



НА ТРЕБСА ВСЕ В ПОРЯДКЕ > 3

«Башнефть-Полус» провел масштабные тактико-специальные учения



С ЮБИЛЕЕМ, АРЛАН! > 4

60 лет назад в Башкирии было открыто уникальное Арланское месторождение



СЛАБАКАМ ЗДЕСЬ НЕ МЕСТО > 6

На НПЗ определили лучших специалистов в пяти номинациях



НА ЛЕД С КУМИРАМИ > 8

Победители конкурса встретились с игроками «Салавата Юлаева»



БАШКИРСКАЯ НЕФТЬ

КОРПОРАТИВНАЯ
ГАЗЕТА
КОМПАНИИ «БАШНЕФТЬ»

№16 (122)
ОКТАБРЬ 2015

ВАЖНО

Соглашение подписано

16 СЕНТЯБРЯ ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ (РОСИМУЩЕСТВО) И РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН ПОДПИСАЛИ СОГЛАШЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ О ПОРЯДКЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ГОЛОСОВАНИЯ АКЦИЯМИ ПАО АНК «БАШНЕФТЬ».

Подписи под документом поставили заместитель министра экономического развития Российской Федерации – руководитель Росимущества Ольга Дергунова, глава Республики Башкортостан Рустэм Хамитов и министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан Евгений Гурьев.

Соглашение подписано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации №317 от 21 июня 2015 года «О публичном акционерном обществе «Акционерная нефтяная компания «Башнефть». Оно определяет принципы и механизмы взаимодействия Российской Федерации и Республики Башкортостан в вопросах корпоративного управления «Башнефтью».

В соответствии с соглашением, стороны приняли на себя обязательства согласованно реализовывать права акционеров при подготовке и голосовании на общих собраниях акционеров «Башнефти».

Окончание на стр. 2 ■

НОВОСТИ КОМПАНИИ

ATUM-95. Эпизод второй



ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ ПОДХВАТИЛА ЭСТАФЕТНУЮ ПАЛОЧКУ У УДМУРТИИ, СТАВ СЛЕДУЮЩИМ РЕГИОНОМ, ГДЕ НАЧАЛИСЬ ПРОДАЖИ ПРЕМИАЛЬНОГО БЕНЗИНА ATUM-95. НА ОЧЕРЕДИ БАШКОРТОСТАН И САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ.

ЦИФРА НОМЕРА

НА 23%

ПО СРАВНЕНИЮ С АНАЛОГИЧНЫМ ПЕРИОДОМ ПРОШЛОГО ГОДА ВЫРОСЛА В МАЕ – СЕНТЯБРЕ РЕАЛИЗАЦИЯ 95-ГО БЕНЗИНА В УДМУРТИИ ПОСЛЕ ЕГО ПОЛНОЙ ЗАМЕНЫ НА ATUM-95

Первыми новый бензин в баки своих спорткаров залили местные знаменитости – пилоты команды «Оренбург Racing» Андрей Радошнов и Александр Фролов.

Окончание на стр. 2 ■

**СОТРУДНИКИ
ПРЕДУПРЕЖДАЮТ!**

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ

по противодействию
коррупции, мошенничеству,
злоупотреблениям
и неэтичному поведению

+7 (347) 261 6222
8 (800) 234 9550
report@bashneft.ru

Под фанфары и аплодисменты импровизированный старт продаж ATUM-95 отметили запуском воздушных шаров в цветах «Башнефти». По словам директора Департамента маркетинга Елены Фоминой, активный спрос на предыдущий продукт серии – бензин ATUM-92 – стимулировал скорейшую разработку новинки: «Продажи ATUM-92 превзошли наши ожидания, клиенты с большим интересом отнеслись к внедрению компанией нового премиального топлива. Благодаря сбалансированной, «мягкой» формуле, ATUM-95 обладает тем же эффектом постепенного удаления отложений в двигателе».

Разработка нового вида топлива велась совместно со специалистами компании BASF. Исследования в Германии подтвердили, что ATUM-95 обладает высокоэффективным моющим действием. Его использование исключает образование загрязнений, а также удаляет более 60% накопленных отложений в топливной системе автомобиля.

«Благодаря улучшенным свойствам по сравнению с базовым бензином, использование ATUM-95 не только снижает расход топлива, но и уменьшает токсичность отработанных газов, – рассказал и.о. вице-президента по региональным продажам Кирилл Кастерин. – Уверен, что у ATUM-95 большое будущее».

НОВОСТИ КОМПАНИИ

АТУМ-95. Эпизод второй

Окончание. Начало на стр. 1

В какой-то момент АЗС утонула в мощном реве моторов, в гости пожаловали байкеры мотоклуба «Стальные орлы». Сделав приветственный круг почета, мотоциклисты выстроились у топливозадаточных колонок. «Качество топлива – жизненно важный для нас вопрос, – поделился член клуба Федор Богаткин. – Ожидания очень большие, надеюсь, что оправдаются».

«Мы предлагаем водителям продукт, у которого нет конкурентов, – утверждает генеральный директор «Башнефть-Розницы» Олег Рябов. – АТУМ-95 – самый новый в бензиновой линейке и самый лучший. Комплекс компонентов делает работу двигателя более эффективной, повышает долговечность узлов. Если разобрать двигатель после использования АТУМ-95, то он будет таким же, как до начала эксплуатации».

Следующим регионом, где появится АТУМ-95, станет Башкортостан. Поскольку в республике у «Башнефти» самая внушительная сеть АЗС, организация продаж сопряжена с большим объемом технической подготовки. Затем премиальную новинку начнут продавать в Самарской области. ■



Соглашение подписано



Окончание. Начало на стр. 1

Стороны также договорились согласованно голосовать на заседаниях Совета директоров компании по ключевым вопросам ее деятельности, включая утверждение стратегии развития, бюджета, определение размера рекомендуемых дивидендов, одобрение крупных сделок, избрание председателя Совета директоров, назначение президента компании и ряд других вопросов. Кроме того, соглашением предусмотрены обязательства сторон о порядке распоряжения акциями компании.

Стороны также договорились осуществлять необходимые действия, в том числе голосовать соответствующим образом на общих собраниях акционеров с тем, чтобы обеспечить выплату дивидендов в объеме не менее 25% чистой прибыли

«Башнефти», если иной размер не будет установлен законодательством Российской Федерации, а также актами и поручениями Правительства России.

Соглашение акционеров вступило в силу с момента подписания и заключено на неопределенный срок.

