



РЕГИОНАЛЬНАЯ КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

permneft-portal.ru

Пермская нефть 22

(642)

7 ноября
2024

6+



Ни единого шва:
инженер ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ придумал,
как сэкономить при помощи сварки

Стр. 2

Быстрее молнии:
как добивается побед первая
и единственная детская следж-хоккейная
команда в Пермском крае

Стр. 8

СКВОЗЬ

ОГОНЬ И ВОДУ

В Перми на нефтеперерабатывающем заводе прошли пожарно-тактические учения **Стр. 3 »**

ИННОВАЦИИ

СВАРИТЬ ПО РЕЦЕПТУ

Идея инженера ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ Ивана Катаева позволит существенно сэкономить на транспорте нефти и газа.

Ведущий инженер отдела добычи нефти и газа, поддержания пластового давления ТПП «Севернефтегаз» доказал, что при строительстве, реконструкции, капитальном и текущем ремонте промысловых трубопроводов низкого давления гораздо эффективнее использовать вместо бесшовных более дешевые в изготовлении электросварные трубы диаметром 114 и 159 мм. Идея внедряется на 20 объектах строительства и реконструкции скважин и нефтепроводов в Пермском крае. Инициатива, выдвинутая в рамках Системы непрерывных улучшений (СНУ), принесет в 2024 и 2025 годах весомый экономический эффект.

Километры прочности

Считается, что бесшовная труба является венцом эволюции среди стальных труб. Благодаря своим характеристикам, прежде всего надежности из-за отсутствия сварных соединений, она применяется во многих отраслях производства, вплоть до аэрокосмонавтики. Можно было и дальше радоваться развитию технического прогресса, если бы не рабочая практика, свидетельствующая о том, что в ряде случаев традиционные электросварные трубы малого диаметра дают бесшовным приличную фору.

Дело в том, что для изготовления электросварных труб используется листовой металлопрокат, обладающий более точными характеристиками. Стенки таких труб имеют одинаковую толщину, без существенных отклонений. Бесшовные трубы делают из болванок, раскатывая из них трубу соответствующего типоразмера, и толщина стенок здесь может прилично «гулять». Все



это сказывается, когда для усиления надежности на внутренний диаметр трубы наносится двухслойное 6-миллиметровое эпоксидное покрытие, увеличивающее срок службы изделия на десять лет.

Нанесению внутренней антикоррозийной защиты мешал и грат – остатки расплавленного металла на сварочном шве. И хотя со временем эта проблема на российских заводах была успешно решена, проектные институты продолжали закладывать в свои сметы дорогостоящую бесшовную трубу. Иван Катаев пришел к этому выводу во время рабочей экскурсии по Выксунскому металлургическому заводу, продукция которого широко используется в нефтянке. Вернувшись домой, он сразу же приступил к оформлению паспорта инициативы СНУ.

Призвание – инженер

Это далеко не первая идея пермского инженера, направленная на совершенствование производства. В его рабочем «портфолио» – около десятка технических предложений, успешно реализованных на практике. Но нынешнее в этом ряду, безусловно, пока самое значимое.



Иван пришел в нефтянку в 2006 году сразу по окончании механико-технологического факультета Пермского политеха. Работал в «Сервис ТТ» – подрядной организации, обслуживающей объекты трубопроводного транспорта ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ. Затем – на «Пермнефтегазпереработке», под крылом которой находились все газопроводы и газокomppressorные станции Пермского региона. После передачи системы газопроводного транспорта в ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ продолжил заниматься тем же самым в составе нефтедобывающего предприятия, попутно расширяя свой функционал на транспортировку нефти.

Почти двадцать лет работы в этом направлении позволили Катаеву накопить большой практический опыт. Два месяца назад он решил дополнить его новыми профессиональными горизонтами – переехал из Перми в Нарьян-Мар, где базируется самое северное производственное подразделение ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ. Предприятие помогло обжиться на новом месте, а коллеги по отделу – беспрепятственно влиться в трудовой коллектив. В отличие от Прикамья, сеть трубопроводов в районах Крайнего Севера проложена строго над землей и оборудована системами промышленного обогрева. Поэтому на новом месте Иван сразу же увидел для себя массу интересного. И уже прикинул, в каком направлении применить свою очередную техническую инициативу.

