№ 11 (137), июнь 2011 тема: НЕФТЬ и ГАЗ www.to-info.ru

ТОЧКА ОПОРЫ

Перспективный способ ремонта трубопровода стр. 6

Перевозка продуктов нефтехимии стр. 22

«ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ»: МОЛОДОСТЬ И ОПЫТ стр. 2

На обложке:
Константин Викторович ФРЕЙМАН,
генеральный директор
ООО «ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ»

ЗАЗЕМЛЯЮЩИЕ УСТРОЙСТВА – БЕЗОПАСНОСТЬ АВТОЦИСТЕРН! стр. 21

НЕЗАВИСИМАЯ ИНСПЕКЦИЯ ИЛИ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯДЧИК стр. 8

ПРОДУКЦИЯ ПРИРОДООХРАННОГО НАЗНАЧЕНИЯ ОТ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ стр. 10

ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ АЗС стр. 12

ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ ОБЪЕКТОВ стр. 2

Подписка на московский деловой журнал «Точка опоры» принимается от компаний, организаций и частных лиц по всей территории России и СНГ. Основная часть тиража распространяется в Москве на ведущих отраслевых мероприятиях.

Каждый выпуск журнала «Точка опоры» является специализированным по одному из основных направлений деятельности, среди которых энергетика, нефть и газ, безопасность, автоматизация, связь, жилищно-коммунальное хозяйство и строительство.

Более подробную информацию о работе журнала можно получить на сайте www.to-info.ru

www.plasmeq.ru

наплавка штока насоса ТЭЦ

плазменная наплавка изделия из высоколегированной стали, масса изделия 2200 кг, длина 8000 мм.

ТЕХНОЛОГИИ И ОБОРУДОВАНИЕ ПЛАЗМЕННОЙ ОБРАБОТКИ МЕТАЛЛОВ – НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Основное направление деятельности компании **ОАО «Плазмек»** – создание перспективных технологий и оборудования для обработки металлов с использованием концентрированных источников энергии, в частности, плазмы.

Разработанное оборудование для реализации плазменных технологий позволяет качественно оказывать услуги по ремонту и изготовлению изделий из цветных металлов и алюминиевых сплавов. Имеются широкие технологические возможности для производства и серийного изготовления продукции, а также опытных, уникальных изделий из алюминиевых сплавов.

УСЛУГИ

- Ремонт, восстановление и монтаж труб из алюминия марок АД, АД1, АД0, АМц, АМг2. АК6, Д1, Д16 и др.
- Изготовление комплектующих к понтонным крышкам (труб-поплавков) нефтехранилищ, обеспечивающих предотвращение испарение продукта (внутренние плавающие покрытия для резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов.
- **Выполнение наплавочных работ на прямой и обратной полярности.**

Возможности:
- получение деталей с заданными свойствами рабочих поверхностей,
- выполнение работ по восстановлению рабочих поверхностей дорогостоящих изделий из различных сплавов.

Применение:
Изготовление и восстановление деталей энергетического, электрического и гидравлического оборудования, двигателей и проч.

Преимущества:
- высокая мощность и надёжность плазмотронов,
- возможность длительной работы при большой мощности сжатой дуги,
- регулирование режимов наплавочных работ в широких пределах,
- высокое качество наплавленного металла при высокой производительности.

Разработки позволяют заменить импортные аналоги, повысить производительность и качество сварочных и реновационных технологий, повысить экономическую эффективность ремонтных и восстановительных работ.

ОАО «Плазмек» **тел.: 8 (495) 518 2529, 8 (495) 540 55 19, моб.: 8 (926) 534 0062** e-mail: info@plasmeq.ru www.plasmeq.ru

ОТЛИЧНАЯ СВЯЗЬ ОБЕСПЕЧЕНА!

Специалистами ООО «МЕТАКС» разработана новая установка – подкачивающая автономная кабельная УПАК «МИСТРАЛЬ», которая предназначена для поддержания кабелей связи под избыточным давлением сухого воздуха с использованием баллонов со сжатым воздухом. Может устанавливаться взамен выработавших ресурс установок типа АКУП АУСКИД, АКОУ, УСКД и т.п.

Установка предназначена для эксплуатации в помещениях как обслуживаемых усилительных пунктах (ОУП), так и в необслуживаемых (НУП) – при температуре окружающей среды от -40°С до +50°С и относительной влажности до 98%. Установки данного типа нашли широкое применение на РЖД, предприятиях Министерства связи, нефтегазовой отрасли, а также на объектах ФСБ, ФСО, ФАПСИ, Министерства обороны, специальной связи. Подробнее на сайте www.metax.su

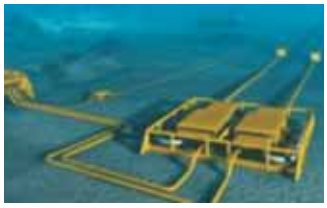
Проектирование стр. 2
Спутниковый мониторинг / сертификация стр. 5
Ремонт трубопроводов стр. 6
Сертификация персонала стр. 8
Ликвидация разливов нефти стр. 10
Эксплуатация АЗС стр. 12
Экспертиза и диагностика стр. 14
Азотные станции стр. 16
Трубы и оборудование стр. 17
Оборудование / компрессоры стр. 18
Оборудование / переработка нефтепродуктов стр. 19
Оборудование / фильтровальное стр. 20
Оборудование / заземляющие устройства стр. 21
Перевозка продуктов нефтехимии стр. 22
Досуг стр. 23
Выставки стр. 24
Словари стр. 30
Календарь выставок стр. 31

АЗЕРБАЙДЖАН – КРУПНЕЙШИЙ ПОСТАВЩИК ГАЗА В МИРЕ?

«Полномасштабная разработка газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» выведет Азербайджан в лидеры мировых поставщиков газа», заявил президент BP Azerbaijan Р. Джаваншир в рамках 18-й Международной выставки Caspian Oil and Gas, проходящей в Баку. Джаваншир уверен, что проект будет реализован в установленные сроки – начало 2017 года. Инвестиции в проект, включающий строительство 2-х платформ, 26 подводных скважин и прокладку 500-километровых подводных трубопроводов на глубине 550м, составляют $20млрд. На месторождении уже добыто 26млрд. куб. м газа и около 54,5 млн. баррелей конденсата. Запасы «Шах Дениз» оцениваются в 1,2трлн. куб. м газа. Прогноз пиковой добычи – 9млрд. куб. м газа и 50 тыс. баррелей конденсата в год.

КАСПИЙ – НЕ МЕКСИКАНСКИЙ ЗАЛИВ

США начинают новую фазу сотрудничества в сфере защиты энергетической инфраструктуры на Каспии, по дну которого Азербайджан и Туркменистан решили проложить транскаспийский газопровод. Об этом 11 июня журналистам заявил посол США в Баку Мэтью Брайза. «У нас богатый опыт в этой области, и мы готовы передать его Азербайджану», – сказал он. «Богатый опыт» США в этой области сразу вызывает ассоциации с крупнейшей экологической катастрофой в Мексиканском заливе, а суверенное право двух стран построить по дну Каспия технический объект, потенциально угрожающий экологии Каспия, касается интересов всех пяти прикаспийских государств. Действительный опыт имеется только в России, которая проложила газопровод «Северный поток» по дну Балтийского моря, согласованный со всеми странами этого региона. Ориентация ресурсной базы стран Средней Азии на Дальний Восток, Китай, Пакистан и Индию, а России – на Европу, отвечает интересам всего евразийского континента. Если же говорить о роли США в газотранспортной системе Европы и Азии, то экономически выгодно создать конкуренцию на рынке, подключив ресурсы Ирака и Ирана.



ЯМАЛ: ИТОГИ ДОБЫЧИ ГАЗА И НЕФТИ

На сегодняшний день в Ямало-Ненецком автономном округе зарегистрировано 218 действующих лицензий на право пользования недрами для геологического изучения и добычи углеводородного сырья. Эти данные сегодня предоставлены департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса региона. Фактически на территории Ямала ведут работу 32 предприятия, ими разрабатываются 85 месторождений. В 2011г. объёмы добычи составили: по газу – 202,8 млрд куб. м; по нефти – 7,6 млн. тонн; по конденсату – 3,7 млн. тонн. Основными нефтедобывающими компаниями в округе остаются дочерние предприятия «Газпром нефти» и нефтяной компании «Роснефть». Предприятиями ОАО «Газпром нефть» обеспечена добыча свыше 62% от всей нефтедобычи округа. Компанией «Роснефть» добыто 2,2 млн. тонн нефти, или чуть более 29% от объёмов нефтедобычи по региону.

УГЛЕВОДОРОДНЫЙ ПРОГНОЗ ПО ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

Сибирское отделение РАН подготовило технологический долговременный прогноз освоения углеводородных запасов Западной Сибири. Планируется, что к 2030г. добыча газа в регионе достигнет 609,5 млрд. тонн. Для этого в общей сложности нужно затратить 41 трлн. рублей, а только в бюджеты всех уровней поступит не менее 46 трлн. рублей. При этом запасы чистого метана в Западной Сибири постепенно уменьшаются. Встанет проблема добычи газа сложного состава и эффективного использования этана, пропана и бутана. Ещё один интересный штрих, который не нашёл своего отражения в прогнозе, – это разработка битумосодержащих пород и газогидратов. Учёные полагают, что лет через 40-50 эти битумы могут стать единственным источником углеводородного сырья. Кстати, в Венесуэле и Канаде уже сегодня идёт промышленная разработка месторождений битумов.

«ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ»: МОЛОДОСТЬ И ОПЫТ

Анализируя сложившуюся ситуацию с поставками энергоносителей в европейский регион, а также дестабилизацию в северо-африканских странах – поставщиках значительной доли нефтегазовых ресурсов, ряд европейских государств значительно активизировались на рынке в поисках новых стабильных поставщиков углеводородного сырья, в первую очередь, в среднеазиатском регионе, в связи с необходимостью повышения жизнеобеспечения и устойчивости существующих и вновь строящихся трубопроводных систем, неспособных обеспечить всех желающих необходимым количеством и гарантированным качеством поставляемого сырья (прежде всего, природного газа и нефти). Налицо отчаянные шаги в направлении диверсификации транспортных потоков, в т.ч. реализации амбициозного, но весьма проблемного проекта «Набукко», и наполнение данной магистрали туркменским газом с одного из крупнейших месторождений мира.

Для развития и обеспечения международного сотрудничества в сфере транспортировки углеводородного сырья на внутренний и внешний рынок, снижения выбросов парниковых газов, повышения безопасного функционирования газотранспортных систем, снижения рисков развития негативных ситуаций в результате воздействия природных и техногенных факторов требуется разработка принципиально новых подходов по реконструкции, новому строительству и эксплуатации стратегически важных и потенциально опасных объектов и сооружений, которыми являются трубопроводные системы природного газа, нефти и нефтепродуктов.

Примером успешной работы на объектах нефтегазового комплекса, как в России, так и за рубежом, может служить компания ООО «ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ». О деятельности компании рассказал корреспонденту журнала ТОЧКА ОПОРЫ её генеральный директор Константин Викторович ФРЕЙМАН.

– Константин Викторович, ваша компания создана около 4-х лет назад, но уже зарекомендовала себя как один из самых серьёзных подрядчиков в сфере высокотехнологичного проектирования нефтегазовых объектов. Что представляет собой компания сегодня?

– На сегодняшний день компания «Энергогазпроект» – это современная проектная организация, созданная в 2007 году на базе 9-ти производственных подразделений в различных городах и регионах (в Москве, Саратове, Твери, Омске, Рязани, Тюмени, Киеве и Харькове), насчитывающая около 370 специалистов-проектировщиков. Ключ к успеху – плодотворное и эффективное сотрудничество энергичных управленцев-производственников и опыт профессионалов-проектировщиков с более чем 30-летним стажем в нефтегазовой отрасли.

Компания обладает сертификатом соответствия ISO 9001:2000, а также всеми необходимыми лицензиями, сертификатами и допусками СРО на проектирование и инженерные изыскания; самостоятельно выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ с учётом требований заказчика и нормативно-законодательной базы, адаптированных к местным условиям строительства. В процессе проектирования специалисты компании используют последние технические разработки, новейшее программное обеспечение, как в области выполнения проектно-изыскательских работ, так и в области применяемого технологического оборудования. Сотрудники компании имеют большой опыт проектирования объектов нефтяного, газового и энергетического комплексов промышленности, как в Российской Федерации, так и за рубежом (Туркмения, Казахстан, Узбекистан, Сирия, Ирак, Вьетнам, Алжир).

Основная специализация компании – проектирование объектов газотранспортной и газораспределительной систем. За период с 2007 по 2011гг. в результате тендерных торгов в системе ОАО «Газпром» компания была признана победителем в конкурсных торгах на право стать генеральным проектировщиком по 26-ти объектам реконструкции и нового строительства объектов Единой газотранспортной и газораспределительной систем ОАО «Газпром».

Наряду с работами в РФ, компания активно участвует в различных международных конференциях, форумах, конгрессах и выставках по нефтегазовой тематике в различных странах мира, одновременно с этим пробует свои силы в международных тендерах, в том числе по работам «под ключ».

– Ваша компания – многопрофильная, расскажите об основных направлениях деятельности.

– Компания «Энергогазпроект» проводит весь комплекс инженерных изысканий, в том числе топографо-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, картографические работы с созданием планов, технологических схем, карт различного масштаба, мониторинга состояния природно-технических систем по различным направлениям (природно-экологические, санитарно-гигиенические, эколого-эпидемиологические, физико-химические исследования).

Инженерный состав компании имеет многолетний опыт работы по проектированию обустройства газовых и газоконденсатных месторождений, как природного газа, так и сероводородосодержащих составляющих природного газа; проектированию подземных хранилищ газа на базе истощённых месторождений, как с газовым, так и водонапорным режимами работы пласта; газопроводов, как магистральных, так и с отводами, конденсатопроводами, АГРС, АГНКС. Компрес-

сорные и насосные станции, а также производственные и административные сооружения, газопроводы и нефтепроводы проектировались на различных видах грунтов – просадочных, пучинистых, вечномёрзлых. Некоторые специалисты компании имеют опыт проектирования городов и населённых пунктов – таких, как, к примеру, Новый Уренгой Тюменской области, со всеми коммуникациями и объектами тепло- и водоснабжения.

– На счету компании участие во многих проектах в разных регионах. Расскажите о самых интересных и значительных проектах.

– Действительно, за 4 года в активе компании – внушительный перечень объектов. Работать на объектах нефтегазовой отрасли – большая ответственность. Специалисты знают, что двух одинаковых объектов не бывает, каждый раз – это решение конкретной и нередко достаточно интересной, а подчас и уникальной задачи. За обыденным перечнем объектов стоит кропотливый труд всего коллектива.

За период 2007-2011 гг. силами компании выполнены проектно-изыскательские работы на основных объектах реконструкции и нового строительства ОАО «Газпром»:

1.Проектирование реконструируемых компрессорных станций с заменой основного технологического оборудования и межцеховыми коммуникациями (8 компрессорных цехов).

В рамках выполненных работ проведена замена газоперекачивающих агрегатов (ГПА) с газотурбинным и электрическим приводом, выполнены работы по снижению риска возникновения аварийной ситуации на компрессорных станциях путём замены физически изношенного и морально устаревшего оборудования и технологических трубопроводов обвязки, вспомогательных инженерных коммуникаций и оборудования. Для этого проектами были предусмотрены реконструкция и строительство комплекса производственных зданий и сооружений, объектов инфраструктуры и инженерных сетей и коммуникаций (электроснабжения, теплоснабжения, комплексных канализационно-очистных сооружений и насосных станций, котельных, узлов связи и систем телемеханики, аварийных и основных источников энергоснабжения, комплектных трансформаторных подстанций, пожарной сигнализации и систем контроля загазованности, электрохимзащиты внутриплощадочных сетей, системы видеонаблюдения за безопасной эксплуатацией объектов повышенной опасности, резервуаров и очистных сооружений, произведена замена систем автоматического управления технологическими процессами и т.п.).