«Мы познакомились с компанией, с ее сотрудниками, с новым вторым акционером. Цель государства – продолжить управлять этим активом, – отметила Ольга Дергунова. – Роль компании «Башнефть» в Башкортостане высока. Речь идет не только о дивидендах. Это рабочие места, это налоги, которые получает субъект. Напоминаю, что есть большой пласт миноритарных акционеров. Важно уважать их интересы. Для них важна стабильность. И такое изменение, которое претерпела

компания в связи со сменой акционеров, как раз требует того, чтобы два акционера вместе с менеджментом компании не спеша подготовили все необходимые решения для дальнейшего устойчивого развития».

«Мы как акционеры компании «Башнефть» – я имею в виду Правительство Республики Башкортостан – заинтересованы в успешной работе компании, – сказал Рустэм Хамитов. – Мы будем стараться создавать все условия для того, чтобы финансовые результаты компании были существенно значимыми, чтобы была выстроена работа на перспективу, чтобы стратегия развития компании соответствовала запросам российского общества в целом и Республики Башкортостан. Хочу поблагодарить Александра Леонидовича Корсика за хорошую, ответственную работу в должности главы компании. Мы знаем, какие результаты достигаются в сложное экономическое время, в непростой ситуации. Тем не менее «Башнефть» демонстрирует устойчивый рост по всем показателям. Это нас настраивает на оптимистический лад». ■

НАША СПРАВКА

В собственности Российской Федерации находятся 88 951 379 обыкновенных акций ПАО АНК «Башнефть» (50,08% от уставного капитала). В собственности Республики Башкортостан находятся 38 128 551 обыкновенная акция и 6 280 076 привилегированных акций ПАО АНК «Башнефть» (25% от уставного капитала). ■

С прицелом на будущее

«БАШНЕФТЬ» РАСШИРЯЕТ СОТРУДНИЧЕСТВО С ВЕДУЩИМИ ВУЗАМИ БАШКИРИИ. КОМПАНИЯ ПЕРЕЗАКЛЮЧИЛА КОНТРАКТ С УФИМСКИМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ НЕФТЯНЫМ ТЕХНИЧЕСКИМ УНИВЕРСИТЕТОМ (УГНТУ) И ВПЕРВЫЕ ПОДПИСАЛА СОГЛАШЕНИЯ С УФИМСКИМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ АВИАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИМ УНИВЕРСИТЕТОМ (УГАТУ) И БАШКИРСКИМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИВЕРСИТЕТОМ (БГУ).

«Закключая соглашения с вузами, мы, прежде всего, рассчитываем на привлечение в «Башнефть» лучших выпускников. Кроме того, соглашения направлены на реализацию программ по переподготовке и повышению квалификации сотрудников компании, – рассказал вице-президент по организационному развитию и управлению персоналом Владислав Поздышев. – Уверены, что расширение сотрудничества окажет положительное влияние на развитие кадрового потенциала «Башнефти».

Ранее «Башнефть» тесно сотрудничала только с одним вузом Башкирии – УГНТУ. Но востребованных в нефтяной отрасли специалистов готовит не только этот университет. По таким специальностям, как экономика, финансы, IT, геология, выпускники Башкирского государственного и УГАТУ также имеют высокий уровень подготовки.

Результатом взаимодействия компании с ведущими вузами республики станет

более тесная интеграция образовательного процесса с производственной деятельностью. Университеты обязались при подготовке специалистов ориентироваться на потребности компании в квалифицированных кадрах, учитывать ее предложения при разработке обучающих программ.

«Башнефть», в свою очередь, обязалась принимать студентов на практику и стажировку, а также информировать вузы о необходимости подготовки студентов по тем или иным рабочим профессиям. Кроме того, компания взяла на себя обязательство трудоустройства выпускников при наличии вакантных мест. В соответствии с соглашениями, новые вузы-партнеры будут участвовать в стипендиальной программе «Башнефти», которая действует в УГНТУ с 2010 года. Компания будет поощрять студентов, которые продемонстрировали наилучшие показатели в учебе и научно-исследовательской работе. Соглашения между «Башнефтью» и вузами заключены на пять лет. ■

К единому информационному

«БАШНЕФТЬ» ПРОДОЛЖАЕТ ВНЕДРЕНИЕ ERP-СИСТЕМЫ НА БАЗЕ SAP НА ОСНОВНЫХ ПРЕДПРИЯТИЯХ КОМПАНИИ. О РЕШЕНИИ ПРИСТУПИТЬ К РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА В СБЫТОВЫХ АКТИВАХ ОБЪЯВЛЕНО НА СОСТОЯВШЕЙСЯ В УФЕ СТРАТЕГИЧЕСКОЙ СЕССИИ.

«В ходе реализации Программы внедрения ERP, начатой в 2010 году, система SAP внедрена в корпоративном центре, на НПЗ, в «Уфаоргсинтезе», «Башнефть-Добыче» и «Башнефть-Полюсе». Решения SAP по управлению персоналом, управлению финансами и договорами работают на большинстве предприятий «Башнефти», – сообщил вице-президент по информационным технологиям Игорь Калужный. – Продолжается реализация проектов по внедрению Корпоративной системы справочников (КСС), развитию системы технического обслуживания и ремонта (ТОРО) на НПЗ, внедрению системы лояльности розничных покупателей, автоматизированной информационно-управляющей системы (АИУС) по охране труда, промышленной безопасности и экологии, а также ряда других проектов в областях экономики и финансов, управления персоналом, материально-технического обеспечения».

В следующем году SAP ERP планируется внедрить в «Бурнефтегазе», в 2017-м – в филиале «Башнефть-Региональные продажи» и «Башнефть-Рознице». По словам И. Калужного, это позволит завершить

создание в «Башнефти» единого информационного пространства, выстроить эффективную систему анализа информации и поддержки принятия решений, обеспечит прозрачность процессов планирования, управления, контроля и учета. В ходе стратегической сессии обсуждались также проекты SAP в финансово-экономическом блоке, рассмотрены перспективы использования решений SAP для блока управления персоналом, в сфере электронного документооборота, учета и инвентаризации имущества.

«У нас сложилась хорошая традиция, когда на стратегических сессиях мы открыто, откровенно, а иногда жестко обсуждаем, что будем делать дальше», – сказал президент «Башнефти» Александр Корсик. По его словам, беда многих компаний в том, что ИТ-подразделения зачастую предлагают решения, исходя из собственных представлений о том, как должны быть построены процессы в идеальном мире, игнорируя при этом интересы заказчика. В «Башнефти», отметил А. Корсик, удастся соблюсти баланс интересов, в результате чего создаются информационные системы, которые отвечают потребностям компании. ■

БЕЗОПАСНОСТЬ

На Требса все в порядке

«БАШНЕФТЬ-ПОЛЮС» ВПЕРВЫЕ
ПРОВЕЛ МАСШТАБНЫЕ ТАКТИКО-
СПЕЦИАЛЬНЫЕ УЧЕНИЯ (ТСУ)
НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА.