Станислав СЛЮСАРЕВ

ОСОБЕННЫЙ ПРОМЫСЕЛ

В свое время Прохоровское месторождение стало настоящей находкой для геологов. Этот промысел – один из приоритетных проектов развития Денисовского лицензионного участка.

Месторождение носит имя выдающегося геолога Павла Прохорова, который трудился в ЛУКОЙЛе. Сегодня этот нефтепромысел – вотчина ЦДНГ № 3 ТПП «Усинск-нефтегаз».

Разработкой его занялись в последние годы. На кустовой площадке № 1 бурение завершено в апреле 2022 года. В строй было введено семь скважин.

На одном из первых кустов на данный момент строится еще и система поддержания пластового давления для возмещения объемов добытого черного золота.

Как и на Восточно-Ламбейшорском и Баяндыском месторождениях, нефтяные запасы Прохоровского характеризуются высоким содержанием сероводорода, поэтому требуют особого подхода.

Нефть с Прохоровки поступает на мультифазную насосную станцию (МНС) им. А. Алабушина по трубопроводу, построенному из материалов, стойких к агрессивной среде, то есть к водородному и сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением, с ударной вязкостью при минус 60 градусах Цельсия.

Для защиты трубопровода от внутренней коррозии применено



защитное покрытие на основе эпоксидных порошковых материалов, способных выдержать среду с высоким содержанием серы в течение двадцати лет эксплуатации. Для защиты от наружной коррозии применено трехслойное покрытие из экструдирован-

ного полиэтилена усиленного типа. Оно предохраняет металл от контакта с влагой, блуждающими токами, предотвращает появление ржавчины и грибка. В результате срок службы стальных коммуникаций увеличивается в несколько раз.

Рядом с уже готовым путепроводом для черного золота ведется строительство новой ветки, так как пропускная способность первого недостаточна для объемов, которые планируется добывать после разбуривания новых скважин.

На МНС им. А. Алабушина Прохоровская НСЖ разделяется на два потока – нефть и газ, отсюда уже двумя собственными трубопроводами эти компоненты отправляются на установку подготовки нефти (УПН) «Баянды».

Прохоровка уникальна по нескольким параметрам. Так, здесь у ЛУКОЙЛа построены самые протяженные скважины в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

Во-вторых, добыча на сегодня на промысле ведется только фонтанным способом, то есть системой сбора и транспорта обеспечивается режим максимально возможного использования энергии продуктивного пласта. После прекращения фонтанирования предусматривается перевод на механизированный способ добычи нефти с помощью погружной электроцентробежной установки типа УЭЦН.

В-третьих, это почти полная автоматизация процесса добычи и транспортировки.

На месторождении впервые в России, по крайней мере среди нефтедобывающих предприятий ЛУКОЙЛа, использованы новые технологии. Структура автоматизированных систем управления

технологическими процессами обеспечивает выполнение функций контроля и оптимального управления производством в целом, а также управление отдельными установками, как при нормальной работе, так и в нештатных ситуациях. Контроль осуществляется на основании заложенных алгоритмов управления. Оперативному персоналу предоставляется возможность наблюдения за ходом процесса и управления режимами работы оборудования существующего автоматизированного рабочего места (АРМ) в диспетчерском пункте ЦДНГ № 3. На АРМ оператора отображается текущий режим работы технологического оборудования, аварийные и предупредительные сообщения системы при отклонениях наиболее важных технологических параметров за допустимые границы, диагностическая информация о работоспособности комплекса технических средств, а также отчеты установленной формы.