2. Проектирование реконструкции систем энергоснабжения компрессорных станций линейных производственных управлений (20 компрессорных цехов).

На промышленных площадках произведена замена устаревшего электрооборудования (электростанций собственных нужд, аварийных дизельных электростанций, комплектных трансформаторных подстанций, котельных, насосных станций водоснабжения, очистных сооружений, инженерных сетей и сооружений и т.д.).

3. Проведение проектно-изыскательских работ по объектам линейной части магистральных газопроводов общей протяжённостью свыше 1000км в различных климатических и географических регионах РФ (газопровод Уренгой-Сургут-Челябинск – 506км, газопровод Чусовой-Березняки-Соликамск – 186км, Кольцевой газопровод-отвод Московской области – 170км, газопровод-отвод Сызрань-Ульяновск – 160км).

4. Проектирование систем телемеханики на газопроводах-отводах и ГРС 4-х управлений магистральных газопроводов общей протяжённостью свыше 1100км (Ростовское, Курское, Истьинское управления магистральными газопроводами, газопроводы-отводы Казань-Горький), включающих 1170 объектов телемеханики (газораспределительных станций – 134шт., крановых площадок – 233шт., пунктов управления системы телемеханики – 6шт., станций катодной защиты – 179шт.).

– В работе вашей компании большое значение уделяется научной деятельности. В каких направлениях проводится научная работа?

– Действительно, значительная роль в развитии и становлении компании «ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ» отводится научной деятельности, научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам (НИОКР). Целью НИОКР является создание научных основ нового подхода к сбору и информационному обоснованию предупреждения природно-техногенных аварий и катастроф при строительстве и эксплуатации объектов. Эта проблема особенно актуальна в зонах концентрации газодобывающих, газотранспортных объектов и сооружений.

На основе новых отечественных решений НИОКР, проводимые в «ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ», предусматривают серию тематических технических проектов, которые могут быть рассмотрены как элементы единой концепции повышения экологической, экономической, технической и технологической эффективности функционирования отечественной трубопроводной системы транспортировки и распределения природного газа.

Перечислю направления некоторых наших исследований.

– Разработка компрессорных станций с «безотходной» технологией компримирования природного газа на базе замкнутого парогазового цикла (технология запатентована).

– Восстановление технико-экономических параметров газоперекачивающих агрегатов (ГПА) стационарного типа (ГТК-10-4, ГТ-6-750 – 27% всего парка ГПА ОАО «Газпром»).

– Создание аналитических систем автоматического управления режимами эксплуатации ГПА (САУ ГПА) в рамках компрессорных цехов на компрессорных станциях.

– Разработка и сопровождение комплекса информационно-аналитических систем сбора, обработки, оценки состояния, контроля и прогнозирования экологической обстановки объектов и сооружений ОАО «Газпром» с использованием аэрокосмических и геоинформационных технологий.

– Что дают эти разработки?

– Каждая из указанных разработок вносит свой вклад в итоговый результат повышения эффективности транспорта природного газа, снижения потерь в процессе транспортировки газа и увеличения надёжности газотранспортной системы. В комплексе, применение данных разработок за счёт проявления интегрального (синергетического) эффекта позволит достигать оптимальных режимов эксплуатации газопроводов, прежде всего, магистральных, и максимально использовать их пропускную способность при минимальных энергозатратах на компримирование и транспортировку газа. В значительной степени подобный режим определяется работой компрессорных станций, оптимальное функционирование которых, в свою очередь, в значительной степени зависит от технико-экономических показателей используемых газоперекачивающих агрегатов и технологических режимов работы ГПА.

Одновременно с этим необходимо внедрение ряда решений по созданию нового подхода к сбору и информационному обоснованию предупреждения природно-техногенных аварий и катастроф при строительстве и эксплуатации объектов ОАО «Газпром», базирующихся на применении аэрокосмических, лабораторных и геоинформационных технологий, способных обеспечить требуемые для блокирования нарастания аварий и катастроф полноту, точность, достоверность, оперативность и своевременность получения данных о состоянии взаимодействия инженерных сооружений и природной среды на всех циклах их функционирования.

– Известно, что успешная деятельность компании во многом определяется уровнем подготовки каждого специалиста, сплочённостью коллектива, умением работать в команде. Константин Викторович, расскажите, как строится работа в решении кадровых вопросов?

– Хороший вопрос. Основным принципом в работе компании, специализирующейся на нефтегазовом секторе экономики, является производственная и организационная гибкость и живучесть в условиях жесточайшего финансового кризиса. Очень важно умение организовать работу по принципу объединения усилий всех производственных подразделений, специализирующихся в разных технологических областях, при грамотном управлении способных выполнять сложные задачи, требующие значительных производственных ресурсов и квалификации специалистов.

Данная задача в современных условиях развития телекоммуникационных связей и компьютерных технологий технически решаема; основной же проблемой в условиях недофинансирования становятся человеческие ресурсы. А это – высокопрофессиональные кадры, привязанные к исторически сложившимся местам базирования крупных отраслевых проектных институтов, появившиеся за десятилетия (ещё со времен СССР) существования различных школ проектировщиков; профессиональные навыки и подходы в решении тех или иных технических задач. Всё это необходимо объединить в единое целое, оснастить средствами производства и вести грамотную техническую, а также зачастую организационно-бытовую политику, во избежание внутренних межфилиальных конфликтов. Необходимо уделять значительное внимание людским ресурсам, конкретно каждому талантливому специалисту, имеющему, как правило, свой взгляд на решение конкретных производственных задач, зачастую весьма своеобразный. В связи с чем постоянно проводятся инструктажи и семинары с личным составом каждого отдельно взятого производственного подразделения, решаются персональные бытовые и сугубо профессиональные вопросы, способные оставить не всегда позитивный отпечаток, как на качестве работы подразделения, так и на микроклимате внутри организации в целом.

В процессе управления в обязательном порядке в расчёт берутся не только личные качества специалистов, но и национальный менталитет, социальный статус каждого участника процесса, который включает построение, организацию выполнения и завершающую стадию подготовки прохождения экспертизы проектно-сметной документации в различных территориальных подразделениях Государственной экспертизы РФ, а также различных газотранспортных объединениях и производственных управлениях системы ОАО «Газпром».

– Известно, что поступательное движение вперёд невозможно без здоровой амбициозности и работы на пер-спективу. Чем планируете заниматься в ближайшем будущем?

– В настоящее время пятнадцать проектов проходят экспертизу проектно-сметной документации (ПСД) в производственных управлениях Заказчиков и в Управлении экспертизы ОАО «Газпром», а также в ряде филиалов Главгосэкспертизы РФ. Восемь проектов находятся на завершающей стадии разработки ПСД. Два проекта отменены в результате оптимизации объёмов ПИР по объектам реконструкции в системе ОАО «Газпром» в 2009г. По трём объектам, прошедшим все основные этапы согласования в ОАО «Газпром» и Главгос-экспертизе РФ, начато выполнение последующей стадии проектирования (разработка рабочей документации). По одному из объектов проектирования (магистральному газопроводу и двум газораспределительным станциям) ведётся авторский надзор (на стадии завершения строительство второго пускового комплекса).

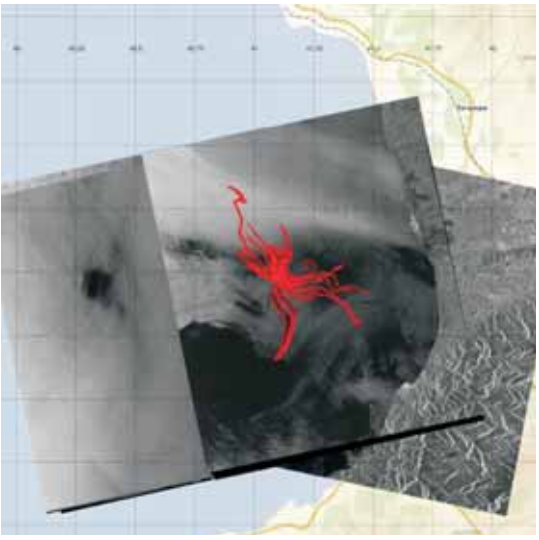
– Константин Викторович, спасибо за содержательное интервью. Успехов всему коллективу, не останавливайтесь на достигнутом! До новых встреч на страницах нашего журнала.

Собкор Л. ЗАРУБИНСКАЯ

ООО «ЭНЕРГОГАЗПРОЕКТ»
117418, г. Москва,
ул. Новочерёмушкинская,
д. 63, корп. 1
тел./факс: 8 (495) 739 5469
www.engp.ru

СПУТНИКИ ОБНАРУЖИЛИ ЕСТЕСТВЕННЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕФТИ В ЧЁРНОМ МОРЕ

Весной 2011г. в рамках мониторинга нефтяных загрязнений Чёрного моря был обнаружен естественный источник нефти в юго-восточной части, мористее г.Поти (Грузия). Источник выявлен на основе анализа разновременных радиолокационных спутниковых снимков учеными из Института океанологии им. П.П. Ширшова (ИО РАН) совместно со специалистами Инженерно-технологического центра «СКАНЭКС».



На основе анализа пятен, обнаруженных на 16-ти разновременных РЛИ, полученных в период с 1993г. по 2011г., в веб-картографическом приложении GeoMixer было определено положение источника на дне моря. Источник расположен в точке с координатами 41°58'59" с.ш. и 41°07'30" в.д. на глубине около 1050м и работает с периодичностью 0.3 – 5ч. Первое достоверное наблюдение этого грифона из космоса с помощью космической радиолокации состоялось в декабре 1993г.

По оценкам специалистов ИО РАН, разгрузка пластовых нефтей в юго-восточной части Чёрного моря только от данного источника с учётом постоянного истечения может обеспечивать поставку в среднем от 1 до 8т в день или от 400 до 3000т нефти в год. Максимально возможные оценки объёмов естественных выбросов нефти из недр в этом месте по данным космической радиолокации могут достигать 7 тыс. т нефти в год.

СПУТНИКОВЫЙ МОНИТОРИНГ МОРСКИХ АКВАТОРИЙ РОССИИ

Внимание к информационным сервисам оперативного мониторинга нефтяных загрязнений на морской поверхности возрастает по мере увеличения масштабов шельфовой добычи и морской транспортировки углеводородного сырья, в связи с необходимостью оперативного реагирования на аварийные разливы нефти и значительным воздействием, которое оказывают нефтяные загрязнения на окружающую среду. Технологии спутникового радиолокационного мониторинга нефтяных загрязнений морских акваторий сегодня доступны и в России: спутниковый мониторинг экологической обстановки в акваториях страны проводит российский Инженерно-технологический центр «СКАНЭКС».

С конца 2009 года открыт для всеобщего использования геоинформационный веб-портал «Космоснимки – моря России» (www.ocean.kosmosnimki.ru). Веб-портал содержит радиолокационные изображения RADARSAT-1 (Канада) и ENVISAT-1 (Европейское космическое агентство), оптические снимки аппаратов серии SPOT (Франция), Landsat 5 (США) и др., а также данные о параметрах и генезисе нефтезагрязнений в акваториях Балтийского, Баренцева, Белого, Каспийского, Охотского, Черного и Японского морей. Информация на геосервисе постоянно дополняется и обновляется. Каждый желающий может следить за экологической и судовой обстановкой в интересующей его акватории, а также проводить сравнительный анализ разновременных данных.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОДУКЦИИ «ПО ЗАКОНУ»

Оборудование, применяемое при добыче, переработке и транспортировке нефти и газа, по законодательству РФ должно пройти процедуру обязательного подтверждения соответствия в форме сертификации или декларирования требованиям Гост Р и Технического Регламента «О безопасности машин и оборудования». Также данное оборудование является поднадзорным ФСЭТАН (Ростехнадзор). Наличие правильно оформленных и легитимных документов даёт производителям конкурентное преимущество, в т.ч. при участии в тендерах, облегчает реализацию оборудования конечному потребителю.

Центр сертификации «Объединённые системы качества» (ОСК) – профессиональная экспертная организация, оказывающая услуги по сертификации продукции, промышленной безопасности и систем менеджмента для предприятий нефтегазовой и других отраслей промышленности. Все услуги, оказываемые ОСК, застрахованы в «Альфа-Страхование». ОСК работает с ведущими производителями нефтегазового оборудования, среди которых Schlumberger, Yokogawa Electric Corporation, Atlas Copco, RockMine, General Electric, Foracopo Consulting Ltd, ООО «Торговый дом «Химсталькомплект», ООО НПО «Геммаш», ЗАО «Нижневартовскремсервис», ООО «Балакиревский Машиностроительный Завод», ОАО «ЗиО-Подольск», ООО «ЗМ Инжиниринг» и многие другие.

ОСК обеспечивает своим клиентам: сопровождение проекта с нуля, бесплатные консультации, организованные семинары, выезд экспертов на предприятие, ведение проекта персональным менеджером и гибкую систему оплаты.

ООО «ОСК»
109428, г. Москва,
Рязанский проспект, д. 8А, стр. 1
тел./факс: 8 (495) 956 6858
e-mail: info@usq.ru
www.usq.ru

ПЕРСПЕКТИВНЫЙ СПОСОБ РЕМОНТА ТРУБОПРОВОДОВ

В настоящее время, когда диагностика современными методами выявляет множество критических дефектов, а темпы и стоимость строительства новых коммуникаций не позволяют их владельцам своевременно заменять исчерпавшие ресурс участки, особенно остро встаёт вопрос о недорогих и нетрудоёмких, но при этом эффективных и надёжных способах ремонта трубопроводов.

До середины 90-х годов прошлого столетия в основном применялись всевозможные стальные заплаты и конструкции, с единственной целью – продлить эксплуатацию труб до проведения капитального ремонта, когда станет возможным заменить дефектный участок.

И в настоящее время замена катушки является наиболее кардинальным, но не всегда предпочтительным решением проблемы, особенно на трубах большого диаметра.

Если основные финансовые потери, связанные с остановкой прокачки продукта, можно избежать за счёт врезки под давлением и устройства байпаса, то без применения тяжёлой техники и, как следствие, высокой трудоёмкости работ не обойтись. Ко всему прочему не всегда есть возможность доставить технику и оборудование к месту ремонта. Но даже если не считать деньги и пойти на всё любой ценой, то возникнет вопрос о сроках проведения работ, которые, как правило, ограничены сезоном или сроком остановки производства.

Проблема выбора способа ремонта

Владелец трубопровода встаёт перед дилеммой: провести традиционную диагностику, лишь бы Технадзор разрешил продлить эксплуатацию, но при этом не знать реальное состояние трубопровода и сидеть «на пороховой бочке», или провести внутритрубную диагностику, но тогда выявится масса дефектов и возникнет необходимость их ремонта. Вот когда надо решать, какой способ ремонта выбрать.

На первый взгляд существует множество различных вариантов ремонтных муфт. Но если внимательно посмотреть, то окажется, что все они делятся на обжимные и необжимные, причём это касается как стальных, так и композиционных муфт. Например, по РД ОАО «Транснефть» ремонт с применением необжимной стальной муфты относится к «временному» методу ремонта, а ремонт с применением обжимной стальной муфты – к «постоянному». Принципиальное отличие обжимных муфт состоит в том, что они позволяют компенсировать внутреннее давление на дефектном участке за счёт создания контактного давления снаружи.

