



Во многом благодаря оптимизации систем разработки месторождений темп падения базовой добычи по Компании снизился более чем на четверть за последние три года и будет минимальным в 2021 году.

СТР. 2



Будет ли дешевым и экологичным «зеленый киловатт»? Альтернативная энергетика развивается, но какое место она займет в будущем в структуре энергопотребления? Основные дискуссии еще впереди.

СТР. 3



Ульяновские нефтяники оказали благотворительную помощь Ивановскому детскому дому. В этом учреждении, открытом больше ста лет назад, воспитывался будущий Герой Советского Союза Александр Матросов.

СТР. 4



Время РуссНефти

НОЯБРЬ–ДЕКАБРЬ

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

11(195) 2021

ОЧЕВИДЕЦ

Работаем на разрыв

Гидроразрыв пласта – один из наиболее распространенных методов интенсификации добычи углеводородов. Технологии ГРП стремительно развиваются. Об особенностях этого процесса рассказывает нашему корреспонденту **Сергей Назаренко** – заместитель начальника управления скважинных технологий по ГРП Ханты-Мансийского филиала.



Сначала представим нашего эксперта. Сергей Назаренко родился и вырос в Радужном. После окончания школы он стал заочно учиться в Тюменском нефтегазовом университете, параллельно работая в российско-канадской нефтяной компании, специализировавшейся именно на ГРП. По словам Назаренко, первой настоящей проверкой характера для него, 20-летнего оператора, стала командировка к Ледовитому океану на Ванкорское месторождение. В 50-градусные морозы, в продуваемой ледяными ветрами снежной пустыне он сдюжил, не сбежал, как некоторые другие новички. Так Сергей получил боевое крещение в нефтянке. С того времени, шутит Назаренко, любые бытовые условия на месторождениях казались ему комфортными.

Сегодня 33-летний Сергей Назаренко – опытный специалист, руководитель, отвечающий за большой фронт работ. В Ханты-Мансийском филиале выполняют в год около 300 операций ГРП, значительная их часть – многостадийные.

Раньше, поясняет наш эксперт, операции по ГРП считались реанимационными в том смысле, что производились они на старых скважинах, чтобы дать им вторую жизнь. Сейчас нефтяники «рвут» все пробуренные скважины перед запуском. Один из важных вопросов: насколько допустимо, с точки зрения экологии, закачивать в недра такое большое количество жидкости (геля) и песка (проппанта)? В «Русснефти» нарушение в этой области не допускают. Сертификаты соответствия шивателей, деструкторов, проппанта проверяют супервайзеры Филиала. Установлен контроль за содержанием хлорорганических соединений в добываемой нефти. Гидроразрывы практически не наносят вреда окружающей среде. Компания сотрудничает с проверенными подрядчиками, более того, наши нефтяники хорошо знают всех специалистов,

участвующих в операциях. Сергей Назаренко говорит:

– Мы контролируем все этапы работ по ГРП. На каждой операции присутствует представитель нашей службы супервайзинга. Процесс многостадийного ГРП занимает в среднем около пяти дней. По регламенту у подрядчиков есть обязательства выполнять не менее двух гидроразрывов в сутки. Они работают и в дождь, и в снег, и в морозы до минус 36 градусов.

Практически все скважины на ТРИЗ бурятся сейчас в Компании с применением многостадийных ГРП. Для проведения таких операций требуется внушительный флот, большие объемы геля и проппанта. Скажем, строя на Верхней Шапше скважину с горизонтальным участком 1000 метров. Через каждый порт закачивают 80–100 тонн проппанта. Сколько именно – геологи вычисляют перед операцией, поскольку пласт способен принять ограниченное количество смеси. Получается, что закачка при хвостовике такой длины с десятью портами может составить 1000 тонн. Еще лет пять назад большеобъемным считался ГРП с закачкой 100–150 тонн, еще немного раньше – 10–15 тонн.

...Вспоминаю, как наблюдала минувшим летом МГРП на одном из объектов Филиала. 22 машины стояли на песчаном пустыре рядом с огромными резервуарами. На глубину 3 километра ушли за несколько часов, как я подсчитала, 3 огромных бассейна воды, 9 железнодорожных вагонов проппанта. Проппант в мешках поднимали кранами на высоту и вколачивали в землю. Выглядело это внушительно и загадочно. Нужно отправить в недра огромные объемы смеси, чтобы потом наверх пошла нефть. Почему такое возможно, не всякий способен понять. Но так происходит. Трудно сегодня добывать нефть, очень трудно...