Так, традиционно, когда датчик передает сигнал о неполадке, оператор реагирует, идет и перекрывает задвижки. На Прохоровке система сама решает такие задачи. При утечке газа сигнал с датчиков загазованности подается на управление задвижки, скважина автоматически останавливается. Операторы по добыче нефти и газа теперь приезжают на куст только для отбора проб.

Светлана БЫКОВСКАЯ

ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

ПРЕДУПРЕДИТЬ И ОБЕЗВРЕДИТЬ

В Перми состоялся учебно-методический сбор представителей ведущих предприятий нефтегазовой отрасли и МЧС России от Балтики до Дальнего Востока.

Ключевым моментом сбора стали пожарно-тактические учения, прошедшие на полигоне «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез». Организаторы разработали для участников легенду наивысшей степени сложности. При проведении газоопасных работ произошла разгерметизация железнодорожной цистерны с выходом перевозимого аммиака. Первыми на место прибыли представители газоспасательного отряда предприятия. Экипировавшись средствами индивидуальной защиты, они провели оценку ситуации, определили, есть ли люди в зоне поражения. Обнаруженного пострадавшего быстро эвакуировали и передали медикам. Прибывшие к месту ЧС пожарные подразделения установили на пути распространения аммиачного облака защитную водяную завесу. Для предотвращения разлива аммиака из цистерны поставили бандаж.

После ликвидации первой чрезвычайной ситуации поступила новая вводная – якобы произошло возгорание резервуара с нефтепродуктами. «Огонь» распро-



Участники учений отрабатывали технологию действий в различных ситуациях

тивнопожарной службы: на каких принципах оно основывается, как должно происходить формирование подразделений и обеспечение личным составом и техникой.

Лейтмотивом важного разговора звучало: для предотвращения чрезвычайных ситуаций работать нужно прежде всего на профилактику. Руководство предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» придерживается аналогичного принципа. К тому же на производстве созданы нештатные аварийно-спасательные формирования из числа работников.

Кстати, пермские формирования – одни из лучших в ЛУКОЙЛе. В этом году на Конкурсе профессионального мастерства команда ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ стала серебряным призером, а представители «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтеза» поднялись на третью ступень пьедестала. Традиционно знание правил и стандартов безопасности отрабатывается на специализированных полигонах, проводятся тактико-специальные учения совместно с пожарными подразделениями.

Учитывая вызовы времени, нефтегазовые предприятия совместно с договорными подразделениями МЧС России должны



единицы, многие участники сбора увидели ее в работе впервые.

Познакомились они и с производственными, и с учебно-тренировочными площадками «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтеза»: товарно-сырьевым участком газоперерабатывающего производства, пожарно-спасательной частью № 26, где была продемонстрирована процедура оформления наряда-допуска на проведение огневых работ в системе КИС СНДОР. На тренажерном комплексе «Верхолаз» нефтепереработчики продемонстрировали навыки аварийно-спасательных



старился по всей его крыше. Автоматически пожару был присвоен третий номер сложности. Пожарные работали на двух рубежах. Первый – охлаждение стен резервуара, второй – тушение горящего нефтепродукта пеной.

В учениях были задействованы 46 человек и 12 единиц техники. Это автомобили рукавные, пожарные насосные станции, автомобиль пенного тушения, коленчатый подъемник, на котором устанавливали пенные стволы. Отряд ГСО нефтеперерабатывающего предприятия, служба безопасности, бойцы пожарных подразделений, медицинская служба действовали как единый механизм, в котором каждый человек знает свою работу.

Лукойловцы Пермского края следуют правилу великого полководца Александра Суворова: «Тяжело в учении, легко в бою». Во время обучения еще раз были отработаны навыки и взаимодействие всех участников.

Помимо учений, участникам учебно-методического сбора про-



демонстрировали автомобиль газовойодного тушения АГВТ-150, который предназначен для ликвидации факельного горения нефтяного или газового фонтана. Подача газовойодной смеси идет с огромной скоростью, что позволяет отсечь объект горения от источника. АГВТ-150 несет боевое дежурство на УППН «Каменный Лог». Таких автомобилей, которые оборудованы авиационными двигателями, в России

работ на высоте. Нужно отметить, что тренажер – один из самых функциональных в стране.