До сих пор на месторождениях компании в НАО не совмещали сразу два сценария учений, по легенде спасатели сначала должны были оперативно ликвидировать разлив нефтепродуктов, а затем локализовать и ликвидировать пожар.

По сценарию первого этапа ТСУ авария произошла на площадке хранения дизельного топлива куста скважин №12. В результате разгерметизации резервуара произошел условный разлив нефтепродуктов объемом около 10 кубометров. Возникла угроза возгорания, ограничительные валы по периметру площадки оказались разрушены, а пятно ГСМ стало расплзаться по поверхности озера.

Земляные работы по восстановлению ограничительных валов начали незамедлительно. Одновременно к месту аварии выдвинулась колонна с личным составом аварийно-спасательных формирований, оборудованием и специальной техникой.

На месте спасатели определили границы разлива, на воде установили боны, локализуя пятно, а на берегу – подпорные стенки. Затем развернули специальные емкости и другое оборудование по сбору и перекачке нефти и нефтепродуктов.

Во время проведения операции специалисты вели постоянный контроль воз-



оценил заместитель начальника Главного управления МЧС России по НАО Андрей Брылев. «Важна и психологическая подготовка личного состава в условиях, реально приближенных к аварийной ситуации, – отметил он. – Формируется понимание, что от четких и слаженных действий личного состава напрямую зависят жизни людей».

Второй этап тактико-специальных учений отрабатывали на центральном пункте сбора нефти. Под воздействием температу-

Ростехнадзора Александр Карганов отметил высокий уровень профессионализма в совместных действиях сотрудников нештатного аварийно-спасательного форми-

рования «Башнефть-Полюса» и оперативной группы реагирования Архангельского филиала Центра аварийно-спасательных и экологических операций. ■

ПОД ВОЗДЕЙСТВИЕМ ТЕМПЕРАТУРЫ СРАБОТАЛА
СИСТЕМА АВТОМАТИЧЕСКОГО ПОЖАРОТУШЕНИЯ. ЗАТЕМ
К ТУШЕНИЮ ПОДКЛЮЧИЛИСЬ ПОЖАРНЫЕ РАСЧЕТЫ.
В СЧИТАННЫЕ МИНУТЫ ОГНЕБОРЦЫ РАЗВЕРНУЛИ
ТЕХНИКУ ДЛЯ МОЩНОЙ ПЕННО-ВОДНОЙ АТАКИ

душной среды на наличие опасных концентраций газов. Сотрудники районной инженерно-технической службы «Башнефть-Полюса» обеспечивали связь с единой дежурно-диспетчерской службой Ненецкого автономного округа, куда отправлялись донесения о ходе ликвидационных работ.

Слаженность действий спасателей и результативность использования технического оснащения подразделений высоко

ры от теплового датчика сработала система автоматического пожаротушения, началась подача пенного раствора и воды на «горящий» и соседний с ним резервуары. Затем к тушению подключились пожарные расчеты. В считанные минуты огнеборцы развернули технику для мощной пенно-водной атаки. Наблюдавший за действиями пожарных главный государственный инспектор Нарьян-Марского территориального отдела Печорского управления

СУРОВЫЙ БОЙ ВЕДУТ ПОЖАРНЫЕ ДРУЖИНЫ



В УФЕ В РАМКАХ МЕСЯЧНИКА ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ ПРОШЛИ СОРЕВНОВАНИЯ ПО ПОЖАРНО-ПРИКЛАДНЫМ ВИДАМ СПОРТА СРЕДИ 14 ДОБРОВОЛЬНЫХ ПОЖАРНЫХ ДРУЖИН НПЗ. В КАЧЕСТВЕ ПОЧЕТНОГО ГОСТЯ И ВНЕ ОБЩЕГО ЗАЧЕТА В СОСТЯЗАНИЯХ ПРИНЯЛА УЧАСТИЕ ЛУЧШАЯ В «БАШНЕФТЬ-ДОБЫЧЕ» КОМАНДА НГДУ «ЧЕКМАГУШНЕФТЬ».

Каждой команде предстояло преодолеть шесть этапов, вместо эстафетной палочки использовали пожарный ствол. Открыть и закрыть задвижки трубопровода, потушить пламя с помощью песка и огнетушителя, сбить струей из брандспойта установленный на специальной стойке футбольный мяч... Задания необходимо было выполнить максимально быстро и безошибочно.

Из 15 команд три не смогли обуздать огненную стихию, горячая смесь из бензина и дизельного топлива вновь вспыхивала, когда команды уже покинули рубеж. Остальные дружины справились на отлично, пройдя эстафетные испыта-

ния быстрее нормативов. Первой среди команд НПЗ стала дружина газоспасательного отряда «Башнефть-Уфанефтехима». Следом финишировали дружины товарного производства «Башнефть-Уфанефтехима» и газокаталитического производства «Башнефть-Новыйла». Лучший результат показал отряд «Чекмагушнефти» – 2 минуты 10 секунд и 5 секунд штрафного времени.

Как рассказал заместитель директора департамента по ОТ, ПБ и Э Радик Фахретдинов, в будущем году планируется привлечь к соревнованиям команды и других филиалов и дочерних обществ «Башнефти». ■



АРЛАНСКОМУ МЕСТОРОЖДЕНИЮ – 60

С юбилеем, Арлан!



СОТРУДНИКИ НГДУ «АРЛАННЕФТЬ» ОТМЕЧАЮТ В ЭТОМ ГОДУ ЗНАМЕНАТЕЛЬНУЮ ДАТУ. АРЛАНСКОМУ МЕСТОРОЖДЕНИЮ – 60! ПО СЛУЧАЮ ЮБИЛЕЯ ПЕРВООТКРЫВАТЕЛИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ И ТЕ, КТО СЕГОДНЯ ДОБЫВАЕТ ЗДЕСЬ НЕФТЬ, ВСТРЕТИЛИСЬ У СКВАЖИНЫ №3, ИЗ КОТОРОЙ И БЫЛА ПОЛУЧЕНА ПЕРВАЯ НЕФТЬ АРЛАНА.

Приток промышленной нефти из скважины, пробуренной бригадой Шарифьяна Сахапова неподалеку от деревни Ашит, не только изменил производственные показатели «Башнефти», но и кардинально преобразил республику. На ее карте возник Нефтекамск, стремительно выросли и обрели статус городов Янаул и Дюртюли, а северо-запад Башкирии из аграрной территории превратился в крепкий промышленный центр.