Юлия Амариани, г. Ханты-Мансийск

ОБРАЗОВАНИЕ

Студенты решают инженерные задачи

Команда Института нефти и газа им. М.С.Гуцериева «Горизонт» прекрасно выступает в международном чемпионате «CASE-IN». Студенты из Ижевска вышли в полуфинал состязаний. На предыдущем этапе в Приволжском федеральном округе среди ста команд «Горизонт» занял пятое место.

«CASE-IN» – международная система соревнований по решению инженерных практических задач (кейсов) в топливно-энергетической и минерально-сырьевой сферах. Предварительные этапы проводятся в восьми федеральных округах, очный финал пройдет в Москве.



Кирилл Дьяконов



Диана Самсонова



Анастасия Уланова

Пожелаем студентам из Ижевска удачи, шансы выступить еще лучше у них есть!

АНОНС

Как работала Компания в 2021 году? Сколько пробурено скважин, добыто нефти и газа, разведано запасов, построено кустовых площадок, дорог и линий электропередачи? Какие события завершающегося года выделяют руководители Компании, что коллективу «Русснефти» предстоит сделать в 2022-м? Обо всем этом мы расскажем в следующем – праздничном номере корпоративной газеты. До встречи перед Новым годом!

ТЕХНОЛОГИИ

В поисках оптимального решения

О методах цифрового инжиниринга, применяемых в Компании, рассказывает Алексей Тимонов – директор департамента повышения производительности месторождений и коэффициента извлечения нефти.



А. В. Тимонов и заместитель директора департамента по повышению нефтеотдачи пластов и ГТМ А. Н. Еременко на совещании в Нижневартовском филиале. Крайний справа – главный геолог Филиала Д. Ю. Неудачин. Декабрь, 2021 г.

Если поручить десяти командам специалистов подготовить схему разработки одного и того же месторождения, они предложат десять разных вариантов. Среди этих проектов наверняка будут и неплохие, но все они будут различаться между собой. Как

выбрать из них лучший? Возможно ли это? Специалисты «Русснефти» считают: выбрать лучший вариант разработки можно. И им наверняка окажется... одиннадцатый. Тот, который будет подготовлен при помощи системы КСОМ. » 2

В поисках оптимального решения

» 1 Что такое КСОМ? Об этом и пойдет речь. Пока отметим, что Комплексная система оптимизации разработки месторождений (так расшифровывается аббревиатура) – уникальный инструмент, созданный в «РуссНефти». О том, как применяется эта система, рассказывает Алексей Васильевич Тимонов. Именно ему в 2018 году руководство «РуссНефти» поручило разработать и внедрить систему, которая позволяла бы находить не просто хорошую, а самую эффективную при заданных условиях схему освоения запасов.

– Комплексную систему по оптимизации разработки и увеличению добычи мы совместно с профильными департаментами стали разрабатывать и внедрять три года назад. Система базируется на трех основных составляющих, объединенных в единый бизнес-процесс: цифровое пространство; методологии нефтяного инжиниринга; базы данных технологий и мероприятий.

– **Это программные продукты?**

– Да. Они объединены общей оболочкой в единое информационное пространство. Их функционирование обеспечивает департамент ИТ «РуссНефти».

– **Как это работает?**

– Поскольку большинство запасов «РуссНефти» сейчас относится к категории трудноизвлекаемых, применение только самых передовых технологий может привести к положительному результату. Тут все важно: расположение скважин, расстояние между ними, длины горизонтальных участков, количество и дизайны ГРП, варианты формирования системы ППД и так далее. Основными входными параметрами, безусловно, являются геологические данные. Строим цифровую модель, просчитываем сотни различных вариантов систем разработки, сопоставляем их с точки зрения уровня добычи, КИН и, конечно, экономических параметров. Это совместная работа производственных департаментов.

Кратко схему нашего взаимодействия можно описать так. Сначала с коллегами из департаментов Сергея Ивановича Хазова (область ответственности – геология и сопровождение бурения скважин. – **Ред.**) и Екатерины Давыдовой (геологический мониторинг и подсчет запасов. – **Ред.**) мы обсуждаем актуальную геологическую модель залежи с учетом полученных результатов



бурения новых скважин. Формируем геологическую основу. После этого со специалистами из департамента Павла Геннадиевича Кузовенкова (строительство скважин. – **Ред.**) обсуждаем технологические возможности бурения скважин различных конструкций для данной геологии. Определяемся, какие конструкции возможны, сроки бурения и, что очень важно, по какой стоимости. В нашем департаменте мы собираем всю необходимую информацию по направлениям, закладываем все эти данные в программный комплекс и получаем многовариантные результаты моделирования.