Для проведения учебно-методического сбора, который стал уже третьим по счету, каждый раз выбирается новая площадка. Сборы – это возможность обсудить самые актуальные вопросы взаимодействия, поделиться своими наработками и узнать, как действуют коллеги в других реги-

онах, выслушать предложения по совершенствованию алгоритмов взаимодействия.

И в этот раз разговор шел о сотрудничестве организаций и договорных подразделений про-

проработать правовую базу и стандарты взаимодействия, чтобы выстраивать эффективную работу в регионах.

Наталья ДЕМЕНТЬЕВА



ПРАЗДНИК

15 ЛЕТ
ПОДДЕРЖКИ

На известных концертно-театральных площадках Москвы, Волгограда, Нижнего Новгорода и Перми прошли торжественные мероприятия, посвященные важной вехе в истории ЛУКОЙЛ-МЦПБ.

Ключевыми событиями праздника стали церемонии награждения – более ста сотрудников Общества получили почетные награды Компании, Минэнерго России, МЦПБ, МОПО и профсоюзной организации МЦПБ, а также знак «За заслуги перед Компанией». Общество в целом получило почетное звание «Лидер нефтяной, газовой, нефтегазохимической промышленности в системе социального партнерства».

В праздничных концертах, наряду с профессиональными коллективами, приняли участие работники МЦПБ, удивившие своих коллег

превосходным вокалом и хореографией. Для всех пришедших были организованы фотозоны, живая музыка, рисование картин в стиле флип-арт и даже закладка символической «капсулы времени».

Все работники Общества в честь юбилея получили памятные подарки; при этом в базовых городах присутствия МЦПБ – Волгограде, Москве, Нижнем Новгороде и Перми – состоялись корпоративные праздники в формате утренних встреч сотрудников.

Владимир БУЛАВИН

МЦПБ – это более:

3700 работников на **54** площадках
80 предприятий-клиентов
85 000 работников на корпоративном обслуживании
20 000 000 обработанных первичных учетных документов в год
900 000 форм отчетности в год
1 000 000 обработанных платежей в год
19 000 мероприятий в области правовой защиты интересов Компании в год
300 000 правовых заключений, экспертиз и других юридически значимых документов в год
1 000 000 кадровых мероприятий в год



Функционал МЦПБ

- | | |
|---|---|
| Ведение учета | Сопровождение управления деятельности |
| Юридические услуги | Сопровождение закупок |
| Корпоративная безопасность | Оценка квалификации сотрудников |
| Сопровождение финансово-казначейских функций | Внешние коммуникации и сопровождение лицензионных договоров |
| Услуги по персоналу и организационному развитию | Внутренний контроль |
| Внутренний аудит | Промышленная безопасность |
| Налоговые услуги | Листинг |
| Экономические услуги | Услуги паспортно-визовой службы |

История МЦПБ

- 2009** – в Перми создан первый Учетный региональный центр.
- 2010** – на обслуживание центра переданы бухгалтерские функции первых пяти предприятий, представляющих ключевые бизнес-сегменты Компании.
- 2011** – создан Учетный региональный центр в Волгограде (создание двух центров позволило существенно ускорить проект реформирования, а конкурентная среда обеспечила возможность выработки наилучших решений по оптимизации бизнес-процессов).
- 2019** – создано единое юридическое лицо «ЛУКОЙЛ-Учетный центр», объединившее подразделения в Перми и Волгограде.
- 2020** – по итогам работы «ЛУКОЙЛ-Учетный центр» принято решение о совершенствовании системы управления, развитии сервисных центров и создании Многофункционального центра поддержки бизнеса (МЦПБ); вслед за этим происходит активная передача сервисных функций Компании на обслуживание в МЦПБ; среди базовых городов присутствия Общества появляется Москва.
- 2021** – формируется еще одна базовая площадка Общества – в Нижнем Новгороде.
- С 2021** по настоящее время – перечень предоставляемых Центром услуг постоянно растет (в настоящее время составляет 16 сервисов).



