



стр. **32**

**Сергей
ПАШИН,**

генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Уфа»

**«Сегодняшние успехи ООО «Газпром трансгаз Уфа» —
залог перспективного будущего и уверенного движения вперед»**



МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ

БОЛЬШАЯ ХИМИЯ

UFACHEMFORUM.RU

26-28 мая 2011 года
«КОНГРЕСС-ХОЛЛ»
Башкортостан, г. Уфа
ул. Заки Валиди, д.2

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

- ✓ Инвестиционные проекты предприятий Республики Башкортостан до 2030 года.
- ✓ Федеральные инфраструктурные проекты, предназначенные для поставки и выпуска базового сырья.

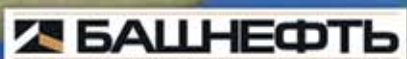
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

- ✓ Мировые бренды для нефтегазохимического комплекса ПФО. Технологии и лицензиары.
- ✓ Технологии энергоэффективности.
- ✓ Экскурсии на крупнейшие предприятия Башкирии.

НАУЧНАЯ ПРОГРАММА

- ✓ Перспективные разработки отраслевой науки. Новые процессы и направления развития.
- ✓ Подготовка специалистов для химпрома России.
- ✓ Инновации в сфере экологической безопасности.
- ✓ Гуманная химия на службе человека.

СПОНСОРЫ И ПАРТНЕРЫ:



КОНТАКТЫ:

Москва: +7 (499) 7296694; +7 (499) 7671906
Уфа: +7 (347) 2762073; +7 (347) 2762067
Горячая линия: +7 (926) 2027805
zapros@ufachemforum.ru; forum@tpprb.ru
www.ufachemforum.ru

федеральный деловой журнал



№ 5 (52) май 2011

Директор Яков А. ШЕХТЕР

Редакционный отдел

Главный редактор Ирина С. СИЛС
 Выпускающий редактор Анна ШАТИЛОВА
 Журналисты: Мария ТИХОМИРОВА,
 Виктория СОЛОВЬЕВА, Наталья КОЛЬЦОВА
 Корректор Светлана МЕЛЬНИКОВА
 Макет, верстка, инфографика
 Жанна КОЛЫГАНОВА
 Макет Сергей ШЕВЧЕНКО

Рекламный отдел

Руководитель Елена ТАГИЛОВА
 Специалисты по рекламным проектам:
 Светлана ОРКИНА, Ирина БЕЛЯЕВА,
 Юлия ЕГОРОВА, Ирина МАРКОВА,
 Ольга ЛАВРОВА, Екатерина ЩЕГЛОВА
 Специалисты по рекламным проектам (г. Москва):
 Анастасия АЛЕКСЕЕВА, Анна ЛЮЛЬКО
 Ответственный секретарь Татьяна ЛАВРЕНКО

Журнал зарегистрирован
 Управлением Федеральной службы по надзору
 за соблюдением законодательства
 в сфере массовых коммуникаций и охране
 культурного наследия по УрФО
 17 августа 2006 г. ПИ № ФС11-0811

Учредитель
 ООО «Компания «Реал-Медиа»
 Генеральный директор Виктор УСЕНКО
 Издатель
 ООО Издательство «Реал-Медиа»
 Директор Вера УСЕНКО

Адрес издателя и редакции

620219 Екатеринбург, просп. Ленина, 49, офис 8
 Телефон/факс (343) 371-19-18 (многоканальный)
 E-mail: tsr@real-media.ru, tsr-media@mail.ru
 www.tsr-media.ru
 Номер подписан в печать 10 мая 2011 года

Отпечатано в типографии «АМБ»

620026 Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, 59
 Тел.: (343) 251-65-91, 229-53-94
 Заказ №1211 Тираж 5000 экз.

Перепечатка материалов возможна только
 по письменному согласованию с редакцией.
 Ссылка при цитировании обязательна.
 В издании использованы иллюстрации,
 полученные от представленных
 в журнале предприятий и физических лиц.
 За содержание рекламных публикаций
 ответственность несут рекламодатели.
 Рекламуемые в издании товары подлежат
 обязательной сертификации.

Цена договорная.

Знаками **П** и **С** отмечены редакционные
 материалы. Статьи, отмеченные знаком **Р**,
 публикуются на правах рекламы.

ЛИЦА, информация о которых содержится в журнале

- АЙДЫН Якуп, ГИС «Дурусу» 52
 АРЕНТС Герберт, Группа компаний RMG 116
 АФНАСЬЕВ Федор, ОАО «Каустик» 15
 БАТУЕВ Николай, ООО «Аргус» 56
 БЕРНЕР Леонид, ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» 30
 ВАГНЕР Андрей, ЗАО «Комплексные энергетические
 системы» 120
 ВАЖЕНИН Юрий, генеральный директор ООО «Газпром
 переработка» 66
 ВАСИЛЬЕВ Юрий, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ВИННИК Владимир, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ВИНТСЕНТ Жан Люк, Международный салон изобре-
 тений в Женеве 43
 ВОЛКОВ Роман, ООО «РИТЕКО» 92
 ГАВРЮШИНА Людмила, ООО «Аргус» 56
 ГАЛЬКОВИЧ Михаил, ГУ «Игримгаз» 72
 ГЕЙХМАН Михаил, ООО «Газпром добыча Краснодар» 50
 ГОДОВЫХ Максим, министерство экономики
 Свердловской области 43
 ГОЛУБЕВ Валерий, ОАО «Газпром» 116
 ГОРЮХИН Руслан, ООО «Стройгазмонтаж» 62
 ГУСЕЙНОВ Керим, ООО «Газпром трансгаз
 Махачкала» 68
 ДАНЬКО Владимир, ООО «Газпром трансгаз-Кубань» 52
 ДИНКОВ Василий, ПО «Кубаньгазпром» 50
 ДМИТРУК Владимир, ООО «Газпром подземремонт
 Уренгой» 90
 ДОРОНИН Владимир, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ДРУГОВ Сергей, филиал ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное
 диспетчерское управление энергосистемами Востока» 119
 ДУБС Григорий, ГУ «Игримгаз» 72
 ЕПИШОВ Александр, ММЭФ 116
 ЗИНАТУЛЛИН Фаних, ООО «АвтоСтройМонтаж» 40
 ИВАНОВ Виктор, президент Российского Союза
 химиков 12
 ИВАНОВ Вячеслав, ООО «Аргус» 56
 ИВАНОВ Игорь, ООО «Газпром трансгаз Сургут» 54,
 60, 61
 ИВАНОВА Зинаида, ГУ «Игримгаз» 72
 ИГОЛИНСКИЙ Ефим, ОАО «Мостостроительный
 отряд №19» 62
 КАЛАШНИКОВ Владислав, ЗАО «ОФС Связьстрой-1
 ВОКК» 24
 КАРПЕНКО Михаил, ГУ «Игримгаз» 72
 КАРЮК Владимир, ЗАО «Объединение БИНАР» 26
 КИВЕНКО Николай, ГУ «Игримгаз» 72
 КИЯШКО Николай, ГУ «Игримгаз» 72
 КОВАЛЕВА Марина, ОАО «Газпром» 52
 КОВАЛЕНКО Олег, ООО «Аргус» 56
 КОВАЛЕНКО Юрий, ООО «Аргус» 56
 КОМИССАРОВ Алексей, ООО «Нефтегазгеодезия» 61
 КОНОНОВ Виктор, ГУ «Игримгаз» 72
 КОРНЕЕВ Владимир, BSPC B.V. 52
 КОРОЛЕВА Мария, ООО «РОСТЕХСЕРТ» 29
 КОСАЧЕВ Константин, Госдума ФС РФ 116
 КОСТОГРИЗ Иван, администрация города
 Новый Уренгой 87
 КОШАЛОВСКИЙ Александр, ГУ «Игримгаз» 72
 КРЕКНИН Сергей, ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 80
 КРЫЖАНОВСКИЙ Владимир, ООО «Путеец» 84
 ЛАВРОВ Владимир, ЗАО «Компания СИАМ» 80
 ЛЕВЕНКОВ Юрий, ФГУП «Госземкадастръемка» —
 ВИСХАГИ 104
 ЛЕВИНТАЛЬ Александр, аппарат представителя
 Президента РФ в ДФО 119
 ЛЕВИТИН Игорь, Министерство транспорта РФ 7
 ЛЕШЕР Петер, «Сименс АГ» 7
 ЛИПАТОВ Юрий, комитет по энергетике
 Госдумы ФС РФ 116
 МАГОМЕДОВ Геннадий, ГУ «Игримгаз» 72
 МАЗУР Владимир, ОАО «Запсибгазпром» 110
 МАЗУРОВ Сергей, ФГУП «ВостСиб АГП» 106
 МАЗУРОВ Василий, ООО «Подземгазпром» 108
 МАЛЫШЕВСКИЙ Михаил, ООО «Газ-Ойл» 112
 МЕДВЕДЕВ Дмитрий, Правительство РФ 12, 116
 МЕЖЕВИЧ Валентин, Совет Федерации 116
 МЕЗЕНЦЕВ Дмитрий, администрация Иркутской
 области 102
 МИЛЛЕР Алексей, ОАО «Газпром» 102
 МИНКЛИКАЕВ Валерий, ГУ «Игримгаз» 72
 МИННИХАНОВ Рустам, правительство Республики
 Татарстан 20
 МУСИН Рафаэль, BSPC B.V. 52
 НАГИБИН Василий, аппарат представителя Президента
 РФ в ДФО 119
 НОВОСЁЛОВ Игорь, ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И
 ЭКСПЕРТИЗЫ» 99
 ПАШИН Сергей, ООО «Газпром трансгаз Уфа» 32, 34
 ПЕВЦОВ Валерий, ООО «СоюзПромЭкспо» 43
 ПЕРМИКИН Александр, ООО НПП «СКАТ» 82
 ПЕТРОВ Радик, ООО «БашУралМонолит» 42
 ПИЧУГИН Игорь, ООО «РИТЕКО» 92
 ПЛИСКО Владимир, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ПУЖАЙЛО Александр, ОАО «Гипрогазцентр» 38
 ПУТИН Владимир, Правительство РФ 63, 114, 116
 ПШЕНИЧНЫЙ Владимир, ГУ «Игримгаз» 72
 РАМЗАУЭР Петер, Федеральное министерство транс-
 порта и городского развития Германии 7
 РОЖКОВ Александр, ОАО «ДГК» 119
 РУЩЕНКО Игорь, ОАО «Газпром» 52
 РЫБАКОВ Сергей, филиал ОАО «ФСК ЕЭС»
 МЭС Востока 119
 РЫКОВ Василий, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 САБИРОВ Айрат, ООО «Научно-производственное
 предприятие «ГКС» 96
 САМГУЛИН Сергей, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 СВЕЧКОПАЛОВ Анатолий, ОАО МТЗК 27
 СЕРАФИМЧИК Александр, ООО «Аргус» 56
 СТАДНИК Михаил, ГУ «Игримгаз» 72
 СТЕПОВОЙ Константин, ООО «Газпром добыча
 Ноябрьск» 72
 СТРИЖОВ Николай, ООО ИЦ «ГазИнформПласт» 80
 СУЛЕЙМАНОВ Рим, ООО «Газпром добыча Уренгой» 88
 СЯКОВ Кирилл, НПО «ЭЛСИБ» ОАО 120
 ТАРАСЕНКО Александр, ООО НПП «Симплекс» 60
 ТИМЧЕНКО Иван, ООО «Полярстройкомплект» 94
 ТОМА Жан-Пьер, специальный представитель Прези-
 дента Франции по развитию франко-
 российских деловых связей 116
 ТОРГОВКИН Валерий, ООО «Уренгой Гео-резерв» 98
 УСЕНКО Виктор, ООО «ТСР» 43
 ФАТИХОВ Василь, ГУ «Игримгаз» 72
 ФЕДОРОВ Сергей, ЗАО «СЗФК», ОАО «Акрон» 16
 ФЕНЮК Дмитрий, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ФОГЕЛЬЗАНГ Иван, ОАО «Санаторий «Южное взморье» 78
 ФРИДМАН Михаил, ТНК-ВР
 ХАЙТМАН Аксель Клаус, LANXESS 18
 ХИСАМИЕВ Ильгам, ООО «КонвентСтройИнжиниринг» 48
 ХМЕЛЕВСКАЯ Валентина, ГУ «Игримгаз» 72
 ХМЕЛЕВСКИЙ Алексей, ГУ «Игримгаз» 72
 ХРИСТЕНКО Виктор, Минпромторг РФ 10
 ШАВАЛЕЕВ Дамир, ОАО «Газпром нефтехим Салават» 34
 ШАЙХЕТДИНОВ Рустам, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ШАПОВАЛОВ Владимир, ЗАО «Сапфир-Пром» 76
 ШУР Владимир, ООО «ЛАБФЕР» 43
 ЯКУНИН Владимир, ОАО «РЖД» 7
 ЯРУЛЛИН Рафинат, ОАО «Татнефтехиминвест-
 холдинг» 20

5 «Газпром» представил консолидированные результаты своей деятельности по Международным стандартам финансовой отчетности за 2010 год

За 2010 год выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 606 053 миллиона рублей, или на 20%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 3 триллиона 597 миллиардов 054 миллиона рублей

6 Постановлением Правительства РФ увеличена экспортная пошлина на бензин

Подписано Постановление Правительства РФ об увеличении с 1 мая 2011 года экспортной пошлины на бензин. Проект постановления был подготовлен Министерством энергетики РФ и в сжатые сроки внесен в Правительство РФ

6 Воздушные ворота Приморья готовятся к встрече гостей саммита АТЭС-2012

В конце апреля обновленная искусственная взлетно-посадочная полоса аэропорта Кневичи, реконструкцию которой осуществило ООО «КОРПОРАЦИЯ ИНЖТРАНССТРОЙ», приняла первые самолеты, существенно расширив возможности этого международного авиаузла

7 ОАО «РЖД» и «Сименс АГ» запустили производство пригородных электропоездов «Ласточка»

26 апреля Владимир ЯКУНИН, президент ОАО «РЖД», и Петер ЛЕШЕР, президент и председатель правления «Сименс АГ», дали официальный старт производству пригородных электропоездов «Ласточка», которые будут использоваться в российском Сочи. Торжественную церемонию в немецком Крэфельде посетил Федеральный министр транспорта и городского развития Германии Петер РАМЗАУЭР

7 «ТрансРоссия-2011» продемонстрировала полный комплекс транспортных услуг

В «Экспоцентре» прошла 16-я Международная выставка по транспорту и логистике «ТрансРоссия» — крупнейший отраслевой форум в России, странах СНГ и Балтии

4 Чистая прибыль ТНК-ВР в первом квартале 2011 года выросла на 91%

Компания продемонстрировала блестящие результаты в первом квартале 2011 года: чистая прибыль практически удвоилась, выросла добыча. ТНК-ВР продолжила работу по установлению присутствия во Вьетнаме и Венесуэле

4 «Татнефть» успешно внедряет новые технологии бурения и эксплуатации скважин

В ОАО «Татнефть» внедряются «Способ строительства скважины малого диаметра» и «Комплекс технологий по оптимизации затрат при строительстве скважин малого диаметра». Эти разработки специалистов компании и НГДУ «Альметьевнефть» удостоены золотой и бронзовой медалей на XIV Московском международном салоне изобретений и инновационных технологий «Архимед-2011»

ХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

10 Виктор ХРИСТЕНКО: Модернизация химического комплекса России сделает отечественную продукцию конкурентоспособной на мировом рынке

Министерство промышленности и торговли РФ обозначило перспективы развития отрасли до 2015 года

12 Химия — наша жизнь, наше будущее

Решением 63-й сессии Генеральной Ассамблеи ООН 2011 год объявлен Международным годом Химии. Российский Союз химиков поддержал инициативу и разработал собственный план мероприятий на этот год

15 ОАО «Каустик»: инновационный прорыв

Постоянная модернизация химического производства и масштабная инновационная деятельность уже давно стали визитной карточкой ОАО «Каустик» — одного из крупнейших российских предприятий по производству химической продукции на основе хлора и углеводородного сырья

16 ГОК «Олений Ручей» — амбициозный проект по производству фосфатного сырья

Основная цель освоения месторождения Олений Ручей — это создание новой сырьевой базы для восполнения дефицита фосфатного сырья в России. Реализацией проекта с нуля и строительством ГОКа занимается ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания»

18 LANXESS — в сердце химической промышленности

Филиал крупного немецкого концерна LANXESS уже два года работает на российском рынке. Востребованность химической продукции компании подтверждается активно растущей прибылью

20 Совет директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» рассмотрел итоги работы нефтегазохимического комплекса Татарстана за I квартал 2011 года

Очередное заседание совета директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» состоялось 29 апреля в здании правительства Республики Татарстан под председательством президента Татарстана Рустама МИННИХАНОВА

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

22 ООО «Газпром комплектация»: от распределения фондов к открытым конкурсам

ООО «Газпром комплектация» обладает почти полувековым опытом в области материально-технического снабжения газовой отрасли

24 ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК»: стратегия качества

За 12 лет работы компания завоевала авторитет и заслужила репутацию надежного поставщика качественного волоконно-оптического кабеля в России, странах СНГ и дальнего зарубежья

26 Бизнес, основанный на знаниях

«Объединение БИНАР» — научно-производственный холдинг, который уже более двадцати лет успешно работает на рынке и специализируется на автоматизации промышленных объектов

27 Обетонированные трубы ОАО МТЗК:

опыт применения повышает ценность Московский трубозаготовительный комбинат разработал и внедрил уникальную технологию баллаستирования (обетонирования) стальных труб

28 А-CLIMA: климат под контролем

Компания «А-КЛИМА» была образована в 2004 году как производственный участок по выпуску климатического оборудования. Сейчас она — одна из ведущих в России по производству систем вентиляции и кондиционирования воздуха

29 РОСТЕКСЕРТ: интегрированная сертификация для объектов «Газпрома»

РОСТЕКСЕРТ предоставляет широкий спектр сертификационных услуг, основанных на применении лучших технологий национального и международно-признанного сервиса

30 «АтлантТрансгазСистема»: внедрение автоматизированных систем управления

ЗАО «АтлантТрансгазСистема» специализируется на комплексной автоматизации предприятий газовой и нефтяной промышленности, сетей тепло-, водо- и газоснабжения, систем электроснабжения и других производств с непрерывным технологическим циклом

32 ООО «Газпром трансгаз Уфа»: славные страницы истории

ООО «Газпром трансгаз Уфа» — одно из крупнейших предприятий топливно-энергетического комплекса Башкортостана — образовано в 1953 году. Первый газовый факел был зажжен на газопроводе Туймазы — Уфа

34 ОАО «Газпром нефтехим Салават» — центр газовой химии России

Основными направлениями деятельности ОАО «Газпром нефтехим Салават» являются производство и реализация продукции нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений

38 ОАО «Гипрогазцентр»: на шаг вперед

ОАО «Гипрогазцентр» — один из ведущих проектных институтов ОАО «Газпром» — выполняет весь комплекс работ по проектированию объектов газоснабжения, включая их производственную инфраструктуру

40 «АвтоСтройМонтаж»: профи в строительстве нефтегазовых объектов

«АвтоСтройМонтаж» работает на рынке четыре года. Главными партнерами предприятия являются ООО «Газпром трансгаз Уфа» и ООО «Газпром инвест Юг»

42 Сделано с гордостью.**Сделано мастерами**

Основная специализация ООО «БашУрал-Монолит» — строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, объектов газового хозяйства, зданий и сооружений промышленного и гражданского назначения

43 Международный салон изобретений в Женеве: 10 медалей у свердловских изобретателей

С 6 по 10 апреля 2011 года в выставочном комплексе PALEXPO (Швейцария) прошел 39-й Международный салон изобретений «Изобретения Женевы-2011»

44 ООО «Газпром трансгаз Казань»: максимум передовых технологий

За полувековую историю своего развития ООО «Газпром трансгаз Казань» внесло значительный вклад в экономику и развитие социальной сферы Татарстана

46 «ТехноРемСтрой-Казань»: необходимый кислород для предприятий

Компания заняла уверенные позиции на рынке производства и поставки технических газов на территории Республики Татарстан и Поволжья

48 ООО «КонвентСтройИнжиниринг»: делаем погоду благоприятной

Зная все тонкости рынка вентиляции и кондиционирования, компания предлагает передовые решения в этой области по выгодным ценам

49 Задачи будущего решаем сегодня

ООО «СервисМонтажИнтеграция» — один из крупнейших производителей электропитательного оборудования, систем автоматизации и приводной техники в Российской Федерации, официальный технологический партнер SIEMENS AG

49 Группа Компаний «Электроцит» поставила ячейки СЗЩ-63 и ОПУ для строящегося нефтеперерабатывающего завода в Кемеровской области

В четвертом квартале 2011 года планируется завершить строительство Яйского НПЗ в Кемеровской области, вблизи станции Судженка Транссибирской железнодорожной магистрали, федеральных автодорог и нефтепровода Александровское (Томская область) — Анжеро-Судженск — Иркутск

50 «Газпром добыча Краснодар»: беречь традиции и двигаться вперед

Датой рождения в Краснодарском крае газовой промышленности принято считать 1925 год, тогда был начат сбор попутного газа. Историческая летопись ООО «Газпром добыча Краснодар»

52 «Голубой поток» собрал партнеров

В Краснодаре завершило работу 6-е Диспетчерское совещание представителей организаций, участвующих в поставках и транспортировке российского природного газа по газотранспортной системе «Голубой поток»

53 ЗАО «СевКавТИСИЗ»:**полвека успешной работы**

Компания занимается инженерными изысканиями в строительстве

54 Газовики с богатым прошлым и перспективным будущим

ООО «Газпром трансгаз Сургут» — одно из важнейших предприятий современной экономики Уральского федерального округа. Осуществляя свою деятельность на территории трех субъектов РФ: Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО, — специалисты неустанно держат руку на пульсе газовых артерий

56 ООО «Аргус»: инновации против огня

2011 год стал для ООО «Аргус» юбилейным. Слагаемые успешной работы предприятия — применение передовых разработок в сфере охранной и пожарной безопасности и наличие специалистов с безупречной деловой репутацией и богатым опытом работы

58 ФГУП «ВНИИР»

ФГУП «ВНИИР» проводит комплекс научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию адаптивных систем измерений, метрологического обслуживания систем измерения количества и качества нефти, нефтепродуктов и природного газа

60 Каждый проект, как исследование

ООО НПП «Симплекс» специализируется в области диагностики и экспертизы промышленной безопасности оборудования и объектов добычи и транспорта нефти и газа, проектно-изыскательских работ, строительства, ремонта, консалтинга и разработки государственной и ведомственной нормативно-технической документации

61 ООО «Нефтегазгеодезия»**и предприятия топливно-энергетического комплекса связывают общие цели**

ООО «Нефтегазгеодезия» — одна из ведущих российских компаний по выполнению топографо-геодезических, геологических и экологических изысканий, а также проектных работ для объектов ТЭК

63 В Санкт-Петербурге выбрали**100 лучших организаций России, которые берегут экологию**

В апреле в Санкт-Петербурге завершилась пятая Всероссийская конференция «Экология и производство. Перспективы развития экономических механизмов охраны окружающей среды»

62 Технологии строительства**ООО «Стройгазмонтаж» признаны экологически безопасными**

ООО «Стройгазмонтаж» стало лауреатом конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент» в номинации «Технологии года» за использование метода наклонно-направленного бурения при прокладке газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи

63 Министерство энергетики РФ**актуализирует законы в сфере****строительства нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов**

Совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти при участии ведущих отраслевых компаний разработаны предложения и план-график мероприятий по подготовке нормативных правовых актов в рамках изменения законодательной базы, регламентирующей деятельность нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов

64 ООО «Газпром переработка» —**высокотехнологичное производство, высокопрофессиональный коллектив**

Стратегические цели ООО «Газпром переработка» напрямую связаны с обеспечением реализации планов ОАО «Газпром» по добыче и переработке газа, газового конденсата, нефти и направлены на повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности

66 ООО «Газпром трансгаз Ухта»:**нести тепло людям**

ООО «Газпром трансгаз Ухта» — крупнейшее на северо-западе России газотранспортное предприятие, обеспечивающее бесперебойную транспортировку более 123 миллиардов кубометров природного газа в год

68 ООО «Газпром трансгаз Махачкала»:**большой путь маленькой организации**

История создания ООО «Газпром трансгаз Махачкала» уходит в прошлое на 32 года назад. Предприятие дало региону самое главное — газ

70 Экологический менеджмент:**преимущества рационального подхода**

В 2010 году руководством ООО «Газпром трансгаз Махачкала» было принято решение о создании в Обществе системы экологического менеджмента и подготовке ее к сертификации. В декабре 2010 года эта задача была выполнена благодаря рациональному подходу к ее решению

72 Важная миссия первого промысла

История предприятия «Газпром добыча Ноябрьск» началась в 70-х годах прошлого столетия. Вынгапуровское ГПУ — первенец газодобычи ноябрьского региона

74 «СК ФЕЛИКС»:**полный спектр строительных услуг**

Белорусско-российская компания «ФЕЛИКС» работает на строительном рынке с 1992 года. В России предприятие представлено «Строительной компанией ФЕЛИКС», которая по праву может называться профессионалом в области проектирования и строительства объектов разного назначения

76 ЗАО «Сапфир-Пром»: безопасность**на опасной территории**

Профиль компании — монтаж, наладка контрольно-измерительных приборов, автоматики пожаротушения, охранно-пожарной сигнализации на объектах нефтегазового комплекса

78 Санаторий «Южное взморье» — рай на берегу Черного моря

Расположенный в Адлерском районе санаторий «Южное взморье» предоставляет отдыхающим все преимущества, которые дает пребывание на известном черноморском бальнеологическом курорте

80 «Компания СИАМ»: исследования скважин

Сегодня ЗАО «Компания СИАМ» объединяет предприятия, работающие в области исследований скважин и разработки месторождений. О том, в чем залог успеха «Компании СИАМ», рассказал председатель правления Владимир ЛАВРОВ

82 НПП «СКАТ»: полная защита от пожара

Деятельность Научно-производственного предприятия «СКАТ» связана с пожарной безопасностью промышленных и административных объектов

84 «Путеец»: прокладывая дорогу к успеху

В 1998 году в строительном и нефтегазовом бизнесе появилось молодое, но сильное предприятие, отличающееся высоким качеством предоставляемых услуг. С каждым годом ООО «Путеец» подтверждало, что успешный старт — это не случайность

86 ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность»: предупреждая чрезвычайные ситуации

Инженерный консалтинговый центр работает на рынке обеспечения безопасности с 1998 года и выполняет весь комплекс научно-исследовательских, экспертных, проектных и инженерных работ

87 Новый Уренгой — форпост газодобычи Ямала

Основание Нового Уренгоя связано с началом разработки уникального по своим запасам Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. О значительном пути развития города — от Всесоюзной ударной комсомольской стройки до крупнейшего в России центра добычи углеводородного сырья — рассказывает глава Нового Уренгоя Иван КОСТОГРИЗ

88 ООО «Газпром добыча Уренгой»: от геологоразведки до мирового рекорда

45 лет назад началась разработка Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

90 Уренгой, «Газпром» и подземный ремонт

Открытие крупнейшего газового месторождения — Уренгойского — стало импульсом к полномасштабному развитию приполярной края, где со временем выросла газовая столица планеты — Новый Уренгой. Героическая предыстория ООО «Газпром подземремонт Уренгой» включает и историю освоения Уренгойского газового гиганта

92 Система промышленного телевидения ООО «РИТЕКО»

ООО «РИТЕКО» выполняет разработку проектно-сметной документации, монтаж слаботочных систем, монтаж систем электрооснащения, а также поставку оборудования. Предприятие специализируется на работе с дочерними структурами ОАО «Газпром»

94 Комплексные решения от генерального подрядчика

ООО «Полярстройкомплект» занимается строительством технологических трубопроводов всех назначений, монтажом технологического оборудования на КС, ДКС, НП, УКПГ; выполняет комплекс работ по внутриплощадочным и внеплощадочным коммуникациям

96 Наука и практика безупречного инжиниринга

НПП «ГКС» выполняет комплекс инжиниринговых работ в области промышленной автоматизации, разработки систем учета энергоносителей и их метрологического обеспечения для предприятий нефтегазовой отрасли

98 ООО «Уренгой Гео-резерв»: право на землю

Компания работает в сфере землеустроительных, кадастровых и топографо-геодезических работ на протяжении шести лет

99 ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ». Независимость.

Объективность. Профессионализм
АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ предоставляет полный спектр услуг в области независимой оценки всех видов имущества и имущественных прав

100 ОАО «Сибнефтегаз»: рост потенциала

Пырейное газоконденсатное месторождение, которое разрабатывает компания «Сибнефтегаз», в этом году отмечает свое 35-летие. Юбилейный год обещает стать годом максимальной добычи голубого топлива

102 Газпром добыча Иркутск: итоги десятилетия

ООО «Газпром добыча Иркутск» является самым восточным газодобывающим 100-процентным дочерним предприятием ОАО «Газпром». Всего за десять лет работы компания внесла большой вклад в развитие газовой промышленности Восточно-Сибирского региона

104 ВИСХАГИ на современном этапе

ФГУП «Госземкадастръемка» — ВИСХАГИ обладает большим опытом работы по обеспечению всех этапов проектирования и строительства магистральных газонефтепроводов и других инженерных сооружений, а также занимается оформлением прав на земельные участки и объекты капитального строительства

106 Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие: хроника больших достижений

В 2011 году ФГУП «ВостСиб АГП» отмечает 65-летний юбилей. В копилке предприятия — участие в крупнейших проектах, среди которых нефтепровод Восточная Сибирь — Тихий океан, газопроводы Якутия — Хабаровск — Владивосток, Ковыкта — Саянск — Иркутск и другие

108 ООО «Подземгазпром»:

голубое топливо под надежным замком
Организация выполняет проектные и исследовательские работы по строительству, эксплуатации и ликвидации подземных хранилищ для природного газа, гелия, газового конденсата, нефти и продуктов переработки углеводородного сырья в непроницаемых горных породах

110 ОАО «Запсибгазпром» — одна из крупнейших дочерних компаний ОАО «Газпром» в Западной Сибири

В состав компании входят предприятия газификации и строительства, отраслевой институт, производственные площадки

111 Инфракрасное отопление берегает теплоэнергию

Совместное российско-германское предприятие ЗАО «Сибшанк» работает на рынке 15 лет и является крупным производителем газовых инфракрасных излучателей

112 ООО «Газ-Ойл»: газ приходит даже в самые труднодоступные районы

Основные направления деятельности предприятия — проектирование и строительство АГЭС и объектов инфраструктуры, газопроводов всех типов и газохранилищ

114 Владимир ПУТИН: Южный федеральный округ становится важнейшим энергетическим узлом для всей Евразии

6 мая в Волгограде состоялась Межрегиональная конференция партии «Единая Россия» на тему «Стратегия социально-экономического развития Юга России до 2020 года. Программа на 2011—2012 годы»

116 «ТЭК России в XXI веке»: исключительно высокий представительский уровень

В апреле прошел Московский международный энергетический форум «ТЭК России в XXI веке». Форум в очередной раз подтвердил статус независимой международной дискуссионной площадки

118 Яйвинская ГРЭС: больше мощности

На Яйвинской ГРЭС — филиале ОАО «ОГК-4» ведутся пусконаладочные работы основного оборудования нового энергоблока

119 «Модернизация объектов ТЭК — основа экономического развития Востока России»

Именно на эту тему в Хабаровске прошла рабочая встреча представителей субъектов электроэнергетики в форме круглого стола

120 В 2012—2013 годах «ЭЛСИБ» поставит КЭС-Холдингу 12 турбогенераторов общей мощностью около 1 000 МВт

В рамках реализации инвестиционной программы КЭС-Холдинг закупит у НПО «ЭЛСИБ» ОАО 12 турбогенераторов для новых энергоблоков

120 ОГК-2 и ОГК-6 могут быть объединены в одну компанию

Предполагаемое объединение приведет к созданию крупнейшей тепловой генерирующей компании России с установленной мощностью 17 869 МВт

«Газпром» представил консолидированные результаты своей деятельности по Международным стандартам финансовой отчетности за 2010 год

За 2010 год выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 606 053 миллиона рублей, или на 20%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 3 597 054 миллиона рублей.



Чистая выручка от продажи газа в 2010 году увеличилась на 267 702 миллиона рублей, или на 14%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 2 186 205 миллионов рублей. Данное изменение вызвано ростом реализованных объемов в страны бывшего Советского Союза, ростом тарифов на газ в Российской Федерации, установленных Федеральной службой по тарифам, а также увеличением средних расчетных цен при продаже газа в страны бывшего Советского Союза.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны снизилась на 6 228 миллионов рублей, или на 1%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 1 099 225 миллионов рублей. Это объясняется, главным образом, снижением средних расчетных цен, выраженных в рублях (включая акциз и таможенные пошлины), на 3%.

На 45% увеличилась чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза и составила за 2010 год 450 137 миллионов рублей. Рост продаж по данному сегменту объясняется увеличением объемов продаж газа в натуральном выражении на 24%, или на 13,5 миллиарда кубических метров, что было усилено ростом на 10% средних расчетных цен, выраженных в рублях (включая таможенные пошлины, за вычетом НДС).


За 2010 год чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации увеличилась на 133 722 миллиона рублей, или на 27%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 636 843 миллиона рублей. Это объясняется, главным образом, увеличением средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, что было

усилено увеличением реализованных объемов газа на 1%, или на 3,8 миллиарда кубометров.

Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки за 2010 год увеличилась на 168 557 миллионов рублей, или на 31%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 709 062 миллиона рублей. Увеличение было вызвано как ростом цен на продукты нефтегазопереработки, так и увеличением реализованных объемов по Группе «Газпром нефть» на территории Российской Федерации, а также приобретением Группой «Газпром нефть» новых активов в течение 2009 года.

За 2010 год чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии увеличилась на 95 829 миллионов рублей, или на 50%, по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 288 655 миллионов рублей. Увеличение выручки от продажи электрической и тепловой энергии, в основном, связано с включением в консолидированную отчетность Группы «Газпром» показателей ОАО «ТГК-1» в связи с установлением контроля над обществом по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также ростом объемов продаж электрической и тепловой энергии по другим энергетическим активам Группы.

Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата за 2010 год увеличилась на 19 671 миллион рублей, или на 11%, и составила 196 074 миллиона рублей. Рост выручки от продажи сырой нефти, в основном, связан с деятельностью Группы «Газпром нефть»: за 2010 год чистая выручка от продажи сырой нефти увеличилась на 11 319 миллионов рублей, или на 7%, и составила 169 193 миллиона рублей. Рост выручки от продажи газового конденсата связан с увеличением средних расчетных цен и ростом реализованных объемов.

На 41% увеличилась чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа и составила 92 631 миллион рублей. Это рост в основном связан с увеличением объемов транспортируемого газа для независимых поставщиков. 

Управление информации ОАО «Газпром»

Постановлением Правительства РФ увеличена экспортная пошлина на бензин


Подписано Постановление Правительства РФ об увеличении с 1 мая 2011 года экспортной пошлины на бензин. Проект постановления был подготовлен Министерством энергетики РФ и в сжатые сроки внесен в Правительство РФ. Соответствующее поручение было дано Председателем Правительства РФ В. В. ПУТИНЫМ на заседании Президиума Правительства РФ 28 апреля 2011 года.

Согласно Постановлению Правительства РФ «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от

25 апреля 2011 года №311» от 28 апреля 2011 года №329, с 1 мая 2011 года экспортная пошлина на бензин будет составлять



408,3 доллара США за тонну. Это на 34% больше по сравнению с изначально запланированной на май величиной и на 44% — по сравнению с действовавшей в апреле. Таким образом, коэффициент экспортной пошлины на бензин будет повышен до 0,9, или 90%, от пошлины на нефть. До этого коэффициент на светлые нефтепродукты, в том числе на бензин, составлял 0,67, или 67%, от пошлины на нефть.

В результате на внутреннем рынке появится премия к цене экспортной альтернативы, то есть поставки на внутренний рынок окажутся более выгодными, чем на экспорт. В результате те объемы, которые раньше уходили на экспорт, будут перенаправлены на внутренний рынок. По оценке Минэнерго России, объем топлива, который в результате принятия данных мер будет реализован на внутреннем рынке, составит около 200 тысяч тонн высокооктановых бензинов в месяц. 

Пресс-центр Минэнерго России

Воздушные ворота Приморья готовятся к встрече гостей саммита АТЭС-2012

В конце апреля обновленная искусственная взлетно-посадочная полоса аэропорта Кневичи, реконструкцию которой осуществило ООО «КОРПОРАЦИЯ ИНЖТРАНССТРОЙ», приняла первые самолеты, существенно расширив возможности этого международного авиаузла. Способствовать росту потенциала Кневичей будет и новый топливно-заправочный комплекс (ТЗК), строительство которого набирает обороты.

Комплекс для заправки воздушных судов авиационным топливом сооружается по заказу ОАО «НК «Роснефть». К работам на объекте подразделения Корпорации приступили в конце 2010 года, заменив предыдущего генподрядчика. Был заключен договор с ООО «СамараНИПИнефть» на доработку и изменения в проекте, и в январе 2011 года строительство вступило в активную фазу.


— ТЗК аэропорта Кневичи, рассчитанный на перекачку 180 тысяч тонн топлива ТС-1 в год, состоит из трех основных частей, — рассказывает руководитель проекта, директор дальневосточного филиала ООО «КОРПОРАЦИЯ ИНЖТРАНССТРОЙ» Владимир ТАРАСОВ. — Это приемный (прирельсовый) склад ГСМ с основным

резервуарным парком из трех емкостей объемом 2 000 кубометров каждая; расходный склад (резервуарный парк емкостью 8 000 кубометров), между ними топливопровод — две нитки из трубы диаметром 219 миллиметров с внутренним и наружным усиленным антикоррозийным покрытием и электрохимической защитой.

Обасклада — приемный и расходный — включают в себя насосно-фильтрационные станции, служебно-бытовые корпуса с лабораториями, системы пожаротушения. Для приемного склада будет построена двухсторонняя сливная железнодорожная эстакада на десять цистерн, а в расходном складе проектом предусмотрены два пункта налива для одновременного наполнения двух топ-

ливозаправщиков производительностью девяносто кубометров в час каждый.

