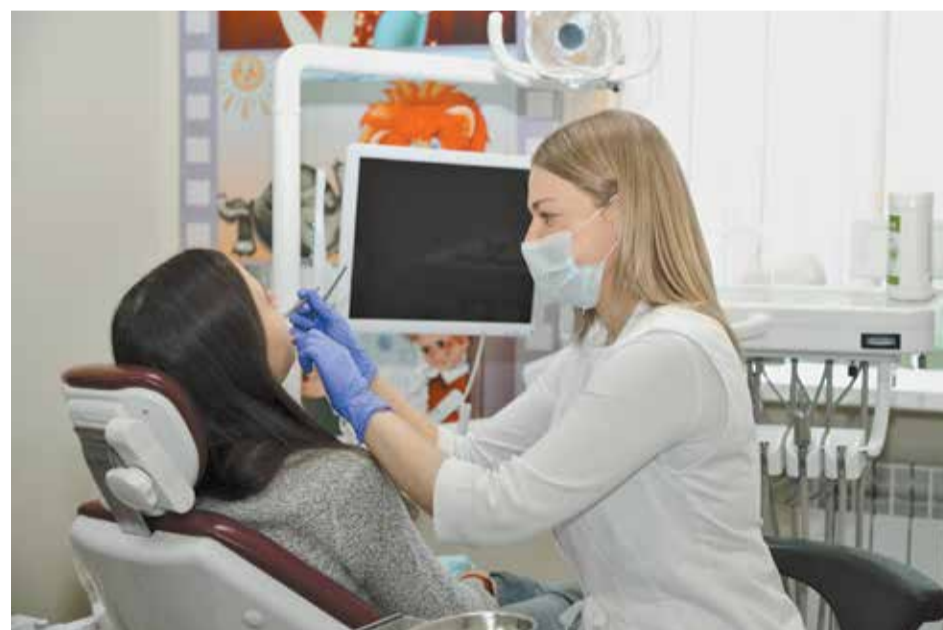
– Благодаря этому в прошлом году мы смогли полностью переоборудовать рентгенокабинет и перевести его на цифровой уровень. В этом году мы практически с нуля организовали кабинет по оказанию экстренной и неотложной стоматологической помощи, в том числе детям с ограниченными возможностями. Кроме того, приобрели современную стоматологическую установку фирмы Chirapa производства Словакии.

На территории Ангарска сегодня проживают порядка 42 тыс. детей. Кроме того, в этой поликлинике обслуживаются дети и близлежащих территорий – Мегета, Иркутска, Усоля-Сибирского. Здесь не только оказывают терапевтическую, хирургическую и ортодонтическую помощь, но и занимаются профилактикой различных заболеваний зубов.

Приобретение за счёт средств АНХК дорогостоящего современного оборудования позволило медицинскому учреждению соответствовать российским стандартам оснащения детских стоматологических поликлиник и проводить обследование и лечение

В гостях у зубной феи

При финансовой поддержке предприятия в Ангарской городской детской стоматологической поликлинике появилось новое оборудование



Новая стоматологическая установка позволяет облегчить пломбирование корневых каналов, оснащена электроприводом и менее шумная в отличие от аналогов

пациентов более комфортно и безопасно. Так, например, приобретение нового рентген-оборудования позволило не только значительно снизить лучевую нагрузку на маленьких пациентов, но и избежать очередей, поскольку теперь не нужно проявлять и закреплять снимки: через 5–7 минут готовое изображение уже у врача на рабочем столе.

Преимущества у новой стоматологической установки тоже немало. Она имеет пневмонаконечник, который позволяет облегчить пломбирование корневых каналов; оснащена электроприводом и менее шумная в отличие от аналогов. У стоматологов теперь появилась возможность, управляя всего одной кнопкой, менять скоростной режим, что позво-

ляет также облегчить лечение зубов и способствует более качественному выполнению манипуляций. А самое главное – она имеет более длительный срок службы, чем аналогичные установки других производителей.

– Самостоятельно установку такого уровня мы приобрести не можем, пояснила Наталья Высота. – В нашей поликлинике есть три подобные установки, которые были приобретены ещё в 90-х годах по муниципальной программе. Они до сих пор в рабочем состоянии, одна из них находится в 9-й школе (к поликлинике прикреплены пять школьных стоматологических кабинетов).