В честь открытия Арланского месторождения у скважины №3, давшей приток нефти из песчаников угленосной толщи, залегающих на глубине 1250 метров, на обочине дороги «Арлан-Ивановка» нефтяниками был воздвигнут монумент в честь скважины-первооткрывательницы.

– Помню тот день, когда пошла нефть, она просилась наверх, но нам некуда было ее принять. Ни трубопроводов, ни

ПОТЕНЦИАЛ НЕФТЕДОБЫЧИ В РЕСПУБЛИКЕ ЕЩЕ ДОСТАТОЧНО МОЩНЫЙ, НЕВЗИРАЯ НА ВОЗРАСТ РАЗРАБАТЫВАЕМЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ. ВАЖНО, ЧТО КАЖДЫЙ ГОД МЫ ПРОДОЛЖАЕМ НАРАЩИВАТЬ НАШИ ЗАПАСЫ

резервуаров для ее сбора просто не было. Нефтеборный парк построили уже позже. 145 тонн нефти в сутки тогда давала. Интересно, сколько же она сейчас? – выходя из автобуса и оглядывая местность, вспоминает единственный оставшийся сегодня в живых член бригады Шарифьяна Сахапова Гирфан Якупов.

– Две, – отвечает ему кто-то из ныне работающих нефтяников.

– Две, – задумавшись, тихо повторяет старший дизелист той бригады. – А сколько же всего с момента пуска в эксплуатацию?

– 703 тысячи, – услышал вопрос первооткрывателя начальник НГДУ «Арланнефть» Александр Буланкин.

– Это хорошо! А я здесь работал, бурил эту скважину, – представляется собеседни-

ральный директор «Башнефть-Добычи» Владимир Ильясов открыл торжественное собрание:

– О значении Арланского месторождения ярче всего скажут цифры. НГДУ «Арланнефть» сегодня добывает порядка 40% всей нефти, извлекаемой из недр компанией «Башнефть». Объемы добычи на Арланском нефтяном месторождении удивляют до сих пор. Даже тот факт, что скважина, которой в этом году предстоит отметить свой 60-летний юбилей, до сих пор дает нефть, говорит о многом. В первую очередь о том, что разрабатывается оно правильно и грамотно. Во-вторых, об уникальности месторождения, впечатляющего своими масштабами и сохраняющего свой потенциал. Проводимые нами изыскания свидетельствуют, что потенциал нефтедобычи в республике еще достаточно мощный, невзирая на возраст разрабатываемых месторождений. Важно, что каждый год мы продолжаем наращивать наши запасы. Молодым специалистам, которые сегодня здесь присутствуют, я советую скорее перенять опыт старших наставников.

Здесь же, у мемориала скважине-первооткрывательнице, состоялась церемония посвящения лучших из числа принятых в этом году молодых специалистов в нефтя-



ку Гирфан Нугуманович. – К сожалению, не вижу здесь людей, которые работали со мной вместе.

– Дмитрий Иванович Михайлов, наш Герой Социалистического Труда. Вон он, чай пьет. Присоединяйтесь, – приглашает ветерана за стол Александр Буланкин.

После чаепития, организованного для первооткрывателей в юрте у мемориала скважине-первооткрывательнице, гене-

ники. После произнесенной молодежи клятвы нефтяника Владимир Ильясов и председатель Единого совета молодых специалистов «Башнефти» Азат Исмагилов измазали щеки ребят нефтью и вручили им памятные подарки.

– Ребята, удачи вам! Будущие производственные показатели НГДУ – в ваших руках, – напутствовал гендиректор «Башнефть-Добычи». ■



АКТУАЛЬНОЕ ИНТЕРВЬЮ

Александр Буланкин: «Добыча в Башкирии рентабельна и эффективна»

ДАЖЕ СПУСТЯ ШЕСТЬ ДЕСЯТИЛЕТИЙ С НАЧАЛА РАЗРАБОТКИ АРЛАНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПРОДОЛЖАЕТ УДИВЛЯТЬ ВЫСОКИМИ ДЕБИТАМИ НОВЫХ СКВАЖИН, ОСТАВАЯСЬ ОСНОВНЫМ ЦЕНТРОМ НЕФТЕДОБЫЧИ В БАШКИРИИ. ОБ ИСТОРИИ И СЕГОДНЯШНЕМ ДНЕ АРЛАНА «БАШКИРСКОЙ НЕФТИ» РАССКАЗАЛ НАЧАЛЬНИК НГДУ «АРЛАННЕФТЬ» АЛЕКСАНДР БУЛАНКИН.

– Александр Николаевич, говорят, первый промышленный приток нефти был получен не из третьей скважины Арлана, а несколько ранее, на Вятской площади. Насколько это соответствует действительности?

– На третьей скважине приток нефти получен 29 ноября 1955 года. В 1954 году из отложений терригенной толщи нижнего карбона была получена первая нефть из скважины, которую считают первооткрывательницей Вятской площади. В то время Вятская площадь действительно представлялась поисковикам отдельным месторождением.

А вообще нефть в этих местах находили и в более ранние периоды. В частности, на скважине №5, пробуренной на Надеждинской площади и относящейся к Краснохолмской группе месторождений, приток нефти получили раньше, чем на Вятке. Другое дело, что равен он был 8 тоннам в сутки. Почему в промышленную эксплуатацию было пущено именно Арланское месторождение? Потому что на третьей скважине был получен дебит в 145 тонн в сутки! При поиске новых месторождений мало просто найти нефть. Нужно найти большую нефть, которая на начальном этапе разработки способствовала бы мощному рывку в регионе, как это и было на северо-западе Башкирии.

– «Большая нефть», о которой вы говорите, какой мерой ее мерить?

– В 1958 году – в первый год промышленной эксплуатации Арланского месторождения – добыча по нефтепромысловому управлению «Арланнефть» составляла 153,4 тысячи тонн. В 1973 году объемы нефтедобычи по управлению достигли своего пика. Тогда из недр извлекли 19 млн 760 тысяч тонн нефти. Отдельно по Арланскому месторождению максимальный годовой объем добычи был достигнут в 1982 году – 12,8 млн тонн.

До недавнего времени объемы добычи плавно снижались, что закономерно при разработке любого месторождения. Однако в последние три года нам удалось переломить эту тенденцию. Мы не просто остановили падение добычи, но и ежегодно, пусть и небольшими темпами, но все же ее наращиваем. В 2012 году уровень добычи составлял 7,168 млн тонн, в 2013 году – 7,182 млн тонн, а в 2014-м – 7,321 млн тонн. Рост добычи, таким образом, составил почти 2%. И в этом году мы планируем добыть не меньше. Но здесь нужно отметить, что объемы добычи НГДУ «Арланнефть» сегодня формируются не только за счет нефти Арланского месторождения. Помимо него, мы эксплуатируем еще 37 нефтяных месторождений. Тем не менее

именно Арланское по-прежнему формирует почти половину объема добычи НГДУ.