Подразделения «КОРПОРАЦИИ ИНЖТРАНССТРОЙ» также построят технические склады, вспомогательные емкости, станции очистки производственно-дождевых сточных вод со всеми инженерными коммуникациями, смонтируют системы автоматизации, высоковольтную ЛЭП, все необходимые коммунальные сети.

Основные работы руководство ООО «КОРПОРАЦИЯ ИНЖТРАНССТРОЙ» планирует завершить к середине лета нынешнего года. Август—сентябрь уйдет на испытания гидросистем, обкатку оборудования, подготовку его к эксплуатации. Обкатка специального крупноблочного авиационного оборудования, на изготовление и поставку которого производители взяли полгода, выпадает на октябрь—ноябрь. Если поставщики не подведут, ТЗК будет сдан в январе 2012 года, и аэропорт Владивостока будет готов принять саммит АТЭС. 

ОАО «РЖД» и «Сименс АГ» запустили производство пригородных электропоездов «Ласточка»

26 апреля Владимир ЯКУНИН, президент ОАО «РЖД», и Петер ЛЕШЕР, президент и председатель правления «Сименс АГ», дали официальный старт производству пригородных электропоездов «Ласточка», которые будут использоваться в российском Сочи. Торжественную церемонию в немецком Крэфельде посетил федеральный министр транспорта и городского развития Германии Петер РАМЗАУЭР.



Владимир ЯКУНИН, президент ОАО «РЖД» и Петер ЛЕШЕР, президент и председатель правления «Сименс АГ», подписали документы о начале производства Desiro RUS (Фото ОАО «РЖД»)

Первые 38 из 54 поездов серии Desiro RUS, заказанные ОАО «РЖД» в 2009 году, будут произведены на заводе «Сименс» в Крэфельде. В ходе официальной церемонии Владимир ЯКУНИН и Петер ЛЕШЕР подписали документы о начале производства Desiro RUS. В России эти поезда будут называться «Ласточка».

Предполагается, что в 2012 году в России начнется возрастающая локализация производства остальных 16 пригородных поездов из этого заказа.

«Поезда «Ласточка» — это основа для принципиального изменения облика пригородного транспортного обслуживания», — сказал президент ОАО «РЖД».

«Городские власти в России столкнулись с тем, что необходимо повышать качество жизни в городах и увеличивать их конкурентоспособность, одновременно экономя ресурсы и охраняя окружающую

среду. Наши «зеленые» технологии для городской инфраструктуры помогают России двигаться по пути энергоэффективности и охраны климата», — заявил Петер ЛЕШЕР.

Контракт на поставку 54 пригородных поездов был заключен в 2009 году на сумму примерно 580 миллионов евро. Поезда серии Desiro, разработанные «Сименс», могут развивать скорость до 160 километров в час. Первые вагоны для коммерческих перевозок будут поставлены в Сочи осенью 2013 года.

Справка

Электропоезд «Ласточка» на платформе Desiro RUS разработан компанией «Сименс АГ» на основании технических требований, утвержденных ОАО «РЖД». Поезд предназначен для пригородных пассажирских перевозок на железных дорогах РФ, оборудованных высокими и низкими платформами. Каждый поезд будет состоять из пяти вагонов. Внутри пассажирских салонов и снаружи поезда будет установлена система видеонаблюдения для контроля пассажирского салона и процесса посадки и высадки пассажиров.

«ТрансРоссия-2011» продемонстрировала полный комплекс транспортных услуг

В апреле в Москве прошла 16-я Международная выставка по транспорту и логистике «ТрансРоссия» — крупнейший отраслевой форум в России, странах СНГ и Балтии.

В этом году в выставке приняли участие более 450 компаний из 31 страны. По сравнению с прошлым годом площадь выставки увеличилась на 14%. Среди экспонентов «ТрансРоссии-2011» — крупнейшие игроки транспортной отрасли: Deutsche Bahn, Port of Hamburg, Port of Rotterdam, Российские железные дороги, «Русагротранс», Первая грузовая компания, Логистический оператор, ГК «Н-Транс», ГК «Феско», «ТрансКонтейнер», Национальная Контейнерная компания, «Газпромтранс», «Газпромнефть» и многие другие. Ряд стран представили на выставке национальные павильоны. Среди них Германия, Финляндия, Чехия, Бельгия, Голландия, Беларусь, Испания, Латвия, Литва и Эстония. Впервые с национальными стендами выступили Украина и Казахстан.

Экспозиция выставки была поделена на тематические секции: национальные павильоны, автоперевозки, железнодорожные перевозки, порты и перевозки водным транспортом, логистические услуги, технические средства, финансовые услуги, информационные технологии, таможенные услуги.

В рамках выставки прошла конференция по транспорту и логистике «ТрансРоссия». Ее участники обсудили вопросы развития транспортного комплекса России, международного сотрудничества в сфере транспорта, интеграции России в мировой рынок транспортных услуг, модернизации транспортной инфраструктуры, развития контейнерных перевозок, их экспедиционного обслуживания и другие актуальные темы.

— Устойчивое развитие транспорта является гарантией единства экономического пространства, свободного перемещения товаров и услуг, здоровой конкуренции и свободы экономической деятельности, обеспечения целостности России и ее национальной безопасности, улучшения условий и уровня жизни населения, — заявил министр транспорта РФ Игорь ЛЕВИТИН. — Выставка «ТрансРоссия» — крупнейший транспортный форум в России, который демонстрирует полный комплекс отраслевых услуг транспортно-экспедиторского обслуживания, программного обеспечения, оборудования для обработки грузов и комплексной безопасности.

Организатором «ТрансРоссии» выступила международная компания ITE при поддержке Министерства транспорта РФ, Комитета Государственной Думы по транспорту, ОАО «РЖД», Федерального агентства морского и речного транспорта, Ассоциации российских экспедиторов и Гильдии экспедиторов России.

Чистая прибыль ТНК-ВР в первом квартале 2011 года выросла на 91%


По словам председателя правления ТНК-ВР Михаила ФРИДМАНА, несмотря на существующие трудности во взаимоотношениях акционеров, компания продемонстрировала блестящие результаты в первом квартале 2011 года: чистая прибыль практически удвоилась, выросла добыча, ТНК-ВР продолжила работу по установлению присутствия во Вьетнаме и Венесуэле. Все это свидетельствует о блестящих перспективах ТНК-ВР как одной из наиболее динамичных и прибыльных нефтегазовых компаний мира.

Среди ключевых производственных показателей I-го квартала 2011 года стоит отметить рекордную добычу в 1 771 тысячу баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что на 2% больше, чем в I-м квартале 2010 года. Рост добычи был обеспечен благодаря Уватской группе месторождений, Верхнечонскому месторождению, увеличению продаж газа «Роспана» и добывающим активам в Оренбургской области. Объем нефтепереработки увеличился до 774 тысяч барр./сутки, что на 7% выше уровня I-го квартала 2010 года. Этот рост стал результатом успешного проведения мероприятий по устранению технологических ограни-

чений. ТНК-ВР продолжила работу по обеспечению роста ресурсной базы: в I-м квартале завершено бурение семи разведочных скважин с коэффициентом успешности 86%. В сфере неорганического роста компания приобрела три лицензии в Оренбургской области с оценочными запасами 135 миллионов баррелей нефтяного эквивалента.

В целом, в первом квартале текущего года ТНК-ВР продемонстрировала отличные результаты благодаря благоприятной рыночной конъюнктуре, продолжающемуся росту добычи и эффективности производственной деятельности. По сравнению с предыдущим годом показатель EBITDA вырос на 72%

и достиг 3,9 миллиарда долларов, чему способствовал рост цен на нефть — на 36%, который был частично компенсирован повышением ставок акцизов, увеличением расходов на электроэнергию и транспорт и укреплением рубля. Показатель EBITDA также включает в себя разовый доход в размере 0,15 миллиарда долларов, связанный с продажей активов «РУСИА Петролеум».

Чистая прибыль выросла на 91% по сравнению с первым кварталом предыдущего года и достигла 2,4 миллиарда долларов, отражая рост показателя EBITDA. Высокие финансовые результаты позволили увеличить органические капитальные вложения на 38% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года — до 0,9 миллиарда долларов — и направить дополнительные инвестиции в новые месторождения — Уватское и Верхнечонское, а также в динамично развивающиеся проекты в Оренбургской области. 

«Татнефть» успешно внедряет новые технологии бурения и эксплуатации скважин


В ОАО «Татнефть» внедряются технологии бурения скважин малого диаметра. Проекты специалистов компании и НГДУ «Альметьевнефть» — «Способ строительства скважины малого диаметра» и «Комплекс технологий по оптимизации затрат при строительстве скважин малого диаметра» — удостоены золотой и бронзовой медалей на XIV Московском международном салоне изобретений и инновационных технологий «Архимед-2011».

Новый способ применяется для интенсификации добычи нефти по отдельным участкам (за счет уплотнения сетки) и для формирования систем разработки бурением нагнетательных скважин, сообщает пресс-служба компании. Бурение скважин малого диаметра сокращает затраты на строительство до 40% по сравнению с общепринятой технологией. Это позволяет рентабельно разрабатывать небольшие месторождения и залежи нефти.

Запатентованный комплекс технологий бурения скважин малого диаметра используется на отдельных участках месторождений Татарстана. Бурение сопровождается различными видами осложнений (поглощение промывочной жидкости, осыпание пород, прихваты буровой колонны и другими).

Обеспечение условий успешного строительства и эксплуатации скважин при одновременном выполнении требований охраны недр на таких участках требует инновационных решений. По предлагаемой нефтяниками технологии зоны осложненных разбуриваются, и далее производится поэтапная заливка цементным раствором зон поглощений. Запатентованный комплекс увеличивает механическую скорость бурения, сокращает цикл строительства скважины, способствует предотвращению аварий, осложнений и оптимизирует затраты при строительстве скважин малого диаметра.

Кроме того, в ОАО «Татнефть» активно внедряются технологии по эксплуатации скважин со штанговыми насосами, в частности «Способ эксплуатации скважины, снабженной штанговым насосом», разра-

ботанный и запатентованный специалистами компании и НГДУ «Ямашнефть». Данный способ повышает рентабельность эксплуатации скважин, в том числе на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки и с трудно извлекаемыми запасами. Его использование увеличивает текущую нефтеотдачу и коэффициент извлечения нефти. 



Бурение скважин малого диаметра

ХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

Решением 63-й сессии Генеральной Ассамблеи ООН 2011 год объявлен Международным годом Химии. Предложенный Международным союзом теоретической и прикладной химии девиз «Химия — наша жизнь, наше будущее» подчеркивает важнейшую роль этой науки в обеспечении устойчивого развития человечества. Одна из главных целей Международного года Химии — подчеркнуть жизненно важную роль химической науки в современном мире и повысить интерес к ней среди молодежи.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГОД ХИМИИ



Виктор ХРИСТЕНКО:

Модернизация химического комплекса России сделает отечественную продукцию конкурентоспособной на мировом рынке

Инновационный сценарий развития химической и нефтехимической промышленности РФ предполагает рост инвестиций, направленный на радикальную модернизацию производства и развитие высоких технологий в химическом комплексе. Ставка делается как на использование собственного научно-технического потенциала, так и на сотрудничество с зарубежными компаниями, научными и инженеринговыми центрами, закупку лицензий. Предполагается также развитие нанохимии. Министр промышленности и торговли России Виктор ХРИСТЕНКО рассказал, в каком направлении предстоит развиваться отрасли до 2015 года.

Виктор ХРИСТЕНКО,
министр
промышленности
и торговли Российской
Федерации

Развитие химического комплекса РФ на первом этапе (2007—2010 годы) осуществлялось за счет модернизации и реконструкции действующих мощностей, частичного ввода новых производств и более эффективного использования имеющихся мощностей. Второй этап (2011—2015 годы) предусматривает концентрацию усилий на вводе новых мощностей и создании конкурентоспособных производств по выпуску инновационной продукции



Значимые проекты 2010 года

В прошлом году началась реализация нескольких ключевых для отрасли проектов. Это строительство комплекса по производству пропилена и полипропилена мощностью около 500 тысяч тонн в год на площадке ООО «Тобольск-Полимер» (ОАО «СИБУР Холдинг»). Объем инвестиций — 69 миллиардов рублей.

В Нижегородской области приступили к строительству комплекса по производству поливинилхлорида (ПВХ) мощностью 330 тысяч тонн в год (совместное предприятие с бельгийской фирмой «Сольвей») и реконструкции установки ЭП-300 (ОАО «СИБУР Холдинг»). Объем инвестиций — 40 миллиардов рублей.

Кроме того, был дан старт разработке Гремячинского месторождения калийных солей и строительству на его базе горно-обогатительного комбината мощностью до 4,6 тысячи тонн хлористого калия в год (ОАО «МХК «Еврохим»). Объем инвестиций — 85,5 миллиарда рублей.

Рыночные перспективы отрасли

На сегодняшний день в отрасли сформировался круг корпораций и предприятий, определяющих техническую, ассортиментную и инновационно-инвестиционную политику в химической промышленности. К ним относятся такие структуры, как ОАО «СИБУР Холдинг», ОАО «ЛУКОЙЛ-Нефтехим», ОАО «ФосАгро», ОАО «ЕвроХим», ОАО «ОХК «УРАЛХИМ», ОАО «Акрон», ОАО «Саянскхимпласт», ОАО «Татнефть», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «ТАИФ», ОАО «Уралкалий», ОАО «Сильвинит», ООО «НИКОХИМ», и ряд других, которые выпускают современную химическую продукцию, пользующуюся спросом как на внутреннем, так и на внешнем рынках.

Лидерство названных предприятий достигнуто благодаря их адаптации к новым условиям хозяйствования и обоснованности принимаемых руководителями стратегических решений по развитию производства, обновлению ассортимента продукции, повышению ее качества и потребительских характеристик, что позволяет увеличивать объемы производства и продаж по рыночным конкурентоспособным ценам.

Динамика потребления химической продукции на российском рынке и прогноз до 2015 года показывают благоприятные перспективы роста внутреннего спроса на продукцию химического комплекса со стороны промышленного производства, сельского хозяйства, ЖКХ, транспорта и других отраслей — основных ее потребителей.

Стратегические задачи

Стратегия развития химической и нефтехимической промышленности на период до 2015 года заключается в росте конкурентоспособности химического комплекса России и обеспечении эффективного соответствия объемов производства, качества и ассортимента химической и нефтехимической продукции совокупному спросу российского и мирового рынков.

Приоритетным является техническое перевооружение и модернизация действующих и создание

новых экономически эффективных и экологически безопасных производств. Необходимо сохранение определенных объемов выпуска химической и нефтехимической продукции для обеспечения экономической, оборонной и экологической безопасности страны и их дальнейшее развитие. К таким производствам относятся конструкционные, композиционные и другие материалы специального назначения, такие как: электро-, звуко-, теплоизоляционные материалы, фильтровальные материалы, материалы для защиты от действия рентгеновского и радиационного излучений, композиты для самолето- и аппаратостроения, материалы для световодов и стекловолоконных кабелей, химические реактивы и особо чистые химические вещества, специальные химикаты и добавки для производства продукции с заранее заданными свойствами, химические средства защиты растений, отдельные виды лакокрасочных покрытий, средства очистки сточных вод, газовых выбросов, дезактивации зараженных поверхностей и ряд других.

Решение данной задачи обеспечивается за счет принятия ряда мер, в том числе:

- стратегического планирования и форсайта; налогового стимулирования инвестиционного процесса; государственного финансирования в рамках государственно-частного партнерства крупных проектов на конкурсной основе; внесения изменений в нормы и правила проектирования, строительства и эксплуатации нефтехимических производств для снижения расходов на капитальное строительство и эксплуатацию производств до среднемировых; временных таможенно-тарифных преференций на импорт оборудования и технологий, не имеющих отечественных аналогов; налогового и нормативно-правового стимулирования внедрения ресурсо- и энергосберегающих технологий;
- комплекса мер по развитию химического машиностроения.

Объемы производства

Объем производства минеральных удобрений в 2011 году прогнозируется на уровне 18,3 миллиона тонн (темпа роста к 2009 году составит 122,6%). Прирост производства химических волокон и нитей в 2011 году прогнозируется на 102,3% к уровню 2010 года.

В 2011 году прирост выпуска полиэтилена составит 15,4%, полипропилена — 16,1%, полистирола и сополимеров стирола — 20,1%, смолы поливинилхлоридной — 14,6% к уровню 2009 года.

Прогноз роста производства полиэтилена обусловлен вводом в действие первого в России производства линейного полиэтилена в ОАО «Казаньоргсинтез», а также созданием новых мощностей в ОАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Новые производства полипропилена запущены по технологии и на оборудовании иностранных фирм. На этих производствах, по сути, будут реали-

зованы все инновации, существующие в настоящее время по полимеризации пропилена.

Объем производства и рынка поливинилхлорида в России уступает только полиэтилену, причем потребление ПВХ постоянно растет, значительно опережая рост потребления других видов базовых полимеров. Это объясняется значительным ростом потребления и производства изделий из ПВХ, в первую очередь профильно-погонажных изделий, а также линолеума.

Увеличение объемов производства ПВХ связано прежде всего с модернизацией самой крупной мощности в ОАО «Саянскимпласт» и ОАО «Каустик» (г. Стерлитамак).

По умеренно-оптимистичному сценарию ожидаемый прирост выпуска лакокрасочных материалов в 2011 году по отношению к 2009 году составит 116,5% и достигнет 945 тысяч тонн.

Транспортно-логистическая инфраструктура

С учетом прогнозируемого в рамках стратегии роста объемов производства химической и нефтехимической продукции необходимо адекватное развитие транспортной инфраструктуры, предназначенной для ее перевозки, в соответствии с Транспортной стратегией Российской Федерации на период до 2020 года. Транспортная техника для перевозки опасных химических продуктов должна соответствовать международным и национальным требованиям.

С целью исключения диспропорций в развитии химического комплекса и соответствующих видов транспорта, в том числе предназначенного для перевозки опасных видов химических грузов, обеспечения безопасности перевозок и готовности транспортных предприятий к ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с их перевозкой, необходимо:

- увеличение производства специальных видов транспортных средств (железнодорожных и автомобильных цистерн, контейнеров и др.);
- лицензирование организаций, занимающихся транспортировкой опасных видов химической продукции;
- страхование ответственности и рисков, связанных с транспортировкой опасных видов химической продукции;
- развитие портов для отправки химических грузов.

Критерием оценки достижения данного результата является модернизация и создание новых инфраструктурных транспортных объектов, в том числе строительство портов для отправки химических грузов, а также специальных средств: железнодорожных и автомобильных цистерн, контейнеров. Предусмотрено строительство собственных портов и терминалов по отгрузке химической продукции на Балтийском (Усть-Луга) и Черном (Туапсе) морях. ■

На сегодняшний день в отрасли насчитывается около тысячи крупных и средних промышленных предприятий и около ста научных и проектно-конструкторских организаций, опытных и экспериментальных заводов. Получили широкое развитие процессы территориальной концентрации производства. Крупнейшие химические узлы сформировались в Республиках Татарстан и Башкортостан, Пермском крае, Тульской, Ярославской, Нижегородской, Волгоградской, Самарской, Кемеровской и Иркутской областях, что в значительной степени способствовало развитию этих регионов

Химия — наша жизнь, наше будущее

Решением 63-й сессии Генеральной Ассамблеи ООН 2011 год объявлен Международным годом Химии. Предложенный Международным союзом теоретической и прикладной химии (ИЮПАК) девиз «Химия — наша жизнь, наше будущее» подчеркивает важнейшую роль этой науки в обеспечении устойчивого развития человечества. Одна из главных целей Международного года химии — подчеркнуть ее жизненно важную роль в современном мире и повысить интерес к химической науке среди молодежи. Российский Союз химиков поддержал инициативу ИЮПАК и разработал собственный план мероприятий на этот год. Об этом, а также о текущих задачах РСХ в нашем материале.

Основной целью Российского Союза химиков является защита интересов отечественных товаропроизводителей, участие в разработке и принятии органами государственной власти различных решений: законодательных, нормативно-правовых актов, способствующих более эффективной, производительной работе, созданию надежных условий социальной защищенности работников

Российский Союз химиков объединяет предприятия, научно-исследовательские, учебные, проектные институты, подотраслевые ассоциации, холдинги, горизонтально и вертикально ориентированные структуры и компании малого и среднего бизнеса. Сегодня Союз насчитывает около 250 членов, из них 21 отраслевое объединение, в которые вместе с ассоциативными членами входят около 600 предприятий, представляющих 16 подотраслей химической промышленности из 34 субъектов РФ.

Знаковые события

В 2009 году в Москве прошло знаковое событие для РСХ и всей химической промышленности страны — встреча Комитета Международного совета химических ассоциаций (ИССА) по вопросам безопасности химических производств и выпускаемой продукции. В марте 2010 года прошел международный семинар по программе Responsible Care в формате программ Global Product Strategy, Product Stewardship. Союз активно занимается подготовкой предприятий к действиям регламента REACH, информированием всех



Виктор ИВАНОВ, президент Российского Союза химиков

заинтересованных сторон. Так, был создан Координационно-информационный центр содействия странам СНГ в вопросах безопасности химической продукции, проведено более 50 семинаров, тренингов и других мероприятий, разъясняющих как базовые положения регламента, так и практические аспекты работы по соответствию требованиям ЕС. Российские предприятия химической промышленности успешно справились с первым этапом регистрации по REACH, завершившимся в декабре 2010 года. Подготовка к регистрации по REACH не только позволила отрасли сохранить европейский рынок и укрепить конкурентоспособность, но и вывела ее на новый уровень в вопросах безопасности, управления продукцией, соответствия международным нормам.

Стоит отметить, что РСХ в октябре 2010 года вступил в международные организации Cefic и ICCA. Было принято решение о выдвижении представителей отечественной химической промышленности в руководящие органы Cefic и ICCA.

Кроме этого, в 2010 году завершился процесс регистрации общероссийского объединения работодателей «Российский Союз химиков». Это чрезвычайно важное событие для отрасли, ведь согласно ФЗ «Об объединениях работодателей» от 27 ноября 2002 года подписывать со стороны работодателей трехстороннее отраслевое тарифное соглашение может только организация, официально имеющая статус представителя работодателей.

Еще одним знаковым событием 2010 года стало проведение расширенного заседания



Вице-президент РСХ, член Совета Федерации РФ Андрей ГУРЬЕВ на встрече с генеральным директором ЮНЕСКО Ириной БОКОВОЙ в штаб-квартире ЮНЕСКО в Париже

Правительства РФ по вопросам развития нефти и газохимии в России, состоявшегося в Нижнем Новгороде. Здесь Председателем Правительства РФ Владимиром ПУТИНЫМ были даны поручения по разработке Плана развития нефти и газохимии в России до 2030 года. В октябре 2010 года РСХ провел расширенное заседание Совета по данному вопросу.

2011-й — год химии

Говоря о проведении Международного года Химии в России, нужно отметить его приоритетные направления — повышение признания химии в обществе, экскурсии, выставки, информирование о научных открытиях и так далее. Согласно разработанному РСХ плану в России будет организовано более шестидесяти мероприятий.

Стоит перечислить лишь несколько из них, чтобы понять, насколько широка тематика и география программы. Так, в Волгограде состоится XIX Менделеевский съезд по общей и прикладной химии, в Казани — Международный конгресс по органической химии, посвященный 150-летию создания А. М. Бутлеровым теории химического строения органических соединений, в Суздале — 7-ая Европейская реологическая конференция и школа-конференция для молодых ученых, в Новосибирске — Всероссийская научная конференция «Фундаментальные и прикладные вопросы нефти и газа», посвященная 100-летию академика А. А. Трофимука. Также планируется создание Национального центра инновационного развития химических технологий на базе РХТУ им. Д. И. Менделеева, проведение Международной выставки «Химия-2011», Съезда учителей химии, приуроченного к Международному году химии и 300-летию М. В. Ломоносова, организация множества региональных выставок и конференций.

«Для нашей страны проведение акций года имеет большое значение, они призваны привлечь внимание общества к этому важнейшему направлению научно-производственной деятельности, содействовать приходу нового поколения талантливых ученых и разработчиков, развитию международной кооперации, — отметил Президент РФ Дмитрий МЕДВЕДЕВ в приветственном слове, которое зачитал вице-президент РАН Сергей АЛДОШИН на торжественном открытии Международного года Химии в России. — Знаменательно, что Международный год Химии проводится в 300-летнюю годовщину одного из основоположников российской науки Михаила Васильевича Ломоносова и столетие присуждения Нобелевской премии выдающемуся ученому Марии Склодовской-Кюри. Их открытия в области химии послужили фундаментом для многих достижений цивилизации».

Успехи фундаментальной химии в значительной мере определяют современный уровень понимания устройства материального мира,

а химические технологии и процессы играют ключевую роль в решении глобальных проблем, таких как изменение климата, обеспечение населения планеты чистой водой, пищей и энергией, сохранение окружающей природной среды.

Проведение Года химии даст возможность расширить международное сотрудничество в этой сфере, привлечь студентов и молодежь к участию в научных конкурсах, встречах и конференциях, пробудить интерес к изучению химии у школьников.

О Российском Союзе химиков

Основной целью Союза является защита интересов отечественных товаропроизводителей, участие в разработке и принятии органами государственной власти различных решений: законодательных, нормативно-правовых актов, способствующих более эффективной, производительной работе, созданию надежных условий социальной защищенности работников.

Организационная структура Союза состоит из 42 членов Совета, объединяющего директоров крупнейших предприятий, институтов,

48-е заседание
Совета РСХ на базе
ООО «УК «КРАТА»



Справка

Российский Союз предприятий и организаций химического комплекса (Российский Союз химиков, РСХ) — некоммерческая организация, объединяющая предприятия химического сектора, отраслевые научно-исследовательские, проектные и учебные институты, союзы и ассоциации химической направленности, вертикально-интегрированные структуры России.

Европейский совет химической промышленности (Cefic) — общественная некоммерческая организация, созданная как объединение национальных химических ассоциаций стран-участниц ЕС, в настоящее время представляющая интересы свыше 29 000 компаний в Европе и на мировой арене.

Международный совет химических ассоциаций (ISCA) — некоммерческая общественная организация, объединяющая химические ассоциации в планетарном масштабе. Сегодня ISCA представляет интересы в общей сложности 75% производителей химической продукции со всех частей света, совокупный годовой оборот которых превышает 1,6 триллиона долларов США. Совет выполняет роль мирового информационного центра и курирует ряд международных программ, в том числе Responsible Care.

II Международный
промышленно-
экономический форум
«Стратегия
объединения»



В рамках
Международного года
Химии Российский
Союз химиков проведет
более шестидесяти
мероприятий
в различных городах

организаций, заслуженных людей отрасли, которые позволяют обеспечивать РСХ полнейший охват всех отраслей химической промышленности.

Союз сотрудничает с органами федеральной власти: Советом Федерации РФ, Государственной Думой, аппаратом Правительства России, министерствами и ведомствами, администрациями областей и регионов.

Российским Союзом химиков ведется плодотворная работа по глобальной программе устойчивого развития «Ответственная забота» (Responsible Care), утвержденной и рекомендованной ООН всем странам. Действие программы Responsible Care распространяется в сферах техники безопасности, охраны труда и экологии и направлено на использование в работе «лучших практик» реализации программы в мире. В 2007 году Россия в лице Российского Союза химиков вступила в лидер-группу стран (RCLG ICCA) по реализации программы и стала 53-м государством, работающим по стандартам Responsible Care.

Союз традиционно является организатором ряда Международных конференций по безопасности химической промышленности и продукции, биотехнологиям, Международного химического саммита.


РСХ уделяет большое внимание сотрудничеству с объединениями отраслевых союзов и орга-

низаций, является членом Российского Союза промышленников и предпринимателей, Российского Союза товаропроизводителей, Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

По инициативе Российского Союза химиков и Комиссии РСПП по химической промышленности создан Межотраслевой Совет по техническому регулированию и стандартизации в области исследования и оборота химических веществ и продукции при Комитете РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия.

Деятельность Совета происходит в тесном контакте с Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии, Ростехнадзором, Ропотребнадзором, ФСКН и другими государственными и общественными организациями.

Российский Союз химиков ведет активную работу с бизнесом и органами власти по созданию российской концепции по регулированию безопасности химической продукции, основанной на рекомендациях ООН, ОЭСР, различных международных конвенций, национальных регламентов ведущих стран мира.

В России для РСХ приоритетным направлением является работа с Федеральным законом «О техническом регулировании», и в частности с проектом ФЗ «О стандартизации», «О безопасности химической продукции» и другими. 

ОАО «Каустик»: инновационный прорыв

Акционерное общество «Каустик» — одно из крупнейших российских предприятий, специализирующееся на производстве химической продукции на основе хлора и углеводородного сырья. Компания контролирует 10% российского рынка каустической соды, 27% рынка суспензионного поливинилхлорида, 16% рынка кабельных пластиков ПВХ, является единственным производителем терефталойлхлорида, анодов с рутений-иридиевым покрытием, хлористого алюминия, флокулянта полиэлектrolита катионного. Высокий уровень ответственности ОАО «Каустик» перед государством основывается на постоянной модернизации производства и масштабной инновационной деятельности, которые уже давно стали его визитной карточкой.

С самого основания завода руководство определило главный вектор развития — внедрение передовых технологий, работающих на экономический и экологический ресурс ОАО «Каустик» и безопасность производства. Предприятие активно реализует инвестиционную программу модернизации основных действующих производств, главной по масштабности вложенных материальных средств которой является реконструкция комплекса винилхлорида-поливинилхлорида. Ряд инновационных решений позволил предприятию в 2009 году увеличить мощность производства до 200 тысяч тонн в год. Объем инвестиций в модернизацию комплекса ВХ-ПВХ только в 2009 году составил 2,6 миллиарда рублей. Внедрение новых технологий повлияло и на качество продукции. Закупленное в рамках инвестпроекта новейшее европейское лабораторное оборудование стоимостью 1,5 миллиона евро, аналогов которому нет в России, позволило оперативно оценивать качество ПВХ и оптимизировать композиции на его основе.

В настоящее время начат новый инвестпроект по дальнейшей реконструкции комплекса ВХ-ПВХ, который даст предприятию возможность выйти на ежегодную мощность 325 тысяч тонн винилхлорида и 320 тысяч тонн поливинилхлорида на первом этапе и 615 тысяч тонн ВХ и 600 тысяч тонн ПВХ в год — на втором.

Специфика деятельности обязывает ОАО «Каустик» постоянно заниматься внедрением инноваций при решении эко-

логических задач. В результате реализации масштабного экологического проекта «Кислота-отходы» организована переработка соляной кислоты в целевые продукты, востребованные рынком, — такие как ингибированная соляная кислота.

Крупномасштабная реконструкция городских биологических очистных сооружений (БОС), находящихся на балансе ОАО «Каустик», позволила кардинально и качественно изменить работу данного объекта, обеспечить необходимое качество стоков в реку Белая, отвечающее по некоторым показателям нормам, предъявляемым к рыбохозяйственным объектам. Были построены системы перевода слабоминерализованных стоков на БОС, смонтировано и запущено новое реагентное хозяйство, проведена реконструкция первой и второй очередей аэротенков. Кроме того, досрочно закончена реализация проекта монтажа установки механического обезвоживания осадков на БОС, что полностью закрыло тему обеспечения полной утилизации осадка. Результатом предпринятых мер стал факт значительного улучшения состояния водного бассейна: общий валовый сброс загрязняющих веществ в реку Белая после БОС ОАО «Каустик» снизился на 50,2%.

По словам главного инженера ОАО «Каустик» Федора АФАНАСЬЕВА, важность данного проекта трудно переоценить как с экологической, так и с экономической точки зрения. Если ранее слабоминерализованные стоки сливались сразу в реку, то сейчас они проходят полный



Биологические очистные сооружения (БОС)

технологический цикл очистки и отвечают строгим требованиям по всем показателям. Реконструкция аэротенков позволяет обеспечить их эффективную работу в связи с образованием дополнительной нагрузки.

В общей сложности размеры инвестиций по данному объекту (БОС) в течение 2007—2010 годов составили один миллиард рублей.

Еще одно перспективное инновационное направление деятельности ОАО «Каустик» — восстановление и развитие новых технологий малотоннажной химии. В настоящее время возобновлено производство полиэтиленполиаминов, хлорпарафинов, планируется получить новые модификации ингибиторов коррозии серии «Викор», тредбутилхлорида, а также ввести в эксплуатацию промышленное производство древесно-полимерного композита (ДПК) и ионообменных смол. Стоит отметить, что технологии получения ДПК, который еще называют «материалом будущего», разработаны специалистами ОАО «Каустик» первыми и единственными в России. Также компания единственная в стране освоила производство терефталойлхлорида (ТФХ), который используется для получения синтетического волокна, применяемого в оборонной и других отраслях. Благодаря запуску второй нитки производства ТФХ, ОАО «Каустик» удалось увеличить объемы выпуска продукции почти в десять раз: с 35 тонн до 300 тонн в год.

В 2011 году инвестиционная политика, направленная на модернизацию и диверсификацию производства, продолжается. Два новых инвестиционных проекта касаются монтажа нового блока разделения воздуха стоимостью более 858 миллионов рублей (без НДС) и наращивания мощностей по производству твердой каустической соды с существующих 35 тысяч до 50 тысяч тонн в год. **Р**



Цех по производству поливинилхлорида после реконструкции



Бетоносмесительный комплекс



Строительство корпуса крупного дробления

ГОК «Олений Ручей» — амбициозный проект по производству фосфатного сырья

Основная цель освоения месторождения Олений Ручей — это создание новой сырьевой базы для восполнения дефицита фосфатного сырья в России. Реализацией проекта «с нуля» и строительством ГОКа занимается ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания».

С переходом России к рыночной экономике в горно-химической отрасли промышленности изменились взаимоотношения поставщиков и переработчиков минерального сырья. Часть из них объединилась в крупные вертикально интегрированные структуры, в которые вошли сырьевые предприятия, а часть осталась без собственных минеральных ресурсов. Это затронуло и сектор по производству минеральных удобрений, в котором основной производитель фосфатного сырья — ОАО «Апатит». Он стал структурным подразделением компании «ФосАгро» и фактическим монополистом на рынке апатитового концентрата. Падение объемов производства, отсутствие конкуренции на рынке апатитового концентрата привели к его нехватке и росту цен. Прогноз развития отрасли был неблагоприятным. Стало очевидным, что наметившийся дефицит будет с каждым годом обостряться и без сырья останутся, прежде всего, предприятия, не входящие в холдинг «ФосАгро» и полностью зависящие от него по объемам, ценам и условиям поставок.

В таком зависимом положении оказалась, в частности, одна из крупнейших химических компаний ОАО «Акрон», потребляющая ежегодно более 700 тысяч тонн хибинского апатитового концентрата.

В связи с этим возникла потребность в создании собственной сырьевой базы, способной не только гарантированно обеспечивать заводы компании апатитовым концентратом, но и разрабатывать долгосрочную стратегию своего развития. Для осуществления данного проекта в августе 2005 года было создано ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания» (СЗФК). Руководителем проекта, его идейным вдохновителем и организатором стал Сергей Геннадьевич ФЕДОРОВ, много лет проработавший в горно-химической промышленности, в том числе генеральным директором ОАО «Апатит» и ЗАО «ФосАгро АГ».

Анализ имеющихся на территории России резервных месторождений фосфатов показал, что наиболее перспективными из них являются месторождения апатит-нефелиновых руд в Хибинах — Олений Ручей и Партомчорр. По заявке ЗАО «СЗФК» Федеральное агентство по недропользованию в октябре 2006 года выставило эти месторождения на конкурс, победителем которого и стала эта компания.

Подготовительный этап

В 2007 году ЗАО «СЗФК» заключило договор с ОАО «Гипроруда» (г. Санкт-Петербург) на разработку проекта строительства горно-обогатительного ком-

бината (ГОКа) «Олений Ручей». Осенью 2008 года проект получил положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России» и разрешение региональных структур на строительство горно-обогатительного комбината в Мурманской области.

Этому предшествовала большая подготовительная работа. Была разработана Декларация о намерениях строительства нового ГОКа, проведены общественные слушания, в район месторождения Олений Ручей проложена грунтовая автомобильная дорога, построены временные мосты, проведены инженерно-строительные изыскания. В сентябре 2007 года был осуществлен первый взрыв на месте будущего карьера с целью отбора руды для опытно-промышленных работ. На опытно-промышленной установке Горного института Кольского научного центра РАН, также участвующего в разработке проекта строительства ГОКа «Олений Ручей» наряду с другими проектными и научно-исследовательскими учреждениями, были получены первые опытные партии апатитового и нефелинового концентратов, подтвердившие хорошее качество руды и высокую степень ее обогатимости.

Несмотря на разразившийся финансово-экономический кризис в стране, строительство ГОКа не остановилось. В 2009 году была выполнена вертикальная планировка промплощадки и нулевые работы под фундаменты ряда объектов,

построено несколько гидротехнических сооружений по отводу ручьев Олений, Таежный и Минеральный, мост через реку Вуоннемйок, технологическая дорога: промплощадка — карьер, произведена доставка и монтаж бетоносмесительной установки (БСУ), построено модульное административно-бытовое здание. Помимо этого была получена лицензия на право добычи песчано-гравийной смеси на месторождении Южный Китчевр для обеспечения БСУ.

В 2010 году началось масштабное финансирование строительства. Были приобретены и установлены на промплощадке дробильно-сортировочная установка и второй бетоносмесительный комплекс, закуплена карьерная техника, позволившая приступить к сооружению карьера. Завершилось строительство фундаментов большинства объектов обогатительной фабрики и зданий основного и вспомогательного назначения, началось возведение производственных корпусов. В конце года были выполнены засечки порталов штолен подземного рудника.

Решающий этап

2011 год для ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания» решающий. Должны быть выполнены большие объемы строительно-монтажных работ, завезена и смонтирована значительная часть технологического оборудования для обогатительной фабрики. Одна из самых ответственных задач — обеспечение постоянного энергоснабжения. Для этого летом должна быть введена в эксплуатацию главная понизительная подстанция, а к концу года — котельная. В настоящее время решается вопрос с пересечением инженерных коммуникаций ОАО «Апатит» двумя воздушными линиями 150 кВ для электроснабжения ГОКа, переданными по условиям технологического присоединения ОАО «МРСК Северо-Запада». Есть определенные сложности с пересечением коммуникаций ОАО «Апатит» при строительстве автомобильной дороги п. Коашва — ГОК «Олений Ручей». ОАО «Апатит» выдало СЗФК технические условия на пересечение, которые не соответствуют проекту строительства автодороги, уже прошедшему государственную экспертизу. В результате Северо-Западная Фосфорная Компания вынуждена заключать новый договор с проектировщиками для внесения изменений в проект, что, естест-

венно, потребует дополнительного времени. От работы в этом году будут зависеть и результаты 2012 года, на который намечен досрочный пуск первой очереди ГОКа.