– Только благодаря АНХК мы смогли в этом году открыть кабинет по оказанию неотложной медицинской помощи детям, в том числе и детям с ограниченными возможностями, – отметила заместитель главного врача по медицинской части Евгения Гущина. – Также для снятия психоэмоционального напряжения у детей мы постарались его красочно оформить, чтобы дети во время лечения зубов смогли отвлечься на изображения с их любимыми персонажами.

Будучи социально ориентированным предприятием, АНХК ежегодно проводит работу по оказанию финансовой помощи медицинским и образовательным учреждениям области.

▼ СДЕЛАЙ САМ

Человек года – Ямал 2020

ОЛЕГ РЯБОВ

Николай Черепанов, начальник смены Центральной инженерно-технологической службы АО «Сибнефтегаз», стал обладателем премии «Человек года – Ямал 2020» в номинации «Инициатива».

Так региональными журналистами была оценена его волонтерская деятельность: с самого начала пандемии COVID-19 в свободное от работы время Николай изготавливает на домашнем 3D-принтере защитные маски-визоры и безвозмездно передает их в медицинские учреждения Ямало-Ненецкого автономного округа. За этот период он изготовил несколько сотен масок и заколотдержателей для них. В этой деятельности его активно поддерживает супруга Маргарита, тоже сотрудник АО «Сибнефтегаз».

Идея изготавливать защитные маски возникла из личной необходимости. «В начале пандемии дефицит масок привел к тому, что в период самоизоляции мы начали печатать их – сначала для себя, чтобы элементарно сходить в магазин или вынести мусор. Потом возникла идея помочь тем, кто находится на передовой борьбы с коронавирусом – в первую очередь врачам».

Как Николай Черепанов помогает врачам бороться с вирусом



Николай изготавливает на домашнем 3D-принтере защитные маски-визоры

В Интернете Николай подробно изучил имеющийся на момент начала пандемии европейский опыт: в странах, где количество зараженных коронавирусом исчислялось сотнями тысяч и промышленного выпуска средств защиты уже не хватало, энтузиасты, имеющие 3D-принтер, печатали для медицинских учреждений защитные маски, респираторы и другие необходимые вещи...

В качестве защитного экрана Николай использует обычную обложку для брошюровки. «Процесс 3D-печа-

ти не быстрый. Здесь нужно ловить баланс между скоростью печати и качеством. Если изначально на изготовление одной маски уходило от полутора до трех часов (в зависимости от модели) и чтобы отпечатать партию в 30 масок наш принтер работал несколько суток, останавливаясь только на технологический перерыв, то сегодня удалось этот процесс оптимизировать и ускорить в несколько раз», – рассказывает Николай.

Самые первые маски Николай отвез врачам, работающим в «красной

зоне» инфекционного отделения Новоуренгойской городской больницы. Немного позже с ним связались врачи из Надыма и попросили подготовить маски для больницы посёлка Пангоды Надымского района – именно этот посёлок стал первым очагом заражения COVID-19 на Ямале в марте этого года. Николай и туда отправил несколько партий визоров.

В настоящий момент кроме инфекционков, где непосредственно лечат больных коронавирусной инфекцией, защитные маски Николая активно используются медработниками городской станции скорой помощи, волонтерами, оказывающими поддержку ветеранам, учителями и многими другими людьми. Семья Черепановых готова помочь всем по мере своих возможностей.

«Победа в этой номинации стала для меня полной неожиданностью, – рассказывает Николай Черепанов. – Когда началась телетрансляция церемонии «Человек года – Ямал 2020» (из-за сложной эпидобстановки итоги подводили в режиме онлайн) и ведущие стали рассказывать про победителей в других номинациях, среди которых было много врачей-инфекционистов, самоотверженно работающих в «красной зоне» в режиме 24/7, я понял, что моя скромная волонтерская поддержка несопоставима с их подвигом. Но затем объявили, что в номинации «Инициатива» победил я. Было очень приятно!»

▼ ВБРР

ЛЕОНИД ДРОЗДОВ

Праздник для Всероссийского банка развития регионов – отличный повод ещё раз сказать спасибо своим клиентам.