ТЕХНОЛОГИИ

ЧАСТОТНЫЙ АПГРЕЙД

Оптимизация режима работы насосных агрегатов перекачивающей насосной станции (ПНС) «Низевое», которая входит в состав системы межпромыслового транспорта нефтесодержащей жидкости (НСЖ) четвертого цеха по добыче нефти и газа ТПП «Ухтанефтегаз», позволяет экономить предприятию ресурсы.



ПНС «Низевое» предназначена для перекачки НСЖ с Южно-Низового и Низового месторождений на установку предварительной подготовки нефти «Макарьель».

Технологическая схема ПНС не предусматривала регулировку режимов работы насосного оборудования при изменении параметров перекачиваемой среды. Регулировка расходов жидкости производилась путем байпасирования насосных агрегатов.

Решение указанной проблемы было найдено работниками ЦДНГ № 4, которые предложили использовать на ПНС станцию управления с частотным регулированием, тем более что данное оборудование имелось в наличии. Его только требовалось установить, подключить и провести необходимые настройки.

На рационализаторскую идею, предложенную заместителем начальника ЦДНГ № 4 Вячеславом Власовым и инженером-энергетиком ЦДНГ № 4 Александром Бутковым в рамках Системы непрерывных улучшений, был оформлен паспорт проекта улучшений.

На сегодняшний день идея реализована в полном объеме. Частотная станция и стала той палочкой-выручалочкой, которая автоматически регулирует расход НСЖ, проходящей через ПНС.

Теперь о плюсах указанного апгрейда. Во-первых, существенно сократились трудозатраты. Операторы ПНС осуществляют регулировку расхода нажатием кнопки на пульте управления. Во-вторых, сократились затраты на техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования. В-третьих, достигнута экономия электроэнергии, так как насосам нет необходимости все время работать на максимальных параметрах.

Рассматривается вопрос о тиражировании инициативы на одной из площадок Макарьельского месторождения.

Светлана БЫКОВСКАЯ

ЧИСТАЯ ЛИНИЯ

Сохранение окружающей среды — одно из приоритетных направлений производственной деятельности ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ. Одна из важнейших задач — снижение объемов образующихся нефтесодержащих отходов и, соответственно, минимизация их негативного воздействия на природу. С этой целью на Харьягинском месторождении ведется строительство нового полигона по утилизации нефтесодержащих отходов.

Как рассказали в отделе охраны окружающей среды ТПП «Севернефтегаз», строительство полигона осуществляется согласно проектной документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Новый полигон частично расположится на месте существующего, который в дальнейшем будет ликвидирован. После демонтажа объектов полигона, с целью приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего хозяйственного использования, защиты земель от ветровой и водной (атмосферные осадки, талые воды) эрозии, проведут техническую и биологическую рекультивацию земель.

Функционально новый полигон значительно отличается от существующего. Помимо нефте-

содержащих, здесь будут перерабатываться и другие отходы.

Проектом предусмотрено поэтапное введение объектов в эксплуатацию. Так, реализация первого этапа строительства позволит наладить технологические процессы накопления и хранения нефтесодержащих отходов, их обезвреживание и/или утилизацию.

На втором этапе будет возможность проводить операции по накоплению и термическому обезвреживанию твердых коммунальных и промышленных отходов, обрабатывать насосно-компрессорные трубы.

Полигон будет оборудован восемью наблюдательными скважинами, предназначенными для контроля за состоянием грунтовых вод.

Татьяна ГАВРИЛОВА



Установка по утилизации нефтешламов

ОБЩЕСТВО

ДОКОПАТЬСЯ ДО СУТИ

Мечтала быть археологом, а стала геологом. В этом году Людмила Павловна Пьянкова отмечает свое 70-летие и 50-летие работы в нефтяной отрасли.