Социально-экономическое развитие региона

Строительство нового горно-обогатительного комбината внесет заметный вклад в социально-экономическое развитие Мурманской области. Будет создано порядка двух тысяч постоянных рабочих мест на самом предприятии, а вместе с обслуживающими и обеспечивающими его деятельность организациями это не менее четырех тысяч работающих. Уже сейчас на строительстве ГОКа занято около полутора тысяч человек.

С начала работы над проектом инвестиции составили свыше 200 миллионов долларов. Общий объем капложений на строительство первой очереди ГОКа «Олений ручей» равен 400 миллионам долларов, вместе со второй очередью — один миллиард долларов. Планируемая мощность первой очереди ГОКа по руде — три миллиона тонн, при достижении полного развития проекта в 2018 году она увеличится в два раза. В соответствии с лицензионным соглашением производство апатитового концентрата на первом этапе составит 970 тысяч тонн, при пуске второй очереди ГОКа объем производства удвоится. Это будет весомая добавка к тем, к сожалению, снижающимся объемам апатитового концентрата, которые сейчас производит ОАО «Апатит».

Создание калийной сырьевой базы

У Группы «Акрон» есть второй инвестиционный сырьевой проект, который реализует в Пермском крае его дочернее предприятие ООО «Верхнекамская Калийная Компания». Руководством Группы было принято решение о необходимости получения собственных источников хлористого калия для производства калийных и смешанных минеральных удобрений по тем же причинам, по которым появился фосфатный проект компании. Монопольное ценообразование на хлоркалий наносит ущерб производителям минеральных удобрений, ведет к росту издержек и, как следствие, к повышению цен на готовую продукцию. С целью создания собственной калийной сырьевой базы в 2008 году на условиях аукциона был приобретен



Сергей ФЕДОРОВ, председатель совета директоров ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания»,
Вице-президент по развитию горно-химического производства ОАО «Акрон»

Талицкий участок Верхнекамского месторождения калийно-магниевых солей. В его освоении в большой степени помогает опыт СЗФК по «Оленьему ручью». Верхнекамская Калийная Компания фактически тиражирует основные этапы реализации проекта, начиная от изысканий, разработки проекта, выполнения доразведки, прохождения экспертизы до начала строительства. Пуск в эксплуатацию Талицкого ГОКа намечен на 2016 год, выход на проектную мощность в два миллиона тонн хлористого калия — в 2018 году.

Когда инвестиционные проекты Группы «Акрон» по созданию альтернативных источников сырья будут реализованы, на отечественных рынках апатитового концентрата и хлористого калия появится конкуренция, которая оздоровит ситуацию в отрасли по производству минеральных удобрений и пойдет на пользу российскому сельхозпроизводителю. **Р**



ЗАО «Северо-Западная Фосфорная Компания»
119034 Москва, ул. Пречистенка, 37, стр. 2
Тел./факс (495) 411-55-93
E-mail: info@szfk.ru
www.szfk.ru

LANXESS — в сердце химической промышленности



Сегодня главная стратегическая цель развития химической промышленности России — это создание конкурентных условий, улучшение качества и ассортимента химической и нефтехимической продукции. Для этого необходимы новые технологии производства и методы работы. И здесь немалая роль принадлежит зарубежным предприятиям, среди которых немецкий концерн LANXESS.

Крупнейший в Германии производитель химической продукции концерн LANXESS на сегодняшний день активно участвует в развитии российской химической промышленности. Благодаря 140-летнему опыту работы в этой отрасли, предприятие успешно развивается на российском рынке, сочетая в своей работе многолетние традиции и научный подход к производству химпродукции.

На отечественном рынке немецкий концерн работает с 2009 года. Производитель продуктов специальной химии официально открыл свою дочернюю компанию в Москве, которая призвана координировать деятельность LANXESS в России и странах СНГ. В компетенцию предприятия, прежде всего, входит сбыт высококачественных каучуков, продуктов специальной химии и пластмасс. Деятельность компании в России — это важный шаг на пути своего развития на

территории стран БРИК. Здесь объем продаж уже составляет 15% от общего уровня продаж концерна.

Первые успехи

За первые два года своей деятельности LANXESS достиг больших успехов, что подтверждается значительным увеличением оборота в 2010 году по сравнению с предыдущим. Как показывает практика, продукция, которую производит немецкий концерн, особенно востребована в автомобильной и шинной отрасли. Прошлый год показал, что высоким спросом пользуются полукристаллические полимеры, каучуки и подукты специальной химии, используемые, в частности, для производства резиновых смесей.

— Я уверен, что наш рост после выдающегося 2010 года и хорошего старта в 2011 году будет продолжаться, — говорит председатель правления LANXESS

Аксель К. ХАЙТМАНН. — Мы получаем прибыль прежде всего потому, что уделили основное внимание развивающимся рынкам и продукции премиум-класса в соответствии с глобальными тенденциями в области урбанизации, сельского хозяйства и водоочистки.

Стоит особо подчеркнуть, что также успешно функционирует и открытый в 2009 году филиал в столице Украины. Руководство концерна уверено, что в ближайшие несколько лет экономика России и стран СНГ будет развиваться высокими темпами. Рост произойдет, прежде всего, за счет автомобильной, химической, аграрной, строительной и электронной промышленности. Безусловно, все эти отрасли нуждаются в высококачественных продуктах, которые производит LANXESS.

Мощности компании

Концерн в своей работе уделяет большое внимание выпуску полимеров, промежуточных и специальных химических продуктов. Ведь сегодня именно эта продукция составляет ядро химической промышленности. Уникальность произ-

водства данных продуктов объясняется тем, что специалисты компании обладают глубокими познаниями технологии изготовления химической продукции и методов ее применения, гибким управлением финансовыми активами и ориентацией на интересы заказчика.

В целом основными направлениями деятельности концерна являются разработка, производство и сбыт высокотехнологичных пластмасс, каучуков, специализированных химических продуктов и полупродуктов. Эту продукцию производят 13 специализированных бизнес-подразделений, в которых работают высокопрофессиональные специалисты с высшим образованием и зарубежным опытом работы.

В центре внимания — инновации

Главная цель, к которой стремится руководство компании, — это улучшение сервиса за счет инновативных продуктов, процессов и идей. Достижение этого возможно благодаря огромному опыту, креативности и целеустремленности сотрудников. Уже сегодня концерн активно ведет инновационную деятельность и инвестирует значительные средства в масштабные научные исследования.



Справка

Концерн LANXESS является одной из крупнейших компаний по производству специальной химии. Его продукция поставляется во все страны мира. Производственные мощности представлены 45 предприятиями, штат сотрудников насчитывает около 15 тысяч человек в 24 странах. Годовой оборот котирующейся на Франкфуртской фондовой бирже компании в 2010 году составил 7,1 миллиарда евро. Компания предлагает широкий ассортимент синтетических каучуков (полибутадиеновые, бутиловые, галогенбутиловые, этиленпропиленовые, хлоропреновые, бутадиен-нитрильные, этиленвинилацетатные), химические добавки для производства резины, в том числе и полимерсвязанные, высокоэффективные полукристаллические полимеры, в частности полиамиды и полибутилентерефталаты, продукты базовой и специальной химии, а также ионообменные смолы и многое другое.

Среди последних и наиболее интересных проектов концерна LANXESS важным является строительство предприятия по производству полимерсвязанных химических добавок для шинной и резинотехнической промышленности. Инновационное производство будет располагаться также на территории России в городе Дзержинске Нижегородской области. Такое предприятие жизненно необходимо для нормального функционирования отечественных компаний. Это объясняется тем, что многие компании в России и других странах переходят на полимерсвязанные добавки. Вызвано это несколькими причинами, во-первых, улучшением технологичности процесса производства резиновых смесей и вулканизации, во-вторых, повышением уровня промышленной гигиены, в-третьих, упрощением процесса дозировки и многими другими.

Следуя стандарту HSEQ

Производство химической продукции, как известно, требует четкой слаженной работы сотрудников, высокой компетенции, профессиональных навыков, опыта, дисциплины и жесткой политики в области качества. LANXESS делает ставку на мировой стандарт HSEQ. В начальных



Аксель К. ХАЙТМАНН,
председатель правления LANXESS

буквах этой аббревиатуры заключаются главные правила работы, которым следует компания: Health — здоровье, Safety — безопасность, Environmental Protection — защита окружающей среды и Quality — качество. На производствах строго контролируют соблюдение стандартов и обязанностей, например, таких как Директива о социальной ответственности, Соглашение об ответственном поведении Responsible Care® и Положения политики охраны окружающей среды и качества. Такая грамотная политика в области качества помогает добиваться намеченных целей, в том числе и за счет интегрированной системы менеджмента в соответствии с международными стандартами ISO 9001 и ISO 14001.

Значимость строгой политики в области качества производства специальной химической продукции понимают все отраслевые компании. Стоит отметить, что 2011 год для всех предприятий химической промышленности стал особенным, так как Генеральная Ассамблея ООН провозгласила его Международным годом Химии. **P**

LANXESS
Energizing Chemistry

Филиал ООО «ЛАНКЕСС» в Москве:

123100 Москва, Пресненская наб., 12

ММДЦ «Москва-Сити»,

Башня «Федерация» Б, 46 этаж

Тел. (495) 232-06-10, факс 232-06-22

E-mail: russia@lanxess.com, www.lanxess.ru

Совет директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» рассмотрел итоги работы нефтегазохимического комплекса Татарстана за I квартал 2011 года

Очередное заседание совета директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» состоялось 29 апреля в здании правительства Республики Татарстан под председательством президента Татарстана Рустама МИННИХАНОВА.

Об итогах деятельности предприятий нефтегазохимического комплекса (НГХК) Республики Татарстан за I квартал 2011 года сообщение сделал генеральный директор холдинга Рафинат ЯРУЛЛИН.

В принятой год назад очередной программе развития нефтегазохимического комплекса РТ 2010—2011 годы были условно определены периодом посткризисного восстановления. За I квартал реализация продукции НГХК РТ составила 150 миллиардов рублей. Докризисные показатели по выручке превышены на 30%. Получено 33 миллиарда рублей прибыли — двукратный рост, отчисления в консолидированный бюджет Татарстана составили 8,6 миллиарда рублей — рост на 25%.

Среднемесячная зарплата в НГХК за год увеличилась на 7% и составила 25,5 тысячи рублей. Объем производства в комплексе по сравнению с аналогичным периодом прошлого года вырос на 5%, в том числе по химии и нефтехимии — на 17%.

ОАО «Татнефть» добыто 6,4 миллиона тонн нефти, из них 1,95 миллиона переработано в «ТАИФ-НК», почти 70% реализованной нефти компания поставила на экспорт. В республике выросло производство автомобильных бензинов. На комплексе «ТАНЕКО» налажен выпуск прямогонного бензина, печного топлива.

Производство полимеров за три месяца 2011 года составило 355,5 тысячи тонн. За год наблюдался рост по всем видам пластиков. Лишь на «Казаньоргсинтезе» снижено производство полиэтилена в связи с дефицитом сырья.

На 17% увеличился выпуск каучуков, что составило 140 тысяч тонн. На «Нижекамскшине» произведено 2 797 тысяч автопокрышек, рост произошел по всем сегментам шин, а по легковым покрышкам восстановлены докризисные объемы. Отмечен рост поставок камских шин на экспорт в дальнее зарубежье и на комплектование иномарок, собираемых в России.

Одной из главных проблем Рафинат ЯРУЛЛИН назвал недостаток пиролизных мощностей в республике, ускорение строительства которых он считает условием выживания отечественной нефтехимии.

На заседании состоялась презентация шведского машиностроительного концерна «Альфа Лаваль», который имеет дочерние компании в 55 странах и представительства в сорока странах. В Татарстане концерн хорошо известен по реализации ряда проектов, в том числе в ОАО «ТАНЕКО».


Рустам МИННИХАНОВ предложил «Альфу Лаваль» и в дальнейшем активно

работать по перспективным проектам Татарстана, в том числе совместно с группами компаний «Татнефть» и «ТАИФ».

На презентации еще одной глобальной компании DuPont речь шла о возможностях расширения сотрудничества с Татарстаном в ключевых промышленных направлениях. В частности, основным партнером компании в республике является ОАО «КАМАЗ» (закупает лакокрасочные материалы). Теперь DuPont предлагает локализовать сырье для изготовления этих материалов на базе татарстанской нефтехимии. Успешно компания сотрудничает с «КВАРТОМ» в производстве резинотехнических изделий для того же «КАМАЗа». Есть предложения по участию в строительстве Свияжского логистического центра.

Глава республики предложил DuPont принять участие в решении проблемы улучшения качества дорожного покрытия и в производстве автокомпонентов совместно с «Соллерс», рассмотреть возможности сотрудничества в рамках «Химграда», ОЭЗ «Алабуга», КИП «Мастер».

На заседании совета директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» президент РТ Рустам МИННИХАНОВ обещал поддержать Химический институт им. А. М. Бутлерова Казанского (Приволжского) федерального университета. «Казанская химическая школа имеет мировое имя, нужно опираться на нее в целях повышения конкурентоспособности татарстанской нефтехимии», — сказал он в ходе обсуждения программы развития института. При этом отметил, что «материально-техническое состояние института оставляет желать лучшего». Он высказался за реальные шаги, направленные на сохранение и преумножение традиций казанской химической школы. С этой целью будут изыскиваться ресурсы для строительства нового корпуса, учреждения именных стипендий и грантов перспективным молодым химикам.

На заседании были также рассмотрены вопросы проведения общего собрания акционеров Татнефтехиминвест-холдинга, которое состоится 23 мая. 



Заседание совета директоров Татнефтехиминвест-холдинга. Проводит президент Республики Татарстан, председатель совета директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» Р. МИННИХАНОВ. Фото М. КОЗЛОВСКОГО

По материалам ИА «Татар-Информ»

ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ

65 лет прошло с того момента, когда в 1946 году в Москву пришел первый газ по магистральному газопроводу Саратов — Москва. Настоящим трудовым подвигом было его строительство, начавшееся в тяжелые годы войны и завершившееся в кратчайшие сроки: газ поступил на предприятия и в дома москвичей. Это событие сыграло ключевую роль в развитии отечественной газотранспортной системы.

Сегодня добываемый в России природный газ поступает в магистральные газопроводы, объединенные в Единую систему газоснабжения (ЕСГ) России. ЕСГ является крупнейшей в мире системой транспортировки газа и представляет собой уникальный технологический комплекс, включающий в себя объекты добычи, переработки, транспортировки, хранения и распределения газа.

65-ЛЕТНЯЯ ИСТОРИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ





Газоперекачивающий агрегат 16-01, КС «Смоленская»

ООО «Газпром комплектация»: от распределения фондов к открытым конкурсам

ООО «Газпром комплектация» обладает почти полувековым опытом в области материально-технического снабжения газовой отрасли. Предприятие успешно выполняет свою главную задачу, организуя своевременные поставки материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних компаний в нужном объеме, требуемого качества и на экономически выгодных условиях.

Через ООО «Газпром комплектация» осуществляется более 80% всех поставок оборудования и материалов для группы ОАО «Газпром». Номенклатура поставляемой продукции составляет более 150 тысяч наименований

История

Свою историю компания ведет с июля 1964 года, когда для осуществления масштабных проектов в СССР был создан Всесоюзный государственный трест по комплектованию строящихся объектов газовой и нефтедобывающей промышленности — «Союзгазкомплект». Именно с этого момента начинается отсчет лет своей деятельности «Газпром комплектация».

Десятилетиями осуществлялась комплектация нефтегазовых объектов на территории всего СССР. Это были огромные объемы продукции, ко-

торые соответствовали масштабным стройкам тех лет. Заказы размещались на большинстве крупных заводов от Белоруссии и Украины до Восточной Сибири.

В рекордные сроки были созданы мощные строительные и монтажные организации с необходимой материально-технической базой, благодаря чему задания по наращиванию нефтеперерабатывающих мощностей выполнялись более чем успешно. К примеру, в 1970 году нефтяникам удалось добыть 31 миллион тонн нефти вместо предусмотренных пятилетним планом 25 миллионов.

После перестройки компания начала динамично развиваться в новых экономических условиях. В этот период ищутся новые формы, новые возможности, которые бы обеспечили стабильные поставки качественного оборудования по рыночным ценам.

В 1991 году трест был реорганизован в государственное коммерческое предприятие «Газкомплектимпэкс», а в 1999 году преобразован в общество с ограниченной ответственностью. В 2002 году «Газкомплектимпэкс» был утвержден в качестве централизованного поставщика для предприятий группы «Газпром». В феврале 2009 года «Газкомплектимпэкс» переименован в общество с ограниченной ответственностью «Газпром комплектация».

Компания сегодня

ООО «Газпром комплектация» с 2002 года определено централизованным поставщиком материально-технических ресурсов (МТР) для нужд дочерних обществ и организаций газового холдинга.

Общество является многопрофильным предприятием, обеспечивающим оборудованием все крупные проекты ОАО «Газпром». Среди них — месторождения на полуострове Ямал, объекты Западно-Сибирского комплекса, газопроводы: Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Джубга — Лазаревское — Сочи, Бованенково — Ухта, Северные районы Тюменской области (СРТО) — Торжок, Грязовец — Выборг, Починки — Грязовец, Касимовское ПХГ — КС «Воскресенск».

Номенклатура поставок включает в себя более 150 тысяч наименований — от спецодежды и электроприборов до труб, буровых установок и газоперекачивающих агрегатов.

С 2004 года размещение заказов на поставку оборудования и материалов для нужд предприятий Группы «Газпром» ООО «Газпром комплектация» осуществляет преимущественно на конкурсной основе. Вся информация о порядке проведения конкурса носит открытый характер и в оперативном режиме размещается на корпоративном сайте ОАО «Газпром» www.gazprom.ru и на сайте ООО «Газпром комплектация» www.komplekt.gazprom.ru в разделе «Закупки».

При проведении конкурсов ООО «Газпром комплектация» осуществляется квалификационный отбор поставщиков. В конкурсную документацию закладываются требования к представлению участниками конкурсов информации о наличии у них производственных мощностей, технологического оборудования, финансовых и трудовых ресурсов, необходимых для производства конкретных видов продукции и обеспечения их качества.

Для развития отечественного производства Общество оказывает содействие российским предприятиям в освоении новых видов продукции в рамках программы импортозамещения ОАО «Газпром».

С 2006 года ООО «Газпром комплектация» как уполномоченная организация проводит работы по внедрению корпоративных стандартов

ОАО «Газпром» на системы менеджмента качества СТО Газпром серии 9000 и оценке систем менеджмента качества на предприятиях-поставщиках МТР.

Поддержка отечественных производителей

В рамках Энергетической стратегии России на период до 2020 года (распоряжение Правительства РФ от 28.08.2003 г. №1234-р) ОАО «Газпром» проводит техническую политику, направленную на поддержку российских производителей и увеличение доли товаров отечественного производства в общем объеме закупок продукции. Тесное сотрудничество ОАО «Газпром» непосредственно с отечественными производителями, высокие требования к качеству закупаемой продукции стимулируют развитие наукоемких технологий и способствуют повышению конкурентоспособности российских производителей на мировом рынке.

На основании анализа потребности в оборудовании и материалах, поставляемых для дочерних обществ «Газпрома», сформирован перечень импортной продукции, рекомендуемой отечественным производителям для освоения в 2010—2012 годах, который размещен на корпоративном интернет-сайте ОАО «Газпром» www.gazprom.ru в разделе «Доска объявлений» и на сайте ООО «Газпром комплектация» www.komplekt.gazprom.ru в разделе «Импортозамещение» для возможности ознакомления отечественных производителей с потребностями Общества в импортозамещающей продукции.

Для расширения участия предприятий-поставщиков в поставках оборудования и материалов, работ и услуг для нужд газовой отрасли, и в первую очередь — отечественных, Общество проводит совместно с администрациями субъектов Российской Федерации региональные семинары-совещания при участии отечественных предприятий, готовых производить продукцию для нефтегазового комплекса.

На совещаниях обсуждаются вопросы размещения заказов на поставку оборудования и материалов для ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, привлечения передовых технологий, адаптации производственных мощностей машиностроительных предприятий для нужд газовой отрасли, замещения продукции машиностроения иностранного производства товарами отечественных производителей.

Региональные совещания прошли в Пермском и Алтайском краях, Свердловской, Тюменской, Волгоградской, Томской, Самарской, Воронежской, Новосибирской, Омской, Иркутской областях, республиках Татарстан, Башкортостан и Удмуртия. В 2010 году Обществом проведены выездные совещания с представителями промышленных предприятий Тюменской и Челябинской областей, республик Чувашии и Мордовии. ■

ООО «Газпром комплектация» обеспечивает оборудованием все крупные проекты ОАО «Газпром». Среди них — месторождения на полуострове Ямал, объекты Западно-Сибирского комплекса, газопроводы: Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Джубга — Лазаревское — Сочи, Бованенково — Ухта, Северные районы Тюменской области (СРТО) — Торжок, Грязовец — Выборг, Починки — Грязовец, Касимовское ПХГ — КС «Воскресенск» и другие

ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК»: стратегия качества

ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» — совместное предприятие американской компании OFS Fitel LLC и российской компании ОАО «Связьстрой-1» (г. Воронеж) по производству волоконно-оптического кабеля на территории России. За 12 лет работы предприятие сумело завоевать авторитет и заслужить репутацию надежного поставщика качественного волоконно-оптического кабеля в РФ, СНГ и дальнем зарубежье. О преимуществах компании, позволивших завоевать устойчивые позиции на рынке, рассказывает генеральный директор ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» Владислав КАЛАШНИКОВ.

? *Владислав Иванович, какие цели ставили учредители, создавая совместное предприятие в России?*

— Учредителями нашей компании являются компании OFS Fitel LLC (США) — ей принадлежит 51% акций СП и ОАО «Связьстрой-1» (Россия), владеющее 49% акций. В свою очередь, 100% акций компании OFS Fitel LLC принадлежат японской корпорации Furukawa Electric Company (FEC). В 1999 году при создании совместного предприятия в России учредителями была поставлена наиважнейшая цель: высокотехнологичные конструкторские разработки и производство волоконно-оптического кабеля на уровне жестких мировых стандартов для потребностей отрасли связи России и стран СНГ.

Основой совместного предприятия стали переданные технологии по производству волоконно-оптического кабеля на основании Соглашения о лицензиях на технологии от одного из мировых лидеров по разработке и производству оптического волокна и волоконно-оптического кабеля — компании OFS (бывшее волоконно-оптическое подразделение Lucent Technologies).

? *Расскажите подробнее о конкурентных преимуществах выпускаемой продукции.*

— У нашего предприятия много преимуществ и черт, которые выгодно отличают его от конкурентов. В связи с тем, что ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» — единственный завод в отрасли с контрольным пакетом акций иностранной компании, мы пользуемся официально переданной технологией и поддержкой одного из мировых технологических лидеров — компании OFS.

Использование при производстве кабеля только проверенных материалов позволяет нам предоставлять заказчикам гарантию на продукцию пять лет. Если возникает гарантийный случай, мы не

только заменяем кабель, но и оплачиваем демонтаж и прокладку нового кабеля. К счастью, гарантийных случаев за всю историю предприятия почти не было.

Температурный диапазон прокладки кабеля нашего производства от -30 °С без предварительного прогрева в палатке. Этот факт прописан в ТУ.

Наш конструкторский отдел оказывает безвозмездную помощь при проектировании ВОЛС, используя методику OFS. Этим нашим предложением активно пользуются многие проектные организации.

Еще одна отличительная черта нашего предприятия — мощнейшая лаборатория тестирования оптического волокна и кабеля. Сегодня мы располагаем полным арсеналом измерительных средств, позволяющих оценивать все характеристики выпускаемой продукции. При возникновении специальных задач на помощь приходят OFS Labs (прямой наследник лабораторий Александра Белла).

Ну и, наконец, наше главное преимущество — слаженный профессиональный коллектив, состоящий из 153 человек. На периодической основе наши специалисты, включая рабочих, выезжают для обмена опытом на заводы компании OFS в США и Германии. К нашей гордости, рационализаторские предложения наших сотрудников внедряются на американских и европейских заводах.

? *Насколько широка география деятельности ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» сегодня?*

— География деятельности у нас весьма обширная: от Кольского полуострова на Севере до поставок для олимпийских объектов в Сочи и от Калининграда до Сахалина (магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток). Благодаря отлаженной системе доставки продукции, мы часто удивляем заказчиков из Якутии или Дальнего Востока минимальными сроками поставок.



Владислав КАЛАШНИКОВ,
генеральный директор
ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК»

Вместе с тем ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» производит и реализует волоконно-оптический кабель не только на внутреннем рынке: заказчики есть и в Египте, Румынии, Германии, странах СНГ.

? *Как обеспечивается высокое качество продукции?*

— Как я уже отметил, в нашей компании внедрена система менеджмента качества (СМК) ISO 9001:2008. С 2001 года и по сегодняшний день бесменным аудитором нашей организации является компания DQS GmbH (Германия), один из мировых лидеров в области сертификации.

Конечно, сам по себе сертификат СМК ISO 9001:2008 — это не гарантия высокого качества. Действительно гарантирует качество то, что система внедрена и действует на предприятии на ежедневной основе с безоговорочным выполнением всех требований и процедур персоналом компании.

В 2009 году в рамках расширения сотрудничества с нашим стратегическим заказчиком — ОАО «Газпром» — была проведена сертификация СМК по системе СТО Газпром 9001-2006. Сертификация прошла успешно и в очередной раз подчеркнула высокий уровень существующей системы менеджмента качества предприятия.

Помимо внедренной СМК в нашей компании активно внедряются японские и американские методы и философия управления процессами, такие как: Хошин Канри (Hoshin Kanri), Кайдзен, 6 «σ», 5 «S». Все эти меры направлены на постоянные улучшения производственных и управленческих процессов.

Мы находимся в составе довольно большой глобальной компании OFS-Furukawa Electric Co. (OFS-FEC), объединяющей 146 предприятий в 19-ти странах мира, так что перенимать опыт есть у кого.

Наша задача — обеспечивать наших заказчиков качественной продукцией, именно на уровне высочайших мировых стандартов. Россия не должна позиционироваться как поставщик сырьевых ресурсов, она должна быть высокотехнологичной в плане производства и предоставления продукции и услуг.

? С какими компаниями вы сотрудничаете наиболее плотно?

— Среди наших заказчиков — ОАО «Газпром», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Ростелеком», ведущие операторы мобильной связи, силовые структуры и многие другие

предприятия, развивающие свою телекоммуникационную инфраструктуру.

Сотрудничество ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК» с ОАО «Газпром» базируется на отношении к качеству продукции: завод ставит качество среди приоритетных ценностей, и предприятия «Газпрома» понимают, что, сэкономив на качестве волоконно-оптического кабеля, можно потерять многократно на простоях телекоммуникационной системы и безопасности газопровода.

Ведь сегодня большой объем кабельной продукции предприятия поставляется как составная часть сенсорной системы измерения температуры, вибрации и подключения сенсоров деформации грунта и трубы, а здесь цена ошибки высока. Стоит отметить, что доля поставок кабельной продукции структурам ОАО «Газпром» растет год от года.

? Насколько блестящи перспективы развития волоконно-оптической связи в России?

— Потребность в организации связи в нашей стране колоссальная, но существует ряд факторов, которые влияют на развитие этой отрасли. Мощности

производства волоконно-оптического кабеля в России значительно превышают возможность финансирования проектов. Но из-за этого нельзя пренебрегать качеством производимой и поставляемой продукции. В выборе заказчиком того или иного продукта или услуги основным критерием должен являться принцип соотношения «качество — цена».

Отрадно, что ОАО «Газпром» входит в число наших клиентов, оценивающих продукцию по данному принципу. Это именно те наши заказчики, которые принимают решения на перспективу, планируя свою деятельность стратегически, а не на один день.

И очень хочется верить, что в России будут созданы структуры для проведения независимых технических аудитов предприятий-поставщиков, в частности волоконно-оптического кабеля. Уверен, что потребитель нуждается в подобных независимых экспертных оценках при принятии решений инвестирования своих денежных ресурсов в те или иные проекты. Ну и, конечно же, я как гражданин России хочу видеть нашу страну процветающей высокотехнологичной и экономически мощной державой. **Р**

Искусство производства оптических кабелей для любых задач

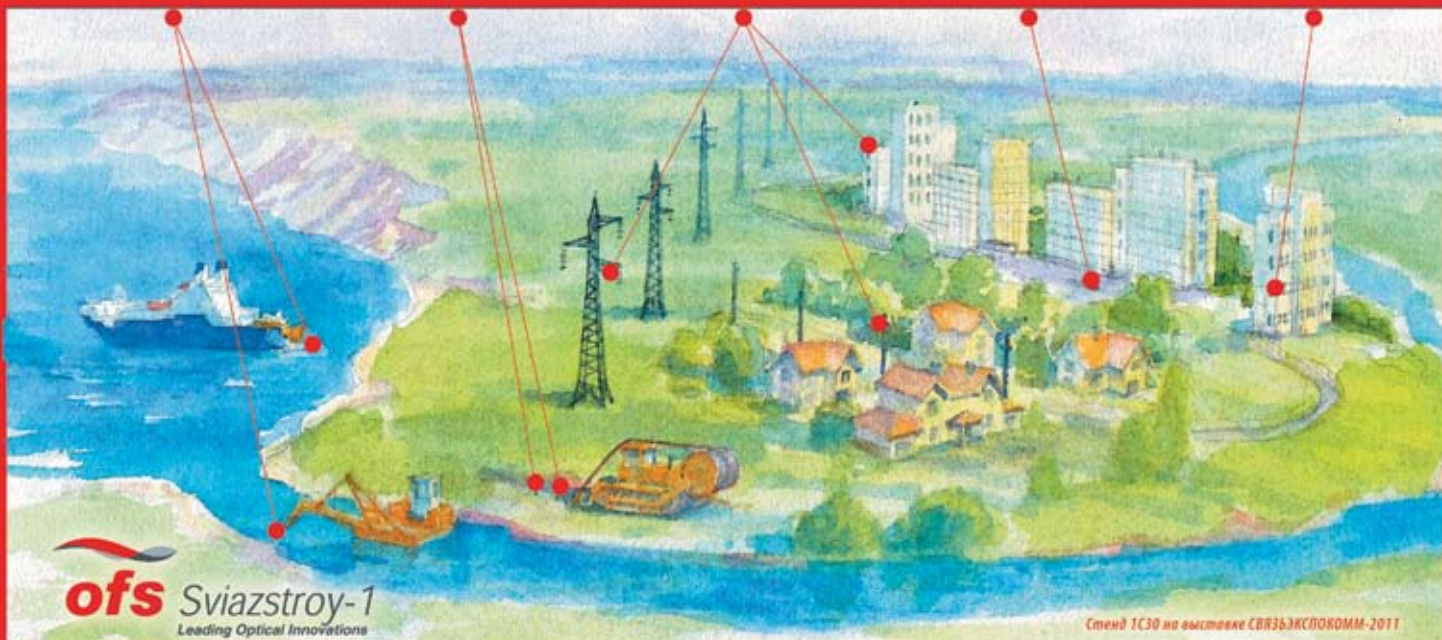
Кабели для морской прокладки и речных переходов

Кабели для прокладки в грунте и задувки в ЗПТ

Подвесные оптические кабели

Кабели для прокладки в кабельной канализации

Кабели для внутренней прокладки



Стенд ТСЗФ на выставке СВЯЗЭКСПОКОММ-2011

ЗАО «ОФС Связьстрой-1 ВОКК», Россия г. Воронеж, ул. Жемчужная, 6
тел.: +7(473) 279-07-55, 279-07-54, 220-29-01. факс: 220-29-00
e-mail: ofssvs1@ofssvs1.ru http://www.ofssvs1.ru

Бизнес, основанный на знаниях

ЗАО «Объединение БИНАР» специализируется в области высокотехнологичного производства и разработки технических и программных средств для комплексных систем автоматического управления, контроля и диагностики силовых промышленных агрегатов на предприятиях газовой и нефтяной отраслей и на судах речного и морского флота. Производимые компанией системы предназначены для эксплуатации в потенциально опасных производствах и являются импортозамещающими и конкурентоспособными.



Владимир КАРЮК, генеральный директор
ЗАО «Объединение БИНАР»

Надежный партнер

ЗАО «Объединение БИНАР» было образовано в 1989 году специалистами из РФЯЦ-ВНИИЭФ. Предприятие выросло на задачах, решаемых по заказам предприятий ОАО «Газпром», начиная с разработки систем зажигания в 1990 году до комплексного оснащения газоизмерительных станций в 2011 году. Наряду с предприятиями «Газпрома» Объединение БИНАР работает практически со всеми ведущими проектными институтами газовой отрасли России.

Приборы и системы БИНАРа эксплуатируются более чем на 200 предприятиях нефтегазового комплекса России и ближнего зарубежья.

Объединение БИНАР осуществляет научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы с целью создания перспективных приборов. Так, специалистами Объединения БИНАР разработан универсальный программно-технический комплекс автоматизации узла замера расхода газа — УПТК «Баланс-2», который на основании приемочных испытаний был рекомендован к применению на предприятиях ОАО

«Газпром». Создана уникальная система регистрации выноса из газовых скважин твердых фракций «Кадет», а также не имеющий отечественных аналогов накладной газовый расходомер, позволяющий контролировать расход газа без нарушения целостности трубопровода. Одно из приоритетных и актуальных направлений — беспроводные технологии, на основе которых разрабатываются беспроводные датчики, системы и комплексы. Беспроводные приборы БИНАРа внедряются на объектах добычи, транспорта газа и нефти, применяются в области энергосбережения и сфере ЖКХ.

Инновационная деятельность

Компания активно занимается инновационными разработками. Для продвижения инновационных проектов в 2004 году на базе БИНАРа был создан бизнес-инкубатор «Опора».

Основная цель бизнес-инкубатора — создать максимально благоприятные условия для успешного развития инновационных проектов. В «Опоре» созданы уникальные условия для плодотворной работы творческих коллективов, которые обеспечиваются всем необходимым, начиная с методической, производственной и технической базы и заканчивая бухгалтерским и юридическим сопровождением. Все малые компании бизнес-инкубатора имеют доступ к техническим ресурсам БИНАРа, к чему можно отнести возможность проведения стендовых испытаний, пользование Интернетом и телефонной связью.

За семь лет существования в «Опоре» было реализовано двадцать проектов. На сегодняшний день успешно развивается 16 инновационных компаний, продукция которых уже вышла на рынок, в том числе международный.

Бизнес-инкубатор — это еще уникальная обучающая площадка. На его базе




Беспроводные датчики на трубе



Беспроводные датчики

создана школа инновационного бизнеса «ШКИБ», где на практике рассказывается о специфике инновационного бизнеса.

«Опора» активно взаимодействует как с российскими, так и зарубежными инвесторами в рамках программ Фонда содействия развитию малых форм предприятий в научно-технической сфере; Международного научно-технического центра, Британо-Российского партнерства «Атомные города».

Сегодня Объединение БИНАР — научно-производственный холдинг с количеством сотрудников 400 человек, который уже более двадцати лет успешно работает на промышленном рынке, обладает мощной производственной базой и достойными собственными ресурсами, позволяющими выпускать высокотехнологичную и высококачественную продукцию. В подтверждение этому на официальном уровне в 2009 году на предприятии была внедрена система менеджмента качества. 



ЗАО «Объединение БИНАР»

607188 Нижегородская область, г. Саров,
шоссе Южное, 12, стр. 17А

Тел. (83130) 7-08-68, факс 7-08-02

E-mail: binar@binar.ru, www.binar.ru

Более двух тысяч приборов и систем, разработанных специалистами ЗАО «Объединение БИНАР», работают на промышленных объектах восьми стран мира

Обетонированные трубы ОАО МТЗК: опыт применения повышает ценность

ОАО Московский Трубозаготовительный комбинат (МТЗК) сегодня — единственное предприятие в России, которое разработало и внедрило уникальную технологию балластировки (обетонирования) стальных труб, предназначенных для прокладки магистральных и распределительных трубопроводов на морском шельфе, через водные преграды, в обводненной и заболоченной местности. Об опыте работы и ценностях обетонированных труб мы беседуем с Генеральным директором ОАО МТЗК Анатолием Петровичем СВЕЧКОПАЛОВЫМ.

? Анатолий Петрович, расскажите о новом направлении деятельности комбината — нанесении балластного покрытия на стальные трубы.

— Действительно, технология нанесения балластных покрытий на стальные трубы относительно нова — первый проект был реализован чуть более пяти лет назад, и хотя к настоящему времени изготовлено уже более 500 километров обетонированных труб, думаю, что широкое применение этого вида продукции еще впереди.

Можно сказать, что сегодня закончен этап становления новой технологии: отлажен технологический процесс, отработаны наиболее эффективные технические решения, усовершенствована конструкция труб, максимально расширены технические характеристики продукции, отшлифован менеджмент качества, увеличена производительность выпуска. Продукция полностью обеспечена нормативно-техническими и всеми необходимыми разрешительными документами. Применение обетонированных труб в крупных отраслевых проектах ОАО «Газпром», таких как подводные газопроводы через Байдацкую губу, пролив Невельского, МГ Джубга — Лазаревское — Сочи в Черном море, реализованные проекты через реки и болота, позволяет сегодня говорить об имеющемся положительном опыте работы.

? Что дал Вам и предприятию пятилетний опыт работы в данном направлении?

— Опыт — категория очень важная и бесценная. В нашем случае опыт — это имеющийся сегодня сплав знаний, навыков, подходов в областях различных технологий, производственном менеджменте, логистике, качестве. Для нас опыт — это понимание наших потребителей, особенно когда идет речь о таких ответственных сооружениях, как газопроводы.

Каждая техническая характеристика должна иметь ценность для потребителя. Применительно к обетонированным трубам ценными для потребителей являются: высокий уровень промышленной и экологической безопасности, долговечность конструкции, отсутствие рисков потери балластирующей способности и повреждения антикоррозионной изоляции, универсальность применения модификаций, экономическая эффективность применения.

Особенно хотел бы отметить именно экономическую эффективность. Она достигается за счет изготовления балластного покрытия в промышленных условиях с гарантированным качеством, сбалансированной себестоимости производства, сокращения издержек и рисков, сокращения сроков строительства, повышения культуры производства и



Анатолий СВЕЧКОПАЛОВ,
Генеральный директор ОАО МТЗК

снижения ручного труда при строительстве трубопроводов.