Накануне всеми любимого и самого главного зимнего праздника ВБРР традиционно готовит подарки и на этот раз порадует клиентов акцией «Праздник доброго волшебства».

Специально для своих клиентов ВБРР сделал более привлекательными условия по потребительскому кредитованию и вкладам. В преддверии праздника клиенты смогут не только подумать о подарках, но и позаботиться о своих сбережениях.

Подать заявку на «Новогодний кредит»* по ставке от 7,8% до 14,8% годовых** на сумму от 300 тыс. рублей до 1 млн рублей на срок от 6 до 84 месяцев можно как через сайт, так и в отделениях банка. Акция действует с 23 ноября 2020 по

Праздник доброго волшебства Новогодняя акция ВБРР



31 января 2021 (включительно)***. и предлагает программы личного страхования, которые может

оформить любой желающий, при этом наличие страхования не влияет на годовую процентную ставку и на решение о выдаче кредита.

Открыть вклад «Новогодний процент» по привлекательной ставке в рублях РФ на срок 181–270 дней можно в период с 30 ноября 2020 по 31 января 2021 (включительно)*** в офисах, в банкоматах и через систему дистанционного банковского обслуживания ВБРР. Минимальная сумма вклада – 20 тыс. рублей.

Подробнее с условиями продуктов по акции «Праздник доброго волшебства» – «Новогодний кредит» и «Новогодний процент» – можно ознакомиться на сайте ВБРР: www.vbr.ru. Представленная информация носит справочный характер и не является публичной офертой.

Банк «ВБРР» (АО). Генеральная лицензия Банка России № 3287. 129594 г. Москва, Суцёвский Вал, д. 65, корп. 1. Контакт-центр: 8 800 700-03-49 (круглосуточно, звонок по России бесплатный).

* Кредиты ВБРР для частных лиц могут воспользоваться клиенты, являющиеся сотрудниками предприятий – партнёров банка, а также государственные служащие. Список предприятий-партнёров уточняйте в офисах банка.

**Процентная ставка зависит от суммы кредита, срока кредитования и категории клиента.

***Банк вправе прекратить приём заявок по «Новогоднему кредиту» или приём средств по «Новогоднему проценту» досрочно. Выдача кредитов осуществляется в период с 23.11.2020 по 02.03.2021 (включительно).

▼ «БАШНЕФТЬ»

АННА НЕЧАЕВА

«Башнефть» произвела очистку около 65 млн м³ сточных вод на биологических очистных сооружениях (БОС) Уфимского нефтеперерабатывающего комплекса с момента запуска и вывела их на полный технологический режим.

Данный технологический комплекс обеспечивает высочайший уровень очистки промышленных, ливневых и хозяйственно-бытовых стоков не только предприятий «Башнефти», но и предприятий северного промышленного узла города Уфы. Технология БОС позволяет также в 2,5 раза увеличить объём повторно используемой очищенной воды в технологических процессах и снизить объём забора воды из реки Белой.

Новый комплекс производительностью 84 тыс. м³ в сутки не имеет аналогов как в России, так и в странах Евразии. Основой БОС является технология мембранного биореактора, которая совмещает традиционную биологическую очистку и мембранное разделение – фильтрацию стоков через микроскопические поры мембран, что позволяет удалять все

Чистые технологии

«Башнефть» очистила 65 млн м³ сточных вод



Новый комплекс производительностью 84 тыс. м³ в сутки не имеет аналогов как в России, так и в странах Евразии

примеси и микроорганизмы. Финальная очистка стоков включает обессоливание на оборудовании реверсивного электродиализа, обратного осмоса и технологию ионного обмена для удаления тяжёлых металлов. При реализации проекта были задействованы наилучшие доступные технологии, которые обеспечивают экологическую эффективность проведённой модернизации.

Выходу на полный технологический режим предшествовала опытно-промышленная эксплуатация БОС. За этот период были проведены работы по отладке процесса очистки сточных вод, наращиванию активного ила (биоценоза), настройке точных анализаторов, определению оптимальных дозировок реагентов, выводу каждого блока очистных сооружений на проектные показатели.