Вот, смотрите (Алексей Васильевич разворачивает схему с волнистыми линиями, цифрами, стрелками скважин на разноцветном фоне). Это Приразломный участок Верхне-Шапшинского месторождения. Он состоит из трех зон, отличающихся по геологии. Для каждой создана своя оптимальная система разработки, обеспечивающая максимальный технико-экономический результат.

– **Получаемая таким образом система разработки месторождения точно оптимальна? Лучше других аналогов?**

– Совершенно верно – при текущем уровне геологических знаний о данном участке, развитии технологий бурения и заканчивания. Но эта система не обязательно будет оптимальна и для южной части залежи. Проводится постоянная оптимизация. Геология ТРИЗ очень изменчива. В процессе бурения поступает дополнительная информация, уточняющая геологическую модель. КСОМ позволяет быстро учесть новые данные. Буквально за несколько часов, а то и минут можно пересчитать десятки вариантов и внести изменения в систему разработки. Допустим, требуется повернуть сетку скважин, удлинить их, внести изменения в дизайн ГРП или что-то иное. Оптимизация идет в режиме онлайн. Это коллективный труд всех производственных департаментов, повторюсь.

Комплексная система незаменима и при освоении остаточных запасов на зрелых месторождениях. Она позволяет локализовать запасы, определить скважины, которые после ГТМ будут показывать более высокие приросты добычи нефти.

– **Предположим, мы оказываемся в ситуации 2017 года. Скважины с МГРП Компания бурить умеет, технологически к освоению ТРИЗ готова, но вашей комплексной системы у нее еще нет. Что бы изменилось в текущем производственном процессе?**

– Не хотелось бы предполагать. Есть факты, и они свидетельствуют о следующем. Система точно оказала положительное влияние на высокоэффективное вовлечение в разработку ачимовских отложений Верхне-Шапшинского месторождения с суточными дебитами по новым скважинам 100–150 тонн и стабильной их работой после запуска ППД. Такое же влияние она оказала на разбуривание флангов Тагринского месторождения, экономическая эффективность которых была обеспечена за счет перехода на новую систему освоения. Эти результаты достигнуты за счет оптимизации процесса разработки, строительства скважин и системы ППД по новым технологиям.

Еще раз отмечу важнейшую роль департамента строительства скважин в данном процессе. Именно благодаря тому, что наши буровики постоянно и успешно работают над

снижением стоимости скважин, у нас есть возможность «креативить» и проектировать более современные системы с высокотехнологичными скважинами сложной конструкции.

– **До прихода в «РуссНефть» в 2018 году вы имели опыт работы с подобными программными комплексами?**

– Были базовые представления в области современных подходов к ГТМ и немалый практический опыт в нефтянке. Было четкое понимание, что при разработке участков, где геология сильно меняется от зоны к зоне, очень важно быстро принимать решения по оптимизации системы. Не могут буровики месяцами ждать, пока геологи-разработчики строят геолого-гидродинамическую модель. Каждый день простоя буровой установки принес бы существенные убытки Компании. Мы работаем на опережение.

К концу 2018 года КСОМ была создана. Я считаю данную систему одной из лучших в нефтяной промышленности. Гибкость и работоспособность системы достигаются командной работой по нескольким направлениям. Не следует путать ее с теоретическими (виртуальными) расчетами на моделях. Прежде, чем проводить вычисления, мы уточняем и систематизируем данные геологов, буровиков. Выясняем, какие скважины можем бурить, в какие сроки, сколько это будет стоить. И в дальнейшем все расчеты обсуждаем с коллегами. Цифровые технологии позволяют все делать быстро. Раньше 15–20 специалистов в НИПИ могли полгода считать, чтобы выдать информацию, которая к тому времени нередко устаревала. У нас в Компании фактически создан цифровой инжиниринговый центр – работу выполняют несколько человек за несколько часов. В итоге получается, что, проанализировав множество вариантов освоения запасов, мы выбираем оптимальный. И он продолжает оптимизироваться в режиме онлайн.