? Поделитесь, пожалуйста, перспективными планами ОАО МТЗК.

— Наш курс — на расширение применения обетонированных труб в системе ЕСГ ОАО «Газпром», на диверсификацию своих потребителей, создание новых производств.

Сегодня производительность выросла до двух километров обетонированных труб большого диаметра в сутки. Для обеспечения полной загрузки производства мы активно расширяем круг своих потребителей. В этой работе мы рассчитываем на то, что стремление специалистов проектных организаций и организаций-заказчиков к повышению качества и долговечности газопроводов, технологичности и эффективности при строительстве и эксплуатации МГ и РГ, снижению рисков поможет новой и перспективной продукции комбината завоевать доверие специалистов и руководителей ЕСГ ОАО «Газпром».

Предлагая сотрудничество в данном направлении, мы надеемся, что оно станет выгодным и эффективным, прежде всего для наших потребителей. **Р**



ОАО МТЗК

125599 Москва, ул. Ижорская, 6

Тел. (495) 486-03-08, факс 486-07-88

E-mail: mtzk@mostzk.ru, www.mostzk.ru

A-CLIMA: климат под контролем

Производство климатического оборудования A-CLIMA основано на трех китах — это высокотехнологичный продукт, стопроцентный контроль качества и работа с профессиональными сотрудниками. Продукция предприятия «А-КЛИМА» отвечает самым высоким требованиям и используется на разных объектах.



Производство «А-КЛИМА»

Компания «А-КЛИМА» была образована в 2004 году как производственный участок по выпуску климатического оборудования. В организации производства и разработке технологий принимали участие лучшие специалисты России и Германии. К 2006 году на предприятии уже была разработана собственная оригинальная технология производства климатических установок.

На сегодняшний день «А-КЛИМА» — это динамичное, оснащенное современным оборудованием предприятие. Компания является одной из ведущих в России по производству систем вентиляции и кондиционирования воздуха, а также дополнительного климатического оборудования.

Продукция представлена во многих регионах России. Офисы продаж производства находятся в Санкт-Петербурге, Москве, Екатеринбурге, Новосибирске, Красноярске и Воронеже. Предприятие имеет развитую дилерскую сеть. Эксклюзивным поставщиком выступает ООО «Компания РНВ». Стоит отметить, что представители завода «А-КЛИМА» проводят обучающие семинары для проектных и монтажных организаций регионов России, знакомят участников семинаров с техническими характеристиками, особенностями проектирования и подбором климатической техники A-CLIMA.

Гарант качества

В своей работе «А-КЛИМА» стремится соответствовать самым высоким европейским стандартам, поэтому контроль качества осуществляется на всех этапах производства, а собранные установки проходят обязательные тестовые испытания. Качество оборудования A-CLIMA подтверждено соответствующими сертификатами. Использование современных технологий, передовых конструкторских решений, самых совершенных материалов и комплектующих позволяет создавать оборудование, которое идеально соответствует потребностям рынка.

Современное производство дает возможность изготавливать вентиляционные установки с различным набором, размещением, исполнением секций и комплектацией оборудования в зависимости от технических требований, предъявляемых к установке, месту ее расположения, и особенностей применения. Помимо стандартного исполнения, установки A-CLIMA для размещения и работы оборудования на открытом воздухе при любых климатических условиях могут быть изготовлены в наружном исполнении, для обеспечения нормальной работоспособности оборудования при температуре перемещаемой среды ниже минус 40 °С — в северном исполнении. При стесненных условиях размещения оборудования используются компактные вентиляционные установки.

В случае, когда к качеству очистки воздуха предъявляются специальные требования, применяют оборудование в гигиеническом исполнении. Для судовых систем кондиционирования воздуха подходят установки в морском исполнении, а во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок на нефтехимических, химических, нефтегазоперерабатывающих и других взрывопожароопасных объектах — во взрывозащищенном исполнении.

Профессиональный опыт

Деятельность компании направлена на повышение деловой репутации, улучшение качества фирменной продукции и расширение ассортимента, благодаря чему партнеры могут быть уверены в выгодном сотрудничестве. Также «А-КЛИМА» стремится предоставить покупателям наилучшее ценовое предложение.

За время работы нашими клиентами стали предприятия самых разных сфер деятельности. Среди них: промышленные — «Киришинефтеоргсинтез», Шекснинский трубопрокатный завод, производство ДСП ОАО «Югра Плит», «ОМЗ-Спецсталь», химическая лаборатория «ГазПромДобыча»; энергетические — Сургутская ГРЭС, Саяно-Шушенская ГЭС, Няганская электростанция комбинированного парогазового цикла, Киришская ГРЭС. Продукция A-CLIMA установлена на объектах социального значения, например, в Архангельской онкологической больнице, Сургутской окружной клинической больнице, в детской горбольнице №19 им. Раухфуса и Научно-исследовательском детском ортопедическом институте им. Г. И. Турнера в Санкт-Петербурге, в корпусе лучевой терапии радиологического блока Краевого онкодиспансера (г. Барнаул). Также климатическое оборудование производства «А-КЛИМА» функционирует в аэропорту Шереметьево, Управлении Федерального казначейства по Красноярскому краю, отделениях Сбербанка России в различных регионах РФ и многих других организациях и структурах. ■



ООО «А-КЛИМА»

196084 Санкт-Петербург,

Московский пр., 98, офисы 1-3

Тел. (812) 600-14-60, факс 600-14-59

E-mail: vent@a-clima.ru, www.a-clima.ru

РОСТЕХСЕРТ: интегрированная сертификация для объектов «Газпрома»

Сертификация систем менеджмента — обязательное условие успешного ведения бизнеса. Так, чтобы выйти на зарубежный рынок, компании необходимо сертифицироваться по международным стандартам (ISO, OHSAS и другим); чтобы работать внутри страны, нужен российский сертификат ГОСТ Р. Компания РОСТЕХСЕРТ сегодня занимает лидирующие позиции на рынке сертификационных услуг России. Международная аккредитация аудиторов РОСТЕХСЕРТ позволяет проводить самый широкий спектр сертификационных и инспекционных аудитов.

Деятельность РОСТЕХСЕРТ направлена на предоставление организациям-заявителям широкого спектра сертификационных услуг, основанных на применении лучших технологий национального и международно-признанного сервиса. Право проведения сертификационных и инспекционных аудитов дает аккредитация РОСТЕХСЕРТ, которая позволяет осуществлять работы по сертификации систем менеджмента в системах ГОСТ Р, Военный регистр, сертификацию предприятий-поставщиков материально-технических ресурсов для нужд ОАО «Газпром». Благодаря плотному сотрудничеству с международным органом по сертификации Quality Austria (член сети IQNet, чьи сертификаты признаны во всех странах мира), РОСТЕХСЕРТ может проводить аудиты, по результатам которых оформляются международные сертификаты.

РОСТЕХСЕРТ предлагает широкую программу для энергетиков: можно обучаться в Австрии, посмотреть, как действуют на австрийских предприятиях системы по экологии, охране труда и качеству, а по возвращении применять полученные знания.

На сегодняшний день РОСТЕХСЕРТ сертифицировано девяносто организаций, среди которых — ОАО «Урал-гипротранс», ООО «Огнеупор», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «Уральские газовые сети», ООО «Тюменьстальмост», ОАО «Уралтрансмаш», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Метрострой-ПТС», ООО «Газпром переработка» и другие. Предприятия, ставящие перед собой цель соответствовать мировым стандартам, таким как ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, неслучайно выбрали РОСТЕХСЕРТ среди множества органов по сертификации. Появившись на рынке сертификационных услуг пять лет назад, компания за короткое время

сумела стать одним из лидеров отрасли, заслужила безупречную репутацию серьезного и надежного партнера и продолжает стремительно развиваться.

Преимуществом РОСТЕХСЕРТ является совмещение всех видов аудита и сокращение их количества. Чтобы проводить сертификацию в едином процессе, РОСТЕХСЕРТ аккредитовался в Госстандарте по всем трем системам менеджмента: по качеству, экологии, охране труда. Интегрированная система менеджмента значительно сокращает издержки предприятия — как финансовые, так и организационные. Не нужно обращаться в три органа сертификации и ждать три делегации аудиторов. Нет необходимости создавать на предприятии три отдела: управления качеством, по экологии, по охране труда, а можно организовать единое бюро по интегрированным системам менеджмента. У всех трех стандартов общая нормативная и методическая база, поэтому интеграция их возможна и выгодна. Особо стоит отметить содержательность отчетов об аудитах РОСТЕХСЕРТ: в них приводится не только перечень уведомлений или несоответствий требованиям стандарта по результатам аудитов, но и рекомендации по улучшению деятельности систем менеджмента организации.


Один из основополагающих принципов работы РОСТЕХСЕРТ — постоянная связь с сертифицированными предприятиями. В период времени до следующего планового инспекционного контроля компания проводит семинары и конференции, на которых специалисты рассказывают о новых версиях стандартов систем менеджмента.

РОСТЕХСЕРТ — один из шести органов сертификации в России, нотифицированных для проведения работ по сертификации систем менеджмента качества предприятий-поставщиков



Мария КОРОЛЕВА,
директор ООО «РОСТЕХСЕРТ»

материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром» на соответствие требованиям стандарта СТО Газпром 9001. Если ваше предприятие является поставщиком ОАО «Газпром» или планирует им стать, вам необходима сертификация системы менеджмента качества на соответствие требованиям СТО Газпром 9001. Данная система является гарантией качества продукции и услуг поставщиков ОАО «Газпром». Наличие сертифицированной системы менеджмента качества в соответствии со стандартами СТО Газпром серии 9000 выступает одним из основных критериев, а зачастую и обязательным требованием при выборе поставщиков в процессе проведения конкурсов на размещение заказов ОАО «Газпром» и заключение договоров на поставку продукции.

Опыт и квалификация экспертов по системам менеджмента РОСТЕХСЕРТ не ограничиваются российской системой. Все они имеют международную аккредитацию, а также аттестованы в международном реестре сертифицированных аудиторов IRCA, являются экспертами премии Правительства РФ в области качества. 

 **РОСТЕХСЕРТ®**

ООО «РОСТЕХСЕРТ»

620062 Екатеринбург, ул. Генеральская, 3, оф. 404

Тел./факсы: (343) 375-71-75, 375-66-69

E-mail: rostehcert@uicc.ru, www.rostehcert.ru

«АтлантикТрансгазСистема»: внедрение автоматизированных систем управления

ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» (АТГС) основано в 1992 году. Сферой деятельности компании является комплексная автоматизация предприятий газовой и нефтяной промышленности, сетей тепло-, водо- и газоснабжения, систем электроснабжения и других производств с непрерывным технологическим циклом.

Высокий уровень реализации проектов достигается благодаря передовым научно-техническим и конструкторским решениям, использованию современных программно-технических комплексов, а также высокой квалификации персонала. На предприятии трудятся более 130 сотрудников, из них один доктор, 12 кандидатов технических наук, аспиранты и выпускники ведущих вузов Москвы, прошедшие подготовку в зарубежных фирмах.

— Для наших заказчиков мы разрабатываем автоматизированные системы управления технологическими процессами, выполняя полный комплекс работ — от предварительного обследования и разработки проекта до ввода систем в эксплуатацию и осуществления гарантийного и послегарантийного обслуживания. Наши системы работают во многих регионах страны и разных климатических поясах, — рассказывает Леонид БЕРНЕР, генеральный директор ЗАО «АтлантикТрансгазСистема».

Основными пользователями систем являются ведущие предприятия по добыче и транспортировке газа ОАО «Газпром»: «Газпром добыча Ямбург», «Газпром добыча Уренгой», «Газпром трансгаз

Сургут», «Газпром трансгаз Чайковский», «Газпром трансгаз Волгоград», «Газпром трансгаз Кубань», «Газпром трансгаз Томск», «Газпром трансгаз Казань», «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», «Газпром трансгаз Москва», «Газпром трансгаз Екатеринбург», «Газпром трансгаз Нижний Новгород», «Газпром трансгаз Югорск», «Газпром трансгаз Ухта», «Газпром добыча Оренбург» и ООО «Межрегионгаз». Среди заказчиков также можно выделить «Севернефтегазпром», «Сибнефтегаз», ОАО АК «Транснефть», ОАО «Петербургтранснефтепродукт», муниципальные предприятия теплосетей и другие. АТГС расположена в Москве, имеет представительство в Нижнем Новгороде и отдел комплексного проектирования в Твери.

Дело в качестве

В 2003 году система менеджмента качества организации была сертифицирована на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 9001:2001 (МС ИСО 9001:2000). В 2006-м и 2009 годах в компании была проведена повторная сертификация действующей системы менеджмента ка-



Леонид БЕРНЕР, генеральный директор
ЗАО «АтлантикТрансгазСистема»

чества и выданы сертификаты №РОСС RU.ИСО9.К00818 и международный — №RU-Q00818. Также АТГС в 2009 году получила сертификат соответствия системы менеджмента качества стандарту СТО Газпром 9001-2006 (части I, II). Без сомнения, все перечисленные документы подтверждают высокое качество выполняемых работ по созданию АСУ ТП.

Стоит отметить, что ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» является официальным партнером фирм: BRISTOL Inc., dba Remote Automation Solutions (группа компаний «Эмерсон», США), SIEMENS (Германия), Industrial Defender (США), KLINKMANN/WONDERWARE (Финляндия/США), HEWLETT-PACKARD (США), Phoenix Contact и PSI (Германия). А реализовать проекты на высокую оценку удастся в том числе и за счет сотрудничества с российскими предприятиями: «Газавтоматика», «Гипрогазцентр», «Гипроспецгаз», «ВНИПИгаздобыча», «НПФ «Система-Сервис», «Энергоавтоматика», «НПО «Промавтоматика» (группа компаний МРКС), «Спецпожинжиниринг», «Система Газ», а также с зарубежными фирмами (INVENSYS, DATA TELEMETRY, TesserNet, YOKOGAWA, THALES, PAS, «Укргазпроект», «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»).



Контролируемый пункт телемеханики СТН-3000

Ключевые комплексы

Основными программно-техническими комплексами, на которых АТГС реализует системы автоматизации, являются система телемеханики СТН-3000 и система диспетчерского управления СПУРТ.

СТН-3000 включает полный набор программно-технических средств для автоматизации территориально распределенных технологических объектов. Разработка и производство системы осуществляется в России. Основные ее отличительные особенности — наличие встроенных средств связи и вычислителей коммерческого расхода газа и жидкостей, комплектная поставка с датчиками, возможность корректировки ПО с верхнего уровня управления, работа аппаратуры в тяжелых климатических условиях (от — 50 °С до +70 °С). Данный продукт и его компоненты имеют международные и российские сертификаты по метрологии и взрывобезопасности. СТН-3000 используется для создания систем автоматизации различного назначения, прежде всего линейной телемеханики для управления объектами газопроводов, нефтепроводов и продуктопроводов, телемеханизации кустов скважин (в том числе неэлектрифицированных), автоматизации других территориально-распределенных объектов, работающих на открытом воздухе.

Программно-технический комплекс СПУРТ разработан для автоматизации диспетчерского управления на предприятиях по добыче и транспорту газа, нефти и нефтепродуктов, а также других объектах с непрерывным технологическим циклом. СПУРТ позволяет решать задачи АСУ ТП при интеграции с самыми различными системами нижнего уровня, хранения и обработки архивной и диспетчерской отчетной информации, расчетные задачи, задачи информационной поддержки специалистов и руководства средствами Интернета (с соблюдением всех мер информационной безопасности).

СПУРТ может быть реализован на операционных системах UNIX (Sun, HP-UX), LINUX и Windows. На его основе создаются комплексы диспетчерского управления различной сложности и структуры, включая территориально-распределенные многоуровневые системы. В рамках СПУРТ реализована система поддержки принятия диспет-

черских решений, включающая модель ГТС и экспертную систему (премия им. Н. К. Байбакова), а также тренажерный комплекс для обучения диспетчерского персонала различных уровней: ЦДП, ДП ЛПУ (диплом за лучший тренажер-имитатор ОАО «Газпром»).

Основными типами систем, создаваемыми АТГС на базе представленных комплексов, являются:

- системы линейной телемеханики трубопроводов;
- системы автоматизированного и автоматического управления газораспределительными пунктами и станциями (ГРС), а также насосными станциями, включая комплексы для измерения расходов;
- системы телемеханики кустов скважин;
- многоуровневые интегрированные АСУ ТП с диспетчерскими пунктами различных уровней;
- программные комплексы автоматизации диспетчерского управления, включая учет и планирование поставок энергоресурсов и другие;
- интегрированные системы управления станциями подземного хранения газа (ИУС СПХГ), включая решения по автоматизации всех основных и вспомогательных объектов СПХГ.

Сегодня в России работает более шестидесяти комплексов диспетчерского управления и более пятидесяти систем телемеханики, включающих порядка 1 000 КП и 100 САУ ГРС. Многолетний опыт эксплуатации показал их высокую надежность.

Наиболее значительными реализованными проектами являются:

- многоуровневые диспетчерские системы с системами телемеханики, внедренные в «Газпром трансгаз Чайковский», «Газпром трансгаз Томск», «Газпром трансгаз Казань», «Газпром трансгаз Волгоград»;
- системы телемеханики газопроводов: Ямал — Европа, Заполярное — Уренгой, Северо-Европейский газопровод, Починки — Грязовец, Уренгой — Ужгород;
- системы телемеханики скважин промыслов и месторождений «Газпром добыча Уренгой», месторождений: Заполярное, Береговое, Южнорусское;
- АСУ ТП магистрального нефтепродуктопровода для ОАО «Петербург-транснефтепродукт», включающая



Контролируемый пункт на трассе

КП телемеханики, САУ насосных станций, основной и два дополнительных ДП.

В стадии реализации находятся системы телемеханики газопроводов полуострова Камчатка, Бованенково — Ухта, Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Парабель — Кузбасс.

Проводимые в АТГС исследовательские и опытно-конструкторские работы направлены на расширение функциональности традиционных решений, доведения до практического внедрения новых технологий и методов управления, реализации интеллектуальных систем управления и поддержки принятия решений на базе самых передовых программно-технических комплексов и информационных технологий. **Р**



ЗАО «АтлантикТрансгазСистема»

109388 Москва, ул. Полбина, 11

Тел./факс (495) 660-08-02

E-mail: atgs@atgs.ru

www.atgs.ru

ООО «Газпром трансгаз Уфа»: славные страницы истории



«Газпром трансгаз Уфа» вчера...

В этом году газовая промышленность России отметит свой 65-летний юбилей. Золотыми буквами в историю страны вписаны героические стройки Севера, прокладка многокилометровых магистральных газопроводов, славные будни газовиков, тех, кто вносил и вносит свой вклад в бесперебойную добычу и транспортировку голубого топлива. Без пяти минут ровесник отрасли ООО «Газпром трансгаз Уфа» гордится не только своим прошлым. Бесценный опыт, накопленный поколениями, помноженный на современные технологии и высокий профессионализм газотранспортников, позволил предприятию в начале XXI века совершить качественный прорыв по всем направлениям: от повышения надежности газопроводов до формирования эффективной социальной политики. Сегодняшние успехи «Газпром трансгаз Уфа» — залог перспективного будущего и уверенного движения вперед.

По пути прогресса

История ООО «Газпром трансгаз Уфа» началась более полувека назад, когда в Башкирии был зажжен первый газовый факел, ознаменовавший ввод в эксплуатацию газопровода Туймазы — Уфа. В последующем десятилетии была создана уфимская система газопроводов. Природный газ с месторождений республики начал поступать в жилые дома, больницы и школы, на промышленные предприятия Башкирии, Урала и Поволжья. С развитием крупных мощностей по нефтепереработке, нефтехимии и энергетики, рождением

новых городов и поселков протяженность газовых путей, обслуживаемых предприятием, составила около пяти тысяч километров.

Важным этапом для ООО «Газпром трансгаз Уфа» стало строительство новых магистральных газопроводов из Западной Сибири в центральные регионы России и европейские страны в конце 1970 — начале 1980 годов, которое дало мощный импульс развитию производственной деятельности предприятия и экономики республики в целом.

Однако в начале XXI века предприятие столкнулось с определенными трудностями, начиная с роста аварийности на газопроводах и заканчивая старением кадров. Проблемы необходимо было решать комплексно. Ведь для того, чтобы повысить надежность газотранспортной системы, нужно не только реализовать масштабные производственные проекты, но и заботиться о рабочих — тех людях, которые обеспечивают бесперебойный транспорт газа.

Прежде всего, был разработан ряд важных программ, составивших основу Концепции управляемого риска, которая сегодня успешно реализуется предприятием. Ее главный девиз — «Предвидеть и управлять». Башкирские газовики не ждут, пока случится авария, чтобы потом ликвидировать ее последствия, а заранее комплексно проводят обследование объектов транспорта газа с целью выявления наиболее опасных участков. За последние годы выполнен капитальный ремонт почти тысячи километров магистральных и региональных газопроводов, многие из которых фактически получают новую жизнь.

Выступив два года назад с предложением перевести газораспределительные станции на так называемую «безлюдную» технологию, «Газпром трансгаз Уфа» закрепил за собой статус пионера этого нового для «Газпрома» дела. Теперь почти все производственные процессы на станциях будут выполняться автоматически, что сводит к минимуму риски человеческого фактора. В настоящее время на такую форму обслуживания переведены уже 39 ГРС.

Не прекращается работа и по реконструкции компрессорных станций, которая проводится в комплексном режиме: меняются агрегаты, инженерные сети, в целях энергосбережения усекаются освободившиеся площади цехов. За последние пять лет введены в эксплуатацию 20 современных газоперекачивающих агрегатов. Сегодня на 11 из 12 станций полностью завершён комплексный ремонт технологических трубопроводов, и в 2011 году ООО «Газпром трансгаз Уфа» станет первым и единственным предприятием в «Газпроме», выполнившим эту программу.

По газопроводам ООО «Газпром трансгаз Уфа» транспортируется пятая часть от общего объема добываемого «Газпромом» газа.



Сергей ПАШИН, генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Уфа»

Биографическая справка

Генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа» Сергей Тимофеевич Пашин родился 1 июня 1946 года в п. Приютово Белебеевского района БАССР. С 1965 года работает в топливно-энергетическом комплексе страны. Прошел путь от оператора по добыче газа до руководящих должностей в таких крупных предприятиях газовой промышленности, как ПО «Уренгойгаздобыча», ПО «Ямбурггаздобыча». С июня 2003 года — генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа». Доктор экономических наук, профессор. За трудовые заслуги награжден орденами «Знак Почета», Трудового Красного Знамени, Дружбы, медалями. За восстановление православных храмов в Болгарии и Башкортостане награжден орденом Преподобного Сергия Радонежского III степени, медалями Даниила Московского и Сергия Радонежского I степени. Почетный работник газовой промышленности. Почетный работник топливно-энергетического комплекса. Почетный строитель. Заслуженный нефтяник Республики Башкортостан. С 2005 года — депутат Государственного собрания Республики Башкортостан — Курултая.

Стратегический ресурс

Человеческий фактор всегда ставится руководством ООО «Газпром трансгаз Уфа» во главу угла. «Это стратегический ресурс, который обеспечивает конкурентоспособность предприятия», — убежден генеральный директор Сергей ПАШИН. Уже несколько лет здесь действует программа по восполнению кадрового резерва, благодаря которой с 2004 года в коллектив влилось свыше 450 молодых специалистов. В числе ключевых направлений работы с персоналом — конкурсы профессионального мастерства, институт наставничества, программы

адаптации молодых специалистов на производстве, расширение сотрудничества с профильными учебными заведениями. В прошлом году по инициативе и при поддержке предприятия в Октябрьском нефтяном колледже им. С. Кувыкина была открыта новая специальность «Сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ». В собственном Центре подготовки кадров, оснащенный по высшим стандартам, создана базовая кафедра «Транспорт и хранение нефти и газа» Уфимского государственного нефтяного технического университета.

Забота о кадрах подразумевает и решение социальных вопросов. За последние годы Обществом построено 13 домов и 11 современных спортивно-оздоровительных комплексов. Только в 2010 году силами газовиков было введено шесть новых объектов: детский сад, два спорткомплекса и два жилых дома, а также сервисный центр Приютковского линейного производственного управления магистральных газопроводов. Теперь даже в самом отдаленном филиале есть свой спортивный комплекс и жилой дом, а ключи от квартир за пять лет получили свыше 800 семей работников. В планах на нынешний год — открытие двух производственных объектов и сдача еще одного жилого дома в Уфе. Полным ходом идет реализация новой программы по строительству в филиалах плавательных бассейнов.

— Бесплатные путевки на курорты и в санатории, детский отдых, занятия спортом, качественная медицинская помощь, весомая дотация питания, весь спектр культурно-массовых мероприятий — все это инвестиции в человеческий капитал, — подытоживает генеральный директор Сергей ПАШИН. — Стремимся делать все, чтобы наши люди трудились с полной самоотдачей и чтобы труд этот приносил пользу как им самим, так и предприятию в целом. **Т**



«Газпром трансгаз Уфа». День сегодняшний

Миссия ООО «Газпром трансгаз Уфа» — надежное снабжение газом потребителей России и обеспечение поставок газа в страны дальнего и ближнего зарубежья по межгосударственным и межправительственным соглашениям



**ОАО «Газпром
нефтехим Салават»**
www.gpns.ru

ОАО «Газпром нефтехим Салават» — центр газовой химии России

ОАО «Газпром нефтехим Салават» — один из крупнейших нефтехимических комплексов России. Основными направлениями деятельности предприятия являются производство и реализация продукции нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений. В состав акционерного общества входят нефтеперерабатывающий, химический и газохимический заводы, завод «Мономер».

Уникальное предприятие

Нефтехимический комбинат в Салавате — уникальное предприятие: единственное в России оно выпускает бутиловые спирты, пластификатор диоктилфталат, стирол. Здесь используется свыше 150 технологических процессов, тридцать из которых разработаны и применены в производстве впервые в стране, в том числе впервые в мире — производство вспенивающегося полистирола, единственное в стране производство аэрогеля, первое в СССР производство карбамида, метилэтилкетона.

История предприятия началась в 1948 году со строительства в районе села Большой Аллагуват Стерлитамакского района комбината №18. Первоначально производство было спроектировано как завод для выпуска бензинов и дизельного топлива методом гидрирования угля и

сернистых мазутов, но с открытием нефтяных месторождений в Башкирии — «второго Баку» — технологическая схема развития комбината подверглась коренному изменению: бензины стало эффективнее вырабатывать из нефтяного сырья.

В последующие годы на комбинате быстрыми темпами начинает развиваться нефтехимическое производство, сырьем для которого служили продукты первичной переработки нефти. Уже к середине 80-х годов производственное объединение «Салаватнефтеоргсинтез» перерабатывало четверть башкирской нефти и весь конденсат Оренбургского месторождения. К концу 90-х годов компания взяла курс на наращивание производственных мощностей, модернизацию и дальнейшее развитие предприятия, упрочение



**Дамир ШАВАЛЕЕВ, генеральный директор
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**

— В числе партнеров ОАО «Газпром нефтехим Салават» — много крупных компаний, сотрудничество с которыми длится долгие годы. Среди них — ООО «Газпром трансгаз Уфа», которым руководит Сергей Тимофеевич ПАШИН, и этим сотрудничеством ОАО «Газпром нефтехим Салават» по праву гордится. Оба предприятия входят в Группу компаний ОАО «Газпром» и четко следуют традициям партнерства, которое в дальнейшем будет только укрепляться на благо и в интересах стабильного развития компаний.

Желаю Сергею Тимофеевичу успешной реализации всех планов, новых возможностей и перспектив!



В состав ОАО «Газпром нефтехим Салават» входят нефтеперерабатывающий, химический и газохимический заводы, завод «Мономер». Компания владеет 100% акций ОАО «Мелеузовские минеральные удобрения»; группа лиц Общества владеет также контрольным пакетом акций ОАО «Салаватнефтемаш». В декабре 2008 года в состав группы лиц включены также генерирующие мощности ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»

его позиций на отечественном и мировом рынках. За последние десять лет введен в эксплуатацию ряд новых производств, в том числе и крупнотоннажных: так, в 1999 году введена в эксплуатацию установка ЭЛОУ-АВТ-4 по переработке газового конденсата (мощность четыре миллиона тонн в год); в 2003 году — производство этилбензола, стирола (мощность 200 тысяч тонн стирола в год); в 2006 году — установка по производству нефтяных дорожных и кровельных битумов (мощность 300 тысяч тонн в год); в 2009 году — установка висбрекинга (мощность 1,5 миллиона тонн в год)



по сырью); в 2010 году — производство полиэтилена высокой плотности (мощность 120 тысяч тонн в год).

28 января 2011 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» принято решение о переименовании компании в ОАО «Газпром нефтехим Салават». Изменение продиктовано процессами интеграции и корпоративными нормами, принятыми в ОАО «Газпром».

Продукция

Основными направлениями деятельности ОАО «Газпром нефтехим Салават» являются производство и реализация продуктов нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений. Предприятие является консолидированной производственной площадкой, где выпускается свыше 120 наименований.

Перечень производимой обществом крупнотоннажной товарной продукции насчитывает более семидесяти наименований и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, керосины, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак, карбамид, гликоли, полиэтилен, полистиролы, силикагели

и цеолитные катализаторы, ингибиторы коррозии, элементарную серу, широкий ассортимент бытовых товаров из пластмасс и поверхностно-активных веществ и многое другое.

Продукция компании отгружается во все федеральные округа страны. Доля экспорта составляет более 69%. Направления реализации: нефтепродукты — Италия, Латвия, Финляндия, Турция, Украина и страны Таможенного союза: Казахстан, Киргизия, Таджикистан; значительная доля продуктов нефтехимии поставляется на рынки Китая, Финляндии, Турции и стран СНГ.

Качество продукции соответствует мировым стандартам, что подтверждено наградами престижных российских и зарубежных выставок. Одно из немногих нефтехимических предприятий страны, ОАО «Газпром нефтехим Салават» имеет сертификаты соответствия международным стандартам в области качества и экологической безопасности ISO 9001 и 14001, что дает обществу дополни-

тельные преимущества при заключении контрактов на поставку продукции как отечественным, так и зарубежным потребителям.

Не терять темпов развития

2010 год был для ОАО «Газпром нефтехим Салават» успешным. Темп роста объемов производства продукции предприятия по сравнению с 2009 годом составил 151,7%, индекс физического объема — 112%.

Знаковым событием 2010 года стал выпуск первой промышленной партии снолена — полиэтилена низкого давления (ПЭНД). Организация производства ПЭНД суспензионным методом мощностью 120 тысяч тонн в год предусмотрена Программой развития ОАО «Газпром нефтехим Салават». Стремясь обеспечить конкурентоспособность продукции, компания приобрела один из лучших в мире технологических процессов производства полиэтилена суспензионным методом (Basell, Германия). Процесс

По итогам заключительного этапа конкурса (2009—2010 годы) «Всероссийская Марка (III тысячелетие). Знак качества XXI века» продукция ОАО «Газпром нефтехим Салават» награждена 21 Платиновым и тремя Золотыми Знаками качества XXI века. Также компания — традиционный участник Всероссийского конкурса-программы «100 лучших товаров России»


производства полиэтилена высокой плотности, получаемого по технологии Hostalen, является на сегодня единственным в России.

Еще одно весомое событие минувшего года — договоренность о создании на базе компании центра газовой химии всероссийского масштаба. Она была достигнута в ходе встречи председателя правления ОАО «Газпром» Алексея МИЛЛЕРА, президента Республики Башкортостан Рустэма ХАМИТОВА и генерального директора ОАО «Салават-нефтеоргсинтез» Дамира ШАВАЛЕЕВА.

В 2011 году темпы развития предприятия продолжают расти. По каждому направлению работы реализуются свои инвестиционные проекты, в частности, внефтехимии — расширение мощности пиролизного производства. Компания уже увеличила мощности с 280 до 300 тысяч тонн в год по этилену, поменяв часть колонного и компрессорного оборудования. В дальнейшем запланировано увеличение производительности установки до 380 тысяч тонн в год с постепенной заменой всех печей пиролиза.

По нефтеперерабатывающему блоку продолжается реализация проекта «ЭЛОУАВТ-6» — строительство установки первичной переработки нефти мощностью шесть миллионов тонн в год. Компания построит вторую очередь комплекса полиэтилена высокой плотности, усилив его мощности до 200 тысяч тонн в год. Уже готова площадка и фундамент для монтажа оборудования второй очереди.

Другой приоритетный инвестиционный проект общества — строительство установки грануляции карбамида по лицензии и базовому проекту японской фирмы Toyo Engineering Corporation. Это позволит ОАО «Газпром нефтехим Салават» выпускать 1 400 тонн гранулированного карбамида в сутки, даст возможность получать карбамид более высокого качества, повысить безопасность эксплуатации оборудования, сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, внедрить новые энергосберегающие технологии, варьировать вид получаемой продукции в соответствии с потребностями рынка.

В рамках реализации проекта по созданию технопарка предприятие планирует построить установку пиролиза мощностью один миллион тонн, а также новые производства полиолефинов. 



ОАО «Гипрогазцентр»: на шаг впереди



Компрессорная станция

ОАО «Гипрогазцентр» — один из ведущих проектных институтов ОАО «Газпром» — выполняет весь комплекс работ по проектированию объектов газоснабжения, включая их производственную инфраструктуру. За неполных 43 года работы институт запроектировал десятки больших и тысячи малых газопроводов, а общее число объектов уже давно превысило 4 000.

ОАО «Гипрогазцентр» было создано 18 ноября 1968 года в городе Горький как отдел комплексного проектирования института (ОКП) «Южгипротрубопровод». Первоначально основное направление работы было связано с проектированием объектов газификации в Горьком и Горьковской области. Работа началась с проектирования небольших газопроводов-отводов к городам, сельским населенным пунктам, сельскохозяйственным предприятиям. Через два года ОКП «Южгипротрубопровод» был реорганизован в «Гипрогазцентр» — специализированный институт по проектированию газопроводов в центральных районах России. Стали появляться существенные проекты, наиболее значимыми из которых были технический проект Паневежской компрессорной станции в бывшей Литовской ССР, газопровод Нижневартовский ГПЗ — Сургутская ГРЭС, газопровод Рошаль — Гусь-Хрустальный и другие. В 1972 году институту было поручено проектирование магистрального газопровода Пермь — Казань — Горький. Несмотря на то, что это был первый для института крупный объект, проектная документация была выполнена на высоком техническом уровне.

С тех пор «Гипрогазцентр» запроектировал более 4 000 объектов, а география деятельности значительно расширилась. На сегодняшний день институт имеет представительства в Москве и Санкт-Петербурге, отделы комплексного проектирования в Ижевске и Хабаровске,

удаленные подразделения во Владивостоке, Южно-Сахалинске, Комсомольске-на-Амуре и Дальнереченске.

Сфера деятельности

ОАО «Гипрогазцентр» сегодня — многопрофильное предприятие, выполняющее разработку всех стадий проектной документации для строительства и реконструкции объектов газовой промышленности. Компания выполняет комплексное проектирование магистральных трубопроводов (диаметром до 1 400 мм и давлением до 9,8 МПа), компрессорных и газоизмерительных станций, автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) транспорта, хранения, распределения газа, систем телекоммуникации и связи, электростанций, трансформаторных подстанций и других объектов и систем. «Гипрогазцентр» осуществляет комплексные инженерные изыскания, предпроектные и инженеринговые работы, а также разрабатывает технико-экономические обоснования, бизнес-планы и инвестиционные проекты.

Одновременно в сферу деятельности института входит широкий спектр научно-исследовательских работ, диагностика технического состояния магистральных газопроводов, разработка мероприятий по охране окружающей среды. ОАО «Гипрогазцентр» обеспечивает комплекс работ «под ключ» — от проектирования до сдачи объекта в эксплуатацию; строительно-монтажные и пускона-

ладочные работы, проведение испытаний, тестирования и сертификации техники и технологических процессов.

Институт имеет допуски на выполнение работ, выданные саморегулируемыми организациями. Институт оснащен современным оборудованием по выпуску проектной документации, широко использует специализированное программное обеспечение. Активно применяет в работе геоинформационные системы, системы лазерного сканирования.

Общество имеет сертифицированную экспертную организацию по промышленной безопасности, в состав которой входит аттестованная лаборатория неразрушающих методов контроля для объектов нефтяной и газовой промышленности. ОАО «Гипрогазцентр» — одно из первых предприятий ОАО «Газпром», на котором была внедрена и успешно используется сертифицированная система менеджмента качества. В настоящее время это развитая система, которая охватывает все без исключения подразделения ОАО «Гипрогазцентр». По результатам аудита система менеджмента качества ОАО «Гипрогазцентр» была сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008 ГОСТ Р ИСО 9001:2008 СТО Газпром 9001:2006.

Проекты

В разные годы ОАО «Гипрогазцентр» участвовало в крупнейших проектах, среди которых строительство магистральных газопроводов Ямбург — Западная граница СССР, Ямал — Торжок — Ужгород, Касимовское ПХГ — КС «Ногинск», Сахалин — Хабаровск — Владивосток и другие. Общая протяженность спроектированных институтом газопроводов различного диаметра на сегодня превысила 40 тысяч километров.



Магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток

Общество активно развивает международное сотрудничество. Так, в 1992 году институт стал победителем тендера по проектированию и развитию газотранспортных систем Республики Казахстан. Три проекта выполнено для газоснабжения Турции: проектирование газопровода Караджабей — Измир; разработка схемы единой системы газоснабжения Турции до 2015 года; технико-экономическое обоснование реконструкции и нового строительства газопровода Россия — Турция.

Успех сотрудничества с зарубежными партнерами был закреплен участием ОАО «Гипрогазцентр» в проекте «Разработка технических и функциональных требований системы управления транзитным газопроводом Ямал — Европа на территории Польши». Институтом были проведены работы по созданию автоматизированных компрессорных станций с использованием принципов малолюдных технологий. В настоящее время на всех компрессорных станциях польского участка газопровода Ямал — Европа реализована АСУ ТП на принципах малолюдной технологии управления.