Девятнадцатилетней девчонкой она пришла на нефтепромысел после окончания Пермского нефтяного техникума.

– Я мечтала быть археологом, но директор школы отговорил меня, сказав, что это очень трудно, – говорит Людмила Павловна. – Послушалась. Но в душе было сомнение. Однажды в кунгурской газете «Искра» прочитала о наборе студентов в Пермский нефтяной техникум. И поехала. Одна! Поступила на геологию и разработку нефтяных и газовых месторождений.

На практику Людмила уехала в тундру: полгода проходила в кирзовых сапогах с молоточком и другими инструментами. Но сложности работы не испугали ее. Желание исследовать недра стало еще сильнее.

В марте 1974 года Людмила Павловна, а тогда Люда, приехала устраиваться в НГДУ «Осинскнефть». На работу исследователем скважин ее принимал Юрий Аркадьевич Дулепов, главный геолог. По словам Пьянковой, это был учитель с большой буквы.

Главная часть спецодежды в то время – резиновые сапоги. Осенью, весной и во время дождей летом куда без них не дойдешь. Людмила Павловна вспоминает, как однажды пошла вместе с коллегой к скважине произвести исследование. Весна, распутица, очень холодная машина, так называемая геологичка, застряла, а нужно еще через поле пройти. И увязли так, что ногу вытянуть из земли не могли.

– Ползли на коленках, – смеясь, говорит Людмила Павловна. – Толкнем перед собой U-образный манометр и тяжелый динамограф, пробираться к ним, снова толкнем и ползем. Доползли, сделали все замеры.

Уже позже стала работать в геологическом отделе. Тогда в зоне ответственности добывающего управления было всего три (!) месторождения: Осинское, Маячное, Тулвинское.

Людмила Пьянкова помнит, как развивалось НГДУ «Осинскнефть». Сначала разбуривали Баклановку, затем появилось Рассветное месторождение, чуть позже осваивали Шумы, а когда Чернушка стала уже «захлебываться», в Осу передали Батырбайское месторождение.



– Мне в жизни везло и по-прежнему везет на настоящих людей, – отмечает ветеран. – Я работала с Юрием Аркадьевичем Дулеповым, Семеном Акимовичем Чумановым, Василием Степановичем Таначевым, Сергеем Ивановичем Сатрыкиным, Виктором Александровичем Лобановым, Александром Юрьевичем Назаровым. Они создавали нашу пермскую нефтянку. Трудилась рядом и с молодыми специалистами, которые на моих глазах росли как профессионалы. Это Вадим Леонидович Воеводкин, Сергей Сергеевич Черепанов и многие другие.

В начале 2000-х годов в объединении «Пермнефть» прошла реорганизация, и Людмила Павловна вместе с семьей переехала в Пермь. Начинала в отделе архива документов и фондовых материалов, потом работала в отделе лицензирования, а после выхода на

заслуженный отдых – в Пермской геолого-геофизической компании. Не смогла усидеть дома, и уже в качестве подрядчика вернулась в отдел управления геолого-геофизическими данными.

Сегодня в нефтяной отрасли работают дети Людмилы Пьянковой – дочь Анна и сын Денис. Анна – ведущий инженер отдела управления геолого-геофизическими данными ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ, а Денис – руководитель направления аналитики операционной эффективности в «НСХ Азия Дриллинг».

У ветерана насыщенная жизнь. Свободное от работы время Людмила Павловна посвящает трем внукам. Она много читает статей по исторической геологии, палеонтологии, интересуется историей древних стран.

Наталья ДЕМЕНТЬЕВА

ПРИШЛИ, УСЛЫШАЛИ, РЕШИЛИ!

В октябре на ТПП «Севернефтегаз» прошли встречи профсоюзной организации и администрации ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ с трудовыми коллективами. Они были организованы на промыслах 3-го и 5-го цехов добычи нефти и газа, а также в офисе Нарьян-Мара.