– **Что из сделанного в уходящем году вы могли бы назвать наибольшим достижением своего департамента?**

– Среди достижений, пожалуй, выделю следующее. В 2018 году президент «РуссНефти» Евгений Викторович Толочек поставил задачу существенно снизить темп падения базовой добычи. Нам, то есть производственному блоку, удалось добиться существенного прогресса на этом направлении именно за счет внедрения КСОМ. Благодаря применению системы запасы вводились в разработку по оптимальным схемам, вовремя запускалась система ППД. Поэтому новые скважины, переходящие в базовый фонд на следующий год, работают более стабильно. Хороший эффект получен на ачимовских отложениях Верхне-Шапшинского и Тагринского месторождений. Темп падения базовой добычи по

Компании снизился более чем на четверть за последние три года и будет минимальным в 2021 году.

– **Что у вас в ближайших планах?**

– В части науки приоритетной задачей является дальнейшее развитие КСОМ за счет внедрения элементов машинного обучения. В части производственной деятельности наше внимание постоянно приковано к объектам, на которых ведется бурение, потому что каждый день поступает новая геологическая информация. Также изучаем вопрос разработки баженовских отложений на Средне-Шапшинском месторождении – планируем вернуться на данный объект с новыми знаниями и технологиями. В случае успеха это станет заметным событием для Компании. Кроме того, начинается активное освоение Восточно-Каменного участка.

– **Этот разговор не мог бы состояться несколько лет назад. Просто не было еще тогда темы для обсуждения. А что будет происходить в передовых нефтяных компаниях лет через пять, десять? Какие новые направления появятся в отрасли? Сделайте прогноз в нашей предновогодней беседе.**

– В связи с развитием цифровых технологий появляется новое поколение специалистов; я бы их назвал «кибернефтяниками». Скоро они выдвинутся на самые важные позиции. Сегодня большинство инженеров в нашей отрасли уверенно пользуются компьютерами, разбираются в программном обеспечении. Но этого мало. Нефтяник будущего будет максимально использовать искусственный интеллект для повышения эффективности добычи и разработки. Сейчас даже самые передовые специалисты используют 10–15 процентов поступающей информации. Неостребованными остаются 85–90 процентов. Данную информацию можно обработать с помощью методов машинного обучения, и тогда выяснится, что на многих участках, которые считаются полностью разбуренными и выработанными, есть множество перспективных остаточных запасов. Останется их локализовать и вовлечь в эксплуатацию с применением новых технологий. Специалисты, обладающие данными навыками, будут способны совершить еще один качественный технологический прорыв в нефтяной индустрии.

– **Элементы искусственного интеллекта в нефтянке пока редко применяются. А система КСОМ у «РуссНефти» уже есть? И она работает очень эффективно. Сегодня вы впервые подробно рассказали о ней нашим читателям. Надеемся на продолжение этой темы в 2022 году.**

– Спасибо за такую возможность. От лица нашего департамента поздравляю читателей газеты с наступающим Новым годом!

Беседу вел Сергей Иванов

БУРЕНИЕ

Начальник отдела повышения производительности месторождений и коэффициента извлечения нефти Нижневарттовского филиала Артур Валиуллин:



– Выполнение планового уровня добычи нефти Нижневарттовский филиал обеспечивает благодаря бурению новых скважин на объект А4 Тагринского месторождения. На данном объекте, несмотря на неблагоприятные условия его эксплуатации (сверхнизкую проницаемость коллекторов, высокие газовые факторы, низкое текущее пластовое давление, значительную расчлененность пластов), Филиал в 2018 году начал реализацию программы переводов скважин под закачку воды с целью организации системы ППД. На сегодняшний день уже переведена под закачку 71 скважина. На Южной залежи объекта А4 были получены положительные результаты: прирост дебита нефти составлял до 20 тонн в сутки на 3–5 реагирующих скважинах продолжительностью более года. Филиал планирует продолжить реализацию данной программы.



С 2018 года Тагринское месторождение разбуривается с применением КСОМ

ДИСКУССИОННЫЙ КЛУБ

Глобальный энергопереход становится реальностью

В Высшей школе инновационного бизнеса МГУ открыто новое образовательное направление.

Немного истории: ученые выделяют несколько этапов изменения структуры энергопотребления – так называемых энергетических переходов. Вначале человек грелся у костра. Потом научился получать тепло, сжигая ископаемый уголь. Первый переход был обусловлен началом использования ископаемых энергоносителей во времена промышленной революции XVIII–XIX веков, второй – распространением нефти, третий – природного газа.