Начиная с 2001 года ОАО «Гипрогазцентр» расширило свою деятельность, занимаясь объектами нефтяной промышленности. Был заключен и выполнен ряд договоров с фирмой Process Industries GmbH ABB на проектирование системы АСУ ТП нефтеперекачивающих станций КазТрансОйла (22 станции) и с фирмой ABB Zamech Gazpetro Sp.z.o.o. на разработку алгоритмов автоматизированного управления газоконпрессорных станций в Польше. В 2005 году сотрудничество было продолжено. В 2003 году разработано обоснование инвестиций в развитие газотранспортной системы Средняя Азия — Центр до производительности 90 миллиардов кубических метров.

ОАО «Гипрогазцентр» активно развивает для ОАО «Газпром» аналитические и прикладные направления в области

поддержания и рационального использования существующих газотранспортных мощностей. Так, в 2001—2003 годах были разработаны «Расчетно-технологические паспорта системы магистральных газопроводов», основной задачей которых было определение технически возможной производительности рассматриваемых участков ЕСГ РФ в сезонном и годовом разрезах. Для обеспечения надежности и системной устойчивости ЕСГ РФ в 2006—2007 годах ОАО «Гипрогазцентр» выполняло работы по теме «Инвестиционный замысел строительства перемычек между нитками и системами газопроводов, лупингов в ЕСГ на период до 2010 года». Учитывая, что ранее подобные работы в ОАО «Газпром» не выполнялись, для проведения расчетов были разработаны специальные алгоритмы и методы оценки целесообразности строительства. В результате квалифицированного отбора, выполненного в инвестиционном замысле, к строительству было рекомендовано 428 объектов из первоначально планируемых 589. Экономия по не рекомендованным к строительству объектам составила около 140 миллиардов рублей.

Новаторство

ОАО «Гипрогазцентр» уделяет большое внимание разработке инновационных технологий и их внедрению. На сегодняшний день инновационный портфель компании насчитывает порядка двадцати патентов на изобретения и свидетельств. Институт — лауреат многочисленных выставок и международных салонов инноваций.

Так, в 2007 году ОАО «Гипрогазцентр» получило Первую премию ОАО «Газпром» в области науки и техники за создание комплекса бесконтактного измерения тока в подземных газопроводах БИТА-1. Эта же система в 2009 году была удостоена диплома и золотой медали «Инновации для вложений в будущее» на выставке в Нью-Йорке.

Современный приборный комплекс БИТА-1 был разработан для оперативного обнаружения дефектов противокоррозионной защиты. Данный комплекс, основанный на бесконтактном измерении сигналов сверхнизкой частоты, при типовом применении за один этап обследования позволяет: определять местонахождение трубопровода и измерять глубину его заложения; производить интегральную и локальную оценку состояния изоляционного покрытия; измерять величины



Александр ПУЖАЙЛО, генеральный директор
ОАО «Гипрогазцентр»

и направления защитных токов и определять эффективность электрозащиты. Благодаря высокой технологичности и простоте использования данного прибора значительно повышается оперативность коррозионной диагностики без снижения качества проводимых работ. Новизна и высокий технический уровень разработки подтверждены тремя патентами Российской Федерации и эксплуатацией комплексов БИТА-1 в газотранспортных предприятиях ОАО «Газпром».

Сотрудничество с ООО «Газпром трансгаз Уфа»

ОАО «Гипрогазцентр» работает с ООО «Газпром трансгаз Уфа» с 2006 года по направлениям:

- строительство и реконструкция объектов технологической связи;
- диагностическое обследование по выявлению дефектов коррозионного растрескивания под напряжением (КРН) магистральных газопроводов;
- оценка и прогноз состояния газопроводов.

Специалисты компании надеются, что в дальнейшем сотрудничество с ООО «Газпром трансгаз Уфа» будет развиваться.

По проектам ОАО «Гипрогазцентр» построено и введено в действие:

- более 40 000 километров газопроводов различного диаметра;
- более 150 компрессорных цехов;
- 1 135 газораспределительных станций;
- 11 500 километров магистральных и внутризоновых линий связи;
- более 10 000 километров линий электропередачи;
- 91 газонаполнительная станция



603950 г. Нижний Новгород, ГСП-926,
ул. Алексеевская, 26

Тел.: (831) 428-28-26, 428-24-59, факс 428-30-44

E-mail: info@ggc.nnov.ru

www.giprogaztsentr.ru, giprogaztsentr.pdf

«АвтоСтройМонтаж»: профи в строительстве нефтегазовых объектов

Предприятие «АвтоСтройМонтаж» работает на рынке с 2003 года. Главными партнерами предприятия являются ООО «Газпром трансгаз Уфа» и ООО «Газпром инвест Юг».



Компрессорная станция 18А, «Москово»

ООО «АвтоСтройМонтаж» является специалистом в области производства общестроительных работ по возведению зданий и генерального подряда. На рынке Республики Башкортостан компания работает с сентября 2003 года. И в этот же год ООО «АСМ» становится генеральным подрядчиком ООО «Газпром трансгаз Уфа» и ЗАО «Газпром инвест Юг». На объектах дочерних компаний ОАО «Газпром» предприятие организует и ведет строительно-монтажные работы с использованием материалов и техники производственных баз с новейшим

техническим оснащением. Сооружение ведется качественно, в согласованные сроки, с соблюдением государственных стандартов строительства. Основное направление компании — реконструкция цехов компрессорных станций; строительство объектов производственного и социального значений.

— Предприятие ООО «АвтоСтройМонтаж» сотрудничает с дочерними компаниями «Газпрома» уже более семи лет, — рассказывает директор ООО «АвтоСтройМонтаж» Фаних ЗИНАТУЛЛИН. — Мы дорожим нашими заказчиками

и стремимся поддерживать партнерские отношения. Качество наших работ уже не раз было высоко оценено руководством «Газпром трансгаз Уфа», предприятию были вручены грамоты и благодарственные письма.

Общество работает на основании специализированных допусков, выданных Госгортехнадзором Российской Федерации. ООО «АвтоСтройМонтаж» является членом Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» (город Москва) с 2009 года. Компания осуществляет деятельность в соответствии с требованиями градостроительного законодательства на основании действующего Свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ №0092.03-2010-0275057820-С-084 от 27.12.2010 г.

Кадровый потенциал и технический ресурс

Сегодня ООО «АСМ» — молодая активно развивающаяся компания. Интенсификация в значительной степени обеспечена грамотным менеджментом, современной технической оснащенностью предприятия и использованием инновационных методик производства.

В конкурентной борьбе ООО «АвтоСтройМонтаж» удается побеждать благодаря оптимальному соотношению цены и качества, комплексности предоставляемых услуг, индивидуальному подходу к каждому клиенту, длительным срокам договорных отношений.



Жилый дом, микрорайон Глумилино

Основные направления деятельности ООО «АвтоСтройМонтаж»:

- геодезические работы, выполняемые на строительных площадках;
- земляные работы;
- свайные работы, закрепление грунтов;
- устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций;
- монтаж сборных бетонных и железобетонных конструкций;
- монтаж металлических конструкций;
- защита строительных конструкций, трубопроводов и оборудования (кроме магистральных и промысловых трубопроводов);
- устройство кровель;
- устройство внутренних инженерных систем и оборудования зданий и сооружений;
- устройство наружных сетей водопровода, канализации, теплоснабжения;
- устройство наружных сетей газоснабжения, кроме магистральных;
- устройство наружных электрических сетей и линий связи;
- устройство объектов нефтяной и газовой промышленности;
- иные монтажные работы



Жилой дом, п. Приютово

На предприятии действует четкий внутренний контроль качества на всех этапах строительного производства.

Сотрудники компании «АСМ» отличаются профессионализмом, техническими знаниями и опытом. Специалисты выполняют реконструкцию объектов с высокой точностью, ответственностью и оперативностью. Коллектив постоянно совершенствует свое мастерство и планирует дальнейшее участие как в работах по модернизации механизмов, так и в строительстве объектов социального назначения. Штат сотрудников компании «АвтоСтройМонтаж» составляет более 250 человек.

Высокий профессиональный потенциал персонала компании в сочетании с высоким техническим оснащением

предприятия позволяет реализовывать самые сложные проекты в сфере транспорта газа. Отметим, что «АвтоСтройМонтаж» располагает собственным парком техники, имеет свою базу с оконным цехом, транспортным хозяйством. А также в резерве компании есть около семидесяти единиц техники: экскаваторы, самосвалы, краны и другие.

Строительство совместно с уфимскими газовиками

Одним из последних проектов, которые «АСМ» реализовал совместно с «Газпром трансгаз Уфа» в 2010 году, было строительство жилого дома (литера 23) жилого комплекса микрорайона Глумилино-4 в Октябрьском районе городского округа Уфы Республики

Башкортостан. Также предприятие выполняло строительные-монтажные работы на следующих объектах:

- спортивный лагерь спортивно-оздоровительного комплекса Стерлитамакского линейного производственного управления магистральных газопроводов;
- площадка хранения аварийного запаса труб для эксплуатации магистральных газопроводов Полянского линейного производственного управления магистральных газопроводов;
- жилой дом в п. Приютово Белебеевского района Республики Башкортостан.

В то же время «АвтоСтройМонтаж» внес свой вклад в сооружение объектов ЗАО «Газпром инвест Юг». Среди них реконструкция компрессорной станции №4 «Поляна», в том числе замена агрегатов ГТК-10-4, а также ремонт КС-5 «Москово», здесь на место старого агрегата был поставлен новый — ГПА-16Р «Уфа».

Взгляд в будущее

Начало 2011 года сулит компании большие перспективы на ближайшее время. Так, на текущий год у ООО «АвтоСтройМонтаж» уже есть выигранные тендеры по трем проектам ООО «Газпром трансгаз Уфа» и ООО «Газпром инвест Юг».

— Объемы работ, которые предоставляют нам предприятия «Газпром инвест Юг» и «Газпром трансгаз Уфа», вполне достаточны. Каждый год мы осваиваем более миллиарда рублей. Все строительные и ремонтные работы проходят в основном на территории города Уфы и в целом в Республике Башкортостан. В связи с большим объемом работ в Башкирии в ближайшее время мы не планируем расширять свою географию деятельности. Однако в следующем, 2012-ом, году собираемся участвовать в проектах нового заказчика — ООО «Центрэнерго-ремонт». Здесь запланированы работы по капитальному ремонту, — отметил Фаних ЗИНатуллин. P



Спортивно-оздоровительный комплекс «Приютовский»



ООО «АвтоСтройМонтаж»

450022 г. Уфа, ул. Бакалинская, 25

Тел. (347) 223-70-94

Факс 282-58-40

E-mail: asmufa@yandex.ru

Сделано с гордостью. Сделано мастерами

Почти двадцать лет работает ООО «БашУралМонолит» — предприятие с опытным коллективом и крепкой производственной базой. Какими бы сложными не были проекты, за которые брались специалисты компании, они всегда выполнялись с надлежащим качеством и в срок. Секрет успеха в том, что в ООО «БашУралМонолит» трудятся профессионалы, которым можно доверить самые ответственные участки работы.

Традиции качества

ООО «БашУралМонолит» было создано в 1992 году. С этого времени компания активно работает на объектах ОАО «Газпром». Основное направление деятельности предприятия — строительство и капитальный ремонт магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и газораспределительных станций, а также зданий и сооружений промышленного и гражданского назначения.

Компания имеет сертификат ответственности СДС «ГАЗПРОМСЕРТ» в сфере строительства и ремонта зданий, строительства и ремонта газонефтепродуктопроводов, объектов газового хозяйства, монтажных и пусконаладочных работ, а также осуществления

функций генерального подрядчика. Этот сертификат удостоверяет соответствие системы менеджмента качества предприятия государственным и ведомственным стандартам, условиям договоров и требованиям Системы сертификации «ГАЗПРОМСЕРТ», учитывающих особенности газовой промышленности.

ООО «БашУралМонолит» обладает собственной производственно-технической базой, расположенной в поселке Красный Ключ, а также солидным парком специальной строительной техники и автотранспорта, в котором имеются грузоподъемные краны, краны-трубоукладчики, экскаваторы, бульдозеры, тяжелые самосвалы, автомиксеры, трубопроводы, сварочные установки и другие машины. Парк регулярно обновляется, приобретается новая современная техника. У предприятия имеются свои ремонтные боксы, где проводится полный цикл техобслуживания автотракторной техники. Кроме того, в составе ООО «БашУралМонолит» действует собственная лаборатория неразрушающего контроля, которая следит за качеством работ и применяемых материалов. Столь солидный ресурс позволяет компании выполнять даже самые сложные заказы на высоком уровне и сдавать объекты в срок.



Спортивно-оздоровительный комплекс в с. Кармаскалы Кармаскалинского ЛПУМГ, 2010 год



РММ Сибайского ЛПУМГ, 2008 год

Главный фактор успеха

— Коллектив — главный фактор успеха предприятия, — уверен директор ООО «БашУралМонолит» Радик ПЕТРОВ. — Благодаря высококлассным специалистам, которые работают в нашей компании, мы смело можем браться за самые сложные проекты.

Сегодня в ООО «БашУралМонолит» трудятся более 200 человек. Инженер-



Открытие административно-бытового корпуса Прикутовского ЛПУМГ в п. Прикутово Белебеевского района РБ, 11 сентября 2010 года

но-технический персонал предприятия систематически повышает свою квалификацию, следит за появлением новых, прогрессивных методов выполнения работ и современных технологий, внедряет их в производство. Без слаженной деятельности всего коллектива невозможно было бы выполнить задания на объектах ООО «Газпром трансгаз Уфа».

Многолетнее сотрудничество связывает два этих предприятия. Практически во всех линейных производственных управлениях магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Уфа» ведутся работы по ремонту и реконструкции объектов, идет строительство и ремонт сооружений промышленного, общественного, спортивно-оздоровительного назначения.

Так, в Полянском, Аркауловском, Ургалинском и Шаранском линейных производственных управлениях был произведен капитальный ремонт участков газопроводов Уренгой — Новопсков и Челябинск — Петровск, реконструированы переходы газопроводов Уренгой — Петровск и Уренгой — Новопсков. На участках Кармаскалинского и Стерлитамакского ЛПУМГ осуществлен капитальный ремонт газопроводов Ишимбай — Уфа, Магнитогорск — Стерлитамак, Магнитогорск — Ишимбай, Шкапово — Ишимбай; в Прикутовском ЛПУМГ отремонтирован газопровод Туймазы — Уфа.

Партнеры ценят в ООО «БашУралМонолит» инновационные технологии, применяемые в работе, оперативность выполнения заказов и традиционно высокое качество услуг. **Р**

Основные направления деятельности ООО «БашУралМонолит»:

- строительство зданий и сооружений;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, строительство ГРС для ОАО «Газпром»;
- капитальный ремонт, строительство нефте- и газопроводов;
- газификация районов Республики Башкортостан;
- строительство, реконструкция и капитальный ремонт автомобильных дорог III категории.

ООО «БашУралМонолит»

450018 Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Зои Космодемьянской, 134
Тел./факсы: (347) 234-30-50, 234-27-22
E-mail: bashuralmonolit@mail.ru

Международный салон изобретений в Женеве: десять медалей у свердловских изобретателей

С 6-го по 10 апреля 2011 года в выставочном комплексе PALEXPO (Швейцария) прошел 39-й Международный салон изобретений «Изобретения Женева-2011».



Выставочный комплекс PALEXPO в городе Женеве

Это одно из самых значимых событий в мире изобретений и техники. Ежегодное мероприятие проводится под патронажем Президента и Федерального совета Швейцарии, Административного совета города Женевы.

Свердловская делегация изобретателей вернулась с 39-го Международного салона с медалями. Уральские компании достойно представили регион на выставке и заслужили почет и уважение зарубежных коллег.

В рамках выставки была представлена почти тысяча изобретений свыше семисот участников из 45 стран мира. Тематика Салона включала самые различные сферы науки и техники: энергосберегающие технологии, энергоэффективность, использование новых физических принципов в разработках, включая нанотехнологии, экологическую безопасность, технологии утилизации отходов и многое другое. Каждое изобретение оценивалось авторитетным международным жюри.

Российская делегация представляла 92 изобретения из 12 субъектов РФ и была одной из самых ярких и технологичных наряду с экспозициями Ирана, Кореи, Малайзии, Тайваня и Швейцарии, правительства которых на государственном уровне оказывают существенную финансовую поддержку национальным организаторам и участникам.

Экспозиция Свердловской области включала десять изобретений и была представлена в едином блоке с общим дизайном и электронными средствами показа. При этом более 60% участников Салона от Свердловской области — это малые предприятия.

— Свердловская область неоднократно принимала участие в таком престижном выставочном мероприятии. Министерство экономических связей области и Департамент поддержки малого и среднего предпринимательства в свою очередь помогают компаниям региона представить свои изобретения. Мы гордимся тем, что работы наших изобретателей высоко оценены зарубежными коллегами, — отметил Максим ГОДОВЫХ, директор Департамента малого и среднего предпринимательства министерства экономики Свердловской области.

Союз малого и среднего бизнеса Свердловской области на Салоне представляли вице-президенты Валерий ПЕВЦОВ и Виктор УСЕНКО. Работа делегации Свердловской области сопровождалась насыщенной деловой программой. Так, в рамках Салона была проведена презентация Уральской международной выставки и форума промышленности и инноваций «Иннопром-2011» и Международного выставочного стенда «Екатеринбург-ЭКСПО». В ходе презентации было достигнуто соглашение об участии в «Иннопроме-2011» германского предприятия Internationaler MESSEBAU.

Коллективный стенд Свердловской области по количеству и уровню разработок получил высокую оценку международного жюри и посетителей салона. Из десяти разработок десять отмечены медалями выставки различного достоинства. Шесть изобретений награждены золотыми медалями, два — серебряными и два — бронзовыми. Стоит отметить, что президент Салона Жан Люк ВИНТСЕНТ вручил Валерию ПЕВЦОВУ, генеральному директору компании ООО «Союз-ПромЭкспо», благодарственное письмо за качественную подготовку экспозиции Свердловской области и высокий уровень представленных проектов. Он также выразил надежду на дальнейшее плодотворное сотрудничество с предприятиями Среднего Урала.

— Все предприниматели понимают, что такие выставки необходимы и полезны. Поэтому очень хорошо, что существуют салоны, на которых малые предприятия могут представить свои изобретения. Отмечу, что именно малые компании сегодня являются носителем инноваций. Такие мероприятия особенно ценны высоким уровнем оценки — полученная на Салоне в Женеве медаль дает возможность предприятиям увеличивать стоимость на свою продукцию, — рассказывает Владимир ШУР, изобретатель ООО «ЛАБФЕР».

Проекты Свердловской области, получившие награды:

- золотой медалью награждены изобретения: «Средство для рентгенологического исследования», «Способ формирования доменной структуры в монокристаллической пластине нелинейно-оптического сегнетоэлектрика», «Букса регулирующего клапана», «Способ поддержания заданного давления кислорода», «Способ вскрытия оболочки тепловыделяющего элемента», «Износостойкие детали с использованием нанопорошков»;
- серебряные медали получили проекты: «Клапанно-сопловая схема обогрева корпуса цилиндра турбины», «Технология получения конденсаторных нанопорошков тугоплавких металлов»;
- бронзовые медали получили проекты: «Плунжер повышенного срока службы для насоса высокого давления», «Способ получения порошка никеля».

ООО «Газпром трансгаз Казань»: максимум передовых технологий

ООО «Газпром трансгаз Казань» — одно из ведущих предприятий Республики Татарстан по величине основных фондов, объему производимых услуг и размерам платежей в бюджеты всех уровней. Газовое хозяйство республики является одним из крупнейших в России. В топливно-энергетическом балансе Татарстана доля газа составляет 95%.

Сетевой газ доведен до всех 43 административных районов Республики Татарстан. Уровень газификации на природном газе составляет 99,04%, в том числе в городах — 99,65%, а в сельских районах — 97,3%.

Сфера деятельности

ООО «Газпром трансгаз Казань» образовано 1 июля 1955 года после пуска в эксплуатацию магистрального газопровода Миннибаево — Казань, который стал третьим газопроводом (после Саратов — Москва и Дашава — Киев — Москва), построенным в СССР в послевоенные годы и первым в Татарстане. Тогда протяженность газопровода составляла 251 километр.

В настоящее время Общество «Газпром трансгаз Казань» эксплуатирует более 5,5 тысячи километров магистральных и более 37,5 тысячи километров распределительных газопроводов, более 190 газораспределительных станций. Предприятие транспортирует ежегодно более 280 миллиардов кубометров природного газа в центральные регионы Российской Федерации, страны ближнего и дальнего зарубежья, а также потребителям Республики Татарстан, газовое хозяйство которой является одним из крупнейших в России. На голубом топливе работают свыше 15 тысяч промышленных, коммунально-бытовых

и сельскохозяйственных предприятий, более 1 200 отопительных котельных. В Республике Татарстан газифицировано более одного миллиона трехсот тридцати тысяч квартир.

Основными целями деятельности ООО «Газпром трансгаз Казань» являются организация надежной и бесперебойной транспортировки газа, а также продуктов его переработки, обеспечение потребителей природным сжиженным газом на договорной основе и получение прибыли. Общество занимается развитием и эксплуатацией газотранспортных систем и объектов газового хозяйства городов, рабочих поселков и сельских населенных пунктов, проектированием, строительством и реконструкцией газопроводов, других объектов, обеспечивающих газоснабжение, а также объектов жилья и социальной сферы. Кроме того, в сферу деятельности предприятия входит капитальный ремонт, модернизация, реконструкция и техническое перевооружение действующих объектов; строительно-монтажные, ремонтно-строительные и пусконаладочные работы.

В настоящее время «Газпром трансгаз Казань» ведет активную работу по созданию на территории Республики Татарстан подземного хранилища газа и одновременно рассматривает возможность применения газа в различных сферах деятельности.

Общество «Газпром трансгаз Казань» проводит большую работу по повышению эффективности и надежности работы газопроводов и ГРС, газорас-

ООО «Газпром трансгаз Казань» ежегодно транспортирует более 280 миллиардов кубометров природного газа в центральные регионы Российской Федерации, страны ближнего и дальнего зарубежья, а также потребителям Республики Татарстан

Президент Татарстана
Рустам МИННИХАНОВ,
Председатель Правления
ОАО «Газпром» Алексей
МИЛЛЕР, генеральный
директор ООО «Газпром
трансгаз Казань»
Рафкат КАНТЮКОВ
на открытии
спорткомплекса
в Бугульме по программе
«Газпром — детям»





пределительных систем, снижению расхода газа на собственные нужды и потери газа. Коллективом своевременно выполняются значительные объемы работ по диагностике, планово-предупредительному и капитальному ремонту объектов Общества. Практически завершена реконструкция компрессорной станции «Арская».

Экологическая политика

ООО «Газпром трансгаз Казань» активно работает в продвижении передовых энерго- и ресурсосберегающих экологически чистых технологий и оборудования. В первую очередь, это перевод автотранспорта на компримированный (сжатый) природный газ.

Общество создает необходимую инфраструктуру для широкомасштабного внедрения данного проекта. Введены в эксплуатацию десять АГНКС в Казани, Набережных Челнах, Нижнекамске, Альметьевске, Бугульме, Мамадыше, Шемордане и Буинске. АГНКС предприятия входят в российскую часть международного проекта «Голубой коридор» и уже сегодня позволяют производить бесперебойную заправку транзитных автомобилей. В Казани и Альметьевске действуют участки по переоборудованию автомобилей для работы на газовом топливе. Более 57% автопарка ООО «Газпром трансгаз Казань» работает на природном газе.

Реализация этого проекта удостоена ряда премий на международных и всероссийских форумах и выставках. Одновременно в Государственном Совете Республики Татарстан ведется работа по рассмотрению законопроекта «Об использовании природного или сжиженного нефтяного газа в качестве моторного топлива».

Социальная политика

Коллектив предприятия насчитывает более десяти тысяч работников. Основными направлениями социальной политики предприятия являются поддержание достойного уровня заработной платы, обеспечение медицинского обслуживания и отдыха сотрудников, решение жилищных вопросов. В «Газпром трансгаз Казань» отмечена стабильность трудовых коллективов, активно внедряется фирменное профессиональное обучение персонала.

В соответствии с Коллективным договором успешно решаются вопросы улучшения жилищных условий, охраны материнства и детства, лечения, летнего отдыха, развиваются художественная самодеятельность и отраслевая система пенсионного обеспечения.

Благотворительные проекты

Общество «Газпром трансгаз Казань» оказывает значительную благотворительную помощь в восстановлении памятников исторического наследия городов Булгар и Свияжск, помогает подшефным школам, детским домам, военным училищам, общественным организациям и отдельным гражданам.

Особое значение придается реализации мероприятий, ориентированных на развитие детского и юношеского творчества и пропаганду спорта. В рамках программы «Газпром — детям» в Казани, Набережных Челнах построены современные спортивные площадки, в 2010 году в Бугульме открыт многофункциональный спортивный комплекс, в Елабуге завершено строительство легкоатлетического стадиона. **Т**



ООО «Газпром трансгаз Казань» активно работает в продвижении передовых энерго- и ресурсосберегающих экологически чистых технологий и оборудования. В первую очередь, это перевод автотранспорта на компримированный (сжатый) природный газ



«ТехноРемСтрой-Казань»: необходимый кислород для предприятий

2011 год для ООО «ТехноРемСтрой-Казань» знаменательный. Предприятие успешно работает в нефтегазовой и энергетической отрасли ровно десять лет. В настоящее время компания уверенно заняла нишу по производству и поставке технических газов на территории Республики Татарстан и Поволжья.

Первые свои заказы предприятие «ТехноРемСтрой-Казань» стало выполнять еще в 2001 году. На сегодняшний день компания специализируется на производстве и реализации широкого ассортимента технических газов, баллонов и газосварочного оборудования, средств защиты и расходных материалов для сварки, услугах по освидетельствованию и ремонту баллонов. Продукция отличается высокой надежностью и долговечностью благодаря постоян-

ному контролю качества, поставляется в кратчайшие сроки, в любых объемах и при различных вариантах расчета. Доставка баллонов и сжиженных газов осуществляется специализированным транспортом.

Одним из новых направлений является наполнение кислородом баллонов и реципиентов непосредственно на месте, указанном заказчиком. Эта услуга находит своих клиентов среди крупных и территориально удаленных потребителей кислорода, освобождая

заказчиков от транспортных расходов и затруднений, связанных с перевозкой опасных грузов.

Вся продукция сертифицирована и поступает напрямую от производителя к потребителю. Благодаря гибкому графику доставки, предприятие может выбрать удобное для него время получения заказанного оборудования.

Компания «ТехноРемСтрой-Казань» имеет лицензию № ВП-43-003696 (К), выданную Федеральной службой по техническому надзору. Предприятие располагает разрешением на техническое освидетельствование баллонов, которое выдано Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по РТ.



Грамотная политика

В число потребителей продукции ООО «ТехноРемСтрой-Казань» входят как небольшие частные предприятия, так и крупные компании. Постоянными заказчиками газосварочного оборудования и технических газов на протяжении нескольких лет являются ведущие отраслевые предприятия Республики Татарстана и Поволжья. Среди них можно отметить ООО «Газпром трансгаз Казань», ОАО «Татэнерго», ОАО «Красный Восток», МУП «Водоканал», ООО «АгроСнаб», ОАО «Нэфис Косметикс», ОАО «Казанское авиационное производственное объединение им. С. П. Горбунова», ОАО «КМПО», ОАО «КМПО-ЗМЗ», ООО «Казаньцентрстрой», ОАО «Татавтодор», ОАО «Рафф», ООО «Фон». Стабильная и грамотная политика ценообразования позволяет компании уверенно занимать ведущие позиции на рынке технических газов.

«ТехноРемСтрой-Казань» всегда открыто для делового партнерства и рассмотрит предложения о сотрудничестве.

Технические газы

Одна из задач, которые ставит перед собой ООО «ТехноРемСтрой-Казань», — это обеспечить промышленные предприятия техническими газами. На сегодняшний день более десяти видов газов, которые используются на промышленных предприятиях и в медицинских учреждениях, выпускаются в пяти-, десяти- и сорокалитровых баллонах.

Технические газы и газовые среды включают в себя сжиженный и газообразный кислород, жидкий и газообразный азот, ацетилен, аргон, пропан, сжатый воздух, карбид кальция и углекислоту. Стоит отметить, что вся продукция имеет соответствующие сертификаты качества и лицензии. Технические газы производятся ком-




панией на качественном оборудовании и строго соответствуют ГОСТу. Газы относятся к первому или высшему сорту, а объемная доля содержания газа в баллоне равна практически 100%.

Газосварочное оборудование

На производствах добывающих, перерабатывающих и других промышленных предприятий, безусловно, используется газосварочное оборудование. ООО «ТехноРемСтрой-Казань» предлагает широкий ассортимент: горелки для аргонно-дуговой сварки и полуавтоматов, запасные части для газового оборудования и полуавтоматов, комплектующие для сварочных аппаратов, редукторы, рукава резиновые, токосъемные наконечники, комплекты переносные, газовое оборудование и оборудование для аргонно-дуговой сварки. При этом в каталоге компании имеются также пустые баллоны, которые могут быть закуплены клиентом. Если предприятие нуждается в расходных материалах, например, проволоке или электродах, сопутствующих товарах, запасных частях для электросварочного

оборудования, то оно может обратиться в «ТехноРемСтрой-Казань».

На производствах, особенно на опасных территориях, часто используется специальная одежда и средства защиты. Всем необходимым, в том числе костюмами сварщика, защитными очками и перчатками всех видов, обеспечивает работников компания «ТехноРемСтрой-Казань». В перечень средств защиты также входят краги спилковые, наголовное крепление, комплекты средств защиты «Супер Премьер» С4 и автоматический светофильтр «Хамелеон».

В связи с тем, что основное направление деятельности компании — это производство и поставка технических газов и газосварочного оборудования, «ТехноРемСтрой-Казань» предоставляет предприятиям и ряд сопутствующих необходимых услуг. Таким образом, компания осуществляет централизованную доставку технических газов и оборудования специализированным транспортом, занимается ремонтом и обменом баллонов, а также проводит техническое освидетельствование баллонов и скупает оборудование, бывшее в употреблении. 

Производство и реализация технических газов:

- кислород ГОСТ 5583-78;
- жидкий кислород 6331-78;
- азот и жидкий азот ГОСТ 9293-74;
- ацетилен ГОСТ 5457-75;
- углекислота ГОСТ 8050-85;
- пропан ГОСТ 20448-90;
- сжатый воздух (чистый) ГОСТ 17433-80;
- аргон и жидкий аргон ГОСТ 10157-79;
- карбид кальция ГОСТ 1460-81.

«ТехноРемСтрой-Казань» предлагает следующее газосварочное оборудование:

- горелки и оборудование для аргонно-дуговой сварки;
- горелки для полуавтоматов;
- запасные части для полуавтоматов;
- редукторы;
- переносные комплекты;
- пустые баллоны;
- газовое оборудование и запчасти для него;
- комплектующие для сварочных аппаратов.



ООО «ТехноРемСтрой-Казань»

420073 г. Казань, ул. Аделя Кутуя, 82

Тел./факсы: (843) 275-81-82, 260-87-86

E-mail: trs-kazan@mail.ru

www.trs-k.ru

ООО «Конвентстройинжиниринг»: делаем погоду благоприятной

Ученые подсчитали, что за день человек съедает до килограмма пищи, выпивает полтора-два литра воды и вдыхает 15 килограммов воздуха, вместе с которым в организм попадают всевозможные загрязняющие вещества. Заботясь о качестве вдыхаемого воздуха, ООО «Конвентстройинжиниринг» предлагает современные системы вентиляции, кондиционирования и отопления.

За качество отвечаем

Зная все тонкости рынка вентиляции и кондиционирования, ООО «Конвентстройинжиниринг» предлагает передовые решения в этой области по самым выгодным ценам. Большой опыт работы и профессионализм персонала обеспечивают высокое качество монтажа, гарантийного обслуживания и технических решений.

Сегодня в компании трудятся пятьдесят человек. Все они — высококвалифицированные сотрудники, постоянно работающие над повышением своего профессионального уровня. Специалисты ООО «Конвентстройинжиниринг» выполняют проектирование систем кондиционирования, вентиляции и отопления для объектов любой сложности, проводят профессиональный монтаж и пусконаладку оборудования, осуществляют гарантийное и сервисное обслуживание. Технические менеджеры, эксперты, инженеры-проектировщики, монтажники и наладчики оборудования всегда готовы прийти на помощь в решении любых задач. Специалисты предприятия также исполняют общестроительные работы: обустройство наружных сетей, фасадов,

кровель, ремонт и отделку помещений. При этом компания уделяет особое внимание качеству предлагаемой продукции и услуг: с этой целью создан собственный отдел внутреннего контроля качества.

Важным конкурентным преимуществом ООО «Конвентстройинжиниринг» является налаженное долгосрочное сотрудничество с ведущими производителями климатического и вентиляционного оборудования. Сегодня в каталоге продукции компании — самое современное оборудование климат-контроля от ведущих мировых производителей:

- системы кондиционирования Mitsubishi Electric и Midea;
- системы вентиляции воздуха и холодоснабжения Aerial, Calorex, Frigo, Tropic, General, Zilon, Airelec, Shuft, Sistemair, Rhoss, Sital klima, proklima и другое.

Широкий модельный ряд техники различной мощности, назначения и возможностей позволяет специалистам ООО «Конвентстройинжиниринг» регулировать микроклимат в любом помещении — от жилого до производственного.

Проекты

ООО «Конвентстройинжиниринг» уверенно завоевывает лидирующие позиции на рынке, доверие клиентов и партнеров. География деятельности компании охватывает всю территорию Республики Татарстан, включая города Казань, Альметьевск, Зеленодольск, Елабугу и другие.

Надежный партнер и ответственный поставщик, ООО «Конвентстройинжиниринг» выполняет проекты для крупнейших предприятий, учебных заведений, организаций различных форм собственности, работающих в Татарстане. В числе постоянных заказчиков — ООО «Газпром трансгаз Казань», ЗАО СК «Чулпан»,



Ильгам ХИСАМИЕВ, генеральный директор
ООО «Конвентстройинжиниринг»

ЗАО «Газкомплекс-Сервис», ООО «Мостострой-12», Казанский государственный университет им. В. И. Ульянова-Ленина, ОАО «Казанский жировой комбинат», Управление федеральной регистрационной службы по РТ, Финансово-бюджетная палата Арского муниципального района, ДОО «Центрэнергогаз», ООО «Мечел-Сервис» и другие.

С ООО «Газпром трансгаз Казань» предприятие связывает многолетнее сотрудничество: так, ООО «Конвентстройинжиниринг» выполнило работы по монтажу и пусконаладке систем вентиляции и кондиционирования многих объектов компании. В их числе — здание управления, база отдыха «Газовик», эксплуатационно-плановые и административно-бытовые корпуса. Все работы по монтажу систем вентиляции и кондиционирования были выполнены с высоким качеством и строго в установленные сроки с соблюдением требований СНиП и ГОСТа. Замечаний к выполненной работе со стороны заказчика не было. ■



Здание управления
ООО «Газпром трансгаз Казань»



ООО «Конвентстройинжиниринг»

420073 Республика Татарстан,

г. Казань, ул. Бойничная, 5

Тел./факсы: (843) 238-19-47, 238-60-94

E-mail: ksi-kazan@list.ru, www.ksi-kazan.ru

Отличительные особенности ООО «Конвентстройинжиниринг» — индивидуальный подход к каждому клиенту, гибкие скидки для постоянных покупателей, высокое качество работ и оборудования вне зависимости от объема заказа

Задачи будущего решаем сегодня

ООО «СервисМонтажИнтеграция» — один из крупнейших производителей электрощитового оборудования, систем автоматизации и приводной техники в Российской Федерации, официальный технологический партнер SIEMENS AG. Филиалы и представительства компании действуют в Москве, Санкт-Петербурге, Волгограде, Ижевске и Иркутске.

ООО «СервисМонтажИнтеграция» выпускает:

- станции управления технологическим оборудованием на базе устройства плавного пуска и частотного преобразователя;
- комплектные распределительные устройства среднего напряжения SIMOPRIME компании SIEMENS;
- низковольтные комплектные устройства (НКУ) серии Sivacon 8PT и Sivacon S8 компании SIEMENS;
- щиты контрольно-измерительных приборов и автоматизации и АСУ по документации заказчика;
- НКУ ввода электроэнергии с автоматическим вводом резервов;
- низковольтные коммутационные устройства управления асинхронными двигателями;
- низковольтные коммутационные устройства управления, защиты, сигнализации и автоматики;
- информационно-аналитические и управляющие системы, установки компенсации реактивной мощности и другое.

Основными направлениями деятельности компании являются инжиниринг и системная интеграция; производство электрощитового оборудования, комплексные поставки электротехнической продукции в комплекте с системами управления производственной линией на базе промышленных программируемых контроллеров PLC Simatic производства SIEMENS; комплексное решение вопросов проектирования АСУ ТП на базе пакета SCADA-системы WinCC в интегрированной среде разработки TRACE MODE6; монтаж и наладка оборудования, гарантийное и послегарантийное обслуживание поставленного оборудования, осуществление функций генерального подрядчика.

Основные потребители продукции компании — ООО «Газпром трансгаз Казань», ОАО «Татнефть», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Хабаровский НПЗ», ОАО «Северсталь», ОАО «ТАИФ-НК» и многие другие. Так,



Загир ВИЛЬДАНОВ, директор
ООО «СервисМонтажИнтеграция»

для ООО «Газпром трансгаз Казань» в 2007—2010 годах специалисты ООО «СервисМонтажИнтеграция» выполнили работы по капремонту и наладке электро-технического оборудования на объектах электрохозяйства предприятия.



420053 г. Казань, ул. Поперечно-Ноксинская, 3
Тел./факсы: (843) 234-46-13, 234-46-43
E-mail: office@smi.su, www.smi.su

СОБЫТИЯ

Группа Компаний «Электрощит» поставила ячейки СЭЩ-63 и ОПУ для строящегося нефтеперерабатывающего завода в Кемеровской области

В четвертом квартале 2011 года планируется завершить строительство Яйского нефтеперерабатывающего завода. Завод будет расположен в Кемеровской области, вблизи станции Судженка Транссибирской железнодорожной магистрали, федеральных автодорог и нефтепровода Александровское (Томская область) — Анжеро-Судженск — Иркутск.

Общие затраты на строительство составят 37 миллиардов рублей, а после запуска завод сможет перерабатывать три миллиона тонн нефти в год. Запуск завода позволит создать развитую нефтеперерабатывающую отрасль в регионе и получить независимость от поставок топлива. Появится более 1 000 рабочих мест для жителей Яйского района и города Анжеро-Судженска. После полного развертывания производства в бюджет области будут поступать дополнительные 1,5 миллиарда рублей.