На обсуждение был вынесен вопрос об обеспечении качественной сотовой связью на промыслах. Она необходима не только для того, чтобы осуществлять взаимодействие по рабочему процессу. Для людей, находящихся на вахте, это возможность зайти, например, в банковские приложения с целью оплаты кредитов, ипотеки, коммунальных услуг, пополнения счета мобильной связи, перевода денежных средств членам семьи.

Руководители отметили, что сегодня с одним из операторов сотовой связи обсуждаются шаги по решению этой проблемы. Планируется замена и размещение нового оборудования, которое обеспечит расширенную зону покрытия сотовой связи на нескольких месторождениях.

Работники цеховых подразделений обратились к руководству с просьбой обеспечить их демисезонной спецодеждой. Потребность в такой форме возникает в межсезонный



период – весной и осенью, когда в зимней одежде уже или еще жарко, а в летней – холодно.

По итогам встреч был сформулирован еще ряд задач. В частности, руководители сообщили, что сегодня запланированы

ремонтные работы в административно-бытовых комплексах на промыслах с целью улучшения условий жизни.

Надежда БАРАБАШ

СОВЕТЫ ОТ INDEVER

Уважаемые читатели, продолжаю тему, как с помощью правильно подобранной одежды мужчине выглядеть респектабельно и стильно, чтобы окружающие видели в вас успешного, уверенного в себе человека, делового бизнесмена, с которым можно иметь дело, заключать выгодные для вас контракты, а девушки одобрительно выделяли бы вас из толпы.

Скоро наступают новогодние праздники, и вам может понадобиться **СМОКИНГ**. Для этого костюма также есть свои правила, поэтому расскажу о них. Смокинг – это костюм для торжественных мероприятий, поэтому его шьют из ткани, которая очень хорошо держит форму, не мнется. Лучшая – шерсть с добавлением мохера. На пиджаке должны быть специфические детали. Лацканы (отвороты на груди), входы в боковые карманы и пуговицы выполняются из сатина (специальная ткань с отблеском), по цвету должны сочетаться с основной тканью пиджака.

Лацканы на пиджаке для смокинга бывают трех видов: пиковый, шалевый и английский (как на деловых костюмах). Более торжественно смотрятся первые два.



Пиджак чаще шьют однобортным с одной пуговицей. Он обязательно должен быть застегнутым. Так как этот костюм надевают на торжественные приемы, где проводят время больше стоя, то делается одна шлица (разрез в нижней части спины) или совсем без нее.

По цвету чаще шьют смокинги черных, темно-синих оттенков из гладкой шерсти, без какого-либо рисунка.

Для более смелых мужчин пиджак может быть сшит из бархата глубоких оттенков синего, изумрудного, винного или белого цветов.



Какой смокинг подойдет именно вам, подскажут наши специалисты студии INDEVER.

В следующем номере читайте продолжение о смокинге.

С уважением, Андрей МЯСНИКОВ,
управляющий партнер INDEVER
в Пермском крае



INDEVER

СПОРТ

МОЛНИЕЙ К ПОБЕДЕ

Передача, еще одна – и шайба в воротах. Гол!!! Голкипер соперников не смог отразить атаку ребят из команды «Молния Прикамья». Краткий момент радости, и вновь все собранно и в игре. Нужно не упустить удачу, играть и забивать.

Не правда ли, фрагмент обычного хоккейного матча? Но только вот игра не совсем обычная. «Молния Прикамья» – первая и единственная детская следж-хоккейная команда в Пермском крае. В ее составе играют ребята в возрасте от 8 до 15 лет с проблемами опорно-двигательного аппарата. Основным элементом их спортивного снаряжения являются специальные санки, на которых их закрепляют в начале игры. И юные спортсмены не только виртуозно передвигаются на них, но и пасуют друг другу, забивают голы.

В этом году команда «Молния Прикамья» получила грант Конкурса социальных и культурных проектов ЛУКОЙЛА. Игроки необычной команды получили новенькие клюшки, что в такой контактной игре очень важно.