Сейчас обсуждаются перспективы так называемого четвертого энергетического перехода, когда развитие получают альтернативные источники энергии. Используя энергию солнца, вод и ветра, мы практически не оказываем вредного воздействия на природу, особенно при тщательном соблюдении специальных технологий. Кроме того, достоинством «зеленой» энергетики является ее неисчерпаемость. Какой будет структура энергопотребления в перспективе ближайших десятилетий – это надо попытаться спрогнозировать уже сейчас.

В России с 2014 года действует программа поддержки ВИЭ. РИА «Новости» приводит слова вице-премьера Российской Федерации Александра Новака, который, выступая на Генассамблее ООН, в частности, сказал: «При поддержке государства доля ВИЭ в российском энергобалансе растет... Рассчитываем к 2035 году увеличить долю

безуглеродных источников энергии (ГЭС, ВИЭ и АЭС) в энергобалансе до 45%, а долю низкоуглеродных источников энергии – до 90%».

Современные задачи по стратегическому планированию и управлению предприятием в рамках трансформации российского ТЭК в условиях глобального энергоперехода требуют развития компетенций и появления специалистов для работы в этой перспективной области.

К началу нового учебного года по инициативе декана Высшей школы инновационного бизнеса МГУ профессора Д.Г. Кошуга и руководителя департамента перспективного развития и стратегии Российского энергетического агентства Минэнерго России, выпускницы факультета и в прошлом сотрудницы компании «РуссНефть» Т.В. Ершовой, а также при участии специалистов ряда крупных нефтяных и энергетических компаний была подготовлена программа профессиональной переподготовки «Мастер делового администрирования – Master of Business Administration (MBA) со специализацией в области возобновляемых источников энергии и новых технологий в энергетике».

В конце сентября на совместном заседании президиума научно-технического совета РЭА Минэнерго России и административного совета Высшей школы инновационного бизнеса МГУ имени М.В. Ломоносова эта программа получила одобрение. С докладами на заседании выступили председатель научно-технического совета, генеральный

директор РЭА Минэнерго России А.И. Кулапин и декан факультета, профессор Д.Г. Кошуга, которые отметили значимость ВИЭ, а также необходимость подготовки кадров для энергетики будущего. В результате принято решение о запуске новой программы MBA в январе 2022 года.

Перечень курсов программы включает дисциплины, обязательные в бизнес-образовании. Управление организациями и проектами в энергетической отрасли с учетом перспективных направлений ее развития, энергетические технологии – в этих областях слушатели значительно расширят свои базовые знания. Наряду с этим они глубоко изучат российский и международный подходы к работе на новых энергетических рынках. Вот некоторые примеры предлагаемых к изучению дисциплин: «Инвестиционное проектирование и финансовое моделирование объектов ВИЭ», «Информационные технологии в энергетике», «Цифровая трансформация и ее влияние на дальнейшее развитие ВИЭ и энергосистемы в целом», «Современная климатическая политика: взгляд мира и России», «Управление энергетическими рисками», «Налогообложение и экологическая сертификация».

Серьезное внимание уделяется и мастер-классам, которые проведут опытные практики с производства, и тематическим тренингам, основанным на командной и индивидуальной работе над проектами ВИЭ и «зеленой» энергетики в целом. Слушатели познакомятся с атомной, водородной, ветро- и гидроэнергетикой, энергетикой промышленных отходов и биомассы, автономной энергетикой с использованием СПГ, природно-техногенными системами теплоотбора и получат возможность пройти практику в ведущих научных и промышленных центрах России и мира.

Профессора Московского государственного университета, ведущих российских и зарубежных научных школ, в том числе Цюрихского университета прикладных наук, познакомят слушателей с экономикой устойчивого развития, с национальным и международным регулированием в сфере ВИЭ, обсудят связь многоукладной экономики и мировых энергетических рынков, представят лучшие мировые практики по построению энергоэффективных систем с применением распределенной генерации на основе ВИЭ.

Татьяна Ершова,
руководитель
департамента перспективного
развития и стратегии
ФГБУ «РЭА» Минэнерго России

Ирина Рунова,
инспектор учебного
отдела ВШИБ

Каким будет энергопереход?