Несколько в стороне стоит способ ремонта по технологии «Бритиш газ», или «КМТ» (композитно-муфтовая технология). На дефектном участке центрируется и заваривается продольными швами разрезная стальная муфта, внутренним диаметром превышающая наружный диаметр трубопровода. Торцы муфты заполняются быстротвердеющим герметиком, а в образовавшееся межтрубное пространство через технологические отверстия нагнетается полимерный отверждающийся компаунд. Это универсальная технология ремонта всех типов дефектов, к тому же позволяющая обходиться без остановки прокачки продукта. Однако для её реализации необходимы значительные ресурсы.

Посмотрев на рисунок 1, можно представить объём земляных работ и масштабы привлечения специальной и тяжёлой техники, трудовых ресурсов в процессе монтажа КМТ. Да и качество ремонта сильно зависит от строгого соблюдения технологии ремонта, – например, при заполнении межтрубного пространства композитным материалом возможно образование воздушных пузырей, снижающих прочностные свойства данной муфты.

Рис. 1 Установка муфты КМТ

«Легковесный» ремонт

Стремясь исключить из процесса ремонта участие тяжёлой техники, разработчики ремонтных конструкций обратили своё внимание на композиционные материалы. Плотность стеклопластика в 4 раза ниже плотности стали, но при этом предел прочности выше предела прочности стали в 2 раза.

Первой конструкцию для ремонта с применением рулонного стеклопластика предложила компания «Аргус Лимитед» (США). Её специалисты разработали способ ремонта с помощью манжеты Clock Spring («часовая пружина»). Суть его заключается в том, что на дефектный участок устанавливается бандаж из рулонированного стеклопластика путём намотки через клеевой состав (см. рис. 2). Лента стеклопластика изготовлена из однонаправленного высокомодульного стеклоровинга, что позволяет приблизить её по модулю упругости к стали.

Рис. 2 Муфта Clock Spring

Однако и этот способ не исключает участия техники в проведении земляных работ, так как для намотки ленты требуется свободное (соразмерное диаметру трубы) около-трубное пространство в зоне ремонта.

Российские разработчики пошли дальше, и в конце 1990-х ЗАО «Новые Технологии» предложило конструкцию обжимной стеклопластиковой муфты РСМ (см. рис. 3).

Взяв за основу применение стеклопластика из однонаправленного стеклоровинга, как на Clock Spring, в компании изготовили две полумуфты с закладными металлическими де-

талями вместо фланцев. Полумуфты стягиваются между собой путём попеременного стягивания восьми шпилек с разносторонней резьбой. За счёт большого момента затяжки

Рис. 3 Муфта РСМ

болтовых соединений создаётся наружное давление, разгружающее напряжение стенки трубы в зоне дефекта. Однако и этой конструкции присущи следующие недостатки:

– ограничения ремонта по типоразмеру труб 720...1420мм;

– невозможность полного перекрытия по периметру из-за конструкции узла затяжки;

– разбалчивание при длительных вибрационных нагрузках, как следствие применения шпилек с разносторонней резьбой и невозможности установки гроверных шайб.

Перспективный способ ремонта – усиливающая композиционная муфта трубопроводов (УКМТ)

На основе анализа 20-летней эволюции стеклопластиковых конструкций, а также изучения существовавших на 2005 год методов ремонта трубопроводов, специалистами ООО «ПСО «Нефтегаздиагностика» была разработана, изготовлена, испытана, сертифицирована и с 2008 года серийно выпускается усиливающая композиционная муфта трубопровода – УКМТ, которая исключает недостатки указанных выше ремонтных конструкций. Муфты УКМТ разрешены для применения в нефтегазовой отрасли, имеют гигиенический сертификат. Использование муфт УКМТ позволяет осуществлять оперативный, недорогой, сравнительно простой и вместе с тем надёжный ремонт трубопроводов.

Принцип работы УКМТ – это компенсация внутреннего давления в трубопроводе за счёт создания контактного давления снаружи при значительной величине момента затяжки болтовых соединений, что позволяет проводить монтаж на

Рис. 4 Муфта УКМТ

рабочих давлениях с гарантированным качеством, в отличие от муфт, устанавливаемых без создания предварительного напряжения. Муфта состоит из двух полуоболочек, соединённых между собой с одной стороны шарниром, а с другой – четырьмя болтовыми разъёмами. Для стягивания муфты используются серийно выпускаемые болты по ГОСТ 11738-78. Её отличие от всех применяющихся на сегодняшний день типов ремонтных муфт – это широкий спектр существующих типоразмеров ремонтируемых труб от 89 до 1420мм, полное перекрытие ремонтируемого участка, простота монтажа, высокая скорость проведения ремонта и малый объём земляных работ. Для ремонта труб относительно небольшого диаметра для установки УКМТ достаточно вручную выкопать небольшой шурф и за 15-20 минут отремонтировать дефектный участок, что имеет большое значение, если, например, в это время приходится ещё и откачивать грунтовые воды. Тогда и размер шурфа, и время проведения ремонта выходят на первый план.

С помощью усиливающих композиционных муфт УКМТ осуществляется ремонт наружных и внутренних дефектов трубопроводов с потерей металла до 100% номинальной толщины стенки. Этот ремонт относится к постоянным методам, благодаря чему в некоторых нефтегазодобывающих предприятиях УКМТ применяется для ликвидации порывов трубопроводов, в том числе без сброса давления. Ремонт при помощи УКМТ позволяет полностью отказаться от использования металлических хомутов, а также во многих случаях отказаться от замены катушек. Муфты УКМТ также применяются для ремонта подводных трубопроводов.

Муфта полностью производится в заводских условиях, а значит, качество ремонта с её применением не зависит от внешних (погодных) условий и человеческого фактора. Металлические детали, которые входят в конструкцию УКМТ, изготовлены из нержавеющей

Рис. 5 Участок трубопровода, отремонтированный муфтой УКМТ

стали и не подвержены коррозии. При необходимости, после проведения ремонта технологические пазухи и отверстия заполняются специальным полимерным материалом, и муфта становится монолитной стеклопластиковой конструкцией, армированной закладными деталями из нержавеющей стали.

В комплект поставки муфт УКМТ включаются специальные маркеры, которые позволяют регистрировать отремонтированные участки внутритрубными снарядами, а также в случае подземной прокладки трубопроводов при необходимости находить места ремонта с поверхности земли.

Литература

1. РД 153 39.4-067-00 «Методы ремонта дефектных участков действующих магистральных нефтепроводов».
2. ВСН 39-1.10-001-99 «Инструкция по ремонту дефектных труб магистральных газопроводов полимерными композиционными материалами».
3. Материалы с официального сайта The Clock Spring Company (www.clockspring.com).
4. Патент на изобретение № 80530 «Устройство ремонта трубопровода» от 21.10.2008г.
5. Заключение экспертизы промышленной безопасности № ТУ-АС-237/659-10 «Усиливающая композиционная муфта УКМТ», ВНИИСЕРТИФИКАЦИЯ, г.Москва, 2010г.
6. ТУ № 2296-001-70552764-2007 «Усиливающая композиционная муфта», г.Москва, 2007г.
7. Отраслевой стандарт Республики Казахстан «Методические указания по применению усиливающей композиционной муфты при ремонте трубопровода», г.Астана, 2008г.

Валерий ЮДИН,
генеральный директор
ООО «ПСО «Нефтегаздиагностика»
Виктор ЛЕЩЕНКО, к. т. н.,
генеральный директор
ООО «НТЦ «Нефтегаздиагностика»
Валерий ВИНОКУРОВ,
к. т. н., директор по развитию
ООО «НТЦ «Нефтегаздиагностика»

ООО «ПСО «НЕФТЕГАЗДИАГНОСТИКА»
107014, г. Москва,
ул. Большая Остроумовская, д. 12
тел./факс: 8 (499) 268 7724,
268 8863,
8 (495) 781 5917, 781 5918
e-mail: info@pso-ngd.com,
VLeschenko@ntcngd.com,
VVinokurov@ntcngd.com
www.pso-ngd.com

КОНТРОЛЬ И ДИАГНОСТИКА
– ДЕЛО КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

Сегодня как никогда актуален вопрос сертификации персонала предприятий повышенной опасности, так как даже самое совершенное контрольное оборудование не может заменить опыта, знаний и смекалки квалифицированного сотрудника. За информацией мы обратились к ведущим специалистам «НУЦ «Контроль и Диагностика». Директор Негосударственного образовательного учреждения дополнительного профессионального образования, Надежда Николаевна Волкова, с глубоким уважением и почтением представляет своих коллег: Александра Васильевича Муллина (первый заместитель директора и руководитель Органа по сертификации персонала), Василия Максимовича Стрижакова (заместитель руководителя Органа по сертификации персонала НК, доцент, к.т.н.), Елену Александровну Аношкину (заместитель директора по экспертизе и руководитель Центра экспертизы), Андреева Андрея Георгиевича (руководитель экзаменационного центра), – доверяя им право слова.

Елена Александровна АНОШКИНА, заместитель директора

Василий Максимович СТРИЖАКОВ, заместитель руководителя Органа по сертификации персонала НК, доцент, к.т.н

Александр Васильевич МУЛЛИН, первый заместитель директора и руководитель Органа по сертификации персонала

– Александр Васильевич, какова история основания «НУЦ «Контроль и диагностика»?

– «НУЦ «Контроль и диагностика» образован в ноябре 1994 года и первым в России получил Европейскую аккредитацию как орган по сертификации персонала НК. Центр имеет все необходимые лицензии и разрешения для осуществления своей деятельности в России: Департамента образования г.Москва, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору России (Ростехнадзор), Госстроя России, Торгово-промышленной палаты России, Российского общества по НК и технической диагностике, Российского морского регистра судоходства.

– Какие услуги оказывает ваше учреждение предприятиям-источникам повышенной опасности?

– Если кратко, то мы проводим обучение и аттестацию (сертификацию) персонала, аттестацию лабораторий НК, экспертизу промышленной безопасности, а также предоставляем услуги консалтинга и независимого технического надзора.

– Как позиционирует себя научно-учебный центр в России и мире в целом?

– Центр принимает участие в работе Комиссии Организации Объединённых Наций (ЕЭК ООН) по стандартизации в нефтегазовом комплексе, Исполнительного комитета – по сертификации Европейской Федерации НК (CEC EFNDT), рабочей группы по сертификации WG1 Международного комитета по НК, рабочих групп и технических комитетов Международного института сварки и Европейской Федерации по сварке.

«НУЦ «Контроль и диагностика» проводит работы по консультированию в областях разработки и внедрения на предприятиях систем менеджмента качества в соответствии со стандартами серии ISO 9000, а также интегрированных систем управления; разработки систем внутрифирменной подготовки персонала на предприятии; разработки профессиональных стандартов на все категории персонала предприятий; консультирования иностранных организаций о порядке взаимодействия с Российскими надзорными органами, процедурам получения разрешений, обучению и аттестации персонала.

Наш центр разработал и оказал содействие по внедрению систем менеджмента качества таким организациям, как ОАО «Краснодаргазстрой» (г.Краснодар), ОАО «Южтрубопроводстрой» (г.Ростов-на-Дону), ООО «Стройтрубнадзор» (г.Москва), ОАО «Газпромавтоматика» (г.Оренбург), ЗАО «Трансстрой Сахалин» (г.Южно-Сахалинск), ОАО «Межрегионтрубопроводстрой» (г.Н.Уренгой) и др. Указанные организации успешно прошли сертификацию в международно признанных органах по сертификации:

Бюро Веритас, Дигарт Интернешнл (Швейцария). Также центр «Контроль и диагностика» провёл консультации по вопросам экспертизы, обучения и аттестации в области промышленной безопасности, охраны труда и технического надзора таких иностранных компаний, как Флуор Дениэл (США), КТК, Буик офшор, Квернер (Великобритания), Сайпем (Италия), Aker Solutions (Норвегия) и др. В целом, нашими партнёрами являются более трёх тысяч российских и иностранных компаний.

– Василий Максимович, каковы особенности процесса обучения в Центре?

– Центр проводит обучение и подготовку персонала предприятий и частных лиц, по направлениям:

– НК (по методам: радиационный, ультразвуковой, магнитный, вихретоковый, метод проникающих веществ, акустико-эмиссионный, визуально-измерительный, капиллярный, тепловой, электрический);

– промышленная безопасность на опасных производственных объектах;

– строительный контроль (технический надзор) качества строительства, капитального ремонта и реконструкции, производимых по программам, утверждённым Ростехнадзором;

– охрана труда на опасных производственных объектах;

– сварочное производство (для международных категорий специалистов: инженер по сварке, технолог по сварке, специалист по сварке, инспектор по сварке).

За время своей деятельности НУЦ «Контроль и диагностика» провёл более 9000 сертификаций специалистов НК, обучил с последующей аттестацией более 1500 инспекторов независимого технического надзора (ТН), аттестовал более 400 лабораторий НК.

Центр имеет свою собственную учебно-лабораторную базу (свыше 1000м^2), оснащённую всеми необходимыми средствами НК (более 250 единиц) и образцами с натурными дефектами (более 400 наименований), собственную библиотеку стандартов, нормативных документов и учебной литературы. К проведению работ привлекаются высококопрофессиональные специалисты из промышленности и талантливые преподаватели, ответственно и с энтузиазмом подходящие к процессу обучения.

– Какова география трудоустройства специалистов, прошедших у вас подготовку?

– Весьма обширна. «НУЦ «Контроль и диагностика» аккредитован на международном уровне английским органом по аккредитации UKAS как орган по сертификации персонала НК и сварщиков, имеет признания Европейской Федерации НК (EFNDT) и Британского института НК (BINDT). Поэтому мы обучаем не только российских специалистов, но также иностранных. В 2001 году Российским научно-техническим сварочным обществом (РНТСО) «НУЦ «Контроль и диагностика» был признан Международным институтом сварки с правом выдачи дипломов международного образца, признаваемых во всех промышленно развитых странах мира.

– Елена Александровна, в 2006 году было основано новое подразделение «НУЦ «Контроль и диагностика» – Независимая инспекция. Каковы её основные цели и задачи?

– Как правило, строительство объектов предприятий-источников особой опасности производится сторонними строительными организациями по специальному заказу. В этом случае орган инспекции выполняет роль согласующего звена между заказчиком и исполнителем, иными словами, является «генеральным подрядчиком» в строительстве повышенной ответственности.

Также ТН осуществляет свою деятельность на заводах-изготовителях, при этом контроль производственного цикла осуществляется непосредственно на предприятии и направлен на соблюдение интересов заказчика и соответствие выполняемых работ требованиям нормативной и технической документации. В настоящее время инспекция НУЦ представлена штатом сотрудников, круглосуточная посменная работа которых особенно востребована на металлургических заводах для контроля качества металлопроката и изделий из него на всех этапах процесса изготовления. Ежегодный анализ уровня дефектности по сведениям, полученным от заказчиков, показывает снижение отбраковки в 2,4 раза, что говорит о высокой эффективности инспекции ТН. Пользование услугами ТН предупреждает отказы, а не обнаруживает и устраняет их. Результатом работы инспекции являются сокращение потерь, снижение себестоимости и повышение рентабельности производства, укрепление доверительных отношений между поставщиком и заказчиком продукции.

«НУЦ «Контроль и диагностика» имеет участки технического надзора на крупнейших металлургических комбинатах России. За время работы подразделения инспекторами было принято более 3.000.000 тонн листового и сортового металлопроката.

– В каком порядке «НУЦ «Контроль и диагностика» проводит аттестацию лабораторий НК?