Также в рамках апробации работы биоочистных сооружений была использована цифровая платформа, обеспечивающая обработку и аналитику данных для повышения надёжности и срока службы оборудования, а также сокращения эксплуатационных затрат.

В перспективе биологические очистные сооружения Уфимского нефтеперерабатывающего комплекса полностью прекратят забор воды из реки Белой.

После перехода комплекса БОС в режим промышленной эксплуатации содержание загрязняющих веществ в очищенных стоках снизилось:

- нефтепродукты – в 3 раза;
- фенолы – в 40,7 раза;
- нитрит-ионы – в 16,4 раза;
- нитрат-ионы – в 4,9 раза;
- аммоний ионы – в 21,7 раза;
- марганец – в 22,7 раза;
- цинк – в 4,3 раза;
- ванадий – в 10,5 раза.

▼ ЭКОЛОГИЯ

Сохранить хрупкий Север

ОЛЕГ РЯБОВ

Уникальную экспедицию в рамках грантового проекта Восточно-Сибирской нефтегазовой компании провели сотрудники Института экологии и географии Сибирского федерального университета (СФУ) совместно с Институтом леса им. В.Н. Сукачёва СО РАН. Полевые работы проходили вблизи посёлка Тура Красноярского края.

Во время экспедиции экологи взяли пробы почв, сняли показания с датчиков измерения температуры и влажности воздуха, провели уточнения по координатам исследуемых площадок и замеры залегания вечной мерзлоты в условиях регулярных лесных пожаров.

Информация о состоянии растительного покрова после пожаров в лиственных лесах получена благодаря

Учёные впервые провели комбинированный мониторинг по изучению послепожарных ландшафтов в лесах Эвенкии



Ключевая задача исследования – прогнозирование пожаров и определение потенциала леса к восстановлению

анализу снимков земной и водной поверхности со спутника. На нарушенных пожарами участках зафиксированы температурные аномалии.

Кроме того, удалось установить, что наибольший урон почвенно-растительному покрову в экстремальных условиях сплошного залегания мно-

НОРМА МЕЖПОЖАРНОГО ИНТЕРВАЛА – 1 РАЗ В 50 ЛЕТ В СОСНОВЫХ ЛЕСАХ И В 80 ЛЕТ – В ЛИСТВЕННЫХ.

голетней мерзлоты наносят устойчивые низовые пожары. Они нарушают напочвенный покров – основной терморегулятор почвенной среды.

Из-за климатических изменений – повышения среднегодовых температур и снижения количества осадков – остро стоит вопрос периодичности лесных пожаров.

Сегодня это явление становится практически ежегодным, леса не успевают восстановиться, в последние годы стали возгораться одни и те же районы. По мнению специалистов, если не принять необходимые меры, возникают риски потерять главное богатство сибирской тайги – гектары леса.

Результаты исследования станут основой для оценки потенциала северных ландшафтов Красноярского края к восстановлению и помогут разработать детальные рекомендации для восполнения природных ресурсов региона.

▼ МОДЕРНИЗАЦИЯ

Волга стала чище

Предприятия Компании сократили забор воды из Волги на 25 млн м³

ОЛЕГ РЯБОВ

Нефтеперерабатывающие предприятия Компании – Куйбышевский НПЗ, Новокуйбышевский НПЗ, Сызранский НПЗ, а также Саратовский НПЗ – в рамках программы модернизации построили и обновили объекты водоочистки, что позволило увеличить долю оборотной воды, используемой на производственные нужды.



Компания провела масштабную модернизацию очистных сооружений

Так, Новокуйбышевский НПЗ реализует мероприятия по расширению природоохранной инфраструктуры. Новокуйбышевский НПЗ провёл поэтапную реконструкцию биологических очистных сооружений с внедрением наилучших доступных технологий доочистки сточных вод до требуемых показателей. Наиболее значимым стал блок доочистки сточных вод. Ввод

блока в эксплуатацию в конце 2017 года позволил существенно снизить содержание загрязняющих веществ в сточных водах. Кроме того, на предприятии усилен контроль за процессами оборотного водоснабжения, а замена отдельных участков водоводов минимизировала потери в сетях.