Невзирая на почти 60 лет эксплуатации, Арлан по-прежнему оправдывает статус самого крупного нефтяного месторождения Башкирии и одного из самых крупных на просторах бывшего СССР. Его первоначальные геологические запасы были оценены более чем в миллиард тонн. Во многом благодаря ему на НГДУ «Арланнефть» приходится 45% совокупного объема добычи ООО «Башнефть-Добыча» и 39% добычи «Башнефти». Сегодня накопленная добыча за весь период работы НГДУ составляет 606 млн 133 тысячи тонн нефти, из которых 404 млн 415 тысяч тонн – это нефть Арлана.

Объемы добычи, безусловно, будут диктоваться экономикой, а потенциал и перспективы добычи здесь еще есть. Об этом свидетельствует опыт разработки последних лет, который еще раз доказал прямую зависимость объемов добычи и приращения запасов от инвестиций в геологоразведку.

– О каких инвестициях идет речь?

– В последнее время компания значительно активизировала свои усилия в области геологоразведки. В результате трехмерной сейсморазведки на двух лицензионных участках мы получили то, что после более чем полувекового периода разработки казалось крайне маловероятным, – нам удалось прирастить запасы. На 2016 год запланировано продолжение трехмерной сейсморазведки в северо-восточной части Арланского месторождения.

МАЛО ПРОСТО НАЙТИ НЕФТЬ. НУЖНО НАЙТИ БОЛЬШУЮ НЕФТЬ, КОТОРАЯ НА НАЧАЛЬНОМ ЭТАПЕ РАЗРАБОТКИ СПОСОБСТВОВАЛА БЫ МОЩНОМУ РЫВКУ В РЕГИОНЕ, КАК ЭТО И БЫЛО НА СЕВЕРО-ЗАПАДЕ БАШКИРИИ

По сей день мы продолжаем находить новые месторождения и залежи углеводородного сырья. В 2012 году открыли новое месторождение – Авадейское. Сейчас там пробурена поисковая скважина. В дальнейшем будем уточнять его запасы.

Еще 4 поисковые скважины пробурены на Арланском месторождении. Даже на поздней стадии разработки специалисты «БашНИПИнефти» ведут постоянную работу по уточнению петрофизической модели его пластов-коллекторов, содержащих углеводороды. За счет переоценки параметров, перевода запасов в промышленную категорию, опробования пропущенных горизонтов каширо-подольских отложений в самое ближайшее время мы ожидаем прироста извлекаемых запасов.

Падение добычи рано или поздно, безусловно, произойдет, но мобилизация на-



ших усилий по доразведке существующих и разведке новых участков наряду с применением новых технологий в бурении, в частности проходки горизонтальных стволов, позволяют нам уверенно заявлять, что нефтедобыча в Башкортостане была, есть и будет. Она рентабельна, эффективна.

– Кстати, НГДУ «Арланнефть» всегда числился к подразделениям, где в разные периоды активно внедрялись передовые технологии добычи. Какие из внедренных на разных этапах развития добычи на Арланском месторождении технологий вы считаете наиболее эффективными? Какие, напротив, в условиях Арлана себя не оправдали?

– Нефть Арланского месторождения из отложений нижнего карбона отличается повышенной вязкостью. К началу разработки месторождения в 1958 году в отечественной практике практически не было опыта добычи такой нефти. Поэтому принципиально новые подходы были не просто инициативой активистов, а диктовались необходимостью. Вот почему опыт

стране, я бы отметил безвышечную эксплуатацию скважин, индустриально-комплексный метод разработки нефтяных месторождений с кустовым размещением наклонно-направленных скважин, опытно-промышленные работы по закачке в качестве вытесняющей жидкости растворов поверхностно-активных веществ. Особо отметил бы проведенный на месторождении промышленный эксперимент по оценке влияния плотности сетки скважин на текущие показатели и конечную нефтеотдачу.

В то же время недостаточно эффективно показала себя система разработки разрезающими рядами нагнетательных скважин. Поэтому сейчас воздействие на пласты ведется площадной, очагово-избирательной системой. Пожалуй, именно это изменение наряду с уплотнением сетки скважин я бы назвал наиболее эффективными реализованными мероприятиями в разработке Арланского месторождения. Неэффективным, но значимым по опыту и полученной информации можно считать внутрипластовый движущийся очаг горения, который применялся на Ашитском участке. Тогда в пласт нагнетался воздух, нефть поджигалась, в результате горения должны были разогреваться пласт и увеличиваться текучесть, а соответственно, и отдача нефти. Но результат оказался не таким, каким задумывался. Но мы получили много знаний по этому методу.

Коллектив управления известен не только техническими и технологическими нововведениями. В 80-х годах по инициативе моего отца – заместителя начальника НГДУ «Арланнефть» по экономическим вопросам Николая Яковлевича Буланкина – в управлении была внедрена бригадная форма организации и оплаты труда в цехе подземного ремонта скважин (ПРС). В результате производительность труда не только в бригадах ПРС, но и в целом по НГДУ возросла вдвое, межремонтный период работы скважин увеличился более чем в два раза – с 199 до 428 суток. За счет снижения времени простоя скважин в ремонте и ожидании ремонта добыча нефти увеличилась на 100 тысяч тонн в год. Однако самым главным в этом методе организации труда и управления производством было изменение сознания и материальной заинтересованности каждого работника. После рассмотрения итогов этого эксперимента на коллегии Министерства нефтяной промышленности СССР было принято решение распространить опыт НГДУ «Арланнефть» по переводу бригад ПРС со сдельной оплаты труда на повременную во всех нефтегазодобывающих управлениях страны. Для этого в нашем НГДУ были организованы школы передового опыта для генеральных директоров, главных инженеров, начальников цехов всех объединений министерства. Мало того, за передовым опытом в «Арланнефть» приезжали не только со всего СССР, но и нефтяники из Индии, Йемена, Кубы, Германии, Югославии и Болгарии. ■

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

От науки к практике

МЕНЕЕ МЕСЯЦА ОСТАЛОСЬ СОТРУДНИКАМ БЛОКА ПЕРЕРАБОТКИ, ЧТОБЫ УСПЕШНО ЗАВЕРШИТЬ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТОВ К ОЧЕРЕДНОЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ.