– «НУЦ «Контроль и диагностика» является Независимым органом по аттестации лабораторий НК (НОАЛ). Аттестация осуществляется в рамках Единой системы оценки соответствия (ЕСОС) на объектах, подконтрольных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в соответствии с ПБ 03-372-00 «Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля».

Область аккредитации НОАЛ по объектам: объекты котлонадзора, системы газоснабжения (газораспределения), подъёмные сооружения, оборудование нефтяной и газовой промышленности, оборудование металлургической промышленности, оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств, здания и сооружения (строительные объекты).

Область аккредитации НОАЛ по методам НК и диагностики: ультразвуковой, акустико-эмиссионный, радиационный, магнитный, вихретоковый, проникающими веществами, визуально-измерительный, вибродиагностический, электрический и тепловой виды контроля.

– Каковы особенности деятельности вашей организации по экспертизе промышленной безопасности?

– Экспертиза промышленной безопасности – оценка соответствия объекта, в том числе повышенной опасности, требованиям промышленной безопасности, предъявляемым надзорными органами. Центр осуществляет это направление деятельности на основании лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору России и в соответствии с «Правилами проведения экспертизы промышленной безопасности».

Перечень опасных производственных объектов, на которых осуществляется экспертиза промышленной безопасности, составляют объекты нефтегазодобывающего комплекса: химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей промышленности и других взрывопожароопасных и вредных производств; объекты газоснабжения; объекты тепло- и электроэнергетики, а также другие опасные производственные объекты, использующие оборудование под давлением 0,07МПа или при температуре нагрева воды 115°С; объекты металлургической промышленности; объекты, использующие стационарно установленные грузоподъёмные механизмы, эскалаторы, канатные дороги и фуникулёры.

Среди объектов экспертизы можно отметить проектную документацию, декларацию промышленной безопасности и иные документы, связанные с эксплуатацией опасного производственного объекта, технические устройства, здания и сооружения на опасном производственном объекте.

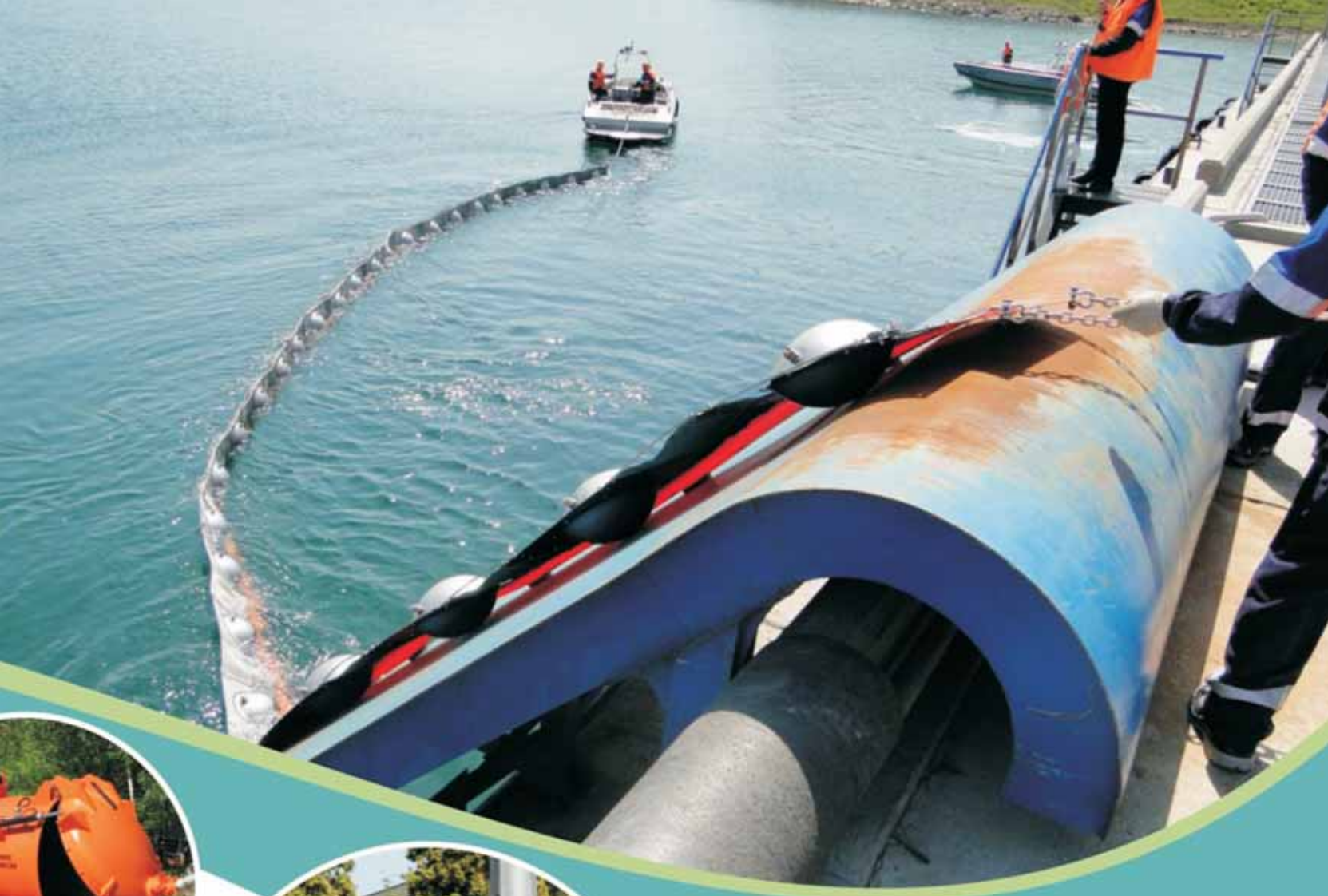
«НУЦ «КОНТРОЛЬ
И ДИАГНОСТИКА»
109507, г. Москва,
Волгоградский проспект,
д. 183, корп. 2
тел.: 8 (495) 372 8352,
8 (499) 741 6012
тел./факс: 8 (495) 709 1735
e-mail: testdiag@df.ru
www.ndt-rus.ru

ЭКОсервис-НЕФТЕГАЗ

ВАШ НАДЁЖНЫЙ ПАРТНЁР
В ДЕЛЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основным видом деятельности
ООО «ЭКОсервис-НЕФТЕГАЗ» является производство оборудования, предназначенного для локализации и ликвидации аварийных и хронических разливов нефти/нефтепродуктов.
В 2011 г. исполняется 15 лет с начала производственной деятельности **ООО «ЭКОсервис-НЕФТЕГАЗ»**.

Предприятие выпускает продукцию более 50 наименований: боновые заграждения, нефтесборные системы (скиммеры), ёмкости для временного хранения нефти, установки для утилизации (сжигания) нефтесодержащих отходов, насосное оборудование, силовые установки, сорбирующий материал «Экосорб» и изделия из него, а также много другой продукции природоохранного назначения.



www.ecooilgas.ru

ООО «ЭКОсервис-НЕФТЕГАЗ»
125315, г. Москва,
Ленинградский проспект, д. 72, стр. 4, офис 807
тел.: 8 (495) 755 6190, 937 6633
e-mail: info@ecooilgas.ru
www.ecooilgas.ru

UNKOIL – МАРКА ЭФФЕКТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ВСЕМ АВТОЛЮБИТЕЛЯМ ХОРОШО ИЗВЕСТНЫ ПРОБЛЕМЫ НА РЫНКЕ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ. В ЭТОЙ НЕПРОСТОЙ СИТУАЦИИ ООО «УПРАВЛЯЮЩАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ» СОХРАНИЛА КЛИЕНТОВ, ПЛАНОМЕРНО РАСШИРЯЕТ СВОЙ БИЗНЕС И УВЕРЕННО СМОТРИТ В БУДУЩЕЕ. КАК УДАЁТСЯ УСПЕШНО ВЕСТИ БИЗНЕС, О ПЛАНАХ НА БУДУЩЕЕ, НАШЕМУ КОРРЕСПОНДЕНТУ РАССКАЗАЛ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «УПРАВЛЯЮЩАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ» СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ СОХРАНЯЕВ.

– Сергей Михайлович, что собой представляет структура ООО «Управляющая нефтяная компания»? Какова специализация?

– Основной вид деятельности, которым мы занимаемся, наша специализация – это эксплуатация АЗС.

В структуре ООО «Управляющая нефтяная компания» сегодня находится 30 АЗС, из которых – 20 автозаправочных станций в прямой аренде и 10 АЗС – так называемые джобберы, которые используют наш товарный знак. ООО «УНК» обладает товарным знаком UNKOIL и реализует определённую политику по отношению к клиентам, которая заключается в обеспечении необходимого качества топлива в соответствии с нашим техническим регламентом и развитии наилучшего сервиса. Есть общеизвестные стандарты, они внедряются во всех крупных сетях. И мы стремимся не только соответствовать этим стандартам, но и совершенствоваться дальше, поэтому постоянно вводим улучшения в нашу работу.

Ещё раз обращаю внимание, что у нашей компании нет собственных АЗС, мы занимаемся исключительно эксплуатацией. В ближайшее время планируем добавить ещё 5 АЗС в структуру компании. Не все собственники в сегодняшней сложной обстановке справляются с задачами, обеспечивающими прибыльную работу АЗС. В данный период времени обстановка на нефтяном рынке сложная, как никогда. Я имею в виду розничные продажи, поэтому многие сдают станции в аренду. Мы строим работу АЗС так, чтобы получать на этом рынке прибыль.

– В чём заключаются преимущества работы с ООО «УНК» для заказчика?

– Во-первых, заказчик получает гарантировано качественное топливо и имеет дело с достаточно крупной организацией. В то же время мы не такая большая организация, как скажем, любая из вертикально-интегрированных нефтяных компаний. И заказчик, который пользуется услугами нашей АЗС, может достучаться до генерального директора, если есть какие-то проблемы, касающиеся качества обслуживания, качества топлива. Мы стараемся постоянно работать с персоналом, и, надеюсь, что у нас это хорошо получается, – персонал одет, вежлив, отзывчив и может вам помочь в любой ситуации: будь то вопросы, касающиеся работы продовольственного магазина, или выбора масла, или выбора топлива, или в целом грамотного качественного обслуживания.

Отсюда и основные преимущества нашей компании – качество и сервис.

– Каким образом вам удаётся поддерживать стабильный уровень цен?

– Что касается цен, то сегодня это самый сложный вопрос. Оптовые цены высоки, и высоки иногда настолько, что порой выше розничных. Удержаться на таком рынке может только крупная компания. Возможно, такая политика связана с выдавливанием независимых АЗС, мы не знаем. Бывают такие случаи, что приходится повышать цену, даже выше чем на стелах Роснефти, ЛУКОЙЛа, ТНК-ВР и т.д. Нужно сказать спасибо нашим клиентам, они не уходят от нас, независимо от того, насколько высока цена. Ведь, по большому счёту именно цена является определяющим фактором для клиента, хотя в нашем случае, видимо, не настолько, чтобы совсем нас поменять на другого поставщика. Все хорошо понимают, что обстановка сложная. И как только ситуация позволяет, мы, конечно, цены выравниваем и, как правило, всегда предлагаем бензин дешевле, чем вертикально интегрированные нефтяные компании (ВИНК).

– Как решаются вопросы с запасом топлива на каждой отдельной АЗС?

– Вопрос с топливом – это самый главный вопрос. Наша задача заключается в том, чтобы ни одна заправка не стояла. Запасы должны быть, с одной стороны, небольшие, потому что это деньги, которые просто лежат на АЗС (нет смысла заполнять АЗС под горлышко и на несколько дней просто «замораживать» деньги). А с другой стороны, заправка не должна «обсохнуть». Мы держим средний уровень, позволяющий не замораживать деньги в товаре и не останавливать работу. В рамках реализации этой задачи у нас круглосуточно работает специальный департамент по снабжению автозаправочных станций. Компания также имеет своё автотранспортное предприятие, которое обеспечивает заправки в необходимом режиме. Есть и система GPS, которая отслеживает местонахождение автозаправщика. Благодаря автоматизированной системе учёта, мы точно знаем, сколько топлива на каждой АЗС, куда нужно срочно доставить, а куда – нет. Решение принимает менеджер на основании данных, поступающих на центральный диспетчерский пульт.

– Какие дополнительные сервисы предлагаются заказчику?

– Дополнительные сервисы мы развиваем как стандартные, так и нестандартные. К стандартным относится магазин при АЗС, – это не новинка, – все к этому привыкли, все знают. Второе направление деятельности – это мойка. Мойка работает не в режиме одного поста, как часто практикуется, а гораздо эффективнее. На последней введённой нами автозаправочной станции имеется десятипостовая мойка. Она уже работает не как дополнительный сервис, а как самодостаточное коммерческое предприятие городского уровня. Мы предполагаем, что человек, который приехал на АЗС,

не будет ждать, если на мойке будет очередь. Мойка машин имеет сезонный характер, и, для того чтобы максимально охватить клиентов, мы расширили предложение. Другой такой мойки нет ни в Москве, ни в Подмосковье. Это направление будет развиваться дальше, мы собираемся строить и другие моечные комплексы с максимальной пропускной способностью.

К нестандартным нашим сервисам я отношу аптечный пункт на АЗС. Пока он работает не круглосуточно, потому что нужно выйти на определённый уровень рентабельности, но основное время доступен. Сейчас аптечный пункт открыт на одной АЗС, но в ближайшее время запускается ещё одна заправка, где также предусмотрен данный вид сервиса. Мы надеемся, что постепенно люди привыкнут, что на наших заправках есть аптечные пункты, и начнут активно их использовать.

В настоящее время мы договариваемся с поставщиками на предмет предоставления клиентам возможности покупать свежий хлеб и выпечку.

– Как выстраивается работа с постоянными/корпоративными заказчиками?

– Работа с постоянными и корпоративными заказчиками, на мой взгляд, выстраивается пока что слабо. Хотелось бы гораздо лучше. У нас есть дисконтная программа для постоянных заказчиков. Можно купить дисконтную карту и за-правляться со скидкой, но это все предлагают. В данный момент находимся на стадии разработки программ лояльности для наших постоянных клиентов. Что касается корпоративных заказчиков, с ними работа выстраивается на основе долгосрочного сотрудничества, потому что и у них не всегда есть деньги, чтобы вовремя заплатить. Если клиент работает с нами довольно долго, то мы практикуем отпуск топлива в кредит. Срок кредитования определяется индивидуально и, как правило, мы всегда идём навстречу.

– Какую систему работы АЗС можно было бы назвать идеальной? Какие крупные решения вам хотелось бы принять в обозримой перспективе?

– Идеала достичь невозможно, но стремиться к нему нужно. Вот к чему мы стремимся. Удобное для клиента расположение, всегда качественно работающее оборудование, чистота и красота, потому что дизайн – очень важный момент в сегодняшней жизни. Персонал тоже должен быть чистым, опрятным, в красивой форме. Люди, которые работают в этой форме, должны быть дисциплинированы, вежливы, отзывчивы, добросердечны (в рамках существующих в компании стандартов). Цена должна быть привлекательной. Важно и наличие разнообразного дополнительного сервиса. На идеальной заправке должен быть уютный магазин, в котором в спокойной обстановке можно выпить чашечку кофе, что-то перекусить, что-то взять в дорогу. Должна быть свежая пресса. Регулярно нужно проводить разнообразные акции, привлекающие клиентов. Разрабатываемая нами программа лояльности направлена на то, чтобы клиент чувствовал уважение, получал весь необходимый сервис и всегда с удовольствием заезжал на наши заправки.