КОММЕНТАРИЙ ГЛАВНОГО РЕДАКТОРА

Ознакомившись с очень познавательной статьей наших авторов, которую мы с удовольствием публикуем, я все же решил выяснить, какие споры о будущем ВИЭ ведутся сейчас в мировых СМИ. Материалов на эту тему очень много. Из них можно сделать, на мой взгляд, два основных вывода. Первый: размышлять о будущем альтернативных источников энергии, выслушивать обоснованные аргументы «за» и «против» очень интересно. Второй: основные дискуссии на эту тему, похоже, еще впереди.

Приведу лишь некоторые аргументы тех, кто скептически оценивает перспективы ВИЭ. Например, экологи говорят об опасности «парникового газа» и «глобального потепления». Между тем, поправляют их оппоненты, на долю человечества приходится лишь 10% выделяемого на планете углекислого газа, остальные 90% выделяются мировым океаном и при гниении растений на суше. Вклад самого CO₂ в парниковый эффект составляет, по разным оценкам, от 5% до 26%, в то время как доля водяного пара превышает 70%. То есть влияние выделяемого в результате промышленной деятельности человека углекислого газа на парниковый эффект ничтожно, но именно этому фактору придается решающее значение.



А вот пример того, как в технологически передовой стране мира явно преждевременно уверовали в возможности ВИЭ. В штате Техас США доля солнечной и ветровой генерации достигла к 2019 году 20% энергобаланса. И тут что-то пошло не так. С погодой техасцам не повезло. Летом ветряки замирали без ветра, зимой у них покрывались льдом лопасти. Солнечные батареи тоже очень чувствительны к погоде. В августе 2019-го неблагоприятные факторы сошлись, и у американцев случился локдаун. В безветренную жару из-за массового включения кондиционеров энергосистема штата не выдержала, и произошли отключения потребителей от энергоснабжения. Цена 1 киловатта выросла до 6 долларов США. Техасцы были потрясены. Но могли ли они предположить, что через полтора года вынуждены будут платить 9 долларов за киловатт? В феврале 2021-го из-за обледенения лопастей ветряков и снежного покрова на солнечных панелях в штате вышла из строя вся «зеленая энергетика». Вскоре и дублирующие ТЭС встали из-за нехватки газа. Случился коллапс. Вот вам и «дешевый зеленый киловатт»!

Мегалопусам, крупным промышленным предприятиям в дополнение к непредсказуемым ВИЭ нужны будут для страховки традиционные генерирующие мощности с запасами топлива. А если так, говорят многие эксперты, то зачем вообще огород городить, зачем фантазировать о «безуглеродном будущем»? Есть и другие факторы, заставляющие предположить, что «зеленая» энергетика может оказаться дорогой и отнюдь не безразмерной. Дублирующие станции на традиционном топливе ей все равно потребуются – раз. Гигантские аккумуляторные батареи очень дороги, служат недолго, их надо потом утилизировать – два. И так далее. Я не специалист, чтобы делать окончательные выводы. Складывается общее впечатление, что вопросы в этой области пока намного больше, чем ответов. Альтернативная энергетика развивается – это факт. Но и традиционная тоже развивается. Каким будет баланс между той и другой энергетикой в будущем, судя по нынешним дискуссиям, никто в точности не знает.

Предлагаем любознательным читателям тоже высказаться на эту тему. Пишите нам, интересные мнения мы опубликуем.

Сергей Иванов



ОБРАЗОВАНИЕ

В новый год с новыми силами

Осенние месяцы выдалась нелегкими для нас, магистрантов Высшей школы инновационного бизнеса МГУ второго года обучения.



Только-только успели сдать отчеты по летней практике, как настала пора готовиться к зачетам и экзаменам по текущему материалу. Третий семестр стремительно движется к сессии. Перевести дух сможем уже только в 2022 году. Как видите, несмотря на очень напряженный учебный график, мы стараемся поддерживать физическую форму и для этого посещаем фитнес-центр.

Благодарим Компанию за возможность учиться в МГУ. Поздравляем вас, уважаемые сотрудники «РуссНефти», с наступающими праздниками! Желаем вам здоровья! А мы постараемся сдать зимнюю сессию на «отлично».