Конференция запланирована на октябрь, и в ней, кроме работников НПЗ и студентов последних курсов Уфимского государственного нефтяного технического университета, также примут участие молодые специалисты из «Башнефть-Розницы», филиала «Башнефть-Региональные продажи», «Уфаоргсинтеза» и «Башнефть-Сервис НПЗ». Они смогут не только продемонстрировать свои знания, но и поделиться опытом и познакомиться с коллегами из других подразделений компании.

В сентябре в конференц-зале филиала «Башнефть-УНПЗ» состоялась предзащита проектов. Комментарии, советы и пожелания авторам работ дали их кураторы, директора функциональных направлений. Требования к проектам достаточно строгие. Они должны соответствовать целому ряду критериев, таких как новизна решений, научная содержательность, применимость на практике.

По итогам предзащиты был сформирован рейтинг работ. Жюри, в частности, отметило проекты Артура Ахметова, Ильдара Богданова и Виталия Кучера. За лето ребята смогли качественно проработать научную и практическую составляющие своих докладов, благодаря чему получили максимальные баллы. ■

Внимание, конкурс!

НА НПЗ «БАШНЕФТИ» СТАРТОВАЛ КОНКУРС НА ЛУЧШЕЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ В ОБЛАСТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОЦЕССОВ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ.

В конкурсе могут принять участие работники НПЗ и ООО «Башнефть-Сервис НПЗ». Принимаются идеи и предложения, направленные на экономию всех видов ресурсов: электрической и тепловой энергии, топливных энерго-ресурсов, воды, воздуха, азота и других. Работы будут оцениваться по восьми номинациям. Победителей определят по результатам технико-экономического анализа предложений и наградят денежными премиями.

Для участия в конкурсе необходимо направить свое предложение в отдел операционных улучшений («Башнефть-Уфанефтехим», здание инженерного центра, каб. 210) или на адрес электронной почты KlimovaAV@bashneft.ru. Предложения принимаются до 30 октября. За дополнительной информацией обращайтесь к специалисту по энергоэффективности филиала «Башнефть-Уфанефтехим» Анне Климовой, телефон +7 (347) 249-79-19. ■

Слабакам здесь не место



160 ПРЕТЕНДЕНТОВ НА ЗВАНИЕ «ЛУЧШЕГО ПО ПРОФЕССИИ» СОБРАЛ КОНКУРС, ПРОШЕДШИЙ НА НПЗ «БАШНЕФТИ».

Успешно опробовав в прошлом году пилотный формат конкурса, в котором приняли участие сотрудники всех трех производственных площадок предприятия, теперь НПЗ «Башнефти» привлек к участию вдвое больше сотрудников, дорога была открыта и самовыдвиженцам, и тем, кого порекомендовали руководители подразделений. Единственной проблемой было высвободить время в плотном рабочем графике для подготовки к конкурсу.

НА ЭКРАНЕ МОДЕЛИРОВАЛИСЬ РАЗЛИЧНЫЕ СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ СОБЫТИЙ, РАСКРЫВАЮЩИЕ В ИСПЫТУЕМЫХ УМЕНИЕ ОРИЕНТИРОВАТЬСЯ В НОВЫХ СИТУАЦИЯХ, ЛОГИЧЕСКОЕ МЫШЛЕНИЕ И ВЫДЕРЖКУ

Работники соревновались в пяти номинациях. Первый, «теоретический», день конкурса провели в стенах учебного комбината «Башнефтехим». «Игра» шла на выбывание. Тест на знание технологии процессов, трудового законодательства и внутренних документов преодолели 100



конкурсантов. На следующем этапе сотрудники решали ситуационные задачи на знание рабочих процессов. Кому-то необходимо было обнаружить ошибки, спрятанные в распечатанных схемах технологических установок, другим достались задачи из курса органической химии и кейсы по производственным рискам. В результате еще 40 сотрудников закончили участие в состязаниях. Завершился день экзаменом по оказанию первой помощи. Каждому конкурсному достался «пациент» с жалобами на различные боли, с кровотечением, в состоянии обморока или без сознания. После подведения итогов борьбу продолжили 40 сотрудников, по 8 в каждой номинации.

Практические навыки конкурсанты демонстрировали в Уфимском топливно-энергетическом колледже. Операторам технологических установок, машинистам компрессорных установок и технологических насосов пришлось на ходу осваивать тренажер. На экране моделировались различные сценарии развития событий, раскрывающие в испытуемых умение ориентироваться в новых ситуациях, логическое мышление и выдержку. Задания получились сложными и нетривиальными. «Я работаю в нефтепереработке уже 11 лет. Сейчас занят на установке производства водорода. В конкурсе участвую первый раз, вызвался сам, начальство было не против, – поделился впечатлениями обладатель второго места в номинации «Машинист компрессорных установок» Андрей Мац. – Было очень интересно выполнять задания на тренажере, я бы хотел скачать себе такую программу и потренироваться дома в свободное время. Конечно, не обошлось без ошибок, зато появилось желание учиться, развиваться и узнавать новое. Самым сложным для меня был тест: много вопросов по трудовому законодательству и охране труда. Задачи дались легче, требовалось просто знать и понимать физику

ПОБЕДИТЕЛИ И ПРИЗЕРЫ КОНКУРСА «ЛУЧШИЙ ПО ПРОФЕССИИ»

«Лучший оператор товарный»

- 1 место – В. Кудашев,
«Башнефть-Уфанефтехим»
- 2 место – М. Файзуллин,
«Башнефть-УНПЗ»
- 3 место – А. Ценарев,
«Башнефть-УНПЗ»

«Лучший машинист компрессорных установок»

- 1 место – Т. Шамсутдинов,
«Башнефть-Уфанефтехим»
- 2 место – А. Мац,
«Башнефть-Новойл»
- 3 место – И. Халиков,
«Башнефть-Новойл»

«Лучший лаборант химического анализа»

- 1 место – Л. Ахунова,
ОТК-ЦЗЛ, лаборатория
газокаталитических процессов
- 2 место – Д. Андреева,
ОТК-ЦЗЛ, лаборатория охраны
окружающей среды
- 3 место – А. Басирова,
ОТК-ЦЗЛ, лаборатория
газокаталитических процессов

«Лучший машинист технологических насосов»

- 1 место – И. Павлов,
«Башнефть-УНПЗ»
- 2 место – Д. Газетдинов,
«Башнефть-Уфанефтехим»
- 3 место – А. Абдрашитов,
«Башнефть-Уфанефтехим»

«Лучший оператор технологических установок»

- 1 место – П. Мохов,
«Башнефть-Уфанефтехим»
- 2 место – Т. Гилязетдинов,
«Башнефть-Новойл»
- 3 место – Д. Мухсинов,
«Башнефть-Новойл»

процессов, медицина тоже не составила сложностей. Самым трудным оказалось побороть волнение».