Крупные решения, которые хотелось бы принять в обозримой перспективе, – это гибкие программы лояльности и компьютерные программы, которые отслеживают их реализацию. Здесь главное сделать правильный выбор относительно той программы, которая будет использоваться, чтобы она не тормозила наше развитие, а, наоборот, помогала и стимулировала дальнейшее развитие и привлекала клиентов. Хочется иметь хорошего надёжного поставщика топлива, который будет давать стабильную цену и постоянное качество топлива в любом необходимом количестве.

Хочется развивать дополнительный сервис, к примеру, мойку машин с помощью новых технологий. Сейчас в Европе популярна мойка машин паром. И экологично, и мало места занимает. Думаю, что в перспективе экологическая направленность станет определяющей, так же, как сейчас в Европе.

Конечно, хочется расширяться, потому что когда количество АЗС переходит за определённый уровень и бизнес становится узнаваемым, автозаправочные станции начинают работать как сеть. Сеть работает всегда лучше, и люди понимают, что это гарантированное качество товара и услуг. А в одиночку на сегодняшнем рынке выжить очень сложно. Поэтому основное направление нашего развития – построение сети.

Уже сейчас мы подбираем места под автозаправки в Ярославской области. Скорее всего, там будут автоматические АЗС (безоператорные). Дополнительно берём в аренду ещё 5 АЗС на трассе Москва-Дон.

Принцип работы остаётся тот же, мы не приобретаем активы, а берём АЗС в аренду. Активы сегодня стоят очень дорого, поэтому эффективное управление ими очень востребовано.

И с государственными структурами непросто. Приходит в госорганы представитель крупной нефтяной компании – к нему одно отношение, а приходит представитель независимой АЗС – к нему совсем другое. В этом есть определённые сложности. Если мы станем узнаваемыми на рынке, например, перевалим за какое-то критическое количество АЗС, к нам тоже начнут прислушиваться.

– Какие направления делового сотрудничества вы могли бы предложить компаниям малого и среднего бизнеса?

– Подводя итог всего вышесказанного, хотелось бы предложить малому и среднему бизнесу выбрать единственно правильное направление – объединяться и создавать сети независимых АЗС. Мы уже наблюдаем появление первых небольших сетей автозаправок. Их опыт очень интересен, проявили они себя очень достойно. Думаю, так и надо поступать. Альтернативы объединению я не вижу, ведь выжить в одиночку практически невозможно. На какой основе возможно объединение, не принципиально, – будь то работа под одним брендом или разными, каждый может развивать свой бренд. Быть может это будет фирменное топливо или сервис, главное, чтобы была экономическая составляющая, позволяющая развиваться дальше. В этом случае выиграют все, главное,– выиграет потребитель.

Над материалом работал
Игорь ПЯТКИН

UNKOIL

ООО «Управляющая нефтяная компания»
141076, МО, г. Королёв,
Калининградский проезд, д. 1
тел.: 8 (495) 512 5555
факс: 8 (495) 511 3777
e-mail:
sohranyaev@unkkorolev.ru
www.unk-korolev.ru

ЭКСПЕРТИЗА, ДИАГНОСТИКА И НЕ ТОЛЬКО...

Такие трагедии, как разливы нефти в КЕРЧЕНСКОМ ПРОЛИВЕ (2007г.), в Мексиканском заливе (2010г.) и другие, лишний раз обозначили важность вопросов по предупреждению возникновения ЧС, защиты окружающей среды от экологических катастроф, координации действий мирового сообщества в области промышленной безопасности. О работах в этой сфере рассказал корреспонденту журнала ТОЧКА ОПОРЫ генеральный директор ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» Группы Компаний «Tepromex» Валерий Александрович ГРИБАНОВ.

– Валерией Александрович, расскажите о создании ГК «Tepromex» и её основных задачах.

– Процесс объединения начался в 2009 году по инициативе ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» и ООО «Р-Проект». ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» было создано в связи с необходимостью решения комплекса вопросов по обеспечению безопасного функционирования потенциально опасных промышленных объектов за счёт ускоренной разработки и использования наукоёмких экспертных диагностических систем, а также для создания баз данных о техническом состоянии и показателей надёжности для прогнозирования ресурса указанных объектов.

ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» образована на базе ОАО «ВНИИНефтемаш» и ООО НПФ «Экспертиза Диагностика НГХО», имеющих опыт работы в области проектирования специального оборудования, экспертизы промышленной безопасности проектной документации, технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, диагностики оборудования и трубопроводов, расчётов на прочность и материаловедения.

Наработанные специалистами ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» организационные, управляющие и технологические приёмы нашли отражение в серии разработанных нормативно-технических документов, согласованных с Ростехнадзором.

Особое внимание ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» уделяет вопросам организации качества работ по экспертизе промышленной безопасности:

– проектной документации на расширение, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов установленным требованиям;
– технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;
– иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов.

ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» занимается практической диагностикой и соответствующим нормативным и научно-техническим обоснованием проблем в области химии, переработки нефти и газа и других отраслях промышленности. Работы по диагностированию технического состояния оборудования и трубопроводов, являющиеся важным этапом крупных технических проектов, позволят выполнять реконструкцию, модернизацию и проектирование новых более безопасных технологических установок, в том числе с применением современных конструкционных материалов и технологий.

Эксперты и специалисты ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» являлись участниками работ по экспертизе промышленной безопасности для таких компаний, как «Терминал-Шереметьево-3», «АЗК» г.Внуково», ОАО «Аэропорт Быково», ОАО «Газпром», ООО «Оренбурггазпром», ООО «Астраханьгазпром», ООО «Тюментрансгаз», ООО «Уренгойгазпром», НК «Роснефть», НК «Лукойл», НК «ТНК-ВР», НК «Славнефть», ООО «Нижневартовскнефегаз», ОАО «Самотлорнефтегаз», ООО «ТНК – Нижневартовск», ОАО «Татнефть», ОАО «Альметьевскнефть» и др.

Зарубежными заказчиками проведения экспертиз промышленной безопасности являются такие компании, как «Туркменнефтегаз» (Туркмения), Braun & Root (Великобритания), холдинг «METZ Grupe» компания МАГ «Гримма» (Германия) и др.

Практическое диагностирование проводит лаборатория неразрушающих методов контроля, имеющая штатных аттестованных специалистов в области неразрушающего контроля.

ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА» имеет соглашения о совместной деятельности и сотрудничает с ведущими отраслевыми институтами страны такими, как ОАО «ВНИИНефтемаш», ОАО «ВНИИнефтехим», ОАО «НИИХИММАШ», ИМАШ им. акад. А.А.Благонравова, ЦНИИПСК им. Н.П.Мельникова, ФГУП ЦНИИТМАШ, Институт металлургии РАН им. Н.И.Байкова, ООО «ВНИКТИНефтеХимоборудование» и др.

На сегодняшний день в состав Группы Компаний входят:
– ООО «ЭКСПЕРТИЗА и ДИАГНОСТИКА»;
– ООО «Р-Проект» – специализируется на разработке специальных разделов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, зачистке резервуаров;
– ООО «Регионнефтестандарт» – экспертиза промышленной безопасности объектов нефтехимии и нефтепереработки, экспертиза промышленной безопасности деклараций, экспертиза документации, связанной с эксплуатацией опасных производственных объектов и др.
– ООО «Красногорский авторециклинг» – сбор, транспортировка и утилизация отходов, рекультивация нефтезагрязнённых территорий;
– ООО «Эвита-Стайл» – проведение зачистных и калибровочных работ емкостного оборудования и резервуаров для нефти и нефтепродуктов;
– ООО «Промхимзащита» – противокоррозийная защита емкостного, резервуарного оборудования, мостовых конструкций, зданий и сооружений;
– ООО «Газпроектавтоматика» – проектирование, монтаж и пусконаладка объектов газоснабжения, газопотребления, химии и нефтехимии, резервуарных парков различного назначения;
– ООО «Микроинтех» – комплексное проектирование и строительство «под ключ» АГЗС, АЗС, АГНКС, МАЗК, топливозаправочных пунктов предпри-

ятий, автономных систем газоснабжения и дизельным топливом, нефтебаз, спиртохранилищ; оборудование для АГЗС, АЗС, АГНКС, МАЗК, топливозаправочных пунктов предприятий, автономных систем газоснабжения и дизельным топливом, нефтебаз, спиртохранилищ; контейнерные и модульные АЗС, мини-АЗС;

– ООО «АСД – Сервис» – оценка технического состояния и диагностика промышленного оборудования по параметрам вибрации, практическое внедрение технологий ресурсосбережения;

– ООО «Нефтехимбезопасность» – экспертиза промышленной безопасности объектов нефтехимии и нефтепереработки и др.;

– ООО «Техническая эксплуатация и обслуживание строений» – строительство и реконструкция АЗС, нефтебаз;

– ООО «Индира» – пожарная безопасность, монтаж и обслуживание комплекса технических средств для предупреждения, обнаружения и тушения пожаров.

Основными задачами объединения в Группу компаний «Tepromex» являются предоставление организациям, работающим в сфере нефтепереработки, нефтехимии и нефтепродуктообеспечения, комплекса услуг в области промышленной и экологической безопасности, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

– В связи с высоким темпом технологического прогресса постоянно совершенствуется и нормативно-правовая база. Каково её состояние в области промышленной безопасности и планирования мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и каковы дальнейшие тенденции?

– Проводимая в стране административная реформа, а также формирование законодательства по техническому регулированию неизбежно приведут к дальнейшему внесению изменений в нормативно-правовую базу и Закон о промышленной безопасности № 116-ФЗ от 21.07.1997г. В рамках реализации государственной политики по уменьшению государственного вмешательства в экономику малого бизнеса и повышению ответственности предпринимателей, можно ожидать изменения законодательства в области промышленной безопасности в сторону возложения ответственности и части контролирующих функций на бизнес через саморегулируемые организации.

В МЧС России готовятся проекты Постановления Правительства РФ в области аттестации аварийно-спасательных формирований (АСФ), разработаны методические рекомендации по аттестации АСФ. Обсуждается также проект правил планирования и реализации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, на её континентальном шельфе и в её исключительной экономической зоне.

– Несоответствие объекта нормам и правилам промышленной безопасности нередко является причиной ЧС на опасных производственных объектах. Каковы возможности ГК «Tepromex» в решении вопросов их предупреждения?

– Да, действительно, с вами можно согласиться. Как уже говорилось, мы ставим своей задачей оказание комплекса взаимосвязанных услуг для предприятий, на которых эксплуатируются опасные производственные объекты (ОПО), которые можно условно выделить в несколько групп.

– Разработка и согласование в органах исполнительной власти специальной документации, такой как планы ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, планы ликвидации и локализации аварийных ситуаций, паспорта безопасности опасных производственных объектов и т.д., основной задачей которых является планирование мероприятий, направленных на предупреждение аварийных и чрезвычайных ситуаций на указанных предприятиях, а также ликвидацию их последствий;

– В целях обеспечения эксплуатационной надёжности оборудования, установленного на ОПО, по заявкам предприятий проводятся экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) технических устройств и трубопроводов для обеспечения их дальнейшей безопасной эксплуатации, с установлением сроков проведения очередных технических освидетельствований и разработки мероприятий по устранению обнаруженных дефектов. Эти работы проводит группа аттестованных экспертов с участием лаборатории неразрушающего контроля;

– Важным этапом работы на ОПО является подготовка оборудования к проведению ЭПБ. В составе ГК имеются специализированные организации, которые занимаются непосредственно зачисткой резервуаров и емкостного оборудования от остатков нефтепродуктов, калибровочными работами на резервуарах и емкостном оборудовании, их противокоррозийной обработкой и утилизацией отходов.

– Каковы возможности компании в области ликвидации последствий нефтеразливов и реабилитации загрязнённых территорий?

– В основном, мы взаимодействуем по вопросам планирования мероприятий по предупреждению нефтеразливов с аттестованными в установленном порядке аварийно-спасательными формированиями, в компетенцию которых входит ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

Кроме того, ГК оказывает консультации организациям по вопросам подготовки документации на проведение тактико-специальных учений, что в настоящее время является одним из основных требований, предъявляемых МЧС России при утверждение планов ЛАРН регионального и федерального уровня, направленных на проверку готовности эксплуатирующей организации и обслуживающих объект АСФ(Н) к ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

Специалисты нашей ГК, например, в этом году принимали участие в семинаре, проводимом в Академии гражданской защиты МЧС России, по вопросам ликвидации нефтеразливов.

Ликвидация последствий нефтеразливов – это работы по обращению с нефтесодержащими отходами, что требует решения комплекса задач по сбору, утилизации и переработке нефтесодержащих отходов, а также проведения работ по рекультивации загрязнённых территорий, включающих как проектную часть, так и работы «в полях». В состав ГК входит организация, имеющая лицензию на осуществление вышеуказанной деятельности.

– Какие вопросы или проблемы в сфере промышленной безопасности требуют, на ваш взгляд, наиболее пристального внимания?

– Я думаю, что круг достаточно широк, однако особое внимание необходимо уделить подготовке грамотных специалистов – экспертов по промышленной безопасности, а также специалистов, эксплуатирующих ОПО. Важно создать систему контроля за деятельностью экспертных организаций в отношении качества выполняемых работ и объективности результатов проводимых экспертиз. Созданию такой системы будет способствовать образование саморегулируемых организаций.

Систематическое проведение информационной пропаганды для предприятий, эксплуатирующих ОПО, в части необходимости приведения технической документации, технических устройств в соответствии с требованиями правил и норм по промышленной безопасности.

Существует множество нерешённых проблем в области промышленной безопасности, которым, по моему мнению, можно посвятить отдельную статью или собрать «круглый» стол.

Спецкор Людмила
ЗАРУБИНСКАЯ

ГК «Tepromex»
базовый офис
115114, г. Москва,
Павелецкая набережная, д. 2
тел./факс: 8 (495) 287 3623,
287 3624
e-mail: expertizamsk@yandex.ru
www.tepromex.ru

ООО «МЕТАКС»

Печи ПТБ являются самым пожароопасным объектом на площадке установки подготовки и перекачки нефти

Блочная азотная станция ОАО «ТНК-Нягань»

АЗОТНАЯ СТАНЦИЯ

пожаротушения и продувки оборудования инертным газом

Мембранная азотная установка АПТ-М50 «ГОНГ» и компрессорный блок в блок-боксе

Состоит из :
- технологического блок-бокса с компрессорными блоками и мембранной азотной установки;
- ресиверов для хранения азота;
- системы автоматики и управления.

Азототушение применяется для:
- печей подготовки нефти и газового конденсата ППН-3, ПТБ-5, ПТБ-10, БТП-10 и их модификаций.

Продувка инертным газом применяется для:
- технологического оборудования УППН, УКПГ, установок стабилизации конденсата нефтебаз, баз нефтепродуктов и химических реагентов;
- технологических трубопроводов при пусконаладочных и ремонтных работах;
- факельных линий;
- азотной подушки в резервуарах с огнеопасными жидкостями.

Обвязка азотной линией печей ПТБ-10

Производительность мембранных азотных установок по «Азотону»:	5 – 100 нм^3/час
Концентрация азота в «Азотоне»:	95 – 99,5% об.
Объём азотных ресирверов:	8 – 50м^3
Рабочее давление азота в ресиверах	0,5 – 0,8 МПа

Потребители – крупнейшие нефтегазодобывающие компании России и СНГ, совместные и зарубежные предприятия.
Партнёры – проектные институты и производители блочно-модульного оборудования.