Анастасия Степанова
г. Тюмень

РАЗВИТИЕ



В Ульяновском филиале готовятся к бурению скважин на Северо-Зимницком месторождении. Проведена реконструкция пункта подготовки и сбора нефти Зимницкого участка недр с вводом в эксплуатацию следующего дополнительного оборудования: трехфазного сепаратора ТФС-2 60 куб. м, двух резервуаров горизонтальных стальных РГС-60 куб. м, систе-

мы налива АДК-100, котла КСГ-100. Использование дополнительного оборудования позволит предприятию проводить подготовку нефти требуемого качества с уменьшенной обводненностью и экономить на вывозе. Для сокращения операционных затрат изменен маршрут вывоза нефтяной жидкости с ППСН Зимницкого месторождения на УППН «Южная».

ПРОСВЕЩЕНИЕ

Будущие инженеры познакомились с вузом

Увидеть последние образцы высокотехнологичного оборудования, поздороваться с роботом, увидеть волшебные превращения бурлящей в колбе экспериментальной жидкости, а потом оказаться на морской платформе в кресле бурового мастера, который управляет сложными механизмами, работающими на посейдоновых глубинах...

Все это стало возможным для школьников, пришедших в РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина для знакомства с вероятным будущим местом учебы. Дополнили их впечатления встречи с учеными, вузовскими преподавателями и студентами. Эта просветительская акция проводилась в рамках программы года науки и технологий в Москве.

Губкинский университет принял в тот день более 100 старшеклассников и их наставников. Для ребят были открыты современные учебные лаборатории, инновационные центры, музеи университета. Гостеприимно распахнули свои двери уникальные научно-исследовательские центры вуза, лаборатории с новейшими установками, учебные аудитории факультетов геологии и геофизики нефти и газа, разработки нефтяных и газовых месторождений, автоматизированной вычислительной техники, залы научно-технической библиотеки имени А.И. Владимирова. На своих площадках вуз организовал просветительскую работу в соответствии с программой дополнительного образования школьников по направлениям «Будущий инженер нефтегазовой промышленности», «Инженерные классы», «Университетские субботы». Молодые ученые и ведущие преподаватели университета провели для гостей тематические мастер-классы, экскурсии, лабораторные практикумы.

Виктор Пирожков,
декан учебного научного центра
доузовской подготовки РГУ
нефти и газа (НИУ) имени И.М.Губкина



СПОРТ

25 турниров за год

Соревновательный сезон для воспитанников футбольного клуба «Нефтяник» из поселка Новоспасское Ульяновской области завершился раньше времени из-за ограничений Роспотребнадзора. Подведем итоги.

В 2021 году наш клуб участвовал в 25 турнирах различных уровней, от регионального до всероссийского. Сызрань, Нижний Новгород, Волгоград, Анапа, Адлер, Москва, Ульяновск, населенные пункты Ульяновской области – география наших поездок. О своих выступлениях мы регулярно рассказывали на страницах газеты. Не только футбольным хитроумиям учат тренеры клуба своих питомцев, они прививают им такие качества, как патриотизм, доброта, милосердие. Так, в сентябре группа наших ребят вместе с тренером Дарьей Куреповой посетила детский приют «Росток», с которым мы сотрудничаем более 16 лет. Мы привозим к ним в гости, привозим подарки, играем с ними в футбол, после чего дружно идем пить чай, беседуем.

По нашему убеждению, такие встречи очень много дают воспитанникам клуба. Спортсменами они могут и не стать, а настоящими людьми стать обязаны.

Об успехах наших юных футболистов мы постоянно рассказываем. Достижениями отметились и взрослые команды «Нефтяника». Первый состав клуба из Новоспасского стал серебряным призером чемпионата Ульяновской области, а второй победил в первенстве области среди сельских команд.

В конце октября в Москве прошли финальные соревнования Всероссийского фестиваля детского дворового футбола. В столицу съехались команды из 70 регионов страны. Ульяновскую область на турнире представляли воспитанники нашего футбольного клуба –

мальчики и девочки 2007 года рождения. В своих группах обе команды стали первыми. Это великолепный результат. На дальнейших этапах девочки уступили по пенальти команде из Саратовской области, а мальчики тоже по пенальти – представителям Архангельска. Фестиваль надолго запомнится нашим ребятам. Было много встреч со звездами спорта, в том числе с президентом Всероссийской федерации школьного спорта, трехкратной олимпийской чемпионкой Ириной Родниной. К сожалению, из-за карантина многие мероприятия не состоялись, но организаторы турнира смогли познакомить детей с достопримечательностями Москвы.