Электрооборудование для предприятия поставила Группа Компаний «Электрощит». Как сообщается на официальном сайте компании, это партия из 46 ячеек СЭЩ-63 в блок-модуле и общеподстанционный пункт управления в модуле. Ячейки СЭЩ-63 уже давно зарекомендовали себя на промышленных предприятиях, и тем более в нефтеперерабатывающей промышленности, с представителями которой «Электрощит» сотрудничает с давних времен. Наверняка эта поставка будет не единственной для нового НПЗ.



Строительство Яйского НПЗ, 2010 год



Строительство Яйского НПЗ, 2011 год

Справка

Управление проектом строительства Яйского НПЗ осуществляет ЗАО «НефтеХимСервис», основанное в августе 2004 года. Решение о строительстве нового нефтеперерабатывающего завода было одобрено коллегией администрации Кемеровской области в октябре 2007 года. Стоимость проекта — порядка 57 миллиардов рублей.

«Газпром добыча Краснодар»: беречь традиции и двигаться вперед

Немногим известно, что нефтегазовая отрасль России начала свое развитие с Кубани. В 1864 году, когда вся Европа зачитывалась только что опубликованным Жюлем Верном фантастическим романом «Путешествие к центру Земли», где его главные герои находят подземное море, на Таманском полуострове полковник Ардалион Новосильцев обнаружил нечто более впечатляющее и реальное — нефть. Ардалион Николаевич первым в России применил на практике промышленное бурение на нефть механическим способом, что послужило толчком к активному геологическому поиску и разведке земных недр в нашей стране.



Василий ДИНКОВ,
первый директор
ПО «Кубаньгазпром»

Первым директором производственного объединения «Кубаньгазпром» стал Василий Александрович ДИНКОВ, впоследствии министр газовой, а затем и нефтяной промышленности, который внес неоценимый вклад в становление и развитие газовой отрасли нашей страны

Датой же зарождения в Краснодарском крае газовой промышленности принято считать 1925 год, когда был начат сбор попутного газа. Но Великая Отечественная война задержала развитие газовой промышленности. Лишь в 1950-е годы совместными усилиями геологов, геофизиков и буровиков одно за другим начали открываться новые газовые месторождения — Александровское, Каневское, Ленинградское, Челбасское и многие другие. Эти месторождения были разведаны и введены в промышленную эксплуатацию в кратчайшие сроки.

В конце 50-х годов прошлого века по всей Кубани вспыхнули факелы, ознаменовавшие открытие большого газа. На базе месторождений начали создаваться первые промыслы. По колено в грязи, среди непроходимых в непогоду степей газовики в прямом смысле слова боролись за газ, который ждала вся страна. В ходе эксплуатации природных кладовых внедрялись в практику передовые по тем временам методы разработки месторождений и подготовки газа к дальнейшей транспортировке. Работа здесь кипела, спорилась, хоть и была очень непростой. Но результат стоил тех огромных усилий — уже вскоре первый газ устремился по трубам в Москву и центральные районы необъятной Родины. В целом за период с 1955 по 1965 годы добыча газа в крае увеличилась в 63 раза (с 377 миллионов кубометров в 1955 году до 23 750 миллионов кубометров газа в 1965 году).

Ударными темпами

16 ноября 1965 года для успешного развития молодой отрасли в составе Министерства газовой промышленности СССР было организовано производственное объединение «Кубаньгазпром». Его первым директором стал Василий Александрович ДИНКОВ, впоследствии министр газовой, а затем и нефтяной промышленности, который внес неоценимый вклад в становление и развитие газовой отрасли нашей страны.

После создания предприятия разработка месторождений вышла на новый виток. Показатели по добыче газа били тогда все рекорды, а в 1969 году достигли своего апогея — уровень ежегодной добычи составил 25 814 миллионов кубических метров. Параллельно в Краснодарском крае велось строительство сети магистральных газопроводов, компрессорных (КС) и газораспределительных (ГРС) станций, осуществлялась программа газификации населенных пунктов. К 1970 году протяженность газопроводов уже составила 2 350 километров.

Особое место отводилось поиско-разведочному бурению. В 1969-м на Кубани были пробурены сверхглубокие скважины в 6 000—6 350 метров. В целях расширения сырьевой базы и осуществления прироста запасов углеводородного сырья «Кубаньгазпрому» в 1972 году были переданы Краснодарское и Армавирское управления буровых работ. Именно благодаря буровикам была разведана акватория Азовского и Черного морей.

1980-е стали для газовиков Кубани временем повышения темпов производительности труда, новаторских решений, технического обновления производственной базы, интенсивного использования накопленного опыта и совершенствования управления хозяйственным механизмом. В 1984 году для обеспечения стабильного газоснабжения потребителей Краснодарского края и Республики



Вид газовой
установки, Челбасское
месторождение,
Краснодарский край

Адыгея была введена в эксплуатацию первая очередь Краснодарского подземного хранилища газа (ПХГ), позже, в 1991 году, ввели в строй Кушевское ПХГ.

Работа в газовой промышленности всегда была непростой — начиная с момента становления отрасли в 1950-х годах, продолжая целевой программой газификации населенных пунктов в 1980-х и заканчивая реализацией масштабных проектов, таких как строительство двух заводов газовой аппаратуры, морского порта в городе Темрюке, магистрального газопровода «Россия — Турция» («Голубой поток»). Но всегда «Кубаньгазпрому» все это было по плечу, ведь на предприятии во все времена трудились настоящие профессионалы, люди искренне любящие свое дело. Среди них — первопроходцы отрасли, буровики, геологи, добытчики и другие специалисты: А. П. АРТАМОХИН, В. А. КОНОВАЛОВ, Г. П. СУЛИМЕНКОВ, Н. Ф. РЕТЮНСКИЙ, В. Г. ПРОТАСОВ, А. В. РЕЗЧИКОВ, Е. П. КРИВОРУЧКО, И. А. БЕЛКИН, А. Я. ЗУБ, Н. А. КРАВЦОВ, В. М. СТРЕЛЬЦОВ, Н. С. КУШНАРЕВ, А. Г. ГУДЗЬ, Б. Ф. КУЗЬМИН, В. И. ПЕТРЕНКО, Ю. А. ЧЕРНЫШКИН, А. В. МАРКОВ и многие другие заслуженные газовики.

Ветер перемен

В 1999 году предприятие «Кубаньгазпром» было преобразовано в общество с ограниченной ответственностью. В новое тысячелетие компания вступила как современный многопрофильный производственно-хозяйственный комплекс, являющийся важным звеном в экономической цепочке юга России. Начали внедряться современные методы управления производством, новые технологии, новаторские инженерные разработки. По состоянию на декабрь 2006 года в Обществе работало около 8 000 человек, предприятие обслуживало магистральные газопроводы (из них 317 километров уникального газопровода «Россия — Турция»), газовые и газоконденсатные месторождения, компрессорные станции, сеть автогазонаполнительных и автогазозаправочных станций, а также два подземных хранилища газа. В 2007 году в ходе второго этапа реформирования ОАО «Газпром» были проведены мероприятия по реорганизации ООО «Кубаньгазпром» путем выделения из него новых дочерних обществ «Газпрома». Так появились компании «Газпром трансгаз-Кубань» и два филиала ООО «Газпром ПХГ» — Кушевское и Краснодарское управления подземного хранения газа. Общество «Кубаньгазпром» было преобразовано в газодобывающую компанию. На заключительном этапе реорганизации в марте 2010 года компания была переименована в ООО «Газпром добыча Краснодар».

Продолжая славные традиции

Сегодня существует несколько предприятий, продолжающих дело «Кубаньгазпрома»: ООО «Газпром трансгаз-Кубань», ООО «Газпром добыча Краснодар», филиал «Краснодар бурение»



ООО «Газпром бурение», а также Кушевское и Краснодарское управления подземного хранения газа ООО «Газпром ПХГ». Все они связаны в единую производственную цепочку, которую можно обозначить как «бурение — добыча — транспортировка — хранение». И это тесное взаимодействие весьма эффективно.

Юридическим правопреемником «Кубаньгазпрома» стало ООО «Газпром добыча Краснодар», стопроцентное дочернее общество ОАО «Газпром». Генеральным директором предприятия с 2007 года является Михаил Григорьевич ГЕЙХМАН. Подразделения компании расположены в Краснодарском и Ставропольском краях, Ростовской области, Республике Адыгее и Калмыкии. Главный офис находится в Краснодаре. Предприятие осуществляет разработку 54 месторождений, в том числе 31 газового, 19 газоконденсатных, трех нефтегазоконденсатных и одного нефтяного месторождения. В компании работает более 2 000 человек.

В своей деятельности предприятие не только эффективно применяет опыт, накопленный целыми поколениями газовиков, но и шагает в ногу со временем, реализуя важные проекты. На предприятии успешно претворяется в жизнь долгосрочная программа развития добычи углеводородов на юге России, рассчитанная на период до 2020 года, в рамках которой внедряются инновационные разработки и вводятся в строй новые производственные объекты. Многие месторождения, которые разрабатываются компанией, уже давно являются полигоном для применения на практике новых технологий, повышающих эффективность работы скважин.

Кроме того, предприятие ведет активную социальную политику: шефствует над детскими домами, поддерживает многие общественные инициативы, оказывает помощь культурным, образовательным, медицинским учреждениям, а также нуждающимся людям. Сегодня ООО «Газпром добыча Краснодар» — это компания, которая достойно представляет ОАО «Газпром» на юге России и вносит значительный вклад в развитие нескольких регионов нашей страны. **П**

Сепараторы подготовки газа, Марковское газоконденсатное месторождение, Ростовская область

Юридическим правопреемником «Кубаньгазпрома» стало ООО «Газпром добыча Краснодар», стопроцентное дочернее общество ОАО «Газпром». Генеральным директором предприятия с 2007 года является Михаил Григорьевич ГЕЙХМАН

«Голубой поток» собрал партнеров

В Краснодаре завершило работу 6-е Диспетчерское совещание представителей организаций, участвующих в поставках и транспортировке российского природного газа по газотранспортной системе «Голубой поток».

По итогам 6-го Диспетчерского совещания был подписан протокол оперативного взаимодействия, согласован график выполнения планово-профилактических, ремонтных и диагностических работ на газотранспортной системе «Голубой поток» в летний период 2011 года

В нем приняли участие представители ОАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз-Кубань», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром экспорт», компании Botas (Турция), BSPC B.V. (Италия).

На мероприятии были рассмотрены итоги работы газотранспортной системы «Голубой поток» в 2010 году и первом квартале 2011 года; выполнение планово-профилактических, ремонтных и диагностических работ в 2010 году; выполнение контрактных условий экспортных поставок; проведение плановых ремонтно-профилактических работ в 2011 году; диспетчерское взаимодействие при организации поставок газа.

По итогам совещания был подписан протокол оперативного взаимодействия, согласован график выполнения планово-профилактических, ремонтных и диагностических работ на газотранспортной системе «Голубой поток» в летний период 2011 года.

— Главной задачей для участников было согласовать сроки остановки транспорта газа по газотранспортной системе «Голубой поток», связать их со сроками плана-графика ОАО «Газпром» проведения комплексов планово-профилактических и ремонтных работ на объектах ЕСГ в 2011 году. Соглашение по данному вопросу достигнуто, — пояснил начальник технологического отдела Диспетчерско-технологического управления ЦПДД ОАО «Газпром» Игорь РУЩЕНКО.



Директор ГИС «Дурусу» Якуп АЙДЫН и представитель BSPC B.V. в г. Самсун (Турция) Рафаэль МУСИН

— Все вопросы, даже самые острые, были решены — протокол подписан. По некоторым пунктам предложены формулировки, процедура согласования которых проходила очень жестко, но в итоге стороны достигли понимания и единого мнения, — отметил начальник производственно-диспетчерской службы ООО «Газпром трансгаз-Кубань» Владимир ДАНЬКО. — Одной из основных целей совещания являлось продление действия Диспетчерского соглашения, определяющего порядок оперативного взаимодействия диспетчерских служб, которое было подписано в 2002 году в Турции. Представители компании BSPC B.V. проинформировали присутствующих о намерении провести диагностику крановых узлов на терминале Дурусу. Повторюсь, все вопросы были урегулированы.

Участники мероприятия приняли решение провести следующее Диспетчерское совещание в апреле 2012 года в Турции. **Т**

Евгений ГОРБУНОВ

Главный технолог технологического отдела Диспетчерско-технологического управления ЦПДД ОАО «Газпром»

Марина КОВАЛЕВА, начальник производственно-диспетчерской службы ООО «Газпром трансгаз-Кубань»

Владимир ДАНЬКО, начальник технологического отдела Диспетчерско-технологического управления ЦПДД ОАО «Газпром» Игорь РУЩЕНКО, технический директор BSPC B.V. Владимир КОРНЕЕВ



ЗАО «СевКавТИСИЗ»

Полвека успешной работы

ЗАО «СевКавТИСИЗ» — ведущая специализированная организация на юге России, имеющая высокую репутацию и богатый опыт в области проведения инженерных изысканий в строительстве.

Гарантируются стабильность, высокое качество работ (в соответствии со стандартами ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 и СТО Газпром 9001) и безусловное удовлетворение требованиям заказчика.



топографо-геодезические работы
комплексные инженерно-геологические изыскания
землеустроительные работы
инженерно-экологические исследования
проектирование зданий и сооружений,
объектов топливно-энергетического комплекса
и автомобильных дорог

350007, г. Краснодар, ул. Захарова, 35/1,
тел. (861) 267-81-92
e-mail: mail@sktisiz.ru
www.sktisiz.ru



Газовики с богатым прошлым и перспективным будущим



Заполярная промплощадка Ново-Уренгойского ЛПУМГ

ООО «Газпром трансгаз Сургут» — одно из важнейших предприятий современной экономики Уральского федерального округа. Его история началась в 1977 году, когда в Сургуте было основано производственное объединение «Сургуттрансгаз». В 2008 году оно было переименовано в «Газпром трансгаз Сургут». Осуществляя свою деятельность на территории трех субъектов: Тюменской области, ХМАО-Югры и на Ямале, — специалисты неустанно держат руку на пульсе газовых артерий.

Производственные объекты ООО «Газпром трансгаз Сургут» расположены в разных климатических поясах страны — и в районах Крайнего Севера, и на территориях, к нему приравненных, а также на юге Тюменской области и в Краснодарском крае

История создания ООО «Газпром трансгаз Сургут» начинается в 1970-е годы, тогда велось строительство газовой магистрали Уренгой — Челябинск. Важными этапами в развитии предприятия являются также и строительство завода стабилизации конденсата, освоение газовых месторождений Комсомольское и Западно-Тарко-салинское, сооружение системы магистральных газопроводов Заполярное — Уренгой и компрессорной станции «Пуртазовская», широкой сети газораспределительных станций.

За более чем 30-летний период своей деятельности предприятием транспортировано порядка 2,431 триллиона кубометров газа.

Производственные ресурсы

Сегодня ООО «Газпром трансгаз Сургут» является одним из крупных газотранспортных предприятий Западной Сибири. В его состав входят 14 линейных производственных управлений, 18 компрессорных станций и 35 компрессорных цехов. Общество эксплуатирует 6 213,5 километра магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 56 газораспределительных станций. Компрессорные станции ООО «Газпром трансгаз Сургут» расположены на территории Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, а также юга Тюменской области. Кроме того предприятие является одним из лидирующих среди дочерних организаций ОАО «Газпром» по автоматизации производства и внедрению новых технологий.

Общество успешно выполняет работу по ремонту оборудования и поддержанию в работоспособном состоянии системы магистральных газопроводов Уренгой — Челябинск, по сокращению техногенного воздействия на окружающую среду



Игорь ИВАНОВ, генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Сургут»

Биографическая справка

Игорь Алексеевич ИВАНОВ родился 20 июня 1956 года в Мурманске. В 1979 году по окончании Ленинградского политехнического института начал работать в производственном объединении «Сургут-трансгаз». С 1994 года занял пост главного инженера предприятия «Сургутгазпром», а спустя десять лет был назначен первым заместителем генерального директора — главным инженером ООО «Сургутгазпром». Игорь Алексеевич возглавляет «Газпром трансгаз Сургут» с мая 2007 года. За годы своего трудового пути Игорь ИВАНОВ получил звание доктора технических наук, стал лауреатом премии РАО «Газпром» и премии Правительства Российской Федерации в области науки. Игорь Алексеевич является почетным работником газовой промышленности, депутатом Думы Тюменской области. Награжден медалью «За освоение недр и развитие нефтегазового комплекса Западной Сибири», медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

в природных условиях от приполярной тундры до лесостепей на юге Тюменской области.

Все подразделения ООО «Газпром трансгаз Сургут» имеют хорошую ремонтную базу, объекты социального и лечебно-оздоровительного назначения. На компрессорных станциях есть свои поселки, где работают детские дошкольные учреждения, спортивные и досуговые клубы, медицинские пункты, учреждения образования.

Социальная ориентированность

В компании осуществляется большая работа по реализации целевой программы «Газпром — детям». У детей есть все возможности для занятий

спортом. В Управлении спортивных сооружений «Факел» проводятся учебно-тренировочные занятия среди детей и взрослых по 16 видам спорта. Ребята достигают значительных результатов. Есть чемпионы и призеры первенств России, Уральского федерального округа, Тюменской области, автономных округов. Ежегодно организуются более 40 спортивно-массовых мероприятий и соревнований среди детей разного возраста.

Одна из основных задач программы — вырастить здоровое поколение, развить творческий и духовный потенциал подростков, что будет способствовать воспитанию сильной и сплоченной нации. В рамках реализации программы «Газпром — детям» установлены 11 хоккейных площадок в населенных пунктах, где расположены подразделения общества (поселки Пыть-Ях, Салым, Демьянка, Ортьягун, Ладный, Ярково, Славный, города Ноябрьск, Сургут).

«Газпром трансгаз Сургут» сегодня — это ежегодно более семи миллиардов рублей налоговых платежей, благотворительность, оказание спонсорской помощи общественным объединениям, молодежным и детским организациям, религиозным концессиям, инвалидам, участникам боевых действий, представителям малочисленных народов Севера. Все самые значительные культурные и спортивные события в Тюменской области проходят при поддержке ОАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут».

Стоит отметить, что в основном перспективы развития ООО «Газпром трансгаз Сургут» связаны с повышением качества работы, увеличением объемов транспортировки газа. При этом для предприятия остаются неизменными главные ценности — преемственность поколений, уважение к труду, обществу и земле, на которой оно ведет свою деятельность, где живут и трудятся его работники. **Т**

«Газпром трансгаз Сургут» обслуживает и эксплуатирует более шести тысяч километров магистральных газопроводов. Природный газ, добытый на месторождениях Надым-Пуртазовского региона, поступает в систему газопроводов, пересекает сотни рек, болотистых участков, проходит по территории Ямало-Ненецкого, Ханты-Мансийского автономных округов, районов юга Тюменской области, дает жизнь городам и промышленным предприятиям Уральского региона и вливается в «голубой поток» Единой системы газоснабжения России



Переизоляция магистрального газопровода

ООО «Аргус»: инновации против огня

2011 год стал для ООО «Аргус» юбилейным. За двадцать лет работы общество зарекомендовало себя как ответственный и надежный партнер. Слагаемые успешной работы предприятия — это применение передовых разработок в сфере охранной и пожарной безопасности и наличие специалистов с безупречной деловой репутацией и богатым профессиональным опытом работы.

История ООО «Аргус» началась в 1991 году. Тогда при комитете экономического прогнозирования администрации города Сургута было зарегистрировано смешанное товарищество «Аргус». Позже, в 1995 году, оно было реорганизовано в общество с ограниченной ответственностью.

Сегодня предприятие оказывает услуги в области пожарной безопасности: осуществляет монтаж, наладку, ремонт и техническое обслуживание установок пожаротушения, пожарной и охранно-пожарной сигнализации, систем противопожарного водоснабжения, дымоудаления, оповещения и эвакуации при пожаре, противопожарных занавесов, заполнений проемов в противопожарных преградах, а также выполняет работы по огнезащите материалов, изделий и конструкций.

ООО «Аргус» производит зарядку огнетушителей, проводит испытания и выполняет их поставку. Кроме того, фирма специализируется на пожарной охране населенных пунктов, министерств, ведомств и любых других организаций. В зону ответственности фирмы входит вся территория Тюменской области.

Стоит отметить, что предприятие лицензировано по всем направлениям своей работы.



Игорь МИХАЛЬКОВ,
электромонтажник ООО «Аргус»

Гордость предприятия

Коллектив компании «Аргус» состоит из 76 человек. Все они профессионалы своего дела и работают в компании на протяжении многих лет. Руководство гордится своими сотрудниками, особенно начальником участка Юрием КОВАЛЕНКО, заведующим лабораторией Николаем БАТУЕВЫМ, линейным персоналом — Александром СЕРАФИМЧИКОМ, Олегом КОВАЛЕНКО. Электромонтажники предприятия имеют среднетехническое или высшее образование. Стоит отметить работу заведующей складом и снабженца Людмилы ГАВРЮШИНОЙ. Лицом фирмы «Аргус» по праву можно назвать диспетчерскую службу, в которой работают высококвалифицированные и внимательные специалисты. Они всегда выслушают и обязательно помогут решить возникшую проблему.

— В трудные кризисные годы наша фирма уделила огромное внимание социальной защищенности сотрудников. Строго соблюдаются графики выплаты заработной платы, всем предоставляется социальный пакет, — рассказывает Юлия СЕМЕНЮК, заместитель директора ООО «Аргус». — Мы можем гордиться сплоченным коллективом, командой единомышленников. Кризис практически не повлиял на стабильную работу предприятия. Хочу подчеркнуть, что в 2011 году ООО «Аргус» отмечает свой 20-летний юбилей. В связи с этим желаю всем членам коллектива фирмы крепкого здоровья, творческих успехов, семейного благополучия!

Востребовано и актуально

Фирма «Аргус» обеспечивает защиту от пожара предприятий нефтегазового комплекса, телекоммуникационных компаний, бюджетных и других ор-



Юлия СЕМЕНЮК,
заместитель директора ООО «Аргус»

Биографическая справка

Юлия Вячеславовна СЕМЕНЮК работает в ООО «Аргус» с 1995 года. Начиная свою трудовую деятельность в компании в качестве бухгалтера, затем была переведена на должность юриста. И с 2005 года заняла должность заместителя директора фирмы. Юлия Вячеславовна имеет два высших образования: юридическое и экономическое.

ганизаций. Таким образом, услугами ООО «Аргус» постоянно пользуются ООО «Газпромтранс», бюджетное учреждение ХМАО-Югра «База авиационной и наземной охраны лесов», ЗАО Телекомпания «СургутИнформ-ТВ», ООО «Запсибгазторг». Но основным заказчиком компании — ООО «Газпром трансгаз Сургут». На его объектах специалисты «Аргус» работают с первых дней создания фирмы. В 2007—2008 годах силами электромонтажников предприятия была осуществлена реконструкция двух компрессорных станций — КС-8 и КС-11, а именно выполнялись работы по монтажу системы пожаротушения. Двадцать

ООО «Аргус» осуществляет монтаж, ремонт и обслуживание:

- установок пожаротушения, установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации;
- систем противопожарного водоснабжения, дымоудаления;
- систем оповещения и эвакуации при пожаре;
- противопожарных занавесов;
- заполнений проемов в противопожарных преградах;
- монтаж работ по огнезащите материалов, изделий и конструкций.

лет успешного сотрудничества с ООО «Газпром трансгаз Сургут» накладывает свой отпечаток: руководство фирмы стремится следовать тенденциям рынка и отвечать всем запросам заказчика.

В целом сегодня в сфере пожарной безопасности востребованы услуги по монтажу охранной и пожарной сигнализации, пусконаладочные работы, а также обслуживание систем ОПС, которые обеспечены функцией круглосуточного приема заявок от клиентов. Также актуально техническое обслуживание, ремонт и зарядка огнетушителей. Данная услуга предоставляется в штатном режиме ООО «Газпром трансгаз Сургут» и его филиалам, а также муниципальным образовательным учреждениям города Сургута и Сургутского района. «Аргус» и «Газпром трансгаз Сургут» связывают долгосрочные деловые отношения, поэтому руководство предприятия уверено в дальнейшей плодотворной совместной деятельности.

Четыре года фирма сотрудничает с филиалом «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4», предоставляя услуги по ремонту и техническому обслуживанию автоматических систем пожарной сигнализации и автоматических систем пожаротушения.



Людмила ГАВРЮШИНА,
заведующая складом ООО «Аргус»

Неоспоримые плюсы

Главный принцип работы предприятия — качество выполняемых работ. Для этого в ООО «Аргус» существует многоступенчатая система контроля качества, и каждый сотрудник несет персональную ответственность за процесс и результат выполняемой работы. За двадцать лет успешной деятельности у фирмы сложились устойчивые деловые отношения с поставщиками оборудования, среди которых Группа компаний «Арсенал Безопасности» и ООО «Центр систем безопасности».



Надежда ХОМУТОВСКАЯ,
диспетчер ООО «Аргус»

Кроме того, к конкурентным преимуществам можно отнести также наличие собственной лаборатории входного контроля оборудования, поступающего для монтажа. ООО «Аргус» располагает учебным кабинетом для демонстрации слайдов, фильмов и видео. В целом общая площадь производственной базы компании превышает 400 квадратных метров, а филиал находится в городе Тюмени.

Стоит особо подчеркнуть, что фирма «Аргус» уже много лет сотрудничает с московским филиалом Всероссийского научно-исследовательского института противопожарной обороны МЧС России. Специалисты регулярно повышают уровень своего мастерства и знаний с помощью специализированных курсов при Министерстве по чрезвычайным ситуациям России.

С момента создания и по сегодняшний день организация при выборе оборудования и ведении работ является приверженцем современных технологий. Свою задачу предприятие видит в том, чтобы убедить заказчика использовать самые современные и инновационные устройства. Как считает руководство компании, квалификация специалистов позволяет смело смотреть в будущее и двигаться в ногу со временем. **Р**



Сергей ПАВЛЕНКО, электромонтажник ООО «Аргус»

Конкурентные преимущества ООО «Аргус»:

- большой штат высококвалифицированного персонала. Фирма обеспечивает своим работникам возможность своевременного повышения квалификации и дополнительного обучения;
- применение в своей работе последних достижений науки и техники;
- выполнение заказов быстро и качественно (в том числе это касается и используемых материалов);
- оказываем большой спектр услуг по противопожарным мероприятиям.



ООО «Аргус»

628400 г. Сургут, ул. Производственная, 2п

Тел./факсы: (3462) 75-30-70, 75-35-80

E-mail: argus@sferanet.ru



ФГУП «ВНИИР»

45 лет назад приказом Комитета стандартов, мер и измерительных приборов при Совете Министров СССР от 23 ноября 1966 года №299 был организован Казанский филиал Всесоюзного ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательского института физико-технических и радиотехнических измерений (КФ «НИИФТРИ») на базе Татарской государственной контрольной лаборатории по измерительной технике.

В 1986 году КФ «НИИФТРИ» переименован во Всесоюзный научно-исследовательский институт расходомерии (ВНИИР).

В 2001 году распоряжением Госстандарта России №51 от 25 апреля 2001 года ГУП «ВНИИР» переименован в ФГУП «ВНИИР» — головную организацию в области метрологи-

ческого обеспечения средств и систем измерений расхода и количества жидкостей и газов.

Выполняя ведущую роль в области метрологического обеспечения измерений количества добываемых углеводородов при их транспортировке, хранении, переработке, ФГУП «ВНИИР» опирается на Государственный эталонный комплекс, состоящий из шести государственных первичных эталонов, 15 эталонных установок и установок высшей точности, предназначенных для измерений расхода и количества жидкостей и газов, объема и массы жидкостей и газов, объема жидкостей, уровня жидкости и сыпучих сред, физико-химических свойств и состава нефти и нефтепродуктов.



ГЭТ 120-2010



ГЭТ 63-2003



ГЭТ 87-75



ГЭТ 119-2010

ГЭТ 63-2003

«Государственный первичный эталон единицы массового расхода жидкости»

ГЭТ 64-74

«Государственный первичный эталон единицы объемного расхода жидкости»

ГЭТ 87-75

«Государственный первичный специальный эталон единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов»

ГЭТ 118-2006

«Государственный первичный эталон единиц объемного и массового расхода газа»

ГЭТ 119-2010

«Государственный первичный специальный эталон единицы объемного и массового расхода воды»

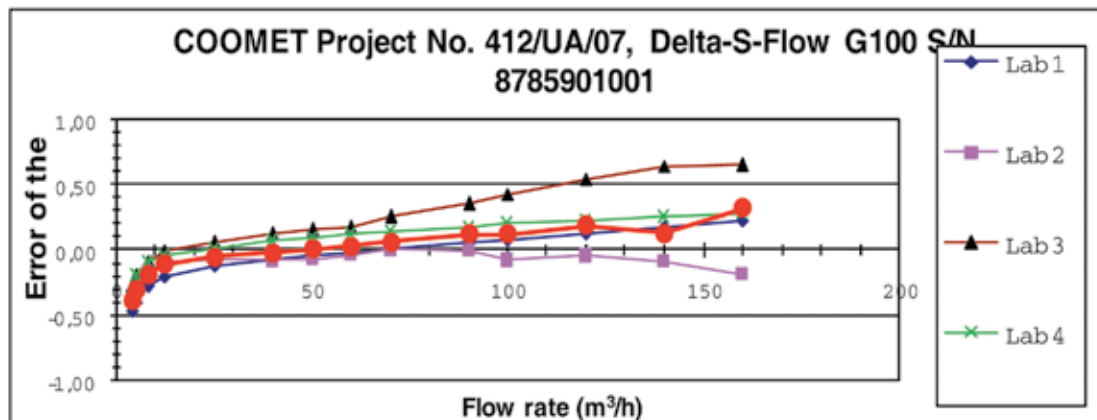
ГЭТ 120-2010

«Государственный первичный специальный эталон единицы объемного и массового расхода нефтепродуктов»



ГЭТ 118-2006

Высокий научно-технический уровень Государственного эталонного комплекса ФГУП «ВНИИР» подтвержден, в частности, результатами сличений ГЭТ 118-2006 с эталонами единиц величин Международного бюро мер и весов и национальными эталонами единиц величин зарубежных стран.



Lab 1 — Ukraine, Lab 2 — Slovak Republic, Lab 3 — Lithuania, Lab 4 — Russia

Как видно из рисунка, ГЭТ 118-2006, хранителем которого является ФГУП «ВНИИР» (Lab 4 — Russia), показал лучшие результаты среди участников данных сличений.

Успешно проведенные работы по совершенствованию и утверждению государственных первичных эталонов, входящих в состав эталонного комплекса, позволили в настоящее время завершить работы по созданию Государственного специального эталона единицы расхода газожидкостных потоков, не имеющего аналогов в России, предназначенного для воспроизведения, хранения и передачи единицы расхода сырой нефти и нефтяного газа эталонным и рабочим средствам измерения.

Новый эталон позволит повысить точность и правильность измерений объемного и массового расхода добытой сырой нефти и попутного нефтяного газа, повысить качес-

тво и конкурентоспособность отечественной эталонной базы России до мирового уровня. Применение эталона обеспечит единство измерений количества сырой нефти, добываемой на скважинах, в соответствии с требованиями национальных стандартов ГОСТ Р 8.615-2005 «Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования» и ГОСТ Р 8.647-2008 «Метрологическое обеспечение определения количества нефти и нефтяного газа, добытых на участке недр. Основные положения» и расширит номенклатуру поверяемых и подвергаемых испытаниям рабочих и эталонных средств измерений.

СОТРУДНИЧЕСТВО ФГУП «ВНИИР» И ОАО «ГАЗПРОМ»

Принятая стратегия ОАО «Газпром» по созданию собственной эталонной и испытательной базы для средств измерений расхода природного газа и жидких углеводородов учитывает многолетний опыт ФГУП «ВНИИР» в создании государственных первичных эталонов с целью последующей интеграции метрологических центров ОАО «Газпром» в государственные поверочные схемы для средств измерений объемного и массового расхода газа, объема и массы жидкости.

На совместных совещаниях, проходящих с участием специалистов ФГУП «ВНИИР», ОАО «Газпром» и представителей Росстандарта, приняты решения учесть возможности ФГУП «ВНИИР» при проведении метрологической экспертизы проектов расходоизмерительных центров по газу и жидкости, экспертизы документации на эталонные средства измерений, испытаний для целей утверждения типа эталонных и рабочих средств измерений, разработки методик измерений и методик поверки.

ФГУП «ВНИИР», 420088 Казань, ул. 2-ая Азинская, 7а
Тел. (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32
E-mail: vniirpr@bk.ru, www.vniir.org

Каждый проект, как исследование

Научно-производственное предприятие «Симплекс» было основано в 1992 году. В то время срок эксплуатации большей части резервуаров приближался к предельному, а поскольку государственная нормативно-техническая база по этому вопросу практически отсутствовала, любая диагностика, разработка проекта ремонта либо оценка индивидуального остаточного ресурса превращались в научно-исследовательскую работу. Позже, с принятием закона «О техническом регулировании», появилась необходимость гармонизации зарубежных и отечественных стандартов. Специалисты предприятия принимали участие в разработке ГОСТ Р 52910-08, СТО-СА-03-002-2009 ГОСТ 31385-2008 и многих других нормативных документов.

Сегодня предприятие специализируется в области диагностики и экспертизы промышленной безопасности оборудования и объектов добычи и транспорта нефти и газа, проектно-изыскательских работ, строительства и ремонта нефтегазовых и строительных объектов, а также в сфере консалтинга и разработки государственной и ведомственной нормативно-технической документации. Работы выполняются практически на всей территории РФ и ближнего зарубежья.



Объект диагностики



Александр ТАРАСЕНКО,
генеральный директор ООО НПП «Симплекс»,
доктор технических наук,
профессор, почетный нефтяник

Слагаемые качества

Высокое качество выполняемых работ обеспечивается привлечением высококвалифицированных специалистов на всех этапах работы. Штат фирмы составляет 152 человека и укомплектован специалистами по неразрушающему контролю, экспертами высшей квалификации в нефтяной и газовой промышленности, инженерами-проектировщиками и другими специалистами. Сотрудники прошли обучение и стажировки в ведущих отечественных и зарубежных фирмах.

Сегодня предприятие располагает современным инновационным диагностическим и офисным оборудованием, автопарком, лабораторией неразрушающего контроля, электротехнической лабораторией. НПП «Симплекс» имеет все

необходимые лицензии, аккредитации и членство в трех СРО. Предприятие аттестовано по системе менеджмента качества ISO 9001. Все проектные решения и результаты диагностики застрахованы.


Профессиональный багаж

За годы работы предприятие выполнило более 500 обследований вертикальных стальных резервуаров, разработало свыше 200 проектов капитального ремонта нефтегазовых объектов, провело экспертизу более 1 000 объектов нефтегазового назначения. Специалисты «Симплекса» приняли участие в разработке семи нормативных документов, построили свыше двадцати объектов трубопроводного транспорта.

Среди важных проектов НПП можно отметить работы по обследованию технического состояния резервуаров емкостью 100 000 кубометров без снятия защитных покрытий по заказу Каспийского трубопроводного консорциума, одним из основных учредителей которого является американский инвестор. Таких высоких требований к приборному обеспечению и технологиям диагностирования уникального объекта в России еще не предъявлялось. Для диагностики используются акустико-эмиссионные методы, магнитные сканеры и ультразвуковые системы с фазированными решетками.

Основными заказчиками являются предприятия, входящие в ОАО АК «Транснефть» и ОАО «Газпром». На объектах «Газпром трансгаз Сургут» специалисты «Симплекса» выполняли работы по техническому диагностированию и продлению

срока службы электрооборудования компрессорного цеха, оборудования блока подготовки топливного пускового газа, исследование механических свойств фрагментов трубы газопровода Уренгой — Сургут — Челябинск и другие.

— Всегда приятно работать с внимательным высокопрофессиональным заказчиком. Мы давно сотрудничаем с ООО «Газпром трансгаз Сургут», наблюдаем за профессиональным ростом коллектива. За последнее время многие сотрудники защитили кандидатские и докторские диссертации, «ушли» на повышение. На предприятии создана удивительная атмосфера, сочетающая требовательность и исключительную порядочность в отношениях. Сегодня мы хотим выразить благодарность генеральному директору Игорю Алексеевичу ИВАНОВУ — безусловному лидеру и вдохновителю всех новых начинаний коллектива — за нескончаемую энергию и оптимизм и по случаю 55-летнего юбилея пожелать здоровья, благополучия и реализации всех намеченных планов ООО «Газпром трансгаз Сургут», — говорит Александр ТАРАСЕНКО, генеральный директор ООО НПП «Симплекс». 



ООО НПП «Симплекс»

625003 г. Тюмень, ул. Республики, 14/1

Тел. (3452) 45-64-14

Факс 45-65-05

E-mail: simplex_rvs@mail.ru

ООО «Нефтегазгеодезия» и предприятия топливно-энергетического комплекса связывают общие цели

ООО «Нефтегазгеодезия» (НГГ) работает на рынке почти десять лет и сегодня является одной из ведущих российских компаний по выполнению топографо-геодезических, геологических и экологических изысканий, а также проектных работ для объектов топливно-энергетического комплекса.

Специалисты компании «Нефтегазгеодезия» на высоком уровне выполняют полный комплекс инженерных изысканий и проектных работ для строительства и реконструкции магистральных трубопроводов, объектов нефтегазового комплекса, атомной и тепловой энергетики, других инженерных сооружений, по созданию ГИС геодезического обеспечения трубопроводных систем. Проектно-изыскательская компания выполняет также все виды геодезических, топографических и картографических работ, горизонтально-направленное бурение.

Приоритетным направлением НГГ является освоение и применение в собственном производстве современных технологий и средств создания цифровых моделей местности и инженерных объектов, построение опорных и специальных геодезических сетей, проведение маршейдерских и повторных высокоточных комплексных геодезических наблюдений на геодинимических полигонах нефтегазовых комплексов и объектах атомной энергетики. Использование уникальных технологий, приборов и программных продуктов выводит предприятие в лидеры по отдельным позициям на российском рынке топографо-геодезических работ и инженерных изысканий в различных отраслях промышленности.