Гарантией качества мембранных азотных установок производства ООО «МЕТАКС» является использование новейших научных и инновационных разработок.
Оборудование компании отмечено дипломами многочисленных российских и международных выставок, серебряной медалью ВВЦ, премией ОАО «Газпром» и премией им. Академика И.В. Курчатова.

www.metax.su
e-mail: apt@metax.ru, sales@metax.ru

123182, г. Москва, пл. Курчатова, д. 1
тел./факс. 8 (499) 196 9037, 196 9765, 196 9704

Евгений Александрович КРОТОВ,
генеральный директор ЗАО ИТСК «ОРИОН»

ЗАО «Инновационно-технологическая строительная компания «ОРИОН» – мощная компания, которая поставляет широкий спектр продуктов для нефтегазовой и строительной отраслей.

Наша компания – официальный дилер крупнейших заводов-изготовителей, поэтому мы предлагаем металлические трубы и оборудование для нефтегазовой промышленности по ценам производителей. Широкий диапазон диаметров труб, качество сталей и соответствие ГОСТам позволяют подобрать трубы с учётом всех потребностей заказчика и климатических условий эксплуатации будущего газо- или нефтепровода.

ЗАО ИТСК «ОРИОН» стремится создавать комплексные решения, выгодные нашим клиентам. На складах в наличии всегда запас продукции, чётко организованы отгрузка, доставка, максимально быстрое оформление документов и полный логистический контроль до получения продукции заказчиком. Позвонив по бесплатному единому номеру горячей линии из любой точки России, клиент оформит заявку и с минимальными временными и материальными затратами получит свой заказ.

Преимуществами работы с компанией «ОРИОН» пользуется наш постоянный партнёр – ОАО АНК «Башнефть». Приглашаем к сотрудничеству компании, осуществляющие добычу и транспортировку нефти и газа. Расширение наших региональных представительств позволит оперативно решать вопросы поставок для них нужного оборудования и продукции.

Мы гарантируем надёжность продуктов и отношений, индивидуальную работу с каждым клиентом и оптимальный результат.

ИТСК «ОРИОН»:
поставки труб для нефтяников и газовиков

ORION
ИННОВАЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

www.Orion-Centr.ru

Единый федеральный номер горячей линии:
8-800-100-70-55 (звонок по РФ бесплатный)

- ТРУБНЫЙ МЕТАЛЛОПРОКАТ
- СОРТОВОЙ МЕТАЛЛОПРОКАТ
- ЛИСТОВОЙ МЕТАЛЛОПРОКАТ
- НЕФТЯНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

ЗАО ИТСК «ОРИОН» 129085, г. Москва, Звёздный бульвар, д. 19 **тел.: 8 (495) 995 7055** www.Orion-Centr.ru

группа компаний

«ЭНЕРГОЭЙР»

WWW.ENERGOAIR.RU

тел./факс:
+7 (495) 221 0696
+7 (495) 647 0553
+7 (495) 967 3817

e-mail:
6470553@mail.ru
9673817@mail.ru

Продажа газодувок, воздуходувок, компрессоров шестерёнчатых, роторных, воздушных общепромышленных и высокого давления, вакуум-насосов:

- **Гибкая ценовая политика при сотрудничестве с постоянными партнёрами.**
- **Квалифицированное обслуживание и гарантийный ремонт промышленного оборудования.**
- **Монтажные и пусконаладочные работы.**

www.4vu.ru
www.22vf.ru
www.energoair.ru

- Газодувки ротационные – 1А12; 1А21; 1А32; 1Г22; 1Г24; 1Г32; Е21 и т.д.
- Компрессоры шестерёнчатые (мельничное оборудование) – 3АФ49; 3АФ53; 3АФ57; 3АФ59.
- Компрессоры роторные – 12ВФ; 22ВФ; 2ВФ; 23ВФ; 32ВФ; 34ВФ.
- Компрессоры роторные – 2АФ49, 2АФ46, 2АФ48, 2АФ49, 2АФ44, 2АФ51, 2АФ53, 2АФ57, 2АФ59.
- Компрессоры шестерёнчатые – 12ВФ; 24ВФ; 22ВФ; 32ВФ; 34ВФ.
- Компрессоры воздушные поршневые – КСЭ, КСЭ-5М, 4ВУ1-5/9М2, М3, М4, М6, М8, М32, М42, М72, М82.
- Компрессоры высокого давления – К2-150И, ЭК2-150/1И (АИРМ 132), ЭК2-150/1И (2ДМШ), ЭК2-150/2-У3-И (АД132), 2ВТ1-1, 5/17УХЛ5, ВТ1,5-0, 3/150А1, А2, А3, КР-2И, КР-25И, АКР-10.000, АКР-2И, АКР-21И, 2 ВУ 1.5/2.5.
- Вакуум-насосы – 2ДВН500; 2ДВН1500.
- Компрессоры специального и морского исполнения – ЭКП. ЭКП - 70, 210, 280\25М 1.
- Установки и агрегаты компрессорные, типа ЗВШ.

РЕКЛАМНЫЕ СУВЕНИРЫ: «ДАВАЙТЕ ДРУЖИТЬ ДОМАМИ!»

Все мы получаем подарки, а иногда ещё и дарим.

Задайтесь вопросом, а помните ли Вы, что в Вашей компании дарили на Новый Год в прошлом году? А в позапрошлом? А что сами Вы получали в подарок на 8 марта или 23 февраля от партнёров?

Окиньте взглядом свой рабочий стол. Есть ли на нём тот подарок, который стоит уже 2-3 года не потому, что его деть больше некуда, а потому, что он нужен (или просто вызывает улыбку и хорошее настроение)? А Вы помните, кто Вам его подарил (если это, конечно, не очень личное!)?

У меня такой подарок есть. И я знаю, кто его подарил, потому что на нём логотип этой компании. Но я работаю с поставщиками рекламных сувениров, а уж они знают толк в том, что дарить и как корпоративную символику нанести, чтобы это не портило подарок, а напоминало о дарителе!

Дарят подарки личные для того, чтобы дружить семьями, а корпоративные, – чтобы дружить домами.

Мы всегда много времени тратим на выбор любого подарка, а на корпоративных, как правило, это время экономим, пытаясь в последний момент компенсировать нехватку времени на достойный выбор завышенной ценой подарка.

А стоит ли это делать?

Всем известно, что подготовиться заранее, значит просто обречь себя на удачу и успех!

Приходите в гости к тем, кто знает, как дружить домами!

Выставка «IPSA Рекламные Сувениры. Осень 2011» пройдет с 13 по 15 сентября в МВЦ Крокус Экспо, павильон 2, зал 10.

На нашей 20-й юбилейной выставке мы будем рады всем гостям, которые захотят разделить с нами наш праздник!

Приходите!

ООО «ИПСА Рекламные сувениры»
тел.: 8 (495) 5050874, 2281335, 2281336
e-mail: expo@ipsa.ru
www.ipsa-russia.ru

ООО «Атлант-Проджект»
ВЗРЫВОЗАЩИЩЁННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ. РАЗРАБОТКА И ПРОИЗВОДСТВО

Компания «Атлант-Проджект» основана в 2000 году и специализируется на разработке, производстве и поставке взрывозащищённого оборудования для газовой, нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности.

Нагреватели взрывозащищённые
- нагреватели серии А, Б, В для обогрева помещений различного назначения, относящихся к взрывоопасным зонам,
- нагреватели фланцевые и погружные для подогрева жидкости во взрывоопасных зонах.
  -степень защиты – IP67,
  -классы взрывоопасных зон – В-1а, В-1г,
  -температура окружающей среды -60 +50°С,

Регуляторы температуры
для автоматического поддержания заданной температуры на объектах наружной установки, в шкафах, помещениях с контрольно-измерительными приборами и оборудованием.

ООО «Атлант-Проджект» – это штат высококлассных специалистов, мощные технические ресурсы, индивидуальный подход к заказчику, хорошее соотношение цена-качество.

Производственная база расположена в г. Подольске Московской области. Всё электрооборудование сертифицировано в соответствии с государственными стандартами РФ.

Среди заказчиков компании – ОАО «Газпром», ООО «Мострансгаз», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз» и др.

ООО «Атлант-Проджект»
142103, МО, г. Подольск, ул. Рощинская, д. 3
тел.: 8 (495) 221 7580, 8 (495) 500 0788
atlant@atlant-pro.ru
www.atlant-pro.ru

общество с ограниченной ответственностью

ПОЛИНЕТ

141983, Московская область, г. Дубна
ул. Урицкого, д. 54
тел./факс: (496) 217 0704
8 (917) 512 0203, 8 (910) 434 5122
info@polynet-filtr.ru
www.polynet-filtr.ru

Российский производитель фильтровального оборудования

ООО **«ПОЛИНЕТ»** 7 лет производит оборудование и расходные материалы для бытовой и промышленной фильтрации различных типов жидкостей. Одно из основных направлений деятельности компании – производство мешочных фильтров «SMS» и корпусов к ним «ФП».

Специалисты компании **«ПОЛИНЕТ»** разработали и запатентовали технологию получения уникального продукта – многослойного полипропиленового полотна – мембраны с абсолютной эффективностью задерживания.

Мешочные фильтроэлементы серии «SMS», выпускаемые ООО «ПОЛИНЕТ», представляют собой сшитые мешки из одно-, двух- или трехслойного нетканого полотна или нейлоновой сетки с пришитой оголовочной частью (пластмассовая манжета или металлическое кольцо из нержавеющей стали). Размер пор в каждом слое фильтрующей стенки мешка уменьшается по ходу жидкости. Такое строение фильтрующей перегородки обеспечивает высокую грязеёмкость и большой ресурс работы. Фильтромешки обладают высокой химической стойкостью и способностью сохранять заданные характеристики на всём протяжении цикла фильтрации. В качестве материала для фильтромешков используются:

- **0,5; 1мкм** – собственное полипропиленовое полотно-мембрана (патент РФ);
- **5, 10, 25, 50мкм** – полиэстер, полипропилен, смешанные нетканые (по требованию заказчика);
- **30, 50, 75, 100-800мкм** – нейлоновая сетка.

Также ООО «Полинет» производит аналоги сменных мешков от фильтра «Гейзер-4Ч» и «Гейзер-8Ч» (г. Санкт-Петербург) и фирмы «Pentek» (США). Собственное полотно-мембрана (патент РФ), произведённое по специальной технологии, отличается высокой эффективностью фильтрации (свыше 99,5% в заданном диапазоне от 0,5 микрон, вплоть до фильтрации некоторых видов бактерий) и способностью накапливать в себе до 10 кг загрязняющих веществ.

Возможно изготовление фильтромешков нестандартных размеров, фильтромешков для крепления на трубопроводе, из нержавеющей сетки.

ООО «Полинет» производит большое разнообразие корпусов из нержавеющей стали с электрохимическим покрытием.

Фильтродержатели для мешочных фильтроэлементов изготавливаются из пищевой нержавеющей стали 12х18Т10Т, обрабатываются электрохимполированием. Важным элементом конструкции фильтродержателя является наличие поддерживающей корзины, которая в самодельных конструкциях чаще всего отсутствует. Она препятствует растяжению и разрыву фильтрующей перегородки мешка и, таким образом, гарантирует стабильность и качество фильтрации.

Фильтродержатели для фильтромешков с диаметром оголовочной части: 66, 86, 92 мм крепятся на трубопроводах или на кронштейне, для фильтромешков с диаметром оголовочной части 178 мм устанавливаются на полу.

Типы присоединения к трубопроводам могут быть различными и согласовываются при заказе.

Максимальное рабочее давление – **до 10 атм**

Максимальная рабочая температура – **до 100°С**

Производительность – **до 45 м³/час**

Это позволяет использовать фильтры компании **«ПОЛИНЕТ»** в различных химических средах и температурных режимах.

Возможно изготовление фильтродержателей с вертикальным входом вверху и выходом внизу, расположенными в одной оси, для врезки в вертикальный трубопровод (стояк).

Преимущества сотрудничества с ООО «Полинет»:

- заказ образцов продукции;
- цены в 2-3 раза ниже импортных аналогов;
- производство фильтров всех возможных диапазонов: от самых грубых – 800-100 микрон до самых тонких (мембранная фильтрация) – 1-5 микрон с почти абсолютной эффективностью фильтрации;
- изготовление фильтров любых размеров под требования заказчика;
- возможность минимального объёма заказа;
- срок изготовления от 5 до 10 дней после оплаты;
- доставка до Москвы – бесплатно;
- отгрузка транспортными компаниями из г. Москвы;
- гибкая ценовая политика и цена «от производителя»;
- гарантии качества на всю продукцию;
- сервисная поддержка и монтаж.

Л.Б. Куликов, технический директор

Подробная информация на сайте:
www.polynet-filtr.ru

ЗАЗЕМЛЯЮЩИЕ УСТРОЙСТВА – ЗАБОТА О ВАШЕЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Требования к мерам противопожарной безопасности и заземляющим устройствам при выполнении сливных и наливных работ на нефтебазах, складах ГСМ и АЗС с каждым годом ужесточаются, что приводит к модернизации оборудования, позволяющего поддерживать безопасность на высоком уровне. Поэтому на всех объектах химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих производств, предприятиях нефтепродуктообеспечения по действующим правилам предусматривается применение специальных устройств, обеспечивающих снятие зарядов статического электричества с транспортных средств.

Одним из представителей класса такого оборудования является устройство заземления и контроля (УЗА-2МК или УЗА). Оно предназначено для заземления автоцистерн и других транспортных ёмкостей с целью отвода зарядов статического электричества в процессе налива или слива нефтепродуктов и других ЛВЖ и одновременного контроля цепи – «заземляющее устройство – автоцистерна». Согласно нормативным требованиям на любом предприятии, где по условиям эксплуатации возможно образование взрывоопасных смесей, газов или паров, необходимо использовать устройство заземления. Данное требование отражено в п.71 НПБ 111-98 «Автозаправочные станции. Требования пожарной безопасности».

Давайте разберёмся, что представляет собой данное устройство, и каким образом оно поможет предотвратить возникновение аварийной ситуации на нефтехимическом предприятии. УЗА включает в себя индикатор заземления и заземляющий проводник, а на основании устройства заземления имеется клемма, при помощи которой устройство подключается к местному контуру заземления.

Контроль величины допустимого сопротивления цепи «Автоцистерна – УЗА», цельность заземляющего проводника, наличие устойчивого контакта клеммы с АЦ делает безопасным процесс слива (налива) ЛВЖ, обеспечивая снятие зарядов статического электричества с транспортных средств, тем самым помогая избежать неприятностей.

Схема действия прибора достаточно проста. К автоцистерне, подъехавшей к месту слива (налива), присоединяется зажим проводника заземления. При этом необходимо, чтобы зажим имел стабильный электрический контакт с металлом автоцистерны обоими электродами. Другим концом заземляющий проводник подключается к УЗА. После закрепления зажимов проводника и нажатия кнопки «земля» устройство оповестит о наличии заземления с помощью светодиодов.

В случае наличия стабильного электрического контакта между зажимом проводника заземления и автоцистерной включится зелёный светодиод, информирующий, что устройство заземлено. В этом случае контакт блокировки замыкается, разрешая налив или слив жидкости.

Если электрический контакт электродов с автоцистерной плохой или вообще отсутствует, схема индикации заземления и блокирование не сработает, проводник заземления не подключится к контуру и процесс налива (слива) будет запрещён, о чём вас оповестит красный индикатор на устройстве.

Устройство заземления автоцистерн выпускается в трёх вариациях:

1. УЗА-2МК-04 присоединяется к источнику питания напряжением 220 вольт и оборудовано контактами автоматической блокировки процесса слива (налива) при отсутствии заземления.
2. УЗА-2МК-05 рассчитано на источник питания напряжением 12 вольт, но при этом имеет в комплекте адаптер на 220 вольт.
3. УЗА-2МК-06 работает с помощью автономного источника питания (зарядное устройство идёт в комплекте).