Авхат Абдулин,
директор ФК «Нефтяник»



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Здесь воспитывался Александр Матросов

Этот детский дом был открыт еще в 1919 году! Тогда губернский центр назывался Симбирском. Сейчас это Ульяновск, и район, на территории которого расположено учреждение, – Ульяновский.

Специалисты детского дома не только занимаются воспитанием своих питомцев, оставшихся без попечения родителей, но и оказывают психологическую, юридическую и иную помощь взрослым, взявшим в свои семьи сирот, а также бывшим детдомовцам, уже получившим путевку в жизнь.



С 5-летнего возраста в Ивановском детском доме воспитывался Александр Матросов. Сегодня точное название учреждения звучит так: «Ивановский специальный (коррекционный) детский дом для детей с ограниченными возможностями здоровья имени Героя Советского Союза А. Матросова – Центр патриотического воспитания». Своим питомцам педагоги дают разнообразные знания, прививают им любовь к родной истории, своему Отечеству. Здесь часто проводятся интересные мероприятия образовательного и воспитательного характера. На базе детдома создан мемориальный музей одного из самых известных героев Великой Отечественной войны.

Недавно Ульяновский филиал «РуссНефти» оказал благотворительную помощь Ивановскому детскому дому. Как сообщили в учреждении, средства там направят на организацию выездных мероприятий и хозяйственных нужды.

Кроме того, Компания оказала поддержку ульяновскому детскому психоневрологическому интернату «Остров детства». Это учреждение около 20 лет занимается реабилитацией и оказанием социальной помощи детям и подросткам с особенностями психофизического развития. В интернате круглосуточно находятся 50 воспитанников в возрасте от 6 до 15 лет из разных районов Ульяновской области. Наши нефтяники помогли «Острову детства» приобрести 30 кроватей и комплекты постельных принадлежностей.

Татьяна Никитина, г.Ульяновск



Приводимые ниже факты не знают и многие взрослые

- * Стихотворение «В лесу родилась елочка» сочинила поэтесса Раиса Кудашева в 1903 году. Она долгое время не подозревала, что ее творение стало популярной песенкой, пока случайно не услышала ее от какой-то девочки в поезде.
- * Первые рождественские елочки в России продавались уже наряженными фонариками, гирляндами, венками, яблоками и конфетами.
- * Первыми класть подарки под елку на Рождество стали немцы, в России этот обычай появился во второй половине XIX века.
- * Первые стеклянные елочные шары появились в 1848 году в Германии. По одной из версий, тогда случился неурожай и было решено заменить настоящие яблоки искусственными. Во всяком случае первые елочные шары напоминали спелые яблоки.
- * Раньше в России Новый год праздновали 1 сентября, но 20 декабря 1699 года Петр I подписал указ о переходе на новое летоисчисление и переносе празднования на 1 января. Император повелел на Новый год пускать ракеты, зажигать огни и украшать город хвойными деревьями.
- * Почему снег белый, хотя вода, из которой он получается, прозрачная? Все дело в солнечном свете! И вода, и лед остаются прозрачными потому, что пропускают свет сквозь себя. А снежинки – нет. Они состоят из такого количества мелких кристалликов, что свет, попадая на их грани, не проходит насквозь, а отражается. Поэтому мы и видим снег белым.
- * В 1560 году на Дрезденском базаре в Германии в подарок королю испекли рождественский кекс – штолен, который смогли поднять лишь 16 человек. С тех пор в Дрездене хранят традицию изготовления кексов огромных размеров.
- * Первая в мире открытка, появившаяся в середине XIX века, была рождественской: на ней был изображен рождественский ужин и подписаны слова поздравления.
- * Самая большая новогодняя елка была поставлена в Мехико в 2009 году. Ее установили 200 рабочих в течение двух месяцев. Диаметр гигантской елки – 35 метров, высота – 110 метров (как сорокаэтажный дом!), а общая длина электрических гирлянд – около 80 километров.
- * А теперь – для взрослых. Знаете, какой самый популярный в мире мужской карнавальный костюм? Белая двойка со стразами, вышивкой и ремнем – часть образа Элвиса Пресли. Далее за лидерство борются костюмы персонажей «Трех мушкетеров» и «Звездных войн». Немного отстают Робин Гуд, Супермен и Бэтмен. Однако в России популярнее костюмов Деда Мороза и Снегурочки под Новый год просто не может быть.

По материалам прессы