Предприятие входит в Ассоциацию проектных организаций «Газпрома» и Ассоциацию «Инженерные изыскания в строительстве», при этом имеет представительства в России и за рубежом: в Бразилии и Узбекистане. Также НГГ является членом Торгово-промышленной палаты России. Компания в настоящее время располагает лицензиями Роскартографии, ФСБ России, Госгортехнадзора России и Госатомнадзора РФ, а также необходимыми свидетельствами саморегулируемых организаций, что позволяет ей осуществлять производственную де-

ятельность на современном техническом уровне и с высоким качеством.

ООО «Нефтегазгеодезия» приняло участие в реализации крупных проектов по строительству нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан, Северо-Европейского газопровода (Nord stream), нефтепровода для НК «Северная Нефть», газопровода «Голубой поток». Крупными заказчиками компании «Нефтегазгеодезия» выступают дочерние предприятия и подразделения ОАО «Газпром», ОАО «Транснефть», НК «ЛУКОЙЛ», Концерна «Росэнергоатом».

От первого лица

— Принято считать, что свою историю газовая промышленность ведет с 1946 года, — говорит генеральный директор ООО «Нефтегазгеодезия» Алексей КОМИССАРОВ. — Уважаемые коллеги и друзья, от имени нашей компании поздравляю вас с 65-летием газовой отрасли Российской Федерации! За эти годы благодаря труду сотен тысяч специалистов газовая промышленность превратилась в флагман отечественной экономики. Низкий поклон прежде всего ветеранам, которые практически «с нуля» создали современное высокотехнологичное и сверхдоходное производство. Огромная благодарность всем, кто сегодня продолжает в сложных условиях обеспечивать процветание нашей Родины! У компании «Нефтегазгеодезия» сложились добрые отношения со многими газотранспортными предприятиями ОАО «Газпром». Среди них — ООО «Газпром трансгаз Сургут» с его высококвалифицированными специалистами. Уже почти десять лет нас связывают не только общие цели и задачи, но и надежные партнерские отношения. В этом большая заслуга генерального директора ООО «Газпром трансгаз Сургут» Игоря Алексеевича ИВАНОВА. Под его руководством предприятие стало крупной



Алексей КОМИССАРОВ,
генеральный директор
ООО «Нефтегазгеодезия»

и известной в отрасли газотранспортной организацией. Более тридцати лет своей трудовой биографии Игорь Алексеевич отдал родному для него предприятию. Его путь от инженера до генерального директора ООО «Газпром трансгаз Сургут» есть замечательный пример сочетания профессионализма и безупречных организаторских способностей. Уважаемый Игорь Алексеевич! От имени всего коллектива «Нефтегазгеодезии» и от себя лично поздравляю вас с 55-летием! Желаю крепкого здоровья, счастья, новых трудовых успехов вам и всем сотрудникам ООО «Газпром трансгаз Сургут»! 🇷🇺



ООО «Нефтегазгеодезия»


195112 Санкт-Петербург, Заневский просп., 54,
корп. 5, литера А
Тел. (812) 528-86-44
Факс 336-25-38
E-mail: mail@ngg.ru, www.ngg.ru

В Санкт-Петербурге выбрали 100 лучших организаций России, которые берегут экологию

В апреле в Санкт-Петербурге завершилась пятая Всероссийская конференция «Экология и производство. Перспективы развития экономических механизмов охраны окружающей среды». Организаторами выступили Международная академия качества и маркетинга вместе с Международной организацией парламентариев за сбалансированную окружающую среду GLOBE International. По итогам конференции в топ-100 лучших организаций России вошли ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Мостостроительный отряд №19», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром трансгаз Ухта».

Во Всероссийской конференции «Экология и производство. Перспективы развития экономических механизмов охраны окружающей среды» приняли участие представители Правительства РФ, региональных органов власти, руководители экологических служб, эксперты-экологи, экологическая общественность России. На мероприятии была представлена деятельность более 180 предприятий из 62 регионов страны. Участники конференции обсуждали вопросы, касающиеся перспектив развития законодательного обеспечения экономических механизмов охраны окружающей среды, экологические проблемы промышленных предприятий, инновационное обеспечение

экологической безопасности в сфере охраны атмосферного воздуха на основе наилучших доступных технологий.

Конференция завершилась подведением итогов конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент» и «Эколог года». В топ попали крупные российские предприятия. Так, ОАО «Мостостроительный отряд №19» стало лауреатом в двух номинациях: «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент» и «Лучшая экологическая служба». А руководителю компании — генеральному директору Ефиму Михайловичу ИГОЛИНСКОМУ — был вручен почетный нагрудный знак «Эколог года». 



Ефим ИГОЛИНСКИЙ, генеральный директор
ОАО «Мостостроительный отряд №19»

Справка

ОАО «Мостостроительный отряд №19» — одно из крупнейших предприятий в области транспортного строительства России с 70-летней историей. Предприятие возводит автодорожные, железнодорожные и пешеходные мосты, путепроводы, эстакады, галереи, причалы, набережные и другие транспортные сооружения.

Технологии строительства ООО «Стройгазмонтаж» признаны экологически безопасными

ООО «Стройгазмонтаж» стало лауреатом конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент» в номинации «Технологии года» за использование метода наклонно-направленного бурения при прокладке газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи.



Руслан ГОРЮХИН, генеральный директор
ООО «Стройгазмонтаж»


Проект ООО «СГМ» признан наилучшим внедрением доступных технологий по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Генеральный директор компании Руслан ГОРЮХИН награжден почетным знаком «Эколог года».

Итоги конкурса были подведены на пятой Всероссийской конференции «Экология и производство. Перспективы

развития экономических механизмов охраны окружающей среды», которая состоялась в Санкт-Петербурге и была организована Международной академией качества и маркетинга (Санкт-Петербург) совместно с международной организацией парламентариев за сбалансированную окружающую среду GLOBE International.

Имена лауреатов определил экспертный совет из представителей профильных комитетов Государственной Думы, Совета Федерации РФ, Торгово-промышленной палаты, экологических и экспертных организаций в области экологии, охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

Экспертное сообщество признало, что выбранный специалистами ООО «СГМ» вариант строительства газопровода оказал минимальное негативное воздействие на окружающую среду побережья и акватории Черного моря. Из 177 километров газопровода 159,5 километра проложено

по морю, а пять пересечений береговой линии, по которым газопроводы выходят на сушу, произведены методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Отказ от традиционного способа строительства на суше, предполагающего разработку открытой траншеи, в пользу ННБ позволил сохранить природный ландшафт территории, существенно сократить объем земляных работ и свести к минимуму ущерб растительному и животному миру. Главное достоинство использованной специалистами ООО «СГМ» технологии — сохранение свыше 500 гектаров уникального лесного массива Сочинского национального парка. 

Справка

ООО «СГМ» входит в число ведущих компаний России, занимающихся строительством в нефтегазовом секторе экономики. Главное направление деятельности организации — управление проектами в области строительства промышленных объектов и магистральных трубопроводов, обустройство нефтяных и газовых месторождений, газо- и нефтеперерабатывающих производств, газификации субъектов РФ.

Министерство энергетики РФ актуализирует законы в сфере строительства нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов

Министерство энергетики РФ совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти при участии ведущих отраслевых компаний разработало предложения и план-график мероприятий по подготовке нормативных правовых актов в рамках изменения законодательной базы, регламентирующей деятельность нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов.

Данный документ разработан во исполнение поручения Председателя Правительства РФ Владимира ПУТИНА от 13.09.2010 г. №ВП-П9-48пр, а также поручения Правительства РФ от 06.12.2010 г. №ИС-П9-8335 о совершенствовании законодательной базы в сфере технического регулирования.

Как сообщает официальный сайт ведомства, основная часть предложений, содержащихся в плане-графике, поддержана федеральными органами исполнительной власти. Документ направлен на рассмотрение в Правительство РФ 14 февраля 2011 года. В настоящее время идет работа по его уточнению и согласованию.

В соответствии с планом-графиком в 2011–2013 годах планируется осуществить комплексную разработку новых проектов по подготовке нормативных правовых актов и нормативных технических документов в целях изменения законодательной базы и применения передовых технических норм, соответствующих международным стандартам, и упрощению процедур получения разрешительной документации на строительство нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов.

В рамках этой работы предполагается актуализировать нормативные правовые

акты высшего уровня (федеральные законы и технические регламенты) и синхронизировать с ними своды правил и отраслевые стандарты. В качестве первоочередного шага Минэнерго России считает необходимым определить и утвердить перечень нормативных правовых документов, регламентирующих деятельность нефтеперерабатывающих и нефтегазохимических комплексов, прежде всего в сфере промышленной и пожарной безопасности.

В части регулирования технологических требований в 2011–2012 годах предлагается разработать и принять технический регламент «О безопасности нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов» в качестве отраслевого системообразующего документа и утвердить к нему перечень сводов правил и национальных стандартов, гармонизированных с международными нормами и правилами в сфере нефтепереработки и нефтехимии.

Помимо этого предлагается разработать и утвердить свод правил «Требования к обеспечению безопасности зданий и сооружений нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих производств в процессе эксплуатации» в целях реализации статьи 36 Федерального закона


от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также свод правил «Нормы технологического проектирования нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов».

Минэнерго России предлагает внести изменения в Федеральный закон от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» в части оптимизации противопожарных расстояний от источников возможных возгораний до объектов защиты.

Также Минэнерго России предлагает комплекс других мер в области актуализации технологических и градостроительных требований, а также требований безопасности.

Таким образом, план-график предложений по подготовке нормативных правовых актов предполагает принципиальные изменения законодательной базы, совершенствование нормативного технического регулирования в нефтепереработке и нефтехимии на период 2011–2013 годов.

Существующие своды правил национальные стандарты разработаны еще в 1960–1980 годы. Необходимость принятия новых норм связана с развитием современных технологий нефтегазохимии: требования по безопасности, которые предъявляются к новым технологиям, значительно снизились.

Принятие предложений Минэнерго России позволит компаниям снизить капитальные затраты на строительство за счет сокращения удаленности производственных комплексов от населенных пунктов. Таким образом, вопрос с землеотводом станет более решаемым. Согласно новым требованиям по пожарной безопасности, будет сокращено расстояние между отдельными установками, что приведет к существенной экономии капитальных затрат на межустановочных эстакадах; будут снижены капитальные затраты на строительство объектов защиты предприятий, что принесет существенную экономию затрат компаний при строительстве нефтегазохимических и нефтеперерабатывающих комплексов. 



Омский НПЗ

ООО «Газпром переработка» — высокотехнологичное производство, высокопрофессиональный коллектив



Сургутский завод по стабилизации конденсата

Стратегические цели ООО «Газпром переработка» напрямую связаны с обеспечением реализации планов ОАО «Газпром» по добыче и переработке газа, газового конденсата, нефти и направлены на повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности, развитие потенциала персонала компании и достижение высоких стандартов корпоративного управления.

ООО «Газпром переработка» создано в 2007 году в результате структурной реформы, проводимой ОАО «Газпром» с целью выделения конкретных направлений деятельности в специализированные бизнес-единицы. Однако смысл заключался не в механическом разделении подразделений по специализации, а в формировании полноценных сбалансированных структур, оперирующих технологически выстроенными, эффективно функционирующими производственными цепочками. Именно поэтому в структуру ООО «Газпром переработка», несмотря на заложенное в наименование общества основное направление деятельности, вошли не только перерабатывающие мощности, но и предприятия по добыче и транспортировке углеводородного сырья.

Языком цифр

Филиалы ООО «Газпром переработка» расположены в трех субъектах РФ: Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, Ямало-Ненецком автономном округе и Республике Коми. Числен-

ность компании составляет около семи тысяч работников. В составе Общества: три перерабатывающих завода, газодобывающее управление и два транспортирующих филиала. Общество владеет одиннадцатью лицензиями на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Промышленная эксплуатация ведется на четырех месторождениях, на остальных проводятся поисково-разведочные работы.

Протяженность обслуживаемых трубопроводов в одноконтурном исчислении составляет свыше трех тысяч километров. Суммарная проектная производительность заводов по переработке составляет:

- три миллиарда кубометров в год природного газа;
- 2,5 миллиона тонн в год жидких углеводородов;
- 11,6 миллиона тонн в год нестабильного конденсата;
- восемь миллионов тонн в год нефтегазоконденсатной смеси.

Продукция

Ассортимент выпускаемой продукции ООО «Газпром переработка» представлен моторными топливами, линейкой сжиженных углеводородных газов, а также стабильным газовым конденсатом и широкой фракцией легких угле-



**Юрий ВАЖЕНИН, генеральный директор
ООО «Газпром переработка»**

Биографическая справка

Юрий Иванович ВАЖЕНИН — опытный и целеустремленный руководитель, отличающийся огромной работоспособностью и профессионализмом. Является высококлассным топ-менеджером в области организации крупномасштабного промышленного производства.

Родился 25 августа 1954 года в городе Плявиня Латвийской ССР.

Окончил в 1976 году Рижский политехнический институт по специальности «Автоматизация теплоэнергетических процессов», квалификация — инженер-энергетик.

Вся трудовая деятельность связана с освоением месторождений Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. Трудовой путь начинал после окончания вуза инженером Ивдельского линейного производственного управления магистральных газопроводов объединения «Тюменьтрансгаз» Мингазпрома СССР.

С 1979 года работал в объединении «Сургуттрансгаз». В 1994 году назначен генеральным директором предприятия «Сургутгазпром». В соответствии с решением ОАО «Газпром» от 16.03.2007 года Ю. И. ВАЖЕНИН избран генеральным директором ООО «Газпром переработка».

Юрий Иванович занимается научной работой, активно участвует в проведении научно-исследовательских и экспериментальных работ. Кандидат технических наук, является почетным профессором Тюменского государственного нефтегазового университета и членом-корреспондентом Академии технологических наук РФ.

водородов, которые являются ценным сырьем для газоперерабатывающих и нефтехимических производств.

В сентябре 2010 года на Сургутском заводе по стабилизации конденсата, филиале Общества, обладающем наиболее высоким потенциалом в области переработки углеводородного сырья, начат выпуск автомобильных и дизельных топлив, соответствующих международному экологическому стандарту «Евро-3».

Выпуску предшествовало проведение комплекса научно-исследовательских работ и ряда опытных пробегов, разработка пакета технической и разрешительной документации, а также получение сертификатов соответствия Российской Федерации. Потребовались материальные вложения, связанные с модернизацией действующих установок, приобретением аналитического оборудования контроля качества, внедрением новых технологий.

Общая доля выпускаемой предприятием продукции в структуре группы «Газпром» составляет около 50%. ООО «Газпром переработка» — это единственное дочернее общество в системе газового концерна, производящее авиационное топливо марки ТС-1 из газового конденсата и технический углерод.

Перспективы

Свои перспективы развития ООО «Газпром переработка» связывает с внедрением инновационных технологий в области переработки углеводородного сырья, а также с реализацией проектов и управлением активами газоперерабатывающих и газохимических предприятий, создаваемых на базе месторождений ОАО «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. В том числе проектов по выделению, хранению и реализации гелия и производству синтетических жидких топлив. **П**



Административное здание ООО «Газпром переработка»

Общая доля
выпускаемой
ООО «Газпром
переработка»
продукции в структуре
группы «Газпром»
составляет около 50%

Материал
предоставлен
службой по связям
с общественностью
ООО «Газпром
переработка»
Фото: О. ТУРБАЕВ,
В. ПИХОВСКИЙ,
Г. КОРЧЕНКИН

ООО «Газпром трансгаз Ухта»: нести тепло людям



Стабильная и устойчивая работа ООО «Газпром трансгаз Ухта» базируется на более чем сорокалетней истории поисков, сложных и интересных технических решений, открытий и освоения газовых богатств европейского Севера страны. В далеких 1960-х тысячи людей связали свою судьбу с газовой отраслью. Геологи, буровики, промысловики и газотранспортники, строители и вышкомонтажники стали основателями мощного промышленного комплекса, одного из крупнейших подразделений ОАО «Газпром».

Эксплуатируемая ООО «Газпром трансгаз Ухта» газотранспортная система проходит по территории Республики Коми, Архангельской, Вологодской, Ярославской, Костромской, Тверской, Ивановской и Владимирской областей

Интенсивное формирование газотранспортной системы Севера европейской части России началось после открытия Вуктыльского газоконденсатного месторождения. «Газпром трансгаз Ухта» был основан в 1967 году, когда началось сооружение магистрали Вуктыл — Ухта — Торжок. В декабре 1975 года по этому же коридору прокладываются новые газовые магистрали из северных регионов Тюменской области. Магистральный многониточный газопровод «Сияние Севера» стал топливно-энергетической основой промышленного потенциала Северо-Запада России.

До 2008 года компания называлась «Севергазпром» и занималась всеми направлениями газового бизнеса: от поисков и разведки месторождений углеводородного сырья до его добычи, транспорта и переработки. В 2007 году состоялась реструктуризация ООО «Севергазпром» путем выделения из его состава ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром югподземремонт Ухта» и ООО «Газпромтранс Ухта». С 1 февраля 2008 года ООО «Севергазпром» переименовано в ООО «Газпром трансгаз Ухта», основным видом деятельности которого является транспортировка природного газа по магистральным газопроводам.

Сегодня «Газпром трансгаз Ухта» — крупнейшее на Северо-Западе России газотранспортное предприятие, обеспечивающее бесперебойную транспортировку более 123 миллиардов кубометров природного газа. Протяженность трубопроводов в однониточном исполнении составляет более 12 тысяч километров. В составе общества — 14 ЛПУ МГ, 15 компрессорных и 130 газораспределительных станций. Коллектив общества насчитывает более 10,7 тысячи рабочих, которые трудятся как в базовом для ООО «Газпром трансгаз Ухта» городе Ухте, так и в 23 филиалах и подразделениях общества на всем протяжении газотранспортной системы.

Масштабная деятельность

ООО «Газпром трансгаз Ухта» работает на стратегическом направлении развития Единой системы газоснабжения (ЕСГ) России. «Северный коридор» магистральных газопроводов является самым коротким от действующих и перспективных месторождений Западной Сибири к центральным регионам и в Европу.

По системе магистральных газопроводов «Газпром трансгаз Ухта» природный газ поступает в удаленные уголки России, питает крупные промышленные предприятия, поселки и города, расположенные вдоль трассы на территории всего Северо-Запада России, подается на Московское окружное кольцо, в Санкт-Петербург и далее в страны Балтии, Восточной Европы, в Финляндию и Германию.

В настоящее время общество принимает участие в строительстве сухопутного участка Северо-Европейского газопровода, магистрального газопровода Северные районы Тюменской области — Торжок (СРТО — Торжок), магистрального газопровода Починки — Грязовец, проводит серьезную реконструкцию объектов существующей газотранспортной системы.

Компания активно участвует в реализации программы газификации регионов России. В Архангельской области вводится в эксплуатацию магистральный газопровод Архангельск — Северодвинск, в Костромской области строится газопровод Буй — Галич, кроме того, продолжается строительство газопровода-отвода к селу Верховажье в Вологодской области.

ООО «Газпром трансгаз Ухта» определено эксплуатирующей организацией будущего магистрального газопровода Бованенково — Ухта в рамках реализации мегапроекта «Ямал». Планируемая годовая производительность магистрального газопровода первой очереди Бованенково — Ухта — более 15 миллиардов кубометров газа. **П**



СЕВЕРГАЗИТОМ
ПРОМЕТЕЯМ СЕВЕРА

Скульптура «Прометеям Севера», установленная в честь 60-летия города Ухты

ООО «Газпром трансгаз Махачкала»: большой путь маленькой организации



Один из корпусов административно-производственного комплекса ООО «Газпром трансгаз Махачкала» в поселке Степном в Махачкале

История создания ООО «Газпром трансгаз Махачкала» уходит в прошлое на 32 года назад. Предприятие дало региону самое главное — газ. О том, как развивалась в Республике Дагестан газотранспортная система, ее главные вехи истории в материале «Газпром трансгаз Махачкала».

1992 год стал переломным в истории Дагестанского ЛПУМГ: оно было преобразовано в самостоятельное Управление «Дагестангазпром» в составе Государственного газового концерна «Газпром». Новый статус открыл предприятию новые возможности для развития газотранспортной системы и последующей газификации городов и районов республики

В 1979 году в соответствии с письмом №ВД-1245 от 24.10.1978 г. Министерства газовой промышленности СССР в целях своевременного обеспечения газоснабжения городов, рабочих поселков и населенных пунктов сельской местности Дагестана приказом по объединению «Кавказтрансгаз» №7 от 10.01.1979 г. в городе Махачкале было создано Махачкалинское линейное производственное управление магистральных газопроводов, в том же году переименованное в Дагестанское ЛПУМГ.

С этой даты положено начало газотранспортной отрасли Республики Дагестан, а коллектив ООО «Газпром трансгаз Махачкала» считает ее точкой отсчета своей истории. Это событие стало важнейшей вехой в истории газовой промышленности республики. Следует отметить, что в то время в Дагестане не было специализированной структуры, которая целенаправленно занималась бы развитием газотранспортной сети, а общая протяженность имевшихся в республике газопроводов составляла лишь 270 километров.

Смелые замыслы газовиков

С первых дней своей деятельности небольшой коллектив поставил перед собой амбициозную задачу — создать в Дагестане мощную газотранспортную систему, которая позволила бы осуществить широкомасштабную газификацию

республики. Реальным источником для столь смелых замыслов стал магистральный газопровод Моздок — Казимагомед, строительство которого на тот момент подходило к завершению. Середина 1980-х годов ознаменовалась фактически началом масштабной и эффективной работы по подготовке исходных материалов, включению в государственные планы проектирования и строительства многочисленных газопроводов-отводов на территории разных районов Дагестана.

По инициативе руководства предприятия в эту работу оказались вовлеченными секретари райкомов, председатели горрайисполкомов и руководители хозяйств многих районов, Всесоюзный проектный институт «ВНИПИтрансгаз» (г. Киев), республиканские проектные институты и строительно-монтажные организации. По заказу и при непосредственном участии Дагестанского ЛПУМГ была разработана первая генеральная схема газоснабжения Дагестана.

1992 год стал переломным в истории Дагестанского ЛПУМГ: оно было преобразовано в самостоятельное Управление «Дагестангазпром» в составе Государственного газового концерна «Газпром». Новый статус открыл предприятию новые возможности не только для совершенствования газотранспортной системы и последующей газификации городов и районов республики.

Об эффективности проведенной работы красноречиво свидетельствуют цифры: в период с 1984-го по 2010 год предприятием построено и введено в эксплуатацию около 1 000 километров газопроводов-отводов. В марте 2000 года решением ОАО «Газпром» предприятие было переименовано в ООО «Каспийгазпром», а в феврале 2008 года получило свое современное название — ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

Идеи газификации

С первых дней создания, будучи главным проводником идеи газификации населенных пунктов Дагестана, ООО «Газпром трансгаз Махачкала» вносило активный вклад в улучшение быта дагестанцев. В 2002 году предприятием разработана генеральная схема газификации населенных пунктов республики, в которой впервые охвачены и горные районы. В рамках реализации этой программы газификации коллективом Общества построены и введены в эксплуатацию более 300 километров магистральных газопроводов и отводов, а также порядка 800 километров межпоселковых и распределительных сетей. За этими цифрами стоят жители более 300 населенных пунктов и более чем 300 тысяч семей, в чьи дома пришло голубое топливо.



Керим ГУСЕЙНОВ, генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

Последнее десятилетие для Общества прошло под знаком целенаправленной реконструкции и модернизации газотранспортной системы. Интенсивное внедрение новейших техники и технологий, автоматизация и компьютеризация производственных процессов позволили предприятию обрести новое лицо и выйти на качественно новый уровень развития. Обновлена и выведена на самый передовой в рамках ОАО «Газпром» уровень система технологической связи, а также осуществлена программа телемеханизации объектов газотранспортной системы. Предприятие в числе первых реализовало программу телемеханизации объектов газотранспортной системы, и на сегодня ее уровень достиг 100%.

В 2005 году завершено начавшееся еще в 1996 году прошлого века строительство магистрального газопровода Кумли — Аксай, являющегося технологической перемычкой между магистральными газопроводами Макат — Северный Кавказ

и Моздок — Казимагомед. С вводом в эксплуатацию этого газопровода на территории Республики Дагестан создана независимая и надежная система транспортировки природного газа.

Период «прорыва»

Вторая половина 2000-х в историю газовой отрасли республики, да и всей страны вошла как период «прорыва» природного газа в высокогорье. В 2006—2008 годах в рекордно короткие сроки спроектирован, построен и введен в эксплуатацию газопровод-отвод к селению Ботлих Ботлихского района протяженностью 108,5 километра. Этот уникальный газопровод, проложенный в сложнейших условиях резко пересеченной местности, на высоте более чем 2 700 метров над уровнем моря, стал стартовой площадкой для газификации нескольких горных районов республики, инициировав процесс масштабной газификации ранее не доступных для природного газа населенных пунктов. Вслед за этим, в 2010 году, в эксплуатацию Обществу газотранспортную систему включен газопровод-отвод к селу Хунзах Хунзахского района протяженностью 48,2 километра.

За свои тридцать с небольшим лет существования ООО «Газпром трансгаз Махачкала» прошло путь от небольшого производственного участка с очень скромными возможностями и туманными перспективами до крупного газотранспортного предприятия, достигнув серьезных производственных высот. В 1990-е годы прошлого века коллектив предприятия сумел выстоять перед всеми угрозами и превратностями полувоенного времени. Особый вклад он внес в сохранение целостности Единой системы газоснабжения, поставок природного газа в Республику Дагестан, республики Северного Кавказа и Закавказья в период, когда они были под реальной угрозой прекращения вследствие политической и военной нестабильности в регионе. Сегодня ООО «Газпром трансгаз Махачкала» — надежное звено Единой системы газоснабжения, которое часто называют южным форпостом «Газпрома». **Г**

Протяженность газотранспортной системы Республики Дагестан составляет свыше 1 600 километров, в том числе участки магистральных газопроводов Моздок — Казимагомед и Макат — Северный Кавказ. Предприятие имеет 13 филиалов, учитывая пять ЛПУМГ: Тарумовское, Кизилюртовское, Махачкалинское, Избербашское, Дербентское



Газификация сельских населенных пунктов Республики Дагестан

Экологический менеджмент: преимущества рационального подхода

В 2010 году руководством ООО «Газпром трансгаз Махачкала» принято решение о создании в Обществе системы экологического менеджмента (СЭМ) и подготовке ее к сертификации. В декабре 2010 года эта задача была выполнена, в основном, благодаря рациональному подходу к ее решению.



Справа генеральный директор ФНТЦ «Инверсия» Борис Семенович ПУНКЕВИЧ, доктор физико-математических наук, профессор, заслуженный метролог РФ.

Ведущие аудиторы (эксперты) по сертификации систем менеджмента ФНТЦ «Инверсия»: (слева направо) В. Н. ФОКИН, К. С. ДМИТРИЕВА, Е. М. ЗАГРЕБИН, Е. И. КИСЛОВА, А. А. ФЕДОРОВА

Создание СЭМ начато с обучения специалиста Общества вопросам создания, внедрения и обеспечения функционирования СЭМ, проведенного на кафедре «Экологический менеджмент» Академии стандартизации, метрологии и сертификации Росстандарта. В Обществе была создана рабочая группа из числа компетентных сотрудников во главе с главным инженером ООО «Газпром трансгаз Махачкала». Непосредственно для разработки и внедрения СЭМ были привлечены специалисты ОАО ФНТЦ «Инверсия».

Благодаря слаженной совместной работе в короткие сроки СЭМ внедрена и подготовлена к сертификации. В 2011 году система экологического менеджмента была

проверена в ходе корпоративного аудита, по результатам которого получена положительная оценка проведенной работы.

Открытое акционерное общество «Федеральный научно-технический центр метрологии систем экологического контроля «Инверсия» с 2000 года активно выполняет работы по созданию, внедрению и сертификации систем менеджмента организаций, предприятий и других хозяйствующих субъектов в соответствии с требованиями принятых в России международных стандартов. На базе ОАО ФНТЦ «Инверсия» действуют три органа по сертификации:

- систем менеджмента качества (СМК) в соответствии с ИСО 9001 (ГОСТ Р ИСО


9001), а также оборонных предприятий по ГОСТ РВ 15.002-2003 г. и пищевых предприятий на соответствие принципам ХАССП (ГОСТ Р 51705.1-2001);

- систем экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с ИСО 14001 (ГОСТ Р ИСО 14001);
- систем управления охраной труда (СУОТ) в соответствии с ГОСТ 12.0.230-2007, OHSAS 18001.

С 2001 года на базе ОАО ФНТЦ «Инверсия» действует кафедра «Экологический менеджмент» Академии стандартизации, метрологии и сертификации (учебной) Росстандарта.

На кафедре проводится обучение и повышение квалификации менеджеров и специалистов систем менеджмента (СЭМ и СУОТ), аудиторов (экспертов) органов по сертификации систем менеджмента, по аккредитации аналитических лабораторий, а также специалистов по системам менеджмента качества лабораторий.

ОАО ФНТЦ «Инверсия» является уполномоченной на основе Лицензионного соглашения организацией международной сертификационной сети IQNet (Quality Austria).

Специалисты ОАО ФНТЦ «Инверсия», являясь аудиторами (экспертами) систем сертификации систем менеджмента ГОСТ Р, «Военный Регистр», Quality Austria, в течение десяти лет провели работы во многих организациях различных отраслей хозяйства страны. Были выполнены работы на ряде предприятий нефтегазового комплекса, в частности «Специализированный морской нефтеналивной порт «Приморск», где были созданы, внедрены и сертифицированы три системы менеджмента СЭМ, СМК и СУОТ с выдачей сертификатов соответствия российского, австрийского и международной сертификационной сети IQNet на каждую систему менеджмента. Проведена аккредитация лабораторий в ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром переработка», компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.». 

Конкурентные преимущества ОАО ФНТЦ «Инверсия»:

- возможность создавать системы менеджмента по усмотрению заказчика поочередно, одновременно и как интегрированную систему;
- возможность проводить совместную и комплексную сертификацию систем менеджмента и ежегодный инспекционный контроль единой аудиторской группой одновременно или отдельно в национальной и зарубежной системах сертификации одной, двух или сразу трех систем менеджмента; работа в организации осуществляется один раз в году, что приводит к экономии времени предприятия и удешевлению услуг;
- возможность проводить подготовку специалистов организации, отвечающих за обеспечение функционирования систем менеджмента, не только в АСМС, но и на предприятиях с проведением выездного занятия;
- возможность подготовки группы внутренних аудиторов в процессе создания СЭМ на предприятии;
- десятилетний опыт работ в области создания, внедрения и сертификации систем менеджмента. Наличие положительных отзывов заказчиков

ОАО ФНТЦ «Инверсия»

107031 Москва, ул. Рождественка, 27

Тел. (495) 608-45-82, тел./факс 608-46-40

E-mail: inversiyadir@yandex.ru, inverseco@yandex.ru

Министерство по природопользованию и экологии Республики Карелия,
Администрация Петрозаводского городского округа,
Государственный комитет Республики Карелия по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике,
Беломорское управление Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору,
выставочное объединение «Карелэкспо»

Выставка-форум **Экология.** **Управление отходами** **21-22 сентября 2011 г.**

**Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д. 12,
Карельская государственная филармония.**

21 СЕНТЯБРЯ с 10.00 до 18.00

конференция «Экология. Управление отходами»

22 СЕНТЯБРЯ с 10.00 до 15.00

семинар «Программа «Чистая вода»
в Республике Карелия».

Управление отходами.

Водоочистка и водоподготовка. Воздухоочистка.

Сохранение зеленых насаждений.

**Политика в области сохранения
и восстановления зелёных насаждений.**

**Экологические информационные системы,
экологическое проектирование, экологический консалтинг.**

**Экологическое образование,
воспитание и просвещение**

Оргкомитет: Выставочное объединение «Карелэкспо»
Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Чапаева, д. 5, оф. 21, 22
Тел/факс (8142) 59-20-23, mob.+7 911-407-35-62.
E-mail: info@karelexpo.ru, www.karelexpo.ru

Важная миссия первого промысла



История предприятия «Газпром добыча Ноябрьск» началась в 70-х годах прошлого столетия с приказа № 273 «О структурных изменениях в составе ВПО «Тюменгазпром»...», в котором шла речь о создании в составе Тюменского производственного объединения газопромыслового управления «Вынгапургаздобыча» в поселке Ново-Аганск Тюменской области. Так родилось Вынгапуровское ГПУ — первенец газодобычи Ноябрьского региона, самое легендарное из подразделений «Газпром добыча Ноябрьск». Тогда, треть века назад, ветераны совершили подвиг, заложив фундамент стабильной работы коллектива в условиях Крайнего Севера.

Еще в 1968 году в 80 километрах восточнее сегодняшнего города Ноябрьска, которого тогда еще не было, геологами было открыто Вынгапуровское месторождение

В те годы Вынгапуровское газовое месторождение было знаменитым: и по праву первенства, и по темпам строительства, и по трудностям освоения. Сегодня Вынгапуровский газовый промысел — «старичок», но это ничуть не умаляет его достоинств. Без преувеличения, все работники промысла-пионера, а это более двухсот человек, влюблены в свою работу и гордятся ей по праву. Остальные газовые промыслы «Газпром добыча Ноябрьск»: Комсомольский, Западно-Таркосалинский, Губкинский, Вынгайхинский — стали возводить одновременно с дорогами и инфраструктурой. А в 70-х годах прошлого века газ нужен был стране как воздух, начинались масштабные поставки на экспорт, и в первую очередь газовики-первопроходцы Вынгапуровского думали о производственной необходимости, а уж потом о бытовом комфорте.

Герои-первопроходцы

Еще в 1968 году в 80 километрах восточнее сегодняшнего города Ноябрьска, которого тогда еще не было, геологами было открыто Вынгапуровское месторождение. По данным специалистов, его запасы составляли около 400 миллиардов кубометров газа, газоносная площадь — более 160 квадратных метров. Солидная, даже по сибирским меркам, подземная кладовая. Однако осваивать ее стали не сразу — лишь в сентябре 1976 года сюда высадился десант — бригада операторов по добыче газа, специалисты газопромыслового управления «Игримгаз» Михаил КАРПЕНКО, Николай КИВЕНКО, Геннадий МАГОМЕДОВ, Григорий ДУБС, Валентина и Алексей ХМЕЛЕВСКИЕ, Владимир ПШЕНИЧНЫЙ, Зинаида ИВАНОВА. Имена этих героев-первопроходцев помнят в трудовом коллективе и сегодня.

Первое время разработка Вынгапуровского месторождения велась вахтовым методом из Ново-Аганска. На работу ездили за 180 километров, добирались на тягачах. Базовым местом для размещения дирекции по комплектации и обустройству месторождения стал поселок Ново-Аганск Нижневартовского района. Начальником нового управления был назначен Василь ФАТИХОВ, начальником промысла — Виктор КОНОНОВ. Михаила ГАЛЬКОВИЧА, который занимал должность главного инженера ГПУ «Вынгапургаздобыча», до сих пор называют в коллективе человеком-легендой, человеком-эпохой. Он сумел не просто объединить людей, но и вдохновить на большие дела. Работал в газовой отрасли более 40 лет, из них с 1982 по 2004 год был бессменным руководителем предприятия ноябрьских газовиков.

Вынгапуровский промысел до сих пор называют школой кадров. Ее успешно прошли в свое время Николай КИЯШКО, Валерий МИНКЛИКАЕВ, Михаил СТАДНИК, Александр КОШАЛОВСКИЙ — этот список уважаемых в коллективе людей и заслуженных работников газовой отрасли можно долго продолжать. Сегодняшний руководитель «Газпром добыча Ноябрьск» Константин СТЕПОВОЙ не исключение. Свои первые уроки профессионального мастерства он получил на Вынгапуре, куда пришел на работу в 1993 году по окончании Тюменского индустриального института, сначала оператором по исследованию скважин, а затем — инженером-технологом.

Первые пуски скважин

Усилия коллектива газовиков-первопроходцев по вводу Вынгапуровского газового месторождения иначе как героическими не назовешь. К осени 1978 года основные монтажные работы на промысле были завершены. В сентябре закончили



Константин СТЕПОВЫЙ, генеральный директор
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

строительство первого цеха УКПГ, установки комплексной подготовки газа производительностью 15 миллиардов кубометров в год. Начались пробные запуски скважин — это был самый тяжелый этап. Стояли лютые морозы, столбик термометра опускался ниже минус 60 градусов. Не хватало всего, даже рукавиц, не было хорошей спецодежды, но люди продолжали героически нести свою вахту.

За полтора года были введены в эксплуатацию 119 скважин. Настоящей революцией для освоения этого северного региона стало прибытие первого тепловоза и доставка в глухой сибирский край двух ретрансляторов в рабочий поселок газовиков. Именно железная дорога и телевидение послужили мощным импульсом для того, чтобы поселок Ноябрьск начал развиваться и приобретать городские черты.

В декабре 1978 года, в самые сильные морозы, промысел был запущен в эксплуатацию, и первые кубометры ямальского газа стали поступать в газовую магистраль Уренгой — Помары — Ужгород. Первые два месяца работали по временной схеме: стране нужен был газ! К концу 1979 года в эксплуатации находилось уже 12 технологических линий, разбуривались новые скважины. В этом же году на Вынгапуре был добыт первый миллиард кубометров газа. 1980 год ознаменовался окончанием буровых работ на промысле, тогда же получена максимальная годовая добыча газа за всю историю эксплуатации месторождения — 20,3 миллиарда кубометров в год. Газовики гордились тем, что давали сверхплановое сырье. Началось строительство дороги на промысел, был запущен в эксплуатацию первый цех КС-1 Вынгапуровского ЛПУ. Вынгапур стал школой, стартовым трамплином сегодняшнего взлета ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Новая миссия промысла-ветерана

Сегодня Вынгапуровское месторождение находится в состоянии естественной падающей добычи, однако промысел продолжает работать. В ходе реконструкции объектов ВГП старые установки заменяются современными и модернизированными технологическими линиями. У промысла-ветерана есть еще одна важная миссия: здесь впервые в системе Газпрома отрабатывается новая стратегия эксплуатации месторождений на заключительной стадии разработки. Этот инновационный проект «Газпром добыча Ноябрьск» с участием фирмы Siemens предполагает внедрение в самое ближайшее время на Вынгапуровском месторождении технологии распределенного компримирования. Ее цель — увеличение газоотдачи пластов.