Каждое устройство заземления комплектуется универсальным заземляющим проводником.

Все модели выполнены в соответствии с требованиями ГОСТа и имеют лицензии Госгортехнадзора России, свидетельства о взрывозащищённости, разрешение на применение. Они предназначены для эксплуатации в условиях, нормированных для исполнения V категории согласно ГОСТ 15150-76 при температуре окружающей среды: от -40 до + 40°С, что позволяет использовать его практически на всей территории России. Срок службы устройств заземления – 6 лет. На каждое устройство имеется паспорт и инструкция, в которой подробно описываются все характеристики изделия, ГОСТы, сведения о техническом обслуживании и установке, мерах безопасности при работе с прибором, возможных неисправностях и способах их устранения.

ООО фирма «Алвик»
105275, г. Москва,
ул. Уткина, д. 48/8
тел.: 8 (495) 673 0831
e-mail: alvik-uza@yandex.ru
www.alvik.ru

КОМУ ДОВЕРИТЬ ПЕРЕВОЗКУ ПРОДУКТОВ НЕФТЕХИМИИ

Самое необычное интервью, которое мне довелось провести, – в ООО «АСТЕК-ТРАНС». Эта молодая динамичная компания стала одним из крупнейших перевозчиков наливных грузов в России. «Интервью? – после короткого приветствия переспросил меня генеральный директор А.Л. СЛАДКОВ, разговаривая одновременно по нескольким телефонам. – Да, договаривались. Начнём интервью». Не прерывая переговоров, Андрей Леонидович включил по всем кабинетам компании селекторную связь: «Всем доброго дня! У нас интервью. Всех приглашаю в мой кабинет на пятиминутку».

Кабинет заполнился быстро, освободился и сам Андрей Леонидович. «Итак, где ваши вопросы? Отлично, что они у вас на листке». А.Л. Сладков взглянул на переданные ему вопросы и обратился ко всем:

– Вот нам первый вопрос. В чём уникальность компании «АСТЕК-ТРАНС»? Отвечает за компанию каждый! Быстро, в темпе, долго не думаем, у нас нет времени. Теперь нашу компанию на рынке ярче показывать надо. Вот вам журнал ТОЧКА ОПОРЫ, который представит нашу компанию на ближайшей выставке по нефтегазу.

(Так и началось это интервью, которое руководитель взял у сотрудников своей компании. Мне осталось лишь упорядочить высказывания и изложить коллективно данные ответы.)

– За три года компания ООО «АСТЕК-ТРАНС» стала одним из крупнейших перевозчиков наливных опасных и неопасных химических и пищевых грузов. Спирты, соки, сиропы, вина, жидкий шоколад, многие другие пищевые жидкости перевозятся от поставщиков к потребителям по особым стандартам технической безопасности. Высоки требования по времени – ведь такие грузы как, например, молочная сыворотка, сохраняются в течение суток. Иной раз счёт идёт на часы.

Исключительно строго компания соблюдает технические требования к перевозкам жидких продуктов химии, нефтехимии. А возим мы весь спектр, – начиная от едкого натра и заканчивая серной кислотой. Регулярно осуществляем перевозки метанола, серной кислоты. Если вдруг случится, что прольётся 20 тонн серной кислоты, то это приведёт к экологической катастрофе, – каждый наш сотрудник осознаёт возложенную на нашу компанию ответственность.

– Каким автопарком располагает компания?

– Мы вышли на уровень, когда одновременно используется до 35 современных автоцистерн, 18 танк-контейнеров с объёмами от 21 до 54-х кубометров. Сложить всё вместе – целый железнодорожный состав. Рынок перевозок наливных грузов устойчиво растёт, особенно в сфере нефтехимии. Поэтому компания всегда готова ввести резервные мощности. Являясь транспортно-экспедиторской компанией, можем привлечь неограниченное количество транспорта, можем работать комплексно, все необходимые объёмы по перевозкам готовы взять на себя, нашим клиентам не нужно распределять работу среди разных перевозчиков (обычно компании берутся за перевозку до 20 тонн, мы готовы и 50 тонн перевезти).

Недавно проявилась тенденция, когда заказчикам требуется перевезти различные наливные грузы, но в относительно небольших объёмах. Использовать сразу несколько автоцистерн невыгодно. Для удобства заказчиков в ООО «АСТЕК-ТРАНС» появились современные технические решения, благодаря которым автономные секции в цистернах позволяют одновременно перевозить разные наливные грузы.

– Какие ещё направления деятельности развивает компания?

– Уникальная специализация особенно востребована в нефтехимии. Многим предприятиям содержать или развивать собственный автопарк специальной техники экономически не выгодно, а вот разработать план перевозок и интегрировать свои усилия со специализированной компанией – вполне разумное решение.

ООО «АСТЕК-ТРАНС» также энергично развивает такие направления как перевозки сухогрузов, сборных грузов, перевозки в тентах, рефах, изотермах, контейнерах. Сегодня маршруты проложены в 55 регионов России (за исключением Восточной Сибири и Дальнего Востока), по европейским трассам – в Польшу, Германию, Францию. Мы работаем по всей сети коммуникаций, которые востребованы заказчиками.

Планами предусмотрено развитие железнодорожных, авиационных, морских и речных, а также мультимодальных перевозок.

– Кто ваш, точнее, наш идеальный заказчик? – обвёл взглядом своих сотрудников директор, посмотрев на очередной вопос.

– Каждый заказчик – идеальный. Особенно тот, который понимает, что мы на его стороне и что ни за какие деньги нельзя нарушать требования безопасности, существующие стандарты, действующие законы. Даже моральные правила нельзя нарушать. Именно в этой системе установленных действий – правовых, технических, моральных, да и просто человеческих встречаются самые лучшие заказчики. А вот с теми, кто осознанно или нет, выпадает из этого поля требований, как показывает жизнь, возникают сложности. Хорошими заказчиками нарушители быть не могут.

Работая с самыми разными категориями заказчиков, мы стремимся к повышению профессионализма и к упрочению имени компании, авторитета. То доверие, которое нам сейчас оказано крупными компаниями, – это аванс на будущее. Мы должны соответствовать требованиям будущего дня.

– Спасибо вам за ответы, – поблагодарил коллектив А.Л. Сладков.

Кабинет генерального директора компании ООО «АСТЕК-ТРАНС» опустел так же быстро, как и наполнился – чувствовалось, что все стремятся вновь к своим рабочим местам, заняться своей многосложной работой.

– Думаете, почему я попросил каждого высказаться от имени компании? - поделился своими наблюдениями Андрей Леонидович Сладков. – Каждый сотрудник на своём рабочем месте должен быть способен решать вопросы так, как если бы он сам был руководителем компании, нести ответственность за всю компанию. На мой взгляд, именно способность быстро и качественно решать поставленные вопросы – это залог высоких стандартов качества, к которым мы стремимся, устойчивости и быстрого развития компании на нашем рынке, надёжной и безукоризненной работы.

Собкор Снежана КОПАЧИНСКАЯ

ООО «АСТЕК-ТРАНС»
123557, г. Москва,
Б. Тишинский пер., д. 43
тел.: +7 (495) 991 4307,
+7 (499) 922 4407, +7 (985) 978 9579
e-mail: mail@astek-trans.ru
www.astek-trans.ru

Производственная компания «Барель» занимается изготовлением купелей из различных пород дерева, аксессуаров для бани и сауны, а также другой бондарной продукции с 2000 года. Многолетний опыт работы, именно на российском рынке и с ориентиром на российского потребителя, позволяет создавать настоящие шедевры – эксклюзивные купели из дерева таких пород как лиственница, дуб, кедр, тик и др.

Современная продукция компании «Барель» – высокотехнологичные изделия из дерева, сопряжённые с уникальными инженерными системами: купели с гидромассажем, купели с аэромассажем, купели с подводной подсветкой, деревянные купели с электроподогревом. Каждое дерево характеризует свой набор целебных свойств.

Дуб оказывает чудесное действие на кожу человека – усиливает регенерацию клеток кожи, благодаря чему быстрее проходит процесс заживления ран и рубцевания. Хорошо известны антисептические и противовоспалительные свойства дуба. Регулярное посещение купели из дуба нормализует сон, снимает тревогу и улучшает обмен веществ и общее самочувствие.

Кедр укрепляет сердечно-сосудистую систему, благотворно влияет на нервную систему. Целебные свойства кедровой купели обусловлены эфирными маслами, которые содержатся в кедре. Благодаря способности воздействовать на клеточном уровне, они оказывают на организм человека омолаживающий эффект. Многие специалисты утверждают, что кедр – сильный афродизиак, который повышает чувственность и стимулирует выработку половых гормонов.

Лиственница, особенно сибирская, отличается необыкновенной прочностью и долговечностью. Она содержит вещества, которые защищают древесину от воздействия воды, сырости и микроорганизмов. Купели для саун и бань из лиственницы обладают многими полезными свойствами: они способствуют релаксации, оздоровлению кожи, повышению общего тонуса организма.

Многочисленными достоинствами обладает тик. Кроме удивительной прочности и великолепных антисептических свойств, до сих пор не разгадана тайна длительного хранения воды в посуде из тика. А великолепный тонизирующий эффект купели из тика прекрасно дополняется потрясающими ароматами африканского дерева.

Отдельно следует выделить купели, которые устанавливаются на открытом воздухе и готовы принять посетителей круглый год – летом, и в зиму. Такие купели оснащаются печным подогревом воды. Они создают незабываемые ощущения и впечатления, особенно в лёгкий морозец с дымком над водой. Законодателями этой «философии» считаются японцы. Отсюда и название таких купелей – японские бани.

Деревянные купели изготавливаются различными по форме и по размеру. Они могут быть как одноместными, так и вмещать несколько человек. Мастера компании «Барель» берут индивидуальные заказы и готовы изготовить купель по размерам и эскизам заказчика.

Японские бани и деревянные купели (офуро, фурако), фитобочки, деревянные душевые кабины и другие изделия от компании «Барель» придутся по вкусу самым требовательным клиентам.

Компания «Барель»
Московская обл., г. Ногинск,
1-й Кардолентный проезд, д. 5.
тел.: 8 (495) 961 6088, 8 (965) 258 2764
e-mail: igor-dolga@yandex.ru
www.barel.su

18-21 октября г. УФА

РОССИЙСКИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ 2011

ЭНЕРГЕТИКА УРАЛА 2011

XVII международная специализированная выставка

ЭНЕРГЕТИКА УРАЛА

IX специализированная выставка

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ-2011

VI специализированная выставка

КАБЕЛЬ. ПРОВОДА. АРМАТУРА

III специализированная выставка

ЭЛЕКТРО- И СВЕТОТЕХНИКА

БВК БАШКИРСКАЯ ВЫСТАВОЧНАЯ КОМПАНИЯ

ОРГКОМИТЕТ: Тел./факс: (347) 253 09 88 , 253 38 00
E-Mail: energo@bvkexpo.ru, www.bvkexpo.ru

Проводится под патронатом Комитета по энергетике Государственной Думы РФ

НЕФТЬ ГАЗ

ФОРУМ

ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

6 - 8 декабря 2011 г.

г. Москва, ЦВК "ЭКСПОЦЕНТР"

павильон 7 (зал 2)

ВЫСТАВКИ

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ПОТЕНЦИАЛ РОССИИ — OIL AND GAS POTENTIAL OF RUSSIA

РОСНЕФТЕГАЗПРОМ — ROSNEFTEGAZPROM

ГАЗОНЕФТЕХИМИЯ — GAZONEFTEKHIMIA

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

"Стратегия и проблемы развития Восточно-Сибирского нефтегазового комплекса на современном этапе"

Дирекция Форума: ООО "Экспоброкер"
(499) 760-31-61, (499) 760-26-48,
(499) 760-21-89, E-mail: bild@bk.ru

Официальный сайт выставки
www.expobroker.ru

Тюменская ярмарка

специализированная выставка

НЕФТЬ И ГАЗ

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

20-23 сентября 2011

ОАО «Тюменская ярмарка»
Адрес: Россия, 625013,
г. Тюмень, ул. Севастопольская, 12, Выставочный зал
телефакс: (3452) 48-55-56, 48-66-99, 48-53-33;
e-mail: tyumfair@gmail.com. www.expo72.ru

4–8 сентября 2011 г.
Москва, Россия
Центр Международной Торговли

RUSSIA ICI7 MOSCOW 2011

7 -я

Международная конференция по изотопам

- Обсуждение широкого спектра вопросов по фундаментальным и прикладным аспектам изотопного производства и применения изотопной продукции.
- Представление мирового опыта коммерциализации изотопного производства, роли государства и бизнеса в этом процессе.
- Выставка новейших разработок в области изотопного производства, а также оборудования для применения изотопной продукции

www.ici7.com

Секретарь Оргкомитета:
Елена Колмакова

+7 (499) 245 01 18
ici7@isotop.ru

ОРГАНИЗАТОРЫ:

РОСАТОМ

Российская Академия Наук

ИЗОТОП

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ:

РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ МЕДИЦИНСКИХ НАУК

РОСТЕХНАДЗОР

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЕРЫ:

Nuclear.Ru

БЕЗОПАСНОСТЬ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

НЕФТЬ ГАЗ.ХИМ

23 - 25 августа

15-я специализированная международная выставка

НЕФТЬ. ГАЗ. ХИМ. 2011

САРАТОВ

Официальная поддержка
Правительство Саратовской области

Союз нефтегазопромышленников РФ
Союз производителей нефтегазового оборудования
Российский Союз химиков

sarbc.ru
ИНФОРМАЦИОННЫЙ ПАРТНЕР

СВАРКА
Специализированный салон

ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
СОФИТ-ЭКСПО
ТЕЛ.: (8452) 205-470
EXPO http://expo.sofit.ru

IX МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА
ЭНЕРГЕТИКА В ПРОМЫШЛЕННОСТИ УКРАИНЫ – 2011

20 – 22 сентября 2011 г.