Лаборанты химического анализа титровали растворы кислоты и щелочи и вычисляли их концентрацию. Работа оценивалась по результату, скорости, а главное – по безукоризненному выполнению алгоритма действий. В более привычной для себя атмосфере оказались и операторы товарные, профессиональные навыки они демонстрировали на производственной площадке «Башнефть-УНПЗ».

Сотрудники, занявшие призовые места, получают денежные вознаграждения и грамоты, а победители будут также награждены дипломами министерства энергетики Российской Федерации. ■

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Почти настоящий стадион

В ОРДЖОНИКИДЗЕВСКОМ РАЙОНЕ УФЫ ОТКРЫЛИ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНУЮ УНИВЕРСАЛЬНУЮ СПОРТПЛОЩАДКУ, СОЗДАННУЮ ПРИ ФИНАНСОВОЙ ПОДДЕРЖКЕ «БАШНЕФТИ».

С самого начала строительства площадка на территории школы, расположенной на улице Кулибина, была в центре внимания городских властей, сюда неоднократно приезжал мэр Уфы Ирек Ялалов. На церемонии открытия он поблагодарил «Башнефть» за оказанную поддержку, а строителей – за скорость и качество.

«Вполне возможно, что среди детей, которые будут заниматься на этой площадке, тоже есть будущие нефтяники. Ведь здесь, в северной части города, живут многие сотрудники НПЗ нашей компании, – рассказал директор «Башнефть-Уфанефтехима» Яков Полункин. – «Башнефть» не только держит на высоком уровне произ-

водственные показатели, но и помогает развивать спорт в республике. И это в том числе заслуга наших работников, они уже много лет подряд занимают первые места в городских спартакиадах, участвуют в соревнованиях по мини-футболу, стритболу, легкой атлетике».

Строительство спортплощадки обошлось в 12 миллионов рублей. Продуманная конструкция площадки включает в себя хоккейную коробку с пластиковыми бортами, полем для мини-футбола, баскетбольную и волейбольную площадки, современный турниково-тренажерный комплекс. Окольцовывает спортплощадку трехполосная легкоатлетическая беговая



дорожка со специально размеченной «сто-метровой» для сдачи нормативов. Есть и прыжковая яма, а специальное резиновое покрытие универсального комплекса помогает избежать травм при случайном падении.

Раньше на этом месте была обычная хоккейная коробка с земляным покрытием. По словам учителей, в межсезонье она превращалась в большую лужу, и уроки физической культуры приходилось проводить в помещении.

ВПОЛНЕ ВОЗМОЖНО, ЧТО СРЕДИ ДЕТЕЙ, КОТОРЫЕ БУДУТ ЗАНИМАТЬСЯ НА ЭТОЙ ПЛОЩАДКЕ, ТОЖЕ ЕСТЬ БУДУЩИЕ НЕФТЯНИКИ. ВЕДЬ ЗДЕСЬ, В СЕВЕРНОЙ ЧАСТИ ГОРОДА, ЖИВУТ МНОГИЕ СОТРУДНИКИ НПЗ НАШЕЙ КОМПАНИИ



По периметру хоккейной коробки установлены четыре опоры освещения, помещения для раздевалок оборудованы системой теплоснабжения. По сути, это настоящий школьный стадион. Зимой на футбольном поле планируется организовать бесплатный каток для всех желающих.

Спортплощадка на улице Кулибина – это уже второй спортивный объект, возведенный в Уфе в этом году при помощи компании. Первую спортплощадку открыли летом в Демском районе города, еще одну в скором времени строители сдадут в микрорайоне Сипайлово. ■

ЛЮДИ «БАШНЕФТИ»

Гражданин нефтяник

22 СЕНТЯБРЯ ИСПОЛНИЛОСЬ 75 ЛЕТ ЮРИЮ ГАВРИЛОВИЧУ ПЕНЗИНУ, ЛАУРЕАТУ КОРПОРАТИВНОЙ ПРЕМИИ КОМПАНИИ В НОМИНАЦИИ «ЛЕГЕНДА «БАШНЕФТИ» И ПОЧЕТНОМУ ГРАЖДАНИНУ ГОРОДА ЯНАУЛА. ЕГО ЖИЗНЕННЫЙ ПУТЬ ТЕСНО СВЯЗАН С ОСВОЕНИЕМ НЕФТЯНЫХ БОГАТСТВ БАШКИРИИ И ЗАПАДНОЙ СИБИРИ. ПОД ЕГО РУКОВОДСТВОМ КОЛЛЕКТИВ НГДУ «КРАСНОХОЛМСКНЕФТЬ» ДОСТИГ РЕКОРДНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДОБЫЧИ НЕФТИ.

Юрий Гаврилович начал трудовую деятельность в 1959 году. Окончив Октябрьский нефтяной техникум, он устроился техником-геологом Камской геолого-разведочной партии. Отслужив в армии, стал работать в НГДУ «Арланнефть» оператором по добыче нефти и газа. Это было время бурного развития нефтяного потенциала северо-западных районов Башкирии, открывались и вводились в эксплуатацию новые месторождения, активно осваивались новаторские методы нефтедобычи.

В 1964 году на базе нефтепромысла №1 «Арланнефти» организуется новое НПУ «Краснохолмскнефть», где Ю.Г. Пензин работает геологом участка добычи №1. Волевые качества, принципиальность, организаторские способности и умение решать сложные производственные задачи были оценены его товарищами по работе. В 1973 году Ю.Г. Пензина изби-

рают секретарем парткома управления. Через 10 лет он становится главным геологом – заместителем начальника НГДУ «Краснохолмскнефть».

Важным этапом трудовой биографии Ю.Г. Пензина стало назначение начальником НГДУ «Варьеганнефть», а затем заместителем генерального директора объединения «Башнефть» в Западной Сибири. В 1988 году на основании приказа

ВОЛЕВЫЕ КАЧЕСТВА, ПРИНЦИПИАЛЬНОСТЬ, ОРГАНИЗАТОРСКИЕ СПОСОБНОСТИ И УМЕНИЕ РЕШАТЬ СЛОЖНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАДАЧИ БЫЛИ ОЦЕНЕНЫ ЕГО ТОВАРИЩАМИ ПО РАБОТЕ. В 1973 ГОДУ Ю.Г. ПЕНЗИНА ИЗБИРАЮТ СЕКРЕТАРЕМ ПАРТКОМА УПРАВЛЕНИЯ

Министерства нефтяной промышленности спецаппарат ПО «Башнефть» преобразовывается в ПО «Когалымнефтегаз» Главтюменнефтегаза (ныне – НК «ЛУКОЙЛ»). Юрий Гаврилович назначается его главным инженером – первым заместителем

генерального директора. В это время Когалымский район вышел на плановый уровень добычи. Благодаря самоотверженному труду башкирских нефтяников добыча нефти здесь за три года выросла втрое.