Команда появилась в апреле 2021 года при поддержке Федерации хоккея Пермского края и Спорттивно-адаптивной школы Паралимпийского резерва. Под свое крыло ребята и их родителей, разрывающих границы своего маленького мира, взял тренер Александр Ширяев.

Как рассказывает Любовь Галашова, мама Ивана – игрока команды, сначала ничего не получалось. Сколько раз мальчик упал с саней, не сосчитать.

– Но он упорно шел вперед, старался, учился, – делится она. – Да и ребята, которые были уже опытными, поддерживали, помогали. Когда Ваня лежал в больнице, они ему с тренировок видео присылали.

«Молния Прикамья» – это настоящая команда сильных духом людей. Ведь характер не зависит



от возраста. Даже не все взрослые смогут, например, ездить из Добрянки на тренировки пять раз в неделю: три раза – общефизическая подготовка и два раза – «лед». А в «Молнии Прикамья» есть такие игроки!

К победам эту хоккейную дружину ведет дерзкая девчонка – Василиса Кряжева. Она каждые выходные приезжает из Кудымкара. На таких ребят надо равняться!

– Наши ребята, занимаясь спортом, становятся взрослее, ответственнее, – делится Любовь. – Они даже думать начинают по-другому. Хоккей – командная игра. Каждый игрок должен уметь в любой момент отдать

шайбу партнеру, довериться ему, принять важное решение. А самое главное, у ребят меняется восприятие мира. Они понимают, что они не одни, есть друзья, с ними все можно преодолеть и показать миру свои неограниченные возможности.

«Молния Прикамья» проводит товарищеские матчи на своей площадке, а также принимает участие в различных всероссийских турнирах в Глазове, Магнитогорске, Екатеринбурге, Чебоксарах, Сочи. Конечно, сначала не все было гладко. У ребят из-за первых проигрышей в глазах стояли слезы. Но характер закаляется в битвах. Сейчас «Молния Прикамья» – двукратный чемпион

СПРАВКА

Следж-хоккей (хоккей на санях) – командная игра для людей с ограниченными возможностями здоровья, появившаяся в начале 1960-х годов в Стокгольме.

На ледовой арене соревнуются две команды на специальных санях. Игроки используют две оригинальные клюшки, которые служат не только для удара по шайбе, но и для передвижения по площадке.

Первый показательный матч был сыгран на зимних Паралимпийских играх 1976 года, начиная с 1994 года следж-хоккей входит в программу зимних Паралимпиад.

Челябинской области (май 2023-го, октябрь 2024 года). На первенстве Приволжского федерального округа в этом году команда заняла второе место. Но ребята не останавливаются. Они тренируются и идут вперед, так как понимают, что вместе они могут преодолеть многое.

Участвуют ребята и в детском следж-хоккейном фестивале, который проводится при поддержке Благотворительного фонда Елены и Геннадия Тимченко в Сочи. Для них это площадка, где они учатся.

Наталья ДЕМЕНТЬЕВА



Бесплатная стоматологическая диспансеризация в клинике «MY DENT» до конца ноября

3Д снимок и приём специалиста на выбор бесплатно:

- стоматолог-ортопед
- хирург-имплантолог
- стоматолог-ортодонт

запись по телефону: **(342) 270-00-11**
адрес: **г. Пермь, ул. Екатерининская, 165**

Также ведется прием по полисам ДМС следующих страховых компаний: Росгосстрах, СОГАЗ, ВСК, Ингосстрах



Для Вас в клинике «МЕДИС» ведут прием специалисты:

- терапевт
- гастроэнтеролог
- стоматолог
- офтальмолог
- оториноларинголог
- мануальный терапевт
- кардиолог
- невролог
- дерматолог
- ревматолог
- пульмонолог
- уролог

Проводится диагностика:

- ЭКГ • УЗИ • ФГДС • Рентгенография
- Холтер-мониторирование

т. 215-67-71, ул. Советская, 72

Для сотрудников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» прием по полисам ДМС