IX МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС УКРАИНЫ: НАСТОЯЩЕЕ И БУДУЩЕЕ

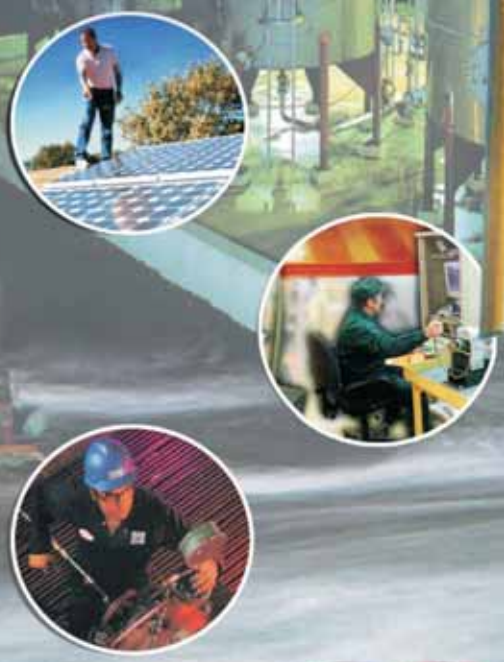
ОРГАНИЗАТОРЫ:
Министерство энергетики
и угольной промышленности Украины
Международный выставочный центр

- ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА
- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ МАШИНОСТРОЕНИЕ
- ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭЛЕКТРОТЕХНИКА
- ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНАЯ ПРОДУКЦИЯ И АКСЕССУАРЫ
- АСУ ТП, КОНТРОЛЬНО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ПРИБОРЫ И ДИАГНОСТИКА
- ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
- ПРОМЫШЛЕННОЕ ОСВЕЩЕНИЕ
- ЭНЕРГЕТИКА В СТРОИТЕЛЬСТВЕ
- ЭНЕРГЕТИКА НА ТРАНСПОРТЕ, В АПК
- АЛЬТЕРНАТИВНАЯ И ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА
- УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
- НЕФТЕГАЗОВАЯ И НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
- НАСОСЫ, ТРУБЫ, АРМАТУРА

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПРЕДПРИЯТИЙ ТЭК УКРАИНЫ

- СОВЕЩАНИЯ, ТЕМАТИЧЕСКИЕ "КРУГЛЫЕ СТОЛЫ", КОНФЕРЕНЦИИ, СЕМИНАРЫ, ПРЕЗЕНТАЦИИ ПРЕДПРИЯТИЙ

ПАТРОНАТ:
Кабинет Министров Украины
Комитет Верховной Рады Украины по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности



Официальное издание форума: MM

Технический партнер: RentMedia

Информационная поддержка:

Международный выставочный центр
Украина, 02660, Киев, Броварской пр-т, 15
Ⓜ "Левобережная"
тел./факс: (044) 201-11-57
e-mail: nsilova@iec-expo.com.ua
www.tech-expo.com.ua
www.iec-expo.com.ua

БЕЗУМСТВО ИМЕННЫХ КНИГ

РАЗВЕ ЕСТЬ КНИГИ, КОТОРЫЕ НЕ ВПИСЫВАЮТСЯ В СТАНДАРТНЫЕ ПОЛКИ ДОМАШНИХ БИБЛИОТЕК? ВЫХОДЯТ ЗА ПРЕДЕЛЫ ОБЫДЕННОГО ПОНИМАНИЯ?

Именно такой, несомненно, и должна быть книга книг, которую ценители мудрости веков стремятся обрести, передавая из поколения в поколение. Да, это тот самый вечный жанр – толковый энциклопедический словарь, вне которого нет ни одной культуры в мире. Традиция систематизации и толкования идёт от наскальных петроглифов, древнерусских азбуковников, древнеславянских царских книг, тезаурусов. Разумное, доброе, вечное – вот универсальный код многонациональной и многотысячелетней культуры России. Но, увы!, в XVв. родовые и дворянские бархатные книги, ведение которых считалось делом чести каждого человека, истреблены. И это не первая, и не последняя попытка превратить нас в «Иванов, не помнящих родства». Всего пятьдесят лет назад установлены запреты на социологию, рекламу, кибернетику, другие «буржуазные лженауки». Но ни опричники, ни инквизиторы не могут перекодировать Россию на свой лад, вырезать из сознания высшие человеческие ценности, разнообразие взглядов. В каждом из нас неистребима любовь к родному слову, поиску истины и познанию, великим ценностям наших славных предков, забота о грядущем поколении. Разве не является безумством воплотить всё интеллектуальное богатство в одном издании?

Мистика это или не мистика, но в первый же день 2001г. наступившего 3-го тысячелетия отпечатана первая страница **БОЛЬШОГО ТОЛКОВОГО СЛОВАРЯ**. Сейчас, в 2011г., готовится к выпуску 11-е переиздание престижной книги, спрос возрастает.

Готовящееся к выпуску новое дополненное переиздание **БОЛЬШОГО ТОЛКОВОГО СЛОВАРЯ** (250 000 статей и иллюстраций) имеет гросс-формат А3, почти 2 000 страниц, содержит как древнейшие, так и современные слова по самым разным отраслям экономики, науки, культуры. Необычная книга красиво оформлена, весит 10кг и удобна для использования. Каждый день наращивается объём знаний. **БОЛЬШОЙ ТОЛКОВЫЙ СЛОВАРЬ** награждён Золотым и Платиновым Знаками Качества «Всероссийская марка (III тысячелетие). Знак качества XXI века». Отзывы с 2001г. великолепны. Губернатор Московской области Б.В.Громов так и сказал: «Такого чуда я не видел!»

Современные информационные технологии позволяют каждому человеку внести свой вклад в сокровищницу знаний, ведь каждый человек – носитель уникального опыта, в каждом есть искра Божья. Но не упустите время! Его вернуть невозможно, ответьте прямо сейчас: что Вы сделали для России? Что передадите своим детям, внукам, поколениям? И если есть, что сказать, чем поделиться, что передать сегодня нашим современникам и подготовить более надёжное будущее делу, которому вы посвятили свою жизнь, – Вам самое время стать генеральным спонсором издания. Материальные затраты невелики – всего 200 евро/мес., но сейчас каждому дан шанс изменить наше сознание к лучшему! Мы хотим довести уникальное издание не только до олигархов, но и школ, вузов, подрастающего поколения.

Сегодня мы формируем группу ведущих компаний-участников уникального проекта. **БОЛЬШОЙ ТОЛКОВЫЙ СЛОВАРЬ** не имеет аналогов ни в России, ни за рубежом. К энциклопедическим знаниям мы обращаемся всю свою жизнь, а статьи, опубликованные здесь, будут работать вечно!

Розничная стоимость **БОЛЬШОГО ТОЛКОВОГО СЛОВАРЯ**, изготавливаемого в именном исполнении, – 1 200 евро. Повторные покупки за последние десять лет всё ярче подчёркивают непреходящую ценность престижного издания.

ВЫСТАВКИ:

23.08 – 25.08.2011 **НЕФТЬ. ГАЗ. ХИМ.,** 15-я специализированная выставка оборудования, материалов, технологий для нефтяной, газовой и химической отраслей. Саратов. ОРГАНИЗАТОР: Выставочный центр «СОФИТ-ЭКСПО» Дирекция промышленно-строительных выставок. www.expo.sofit.ru

23.08 – 25.08.2011 **ТЕХНОЭКСПО. СТАНКИ. ПРИБОРЫ. ОБОРУДОВАНИЕ,** 10-я специализированная выставка. Саратов. ОРГАНИЗАТОР: Выставочный центр «СОФИТ-ЭКСПО» Дирекция промышленно-строительных выставок. www.expo.sofit.ru

06.09 – 08.09.2011 **ITEnergy, ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В ЭНЕРГЕТИКЕ,** 2-я международная выставка и конференция, ВВЦ. ОРГАНИЗАТОРЫ: Министерство энергетики Российской Федерации и ОАО «ВП «Электрификация». www.itenergy2010.ru

06.09 – 08.09.2011 **IPNES, ИННОВАЦИИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ,** международная выставка и конференция. ВВЦ. ОРГАНИЗАТОРЫ: Министерство энергетики РФ, НП «ИНВЭЛ», ОАО «ВП «Электрификация». www.ipnes2010.ru

13.09 – 15.09.2011 **IPSA,** 20-я юбилейная специализированная выставка индустрии рекламных сувениров, бизнес-подарков и материалов для промоушен. КРОКУС ЭКСПО. ОРГАНИЗАТОР: ООО «ИПСА Рекламные сувениры» (IPSA). www.ipsa-expo.com

13.09 – 16.09.2011 **ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ XXI ВЕК,** 10-я юбилейная международная специализированная выставка, крупнейшая в России и в государствах-участниках Содружества Независимых Государств. КРОКУС ЭКСПО. ОРГАНИЗАТОР: МВЦ «КРОКУС ЭКСПО». www.fireexpo.ru

20.09 – 23.09.2011 **НЕФТЬ И ГАЗ. ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС,** специализированная выставка. Тюмень. ОРГАНИЗАТОР: ОАО «Тюменская ярмарка» www.expo72.ru

21.09 – 23.09.2011 **ПЕРЕДОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ АВТОМАТИЗАЦИИ, ПТА,** независимая специализированная выставка в сфере автоматизации и внедрения информационных и компьютерных технологий в промышленную сферу. ЭКСПОЦЕНТР. ОРГАНИЗАТОР: ЗАО «ЭКСПОТРОНИКА». www.pta-expo.ru

Осень 2011 **ENES,** Международная выставка и конференция по энергосбережению и повышению энергоэффективности. ВВЦ. ОРГАНИЗАТОРЫ: Министерство энергетики Российской Федерации и ОАО ВП «Электрификация». www.enes-expo.ru

Осень 2011 **REenergy,** 2-я Международная выставка и конференция по возобновляемым источникам энергии и альтернативным видам топлива (опыт и инновационные разработки российских организаций и предприятий, а также зарубежных компаний). ВВЦ. ОРГАНИЗАТОРЫ: Министерство энергетики Российской Федерации и ОАО ВП «Электрификация». www.reenergy2010.ru

Уважаемые читатели, приветствуем вас на страницах делового журнала ТОЧКА ОПОРЫ!

Каждый выпуск журнала наполнен свежими новостями «из первых рук», актуальной информацией о компаниях и организациях, предлагающих свои возможности участникам рынка, информирует о появлении новой продукции, оригинальных разработках.

На страницах журнала всегда присутствует информация о важных событиях отрасли, обзоры, очерки важнейших мероприятий, интервью с руководителями предприятий, компаний и организаций. Основные тематические спецвыпуски журнала посвящаются вопросам энергетики, нефтегазового комплекса, строительной индустрии и жилищно-коммунального хозяйства, безопасности, связи и других направлений промышленности.

Огромное значение руководство журнала уделяет крупнейшим специализированным выставкам, проходящим на лучших выставочных площадках Москвы, поэтому журнал ТОЧКА ОПОРЫ активно сотрудничает с компаниями-организаторами этих мероприятий и выступает в качестве информационной поддержки.

Рекламно-информационный отдел ООО «Глобус-Стиль» выполняет комплекс услуг по разработке и продвижению интернет-сайтов, разработке и изготовлению полного спектра полиграфической продукции (включая разработку логотипа и других элементов фирменного стиля компании).

Подробную информацию можно получить на сайте **www.to-info.ru** и по телефонам:

8 (495) 231 2014, 231 2114.

ДЕЛОВОЙ ЖУРНАЛ ТОЧКА ОПОРЫ

Главный редактор – В.Чернышев
Отв. секретарь – С.Копачинская
Зам. главного редактора – А.Никифорова
Выпускающий редактор – Л.Зарубинская
Дизайн и вёрстка – Ю.Белая, С.Фомина

Корреспонденты:
А.Воздвиженская, А.Домнина, В.Карелина, Т.Куртэкова, Е.Лесная, Н.Лучкина, А.Павлюченко, И.Пяткин, Д.Сёмина, О.Чупахина.

График выпусков:

№ 138	1 июля	№ 142	1 сентября
№ 139	17 июля	№ 143	17 сентября
№ 140	1 августа	№ 144	1 октября
№ 141	17 августа	№ 145	17 октября

Свидетельство о регистрации СМИ ПИ №ФС 77-21259 от 28.06.2005
Учредитель и издатель ООО «Глобус-Стиль»

Адрес редакции:
125130, г. Москва, 6-й Новоподмосковный пер., д. 1
Телефоны для справок: 8 (495) 231 2014/2114, 8 (925) 800 4832, 8 (926) 111 4407
e-mail: 2312114@mail.ru / www.to-info.ru

Редакция не несёт ответственности за достоверность информации, размещённой в рекламных объявлениях. Перепечатка материалов журнала ТОЧКА ОПОРЫ и использование их в любой форме и любым способом возможно только с письменного разрешения редакции.

Порядковый номер журнала: № 137 2011год.
Номер подпиан в печать: 17.06.2011

Отпечатано в ООО «Полиграф Груп»
Тираж 1000 экз. (1-й завод)

КОМПЛЕКС
БЫСТРОВОЗВОДИМЫХ

ДОРОГ

Компания «ТехПромИмпорт» успешно провела испытания Комплекса быстровозводимых дорожных покрытий на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» и Холдинга «МРСК» (МЭС Урала – Свердловское ПМЭС, МЭС Западной Сибири – Центральный РМЭС).

Испытания показали, что комплекс позволяет в кратчайшие сроки возводить временные дороги на грунтах с малой несущей способностью и исключить строительство временных дорог.

Назначение:

- Для прохождения тяжёлой строительной техники (колёсной – с нагрузкой на ось до 12 т, гусеничной – массой до 100 т) в труднопроходимой местности.

- Для прокладки временных дорог в любых климатических условиях и на любых поверхностях (включая болота 1 категории) в кратчайшие сроки (50 метров за 5 минут).

- Дорожное полотно, используемое в комплексе, имеет большой запас прочности. При правильной эксплуатации срок службы полотна – более 10 лет. В случае повреждения (механическая деформация или излом) полотно легко и быстро ремонтируется в полевых условиях путём замены повреждённых звеньев.

О компании:

ЗАО «ТехПромИмпорт» – комплексный поставщик, специализирующийся на поставке импортного и отечественного сложного технологического оборудования и материалов для предприятий энергетического комплекса, нефтегазовой, горнодобывающей и химической промышленностей.

ЗАО «ТехПромИмпорт»
123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12
тел.: 8 (495) 967 0882/83/85/86
e-mail: office@tpimport.ru
www.tpimport.ru

Tekh
Prom
Import
www.tpimport.ru

СТРОПЫ ТЕКСТИЛЬНЫЕ И МЯГКИЕ ПОЛОТЕНЦА ДЛЯ ПОДЪЁМА ИЗОЛИРОВАННЫХ ТРУБ

Разрешение МТУ Ростехнадзора
№ РРС-ТУ-01-1.-000285

Стропы изготавливаются из высококачественной текстильной ленты, производства Германии; комплектующие финского, голландского производства.

- Грузоподъёмность от 0,5-25 т.
- Коэффициент запаса прочности 7:1
- Ширина ленты от 30 до 300мм.
- Окраска лент соответствует грузоподъёмности согласно международному цветовому коду.
- Гарантийный срок эксплуатации – шесть месяцев со дня изготовления; при односменной работе – три месяца со дня ввода стропов в эксплуатацию.

НОВИНКА! Защитный чехол для строп и мягких полотенец. Предохраняет от истирания, механических повреждений, различных загрязнений. Продлевает срок службы стропа.

ООО «ТАНЭДРА» создано в 2005 году для обеспечения нефтегазовой промышленности продукцией, необходимой для балластировки и капитального ремонта магистральных и промысловых трубопроводов.

Среди объектов компании трубопроводы на Талаканском и Алинском газонефтяных месторождениях в республике Саха (Якутия) ОАО «Сургутнефтегаз» и др.

ООО «ТАНЭДРА»
124365, г. Москва, Оболенский переулок, д. 9, корп. 3
тел.: 8 (499) 502 1877
факс: 8 (499) 502 1877
e-mail: info@tanedra.ru

ТЕКСТИЛЬНЫЕ БАЛЛАСТИРУЮЩИЕ КОНСТРУКЦИИ ПКБУ, КТ, мягкие силовые пояса для УБО, маты футировочные для защиты изоляции трубопровода

Основные преимущества текстильных балластирующих конструкций перед железобетонными утяжелителями:

- снижение стоимости материалов;
- сокращение объёма и стоимости грузоперевозок за счёт незначительного собственного веса конструкций;
- исключение возможности повреждения изоляционного покрытия трубопровода, как при строительстве, так и в процессе эксплуатации, в том числе на участках продольных перемещений трубопровода;
- расчётный срок службы контейнеров в траншее – 30 лет.

Для производства продукции используется сырьё высокого качества отечественных и зарубежных производителей. При этом обеспечивается оптимальное соотношение **ЦЕНА / КАЧЕСТВО**.
На разработанные технические решения получены **патенты** в Федеральной службе по интеллектуальной собственности. Вся продукция сертифицирована.

www.tanedra.ru

Укрывные тенты из брезента, ПВХ, утеплённые.