Куйбышевский НПЗ за последние пять лет снизил потребление воды

из природных источников почти на 9%. Для этого была проведена реконструкция блоков оборотного водоснабжения, водовода и водозабора. В настоящее время ведётся строительство блока обезвреживания кислых и щелочных стоков.

На Сызранском НПЗ продолжают работы по модернизации системы оборотного водоснабжения – реконструкция двух участков блока оборотного водоснабжения, обеспечивающих охлаждение и подачу воды на технологические установки.

Работы по увеличению объёма повторно используемых сточных вод ведутся в настоящее время и на Саратовском НПЗ.

Ведущее нефтедобывающее предприятие Роснефти в Самарской области – «Самаранефтегаз» – в результате проведённых мероприятий с 2016 года полностью прекратило забор из водных объектов для закачки в пласт с целью поддержания пластового давления.

▼ ЭКСПЕДИЦИИ

Тайны арктических шельфов

Компания подвела итоги полевого сезона – 2020

В Москве прошёл «арктический завтрак» для журналистов. На встрече с прессой специалисты Роснефти рассказали о результатах экспедиционного сезона в высоких широтах и о комплексных исследованиях Арктики, которые Компания ведёт в сотрудничестве с ведущими научными организациями страны.



С 2012 года проведено более 20 научных экспедиций по всему побережью Северного Ледовитого океана

Нефтяной гигант реализует самую масштабную с советских времён программу изучения Арктики. С 2012 года проведено более 20 научных экспедиций по всему побережью Северного Ледовитого океана, в рамках которых проводились исследования ледников и айсбергов, морской и прибрежной зон, редких видов животных и птиц.

2020 год не стал исключением: «В этом году у нас был самый длинный полевой сезон, выполнены уникальные исследования по оценке геологического строения самых северных лицензионных участков Компании. Значительную часть нашей научной программы составляют экологические исследования. Нарботанный опыт и новейшие технологии позволяют нам бережно заниматься освоением Арктического региона», – отметил Александр Пашали, директор Департамента научно-технического развития и инноваций Роснефти.

В сентябре – ноябре этого года Роснефть вместе с негосударственным институтом развития «Иннопрактика» и компанией «Ростгеология» впервые

в истории геологических исследований Арктического шельфа Российской Федерации провели бурение малоуглубинных скважин на севере Карского моря.

Буровое судно «Бавенит» было оснащено специализированным оборудованием, в частности долотами для бурения скального грунта. Одновременно с буровым работало геофизическое судно, что позволило оперативно менять оптимальное положение точек строительства скважин.

Сейчас компания «Иннопрактика» на базе геологического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова ведёт лабораторные исследования отобранного керна. По итогам этой работы будет составлена достоверная геологическая модель Северо-Карского региона.

В 2020 году Роснефть продолжила работу по созданию уникального микробного препарата для утилизации нефтяных загрязнений. Совместный научный проект Роснефти, негосударственного института раз-

вития «Иннопрактика» и биологического факультета МГУ призван решить проблему утилизации углеводородных загрязнений в приполярных широтах. В ходе совместных научно-исследовательских работ получено 39 патентов. До конца 2023 года планируется завершить работы по разработке промышленной технологии получения микробного препарата.

Специалисты Арктического научного центра совместно с Институтом проблем экологии и эволюции им. А.Н. Северцова Российской академии наук и Центром морских исследований МГУ провели в полевой сезон 2020 года масштабную экспедицию по изучению атлантического подвида моржа и белого медведя, занесённых в Красную книгу.

Впервые выполнено масштабное обследование всех известных лежбищ атлантического моржа на территории архипелага Земли Франца-Иосифа. Полноценный учёт численности моржей не проводился более 10 лет, а некоторые популяции не изучались с советских времён. Учёным удалось собрать морфометрические данные шести особей медведей, а также произвести взвешивание животных, отбор проб крови, шерсти, биоматериалов, выявить закономерности распределения и поведения белых медведей в безледовый период.

Летом 2020 года на базе полярной станции на острове Визе были организованы работы по исследованию белой чайки. До конца текущего года планируется завершить полевые исследования дикого северного оленя.

▼ СПОРТ

И снова на арене

В столице построят современный спортивный комплекс для ЦСКА.