В 1989 году Юрий Гаврилович возвращается в Янаул, чтобы возглавить НГДУ «Краснохолмскнефть». Под его руководством НГДУ достигает уровня добычи 5,4 миллиона тонн в год. На разрабатываемых месторождениях активно внедряются новые методы увеличения нефтеотдачи пластов.

Коллектив нефтегазодобывающего управления внес существенный вклад в развитие северо-западного региона республики, а рабочий поселок Янаул в эти годы превращается в крупный про-

мышленный центр. В статусе депутата Янаульского горсовета и депутата Государственного собрания Республики Башкортостан Юрий Гаврилович многое сделал для социального развития города и района. Его заслуги отмечены орденами



Трудового Красного Знамени, «Знак Почета», Почетной грамотой Президиума Верховного Совета БАССР, он удостоен званий «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РФ», «Заслуженный нефтяник БАССР», «Почетный нефтяник Тюменской области». В 2011 году Ю.Г. Пензин стал лауреатом корпоративной премии компании в номинации «Легенда «Башнефти».

Редакция газеты присоединяется к поздравлениям в адрес юбиляра. ■

СПОРТ

На лед с кумирами

НЕОБЫЧНАЯ КОМАНДА ВЫШЛА НА ЛЕД «УФА-АРЕНЫ». СВИТЕРА РОССИЙСКИХ И ЗАОКЕАНСКИХ ХОККЕЙНЫХ КЛУБОВ, РАЗНОЦВЕТЬЕ АМУНИЦИИ И, ГЛАВНОЕ, ВОЗРАСТ: САМОМУ МОЛОДОМУ ИГРОКУ ЕДВА ИСПОЛНИЛОСЬ ВОСЕМЬ, А СТАРШИЙ РАЗМЕНЯЛ ПЯТЫЙ ДЕСЯТОК.

Это команда победителей конкурса «Брось вызов «Салавату Юлаеву», организованного Департаментом маркетинга на официальной странице «Башнефти» в социальной сети «ВКонтакте». Преданные поклонники клуба, набравшие наибольшее количество баллов, ответив на 20 вопросов по истории «Салавата Юлаева», получили уникальную возможность

поиграть со своими кумирами. Сначала разминка, потом мастер-класс. В течение получаса болельщики под руководством Николая Прохоркина, Захара Арзамасцева, Артема Чернова и Антона Лазарева оттачивали игру в нападении: отрабатывали броски, выход к воротам, передачи на «пятак». За происходящим со скамейки запасных наблюдали спортивные журна-



листы. Случай в истории клуба знаковый, подобного сближения игроков с болельщиками здесь еще не было.

Ну а затем состоялся дружеский матч, конечно, с нарушением правил. Играли без вратарей, болельщики – в постоянном большинстве. Шесть шайб в ворота

ющий, но и я забил шайб пять, кажется. Или шесть».

В конце встречи болельщики получили памятные подарки – клубные шайбы и плакаты с автографами хоккеистов – и, конечно, сфотографировались с игроками «Салавата Юлаева».

ПРЕДАННЫЕ ПОКЛОННИКИ КЛУБА, НАБРАВШИЕ НАИБОЛЬШЕЕ КОЛИЧЕСТВО БАЛЛОВ, ОТВЕТИВ НА 20 ВОПРОСОВ ПО ИСТОРИИ «САЛАВАТА ЮЛАЕВА», ПОЛУЧИЛИ УНИКАЛЬНУЮ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОИГРАТЬ СО СВОИМИ КУМИРАМИ

«Салавата» забил 8-летний Ирамир Мухаметджанов из Октябрьского. Секрет результативности прост: юный спортсмен уже несколько лет выступает за бавлинский «Девон». «Неплохо сегодня сыграли, – Ирамир явно доволен и собой, и тем, что оказался на одной площадке с игроками клуба. – Прохоркин – хороший напада-

«Мы решили провести мастер-класс специально для болельщиков команды, поскольку приятнее подарить людям незабываемые эмоции, чем обычные сувениры», – рассказала специалист отдела рекламы Алия Султанбекова. В этом году для болельщиков клуба Департамент маркетинга подготовил еще один сюрприз. ■



Газ до отказа

СОТРУДНИКИ «БАШНЕФТИ» ПРОДОЛЖАЮТ УЧАСТВОВАТЬ В СПОРТИВНЫХ СОРЕВНОВАНИЯХ ВНЕ КОМПАНИИ.

В сентябре начальник отдела управления поставками обеспечения производства «Башнефть-Розницы» Ринат

Хайретдинов принял участие в тренировочной сессии шоссейно-кольцевых мотогонков на автодроме KAZANRING. В роли механика выступил также наш сотрудник, машинист компрессорных установок «Башнефть-УНПЗ» Максим Верещак, который подготовил стоковый мотоцикл для гонок и помогал настраивать и доводить технику до ума между заездами.

Тренировочная сессия – это еще не соревнования, но шанс проверить свои силы и понять, какие тактические приемы можно использовать на треке.

«Я первый раз участвовал в подобном заезде, – рассказал Ринат. – «Вышел» из двух минут, показал время, которое редко дается новичкам. В дальнейшем планирую тренироваться и участвовать уже в соревнованиях первенства России по супербайку в классе «Суперсток» в категории рабочим объемом до 600 см³».

Пожелаем Ринату удачи и чемпионских наград. ■

«Башнефть» бежит? Все бегут!

СОТРУДНИКИ КОМПАНИИ ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В УФИМСКОМ МЕЖДУНАРОДНОМ МАРАФОНЕ.

После семилетнего перерыва в Уфе состоялся легкоатлетический марафон. На центральных улицах города профессионалы и любители бега соревновались на дистанциях 42,2 км, 10 км и 4,2 км.

Среди тех, кто попробовал свои силы на дистанции, были и сотрудники нашей ком-

пании, недавно создавшие Клуб любителей бега «Башнефти» (на фото). Как рассказал нам куратор спортивно-массового направления Единого совета молодых специалистов «Башнефти» Радмир Ислакаев, уфимский марафон стал первым масштабным мероприятием с участием членов клуба. Вступить в новое спортивное сообщество «Башнефти» не составляет труда. Все подробности – на странице клуба в соцсети «ВКонтакте» <http://vk.com/bashrun>. ■