НК «Роснефть» совместно с Министерством обороны РФ и Правительством Москвы приступает к реализации проекта по строительству нового современного комплекса, включающего многофункциональную арену и ряд других спортивных объектов на территории ЦСКА на Ленинградском проспекте.

Проект по строительству новой Ледовой арены реализуется по поручению Правительства Российской Федерации и по просьбе ветеранов хоккея, действующих хоккеистов ЦСКА, детских и юношеских команд.



Удобная транспортная развязка, обустроенная парковка, комфортные места для зрителей, которым будет обеспечен полный обзор из любой точки зала, – всё это выгодно отличает новый спортивный комплекс от нынешнего Ледового дворца

Вместимость арены – не менее 10 тыс. зрителей. Многофункциональные хоккейные площадки комплекса предназначены для организации учебно-тренировочного процесса и проведения соревнований, в том числе международного уровня, включая чемпионаты мира по хоккею и фигурному катанию. Предусмотрена возможность трансформации основной арены для проведения баскетбольных, волейбольных, гандбольных матчей, теннисных турниров и других спортивных соревнований, а также культурно-массовых и концертных мероприятий.

На базе нового спортивного комплекса планируется организовать современную тренировочную базу хоккейного клуба с двумя катками и ареной вместимостью около 2500 человек. В новом формате продолжит свою работу знаменитая спортивная детско-юношеская школа олимпийского резерва (СДЮШОР) ЦСКА. Спортивная база школы будет оснащена современным инвентарём и оборудованием, позволяющим организовать эффективный учебный и тренировочный процесс.

ДЕТИ

Сохраним планету вместе!

Белые медведи, тюлени, амурские тигры, дельфины, чайки стали героями детских рисунков

ЛЕОНИД ДРОЗДОВ

Роснефть проводит экологические мероприятия и акции с участием работников предприятий и членов их семей.

По всей России в регионах присутствия Компании сотрудники и их дети выходят на субботники, помогают заповедникам, ботаническим садам, зоопаркам, делают скворечники, очищают побережья водоёмов и лес от мусора, заботятся о животных и птицах.

С самого раннего возраста дети видят, как важно заботиться о нашей планете, как важна охрана природы для их родителей и Роснефти. Именно поэтому желающих прислать свой рисунок на тему «Сохраним планету вместе!» оказалось более 700 человек.

Белые медведи, тюлени, амурские тигры, дельфины, чайки – можно долго перечислять всех героев детских рисунков. Многие сюжеты были посвящены чистоте рек, морей и озёр, заботе о лесе – в общем, всем темам, о которых рассказывали родители и в которых ребята сами принимали участие. Победили все юные художники – им вручены дипломы, и многие уже спрашивают, когда же снова можно будет рисовать природу.



Сюжеты детских рисунков были посвящены чистоте рек, морей и озёр, заботе о лесе

НОВЫЙ ГОД 2021

Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

Для вас на Манежной площади в центре столицы Роснефть организовала чудесную ёлку и волшебную новогоднюю композицию. Нашу новогоднюю ель окружают северный олень, белые медведи на льдине и синий кит. Фотографируйтесь у нашей ёлочки, выкладывайте фото и селфи с хештегом #вНовыйГодсРоснефтью, отмечайте наш аккаунт @rosneft_official.

Загадывайте желания в предвкушении новогоднего чуда! Желаем вам счастливого Нового года, здоровья и счастья!



Редакция

ФОТО: ИЗ АРХИВА ПРЕДПРИЯТИЙ, ПРЕСС-СЛУЖБЫ ПРЕЗИДЕНТА РФ

Департамент информации и рекламы

Адрес: 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1, ПАО «НК «Роснефть».
Телефон: +7 (499) 517-88-88, доб. 31-923, email: k_zavyalova@rosneft.ru.

Учредитель: ПАО «НК «РОСНЕФТЬ».
Отпечатано в типографии ОАО «Московская газетная типография».
Адрес: 123995, Москва, ул. 1905 года, д.7, стр.1
Заказ № 2869.



ВРЕМЯ СДАЧИ В ПЕЧАТЬ:

по графику – 28.12.2020 в 09:00, фактически – 28.12.2020 в 09:00.

РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ
БЕСПЛАТНО