В декабре 2010 года Вынгапуровский промысел получил второе дыхание в результате реализации совместного с ОАО «Газпром нефть» проекта разработки Новогоднего нефтегазового месторождения. ВГП оказывает услуги по приему и подготовке попутного нефтяного газа с Новогоднего месторождения в газотранспортную трубопроводную систему Уренгой — Сургут — Челябинск, являющуюся частью единой системы газоснабжения Российской Федерации. В результате Вынгапуровский промысел получит дополнительно миллиард кубометров газа в год. **■**

Служба по связям с общественностью и СМИ,
по материалам книги «Нами гордится держава»

В декабре 1978 года,
в самые сильные
морозы,
Вынгапуровский
промысел был запущен
в эксплуатацию,
и первые кубометры
ямальского газа стали
поступать в газовую
магистраль Уренгой —
Помары — Ужгород

На фото справа
Михаил ГАЛЬКОВИЧ,
главный инженер ГПУ
«Вынгапургаздобыча»
с 1977 по 1982 год



Справка

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» занимает третье место в России по объемам добычи природного газа. В ЯНАО предприятие работает с 1977 года. Добыча газа ведется на шести месторождениях, расположенных на территории округа: Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Губкинском, Вынгайхинском и Еты-Пуровском. В 2007 году предприятие начало освоение лицензионных участков в Свердловской области, а в 2009 году подключилось к реализации Восточной газовой программы как эксплуатирующая организация по разработке Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений Камчатского края и Чаяндинского месторождения Республики Саха (Якутия).

«СК ФЕЛИКС»: полный спектр строительных услуг

Российско-Белорусская компания «ФЕЛИКС» работает на строительном рынке с 1992 года. Из небольшого архитектурного бюро компания превратилась в мощную и современную проектно-строительную организацию, предлагающую потребителю весь комплекс услуг от концепции проекта до завершенного «под ключ» объекта. За 19 лет деятельности портфолио компании пополнилось десятками объектов строительства и проектирования, многие из которых возведены на территории Крайнего Севера и Сибири.



Проект административно-бытового комплекса ООО «Газпром добыча Ноябрьск», г. Ноябрьск



Проект административного здания ООО «Севернефтегазпром», г. Новый Уренгой

В России предприятие представлено строительной компанией ООО «СК ФЕЛИКС», которая по праву может называться профессионалом в области проектирования, управления архитектурными проектами и производства строительно-монтажных работ. Сегодня основные направления деятельности компании — это строительство новых зданий, благоустройство, ремонт и реконструкция административных и жилых объектов, инженерных сооружений, инжиниринг в строительстве, проектирование, возведение новых зданий, цифровое моделирование объектов, оптовая и розничная торговля строительными изделиями и материалами.

Инжиниринг и строительство

Комплексный подход, который практикует ООО «СК ФЕЛИКС», заключается в предоставлении заказчику всех услуг, которые необходимы для реализации проекта, в комплексе. Стоит подчеркнуть, что строительство объектов ведется с применением методологии Международной ассоциации инженеров-консультантов (FIDIC), что позволяет компании профессионально выполнять функции заказчика-застройщика, планирование строительно-монтажных работ (СМР), оценку состояния зданий и сооружений. ООО «СК ФЕЛИКС» проводит организацию технического надзора за выполнением СМР, конкурсных торгов и сопровождения

закупок товаров, услуг, а также ведет контроль эксплуатации сооружения в гарантийный период.

У компании богатый опыт работы в роли генерального подрядчика. На профессиональном уровне с минимальными временными затратами специалисты предприятия выполняют сложные отделочные и строительно-монтажные работы по возведению зданий различного назначения, включая сооружение элитного малоэтажного жилья «под ключ», а также проводят специальные гидроизоляционные работы с применением современных материалов.

Главное — проект

Слагаемые успешного проектирования включают в себя высочайшую квалификацию специалистов, современное компьютерное оборудование, комплексную интегрированную систему архитектурного 3D-проектирования: NEMETSCHek ALLPLAN, MAXON CINEMA 4D, SCAD OFFICE, MICRO FE INg+, D-BOARD.

ООО «СК ФЕЛИКС» оказывает инжиниринговые услуги по сбору исходных данных и разрешительных документов для начала проектирования и строительства. В рамках архитектурного проектирования осуществляется предпроектная проработка и подготовка, создаются эскизы, утверждается основной проект и собирается вся необходимая документация.



Общежитие, г. Ноябрьск



Зона активного отдыха (2 этап), г. Ноябрьск



Оздоровительно-реабилитационный центр ООО «Газпром добыча Ноябрьск», г. Ноябрьск

В рамках дизайн-проекта предоставляется целый комплекс услуг, начиная с обмера помещений и заканчивая подбором мебели, аксессуаров и предметов декора интерьера. При этом учитывается функциональное назначение объектов.

Перед благоустройством и озеленением территории проводится ландшафтное проектирование с учетом особенностей ландшафта и пожеланий заказчика.

Кроме того, специалисты ООО «СК ФЕЛИКС» разрабатывают и строительные проекты зданий промышленного и

гражданского назначения, инженерных сетей, ведут согласование проектной документации в госструктурах, а также осуществляют авторский надзор.


Цифровое моделирование

Создание информационных цифровых моделей строительных объектов (Building Information Model) — это инновационный метод проектирования. Используя BIM-модель, мы можем предложить заказчику не просто новые технологии в купе с более чем семилетним опытом работы в сфере

трехмерного проектирования, но также и широкий спектр услуг по построению прототипа объекта здания:

- снижение рисков строительства за счет увязки разделов проекта;
- получение уточненных количественных расчетов по ведомостям отделки и тому подобное;
- расчеты объемов работ;
- подготовка презентационных видеороликов объекта;
- автоматизация рабочих мест инженеров по эксплуатации зданий и сооружений.

Курс на развитие

Компания ООО «СК ФЕЛИКС» уверенно развивается, сочетая в своей работе инновационные методы проектирования и строительства и зарубежный опыт, используя современные технологии и оборудование, и прежде всего потому, что среди постоянных клиентов ООО «СК ФЕЛИКС» ведущие компании топливно-энергетического комплекса России. А компании этой отрасли, собственно, как и строительные организации, должны держать руку на пульсе и следовать тенденциям рынка. За последние несколько лет ООО «СК ФЕЛИКС» разработано и реализовано большое количество проектов и введены в эксплуатацию десятки объектов строительства для ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ЗАО «Пургаз», ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО НК «Сибнефть»). На текущий момент выполняются работы по проектированию и строительству для ОАО «НОВАТЭК», ОАО «ВО «Технопромэкспорт», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ООО «Реском-Инжиниринг» ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», а также для администраций городов Ноябрьск, Губкинский, Муравленко. 

Дополнительную информацию о компании можно получить на сайте www.ckf.ru



Юрхаровское месторождение, ОАО «НОВАТЭК»



ООО «СК ФЕЛИКС»

117342 Москва, ул. Введенского, 1, стр. 1

Тел. (495) 782-17-82, факс 782-17-89

E-mail: info@ckf.ru, www.ckf.ru

ЗАО «Сапфир-Пром»: безопасность на опасной территории

Профиль ЗАО «Сапфир-Пром» — монтаж, наладка контрольно-измерительных приборов, автоматика пожаротушения, охранно-пожарная сигнализация на объектах нефтегазового комплекса. Коллектив предприятия осознает всю ответственность работы на территории повышенной опасности. В чем залог успеха компании «Сапфир-Пром», рассказал директор Владимир ПЛИСКО.

? Владимир Николаевич, что способствовало созданию ЗАО «Сапфир-Пром»?

— Общество создавалось как предприятие, выполняющее работы по монтажу и наладке контрольно-измерительных приборов, автоматики пожаротушения, охранно-пожарной сигнализации на объектах добычи и переработки нефти и газа. Местом, где предприятие начало свою деятельность в 2000 году, стал город Ноябрьск, вернее южная часть Ямало-Ненецкого автономного округа, а объектами — предприятия топливно-энергетического комплекса, расположенные на этой территории.

? Каких результатов удалось достичь за десять лет работы в нефтегазовой отрасли?

— За этот период коллектив предприятия в качестве подрядчика проводил работы на объектах таких заказчиков, как ООО «Газпром трансгаз Сургут», ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз», ООО «Энерготехгрупп» и других.

Мы участвовали в ряде значимых проектов, реализованных в Ямало-Ненецком автономном округе, например, в строительстве и введении в эксплуатацию объектов ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ», среди которых нефтяной,

газовый и газоконденсатный промыслы Восточно-Таркосалинского месторождения, установка комплексной подготовки газа и дожимная компрессорная станция Ханчейского месторождения. Добавлю, что мы вели работы на опорной базе Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром».

В ближайшем будущем для повышения конкурентоспособности планируем укрепить материально-техническую базу и расширить сферу оказываемых услуг.

? Что связывает «Сапфир-Пром» и градообразующее предприятие города Ноябрьска?

— В течение всего времени существования ЗАО «Сапфир-Пром» сотрудничает с ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Коллектив общества принимал участие в работах по своему профилю во время строительства, реконструкции и капремонта объектов на Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Губкинском, и Вынгайхинском промыслах.

Часть работ «Сапфир-Пром» предлагает «под ключ»: от разработки проекта до внедрения. На сегодняшний день это в основном небольшие проекты, но приближенность к объектам позволяет осуществлять их в короткие сроки. Например, в 2006 году мы выполнили работы



Владимир ПЛИСКО,
директор ЗАО «Сапфир-Пром»

по проектированию, монтажу и наладке автоматической системы пожарной сигнализации и оповещения о пожаре объектов вахтового поселка Западно-Таркосалинского газового промысла, установке газового пожаротушения серверных ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Среди реализованных проектов — установка в 2008 году автоматической системы пожарной сигнализации и оповещения о пожаре объектов Пурпейской базы материально-технического снабжения. А в 2010-м «Сапфир-Пром» воплотил в жизнь проект по созданию системы газового анализа для ряда объектов в рамках договора «Капитальный ремонт систем промышленной безопасности объектов ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

? Расскажите об особенностях работы на объектах «Газпром добыча Ноябрьск».

— Выполнять функции подрядчика на объектах ООО «Газпром добыча Ноябрьск» достаточно сложно. Прежде всего потому, что работы практически всегда проводятся на территории повышенной опасности. Как правило, их нужно сделать в сжатые сроки, при этом соблюдая высокие требования, предъявляемые к качеству работ и обеспечению безопасности. Для монтажа предлагаются инновационные автоматизированные системы



Коллектив ИТР ЗАО «Сапфир-Пром»



Вахтовый жилой комплекс Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром»

и оборудование, которые требуют новых знаний, тщательного изучения проектной документации. Следовательно, мы стремимся соответствовать современным требованиям промышленной и экологической безопасности, а также охраны труда. Специализированные службы ООО «Газпром добыча Ноябрьск» строго следят за соблюдением всех правил на предприятиях, с которыми сотрудничают. Отмечу, что в своей работе мы с большой ответственностью подходим к вопросам безопасности, и за годы совместной деятельности нареканий в наш адрес не поступало.

? Как отразился на работе вашего предприятия переход от лицензирования к саморегулированию?

— Для нашей компании, как и для всех строителей, 2009 год стал переходным периодом: от системы лицензирования к получению свидетельств саморегулируемых организаций о допуске к строительству, реконструкции и капитальному ремонту. В это время особое внимание руководства ЗАО «Сапфир-Пром» было обращено на аттестацию кадров и выполнение других необходимых для вступления в СРО требований. Таким образом, ЗАО «Сапфир-Пром» сегодня имеет свидетельства на выполнение работ СРО НП «Альянс строителей», НП «Совет проектировщиков»,

в том числе на особо опасных и технически сложных объектах.

Кроме того, с 2004 года предприятие имеет лицензию МЧС России на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств пожарной безопасности, а также монтажу и наладке охранно-пожарной сигнализации, автоматике пожаротушения.

? В чем залог успеха компании «Сапфир-Пром»?

— Могу смело сказать, что мы достигаем высокого уровня выполнения профильных видов работ в большей степени благодаря квалифицированным кадрам. Ведь в условиях конкуренции как никогда важны такие качества коллектива, как профессионализм и сплоченность. Основной персонал имеет большой стаж работы по монтажу средств автоматизации и пожарной сигнализации. Мой опыт насчитывает почти сорок лет, столько же времени посвятил этому делу газоэлектросварщик предприятия Василий Валентинович РЫКОВ.

Вся трудовая деятельность монтажников контрольно-измерительных приборов и автоматики Юрия Васильевича ВАСИЛЬЕВА, Владимира Григорьевича ШАПОВАЛОВА, мастера Владимира Гавриловича ВИННИКА, прораба Владимира



Установка газового пожаротушения

Дмитриевича ДОРОНИНА связана со строительно-монтажным производством. При этом сегодня в коллективе достаточно много и молодых квалифицированных специалистов, которые без отрыва от производства повышают свое образование в вузах. Почти шесть лет руководят подразделениями ЗАО «Сапфир-Пром» начальник участка по техническому обслуживанию охранно-пожарной сигнализации Сергей Фаритович САМИГУЛИН и начальник проектного отдела Дмитрий Павлович ФЕНЮК. Профессионалом своего дела является ведущий инженер-проектировщик Рустам Максумзянович ШАЙХЕТДИНОВ.

Я могу по праву гордиться таким кадровым составом. **Р**

ЗАО «Сапфир-Пром» ведет работы по следующим направлениям:

- устройство внутренних инженерных систем и оборудования зданий и сооружений;
- устройство наружных электрических сетей;
- устройство наружных линий связи, в том числе телефонных, радио и телевидения;
- монтажные и пусконаладочные работы;
- работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних и наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий;
- работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, в том числе и на особо опасных и технически сложных объектах.



ЗАО «Сапфир-Пром»

629804 Тюменская обл., ЯНАО,
г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 21г
Тел. (3496) 35-46-29, факс 35-46-50
E-mail: sapfir-prom@mail.ru

Санаторий «Южное взморье» — рай на берегу Черного моря



Санаторий «Южное взморье» — прекрасно оснащенный курортный комплекс европейского уровня, располагающий широкими возможностями для комфортного отдыха и оздоровления круглый год. Еще недавно «Южное взморье» считалось санаторием «не для всех»: здесь годами разрабатывались уникальные методики, позволяющие сохранять здоровье советских космонавтов и атомщиков. А сегодня это райское место открыто для всех желающих.

Добро пожаловать!

Настоящий отдых — это отключение от всех забот и хлопот, которые сопровождают нас в повседневной жизни, это новые позитивные впечатления и приятное времяпрепровождение. В санатории «Южное взморье» предусмотрено все, чтобы ваше пребывание здесь было наполнено только замечательными эмоциями, яркими красками и теплой атмосферой. Санаторий принимает отдыхающих на протяжении всего года — и в этом его отличие от большинства других черноморских санаторно-курортных учреждений.

Здравница располагает четырьмя корпусами и коттеджами (виллы-люкс и виллы-апартаменты), которые окружены кипарисами, магнолиями и множеством экзотических растений. Все номера соответствуют стандартам европейского качества, большинство из них с прекрасным видом на море.

У «Южного взморья» — собственный большой пляж протяженностью 350 метров с удобными шезлонгами и

зонтиками, «лягушатником» для малышей, кафе, в котором всегда предложат охлажденные напитки и легкие закуски. Причал с собственным парком судов и водного оборудования: катеров, лодок, катамаранов, гидроциклов, водных лыж, надувных «бананов» — к услугам тех, кому не лежит на пляже дольше пяти минут. При этом безопасность активного пляжного отдыха гарантирует профессиональная команда спасателей и медиков «Южного взморья».

В санатории уверены: настоящий отдых должен быть не только активным и здоровым, но и сопровождаться удовольствием от вкусной и полезной еды. Поэтому питанию здесь уделяется самое пристальное внимание, ведь это — неотъемлемая часть успешного лечения. Всем отдыхающим предлагается система заказного меню, то есть

можно самостоятельно спланировать свой рацион на неделю, а приехавшим на лечение или реабилитацию — диеты, назначенные врачом.

«Южное взморье» предлагает своим гостям обширную инфраструктуру и развлечения. В концертном зале санатория регулярно проходят выступления звезд российской эстрады и артистов разговорного жанра. Для активного отдыха предусмотрены спортивные площадки, тренажерный зал, плавательный бассейн, сауна, налажено экскурсионное обслуживание. Великолепно организован и отдых с детьми — в «Южном взморье» работают детская комната, аттракционы, проводятся игры с аниматорами.

Лечебный профиль

Многопрофильный лечебно-диагностический центр санатория «Южное взморье», оснащенный самым современным оборудованием, уже много лет является эталоном санаторно-курортной отрасли России. Специалисты центра регулярно разрабатывают и внедряют новые методики и программы оздоровления, основанные на передовом опыте российских и зарубежных специалистов. В сфере курортного лечения накоплен многолетний уникальный опыт, который эффективно реализуется в различных оздоровительных программах для всех без исключения отдыхающих, но особенно для тех, кто нуждается в специализированной медицинской помощи, в том числе для пациентов с профессиональными заболеваниями.

«Южное взморье» предоставляет профессиональные консультации узких специалистов: уролога, рентгенолога, невропатолога, психотерапевта, иглорефлексотерапевта, лора, окулиста, хирурга, дерматолога, гинеколога, эндокринолога, кардиолога, климатолога и других.

В санатории широко применяется бальнеотерапия, грязелечение, кинезотерапия, ЛФК, иглорефлексотерапия, лазеротерапия, электросветолечение,

С 2000 года санаторий имеет статус Эндокринологического центра и Центра эндоэкологической реабилитации и рекомендован Минздравом РФ и Фондом социального страхования РФ в качестве базы для лечебно-восстановительной реабилитации и лечения ликвидаторов аварии на Чернобыльской АЭС и лиц из пострадавших районов

физиотерапия, ингаляции, мониторинг, очистка кишечника. Наряду с традиционными исследованиями УЗИ, ЭКГ, электроэнцефалографии здесь также можно сделать велоэргометрию, реоэнцефалографию, спирографию с компьютерной обработкой, фонокардиографию, пункционную биопсию; пройти гормональное и цитологическое обследование, клинико-биохимические исследования, кольпоскопию, пункциональную биопсию. Активно используется специалистами санатория и метод «Медискрин» — комплексная экспресс-диагностика функционального состояния организма, основанная на измерении электропроводимости кожи в биологически активных точках. Этот метод за две-три минуты с достоверностью свыше 75% позволяет оценить энергетический уровень, уровень вегетативной дисфункции, психоэмоциональный статус; дать характеристику обмену веществ, степени нарушения костно-мышечной регуляции; выделить группы риска по онкопроцессам и предынфарктным состояниям; определить заболевания, находящиеся в латентной форме, на самой ранней стадии, когда классические клинические исследования еще не дают результатов.

Особой строкой в лечебных программах санатория выделяется Центр естественного оздоровления «Натурamed», основанный на методике «Эндоэкологическая реабилитация» (ЭРЛ), которая подразумевает очищение организма на клеточном уровне.

На базе санатория работает эндокринологический центр, занимающийся диагностикой и лечением заболеваний щитовидной железы, гипофиза, надпочечников, эндокринного бесплодия, ожирения, сахарного диабета.

Успех лечения в «Южном взморье» обеспечивают профессиональные медицинские специалисты, регулярно повышающие свою квалификацию и владеющие самыми современными методиками оздоровления. Для каждого пациента здесь разрабатывается индивидуальная программа лечения с учетом особенностей климата родного региона отдыхающего, профессиональной принадлежности. Вместе с первоклассным санаторным лечением укрепление здоровья гостей «Южного взморья» способствует и благоприятный сочинский климат.


Газовики выбирают «Южное взморье»

Поскольку санаторий «Южное взморье» был изначально ориентирован на оздоровление работников атомной отрасли, особое значение придается проведению специализированных курсов для реабилитации работников тяжелых отраслей — атомной, газовой, нефтехимической, оборонной. В настоящий момент в санатории действует восемь программ реабилитации, различающихся показаниями к применению, продолжительностью, количеством и разнообразием процедур, индивидуально назначаемых лечащим врачом.

Крепкие партнерские отношения связывают «Южное взморье» со многими дочерними компаниями ОАО «Газпром». Так, много лет подряд на реабилитацию в санаторий приезжают работники ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и получают здесь самое эффективное лечение. Выбор газовиков неслучаен, ведь «Южное взморье» — одна из немногих здравниц в России, которая в свое время не была перепрофилирована в новомодный спа-центр, а сохранила лучшие традиции санаторно-курортного лечения. Уникальные лечебные программы, разработанные еще советским Институтом курортологии, в сочетании с современными технологиями оздоровления идеально подходят для реабилитации работников сложных производств и делают «Южное взморье» одним из лучших санаториев.

Совмещая приятное с полезным

Среди приоритетных направлений работы санатория «Южное взморье» можно выделить предоставление конгресс-услуг: встречи и проводы на автобусах и автомобилях, в том числе представительского класса, организация кофе-брейков, фуршетов, банкетов, шоу-программ, экскурсий, оформление залов цветочными композициями, предоставление ведущего, переводчика, промо-персонала, аниматоров, репортажная фото- и видеосъемка. В распоряжении деловых гостей большой и малый конференц-залы, офисы, киноконцертный зал, оснащенные всей необходимой аппаратурой и оборудованием.

— Проведение конференций, семинаров, деловых встреч партнеров в санатории «Южное взморье» — это самый лучший способ совместить неотложные дела с комфортным отдыхом на берегу Черного моря, — говорит Генеральный директор ОАО «Санаторий «Южное взморье» Иван ФОГЕЛЬЗАНГ. — Здесь вас всегда ждет квалифицированный и доброжелательный персонал, чуткое внимание и забота. Великолепно организованные деловые мероприятия вкупе с уникальным лечебным климатом и необыкновенно красивой природой сделают рабочий процесс эффективным и приятным. 



Ежегодно в «Южном взморье» проходят послеполетную реабилитацию российские космонавты. По традиции каждый из них, приехав на отдых впервые, высаживает магнолию. Сегодня аллея космонавтов насчитывает 54 дерева, первые из которых были посажены еще в 1982 году

ОАО «Санаторий «Южное взморье»
354340 г. Сочи, А-340, ул. Калинина, 1
Тел. (8622) 69-15-50
Факсы: 40-09-73, 40-02-68
E-mail: vzmorie@sochi.com, www.uvzmorie.ru

«Компания СИАМ»: исследования скважин

Сегодня ЗАО «Компания СИАМ» — это холдинг предприятий, работающих в области исследований скважин и разработки месторождений. Об инновационной составляющей бизнеса, о том, в чем залог успеха «Компании СИАМ» и каких специалистов будут готовить в новой Академии нефтегазового инжиниринга, рассказал председатель правления холдинга Владимир ЛАВРОВ.



Владимир ЛАВРОВ, председатель правления ЗАО «Компания СИАМ»

? Владимир Владимирович, «Компания СИАМ» успешно работает на российском рынке уже двадцать лет. Расскажите, с чего все начиналось.

— История компании начинается с 1990 года, когда был создан научно-внедренческий кооператив по производству систем измерения и автоматизации месторождений (СИАМ). Спустя год мы стали разрабатывать новые приборы для исследования скважин, среди которых акустический измеритель длины труб, электронный уровнемер и другие. За первые десять лет «Компания СИАМ» создала и выпустила целый ряд приборов, программно-аппаратных комплексов, мобильных лабораторий и практически сформировала новый сегмент рынка оборудования — цифровых приборов для исследования скважин.

В 2000 году СИАМ стала первой российской сервисной компанией инновационного типа в сфере проведения ГДИС и диагностики скважин. Это время стало периодом активного роста: на территории страны были открыты производственные филиалы компании, увеличилась численность персонала, началась разработка новых перспективных направлений нашей деятельности. В 2008 году «Компания СИАМ» стала резидентом Томской Особой экономической зоны технико-внедренческого типа, успешной

работой подтвердив звание современной инновационной компании.

Сегодня «Компания СИАМ» представляет собой холдинг предприятий, работающих в области исследований скважин и разработки месторождений, а также выпускает приборы, системы и комплексы для исследования скважин, научно-технологических центров аналитических услуг и ряда сервисных подразделений в разных регионах страны.

? В чем уникальность «Компании СИАМ»?

— Это прежде всего эффект от синергии нескольких направлений: аналитики в области разработки месторождений, производства нефтесервисных работ и изготовления новых приборов и программно-аппаратных комплексов.

Важным преимуществом компании является наличие обширной сети филиалов, что позволяет предоставлять качественные услуги для заказчика в минимальный срок, не тратя дополнительные средства на мобилизацию оборудования и специалистов. Помимо этого, компания использует оборудование собственного производства, часть из которого уникальна, не имеет аналогов в своем классе и учитывает внутреннюю специфику нефтесервисного направления, что также снижает затраты на проведение работ.

Динамично развивается направление по оказанию инжиниринговых услуг. На этом направлении трудятся высокопрофессиональные специалисты, более ста человек, среди которых есть и выпускники Шотландского университета Heriot-Watt, филиал которого не один год успешно работает при Томском политехническом университете.

? Как вы считаете, в чем залог успеха компании?

— Я выделяю три основных аспекта успеха нашей компании: люди, инновации и, конечно же, наши партнеры. Кадры важны для любой организации, и тем более для инновационной. За 20-летний опыт руководства я осознал, как важно работать в команде: когда люди нацелены на результат не меньше, чем ты, когда сложные, комплексные, трудновыполнимые задачи стремительно разбираются на части и оперативно решаются. Я горжусь, что в компании работают разные специалисты, многие из них имеют ученые степени. При этом двери холдинга открыты и для молодых сотрудников. В компании удалось достичь уникального сплава молодости и опыта, и это один из ключевых моментов успеха.

Второй фактор успеха — это инновации. Наше предприятие исторически инновационное. Все началось с небольшого конструкторского бюро, которое проектировало оборудование для нефтяной и газовой промышленности. После появился завод, который начал производить это оборудование, еще чуть позже было образовано сервисное предприятие, и в



Сепаратор для исследования скважин в шлейф без выпуска и сжигания газа

итоге была открыта компания, оказывающая услуги по аналитической обработке. То есть фактически реализована вся инновационная цепочка: от зарождения идеи до предоставления полного комплекса услуг. И именно это — изначальная нацеленность на инновации — дало возможность сегодня говорить о том, что наша компания занимает существенную долю рынка в области ГДИС в России, а в последнее время пытается конкурировать на мировом рынке с транснациональными сервисными компаниями.

Третий фактор нашего успеха — это взаимодействие с заказчиками. Грамотная постановка задачи важна в любом деле, а в нашем — особенно. Мы сотрудничали с предприятиями, которые верили в нас, и мы всегда оправдывали их надежды. Наверное, благодаря этому у нас сформировалась положительная деловая репутация и хорошие деловые отношения почти с каждым клиентом, с которым мы когда-либо работали.

■ А какова ваша цель сегодня?

— Мы стремимся создать российскую сервисную компанию, которая могла бы успешно конкурировать на мировом рынке сервисных услуг. Сейчас наблюдается очень непростая ситуация: отечественный сервис зачастую бьется по ценам за низкотехнологичные, низкорентабельные сегменты рынка, что не дает возможность вкладываться в развитие, а это приводит к невозможности входа в более технологичные ниши рынка. В итоге получается замкнутый круг: нет денег, потому что нет технологий, а нет технологий, потому что нет денег. Необходимо разорвать этот порочный круг и выйти на уровень, позволяющий конкурировать с западными транснациональными компаниями, тем более что в области аналитики это уже получилось — наша компания уже работает в Судане и Индии.

■ Расскажите о зарубежных проектах, которые вы реализовали.

— За последние три года выполнено несколько проектов, и каждый из них по своему интересен. Особенность зарубежных проектов состоит в том, что каждая страна пытается привлечь на работу свои национальные компании, к импортным предприятиям прибегают только в том случае, когда собственных компетенций не хватает. Поэтому тот факт, что мы вы-

шли на мировой рынок и работаем там, дает нам право говорить о новом уровне.

■ А в чем особенность российских проектов?

— Россия — это мировой лидер по запасам и добыче газа, и кому, как не нам, работать в области сервиса в данной отрасли. Три года назад мы создали отдельное направление, которое специализируется на исследованиях и аналитических работах для газовых месторождений. И в этой связи нельзя не упомянуть о сотрудничестве с ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Естественно, нам хотелось бы добиться таких же успехов и в сотрудничестве с «Газпромом».

Несколько лет назад мы предложили ОАО «Газпром» комплексный проект по исследованию одного из месторождений. В тот момент многое из того, что мы предлагали, либо широко не применялось в газовом холдинге, либо не применялось вообще. Но на это предложение откликнулся «Газпром добыча Ноябрьск» в лице Сергея КРЕКНИНА, который сейчас занимает позицию главного геолога. Проект был успешно реализован, и теперь на базе достигнутых успехов продолжается наше сотрудничество. Так, в 2009 году нашими специалистами был подготовлен обновленный вариант регламента по исследованию скважин, применение которого позволит существенно сократить затраты и потери на проведение исследований. Понятно, что в этой сфере нам предстоит еще большая работа, но первый шаг сделан, и есть обоюдное желание продолжать работу.

Отмечу, что мы как профессионалы стараемся не распылять усилия по разным направлениям, поэтому весь пакет заказов сосредоточен в нефтегазовой отрасли. Среди наших заказчиков есть нефтяные и газовые компании. Мы успешно сотрудничаем с «Роснефтью», ТНК-ВР, «ЛУКОЙЛом». В НК «Роснефть» наша компания является генеральным подрядчиком по исследованию скважин.

■ В каком направлении «Компания СИАМ» будет развиваться дальше?

— Я вижу три основных направления, в которых мы хотим стать лидерами. Первое — это развитие новых технологий в области исследовательского и аналитического сервиса для газодобывающих компаний. Большие надежды у нас связаны с сотрудничеством с ОАО «Газпром». Совместный опыт работы



Николай СТРИЖОВ, директор
ООО ИЦ «ГазИнформПласт»

показал, что на многие вопросы мы смотрим одинаково. Второе направление — это движение в сторону «интеллектуального» месторождения. Нефтяные и газовые компании сегодня предъявляют новые требования к сервисным предприятиям. Уже сейчас мы можем предложить довольно много: перманентные системы, программу перманентного мониторинга энергетического состояния залежи. В ближайшее время мы планируем собрать это в единый программно-аппаратный комплекс и сделать первый шаг в сторону «интеллектуального» месторождения. И третье направление — работа на зарубежном рынке сервисных услуг. Эта стратегическая задача с точки зрения увеличения экспортных операций.

Еще добавлю, что в 2010 году мы создали Академию нефтегазового инжиниринга. Она готовит специалистов для работы на морских месторождениях. Сейчас Академия ведет работу по формированию максимально востребованных программ профессиональной переподготовки специалистов нефтегазодобывающего сектора. В качестве партнера привлечен Университет Роберта Гордона (Абердин, Великобритания) — один из признанных в мире лидеров в области подготовки специалистов по освоению месторождений на шельфе. По окончании обучения слушателям будет выдаваться магистерский диплом международного образца и российский диплом о переподготовке. Обучение планируем начать с сентября 2011 года. **Р**



ЗАО «Компания СИАМ»
634003 г. Томск,
пер. Телевизионный, 3
Тел. (3822) 66-01-30
Факс 66-03-07

E-mail: siamoil@siamoil.ru, www.siamoil.ru

НПП «СКАТ»: полная защита от пожара

Деятельность Научно-производственного предприятия «СКАТ» связана с пожарной безопасностью промышленных и административных объектов. Специалисты компании стремятся обеспечить своим заказчикам стопроцентную защиту от пожара.



Александр ПЕРМИКИН,
генеральный директор ООО НПП «СКАТ»

ООО НПП «СКАТ» основано в 1992 году. Специализируется на выполнении проектных, монтажных, пусконаладочных работ, техническом обслуживании установок автоматического пожаротушения и пожарной сигнализации на объектах нефтяной и газовой промышленности, магистрального и трубопроводного транспорта, а также на предприятиях, объектах спортивно-культурного назначения, в помещениях архивов, офисов, жилых и административных зданиях.

— Мы работаем в шести федеральных округах России, располагаем необходимой нормативной базой и квалифицированными кадрами. Предприятие имеет большой опыт проектирования, монтажа, пусконаладочных работ и технического обслуживания противопожарных и охранных систем, систем оповещения, управления системами дымоудаления, контроля доступа и видеонаблюдения. Самостоятельно разрабатываем и производим модули газового пожаротушения, — рассказывает Александр ПЕРМИКИН, генеральный директор ООО НПП «СКАТ».

Главная задача

Первая и главная задача предприятия «СКАТ» — обеспечение и гарантия качества производимых услуг в области пожарной безопасности. Именно поэтому услуги по проектированию, строительно-монтажным работам и техническому обслуживанию сертифицированы системой качества по международному стандарту ISO 9001-2008.

Стоит отметить, что предприятие является членом саморегулируемых организаций: Межрегиональный строительный союз проектировщиков систем противопожарной защиты, Гильдия строителей Урала и Гильдия строителей Республики Марий Эл.

С 2008 года ООО НПП «СКАТ» является дилером ЗАО «АРТСОК» — официального поставщика оборудования систем газового пожаротушения для ОАО «Газпром».

Современные установки

НПП «СКАТ» предоставляет услуги по проектированию и монтажу автоматических установок пожаротушения тонкораспыленной водой (ТРВ). Из всего разнообразия огнетушащих веществ, применяемых в автоматических установках пожаротушения, вода всегда была и остается самым широко используемым. Это наиболее экологически безопасное, общедоступное и дешевое средство.

Однако автоматические установки водяного пожаротушения имеют один существенный недостаток — неэффективное использование струи воды,

направленной в очаг горения. Расход воды гораздо больше, чем требуется непосредственно на тушение, так как часть струи стекает с горящих предметов, вследствие чего происходят проливы воды, порча материальных ценностей и другие неприятные последствия.

— Одним из простых и надежных путей устранения этого недостатка, а также повышения огнетушащей способности воды является применение при пожаротушении тонкораспыленной воды. Эффективность ТРВ обусловлена высокой удельной поверхностью мелких частиц воды, что повышает ее охлаждающее действие, — считает Александр ПЕРМИКИН. — Применяют установки ТРВ как модульного, так и централизованного типа. Наиболее перспективным является размещение централизованных установок в торговых и культурно-спортивных сооружениях, подземных паркингах, промышленных объектах.

Достоинства установок ТРВ по сравнению со стандартными:

- расход воды в два-три раза меньше, что позволяет использовать системы коммунального водоснабжения или обходиться резервуарами небольшой емкости;
- время работы установки уменьшается в два-три раза;
- для оросительной сети используются трубы меньшего диаметра, что снижает стоимость трубной разводки;
- применяются насосы меньшей потребляемой мощности;
- небольшие габариты насосной станции;
- интенсивность орошения установки ТРВ примерно в два раза ниже по сравнению с установками водяного



Рабочее место



Батарея модулей

пожаротушения, в результате наносится меньший ущерб материальным ценностям во время тушения пожара;

- большая огнетушащая способность значительно лучше производит осаждение частиц дыма, что способствует безопасной эвакуации и снижает риск причинения вреда здоровью людей;
- минимальные материальные затраты на приведение установки пожаротушения в рабочее состояние после срабатывания.

Стоимость установки ТРВ на 10—20% меньше стандартного оборудования.

Противопожарное оборудование

Модули газового пожаротушения (МПГ) предназначены для хранения расчетного количества газового огнетушащего вещества (ГОТВ) и подачи его в защищаемые помещения для тушения пожаров класса А, В, С по ГОСТ 27331-87, а также технологического оборудования, находящегося под напряжением до 10 кВ. Модули эксплуатируются в помещениях с температурой воздуха от минус 10 °С до плюс 50 °С. Оборудование изготовли-



На монтаже установки тушения

вается на базе баллонов вместимостью 25, 40, 60, 80 и 100 литров. При использовании сжиженных газов модули оснащаются устройством контроля массы «АТОС», которое предназначено для непрерывного контроля массы ГОТВ. Точность измерения массы составляет 0,1 килограмма.

Работа на промыслах

Любой без исключения объект должен быть максимально защищен от пожара, особенно когда это касается предприятий топливно-энергетического комплекса. НПП «СКАТ» имеет бога-



Техническое обслуживание ГПА

тый опыт сотрудничества с компаниями нефтегазовой отрасли, среди них — ООО «Сибнефтепровод», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Кубань», ООО «Северные магистральные нефтепроводы» и другие.

Научно-производственное предприятие на протяжении 15 лет сотрудничает с ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Начиная с 1996-ого каждый год компания «СКАТ» выполняла проектно-монтажные работы и проводила техническое обслуживание, а с 2000 года и по сегодняшний день предприятие осуществляет техническое обслуживание автоматических установок пожаротушения объектов ООО «Газпром добыча Ноябрьск», среди которых Вынгапуровский, Вынгаяхинский, Губкинский, Комсомольский и Западно-Таркосалинский газовые промыслы, КГП, ЗТГП, УТТИСТ, УЭВП, УМТС, ЦТС.

Стоит подчеркнуть, что в 2002—2003 годах ООО НПП «СКАТ» совместно с ФГУ ВНИИПО МЧС России и ТюменНИИгипрогаз была разработана и смонтирована на Вынгапуровском газовом промысле первая в России автоматическая установка пожаротушения тонкораспыленной водой стационарного типа, низкого давления, в отличие от западных аналогов, где используется высокое давление. **Р**



Блок хранения метана

Достижения НПП «СКАТ». Впервые в России:

- в 1994 году предприятием была разработана и смонтирована на ЛДПС «Апрельская» Сургутского УМН оригинальная автоматическая установка газового пожаротушения для ЗРУ 6 кВ и ЗРУ 10 кВ;
- в 1994 году на НПП «СКАТ» был разработан способ поочередной активации газогенерирующих элементов запорно-пусковых устройств модулей пожаротушения, позволяющих кардинально упростить конструкцию автоматики пожаротушения и повысить надежность срабатывания установок (патент РФ №2085237);
- в 2005 году совместно с ООО «Центр-ТОП» спроектирована и смонтирована в поселке Развилка Московской области автоматическая установка пожаротушения воздушно-механической пеной резервуара со сжиженным природным газом — метаном — на автомобильной газонаполнительной компрессорной станции.



ООО НПП «СКАТ»

424003 Республика Марий Эл,

г. Йошкар-Ола, пер. Заводской, 3А

Тел./факс (8362) 72-53-38

E-mail: skat@npp-skate.ru, proekt@npp-skate.ru

www.npp-skate.ru

«Путеец»: прокладывая дорогу к успеху

В 1998 году в строительном и нефтегазовом бизнесе появилось молодое, но сильное предприятие, отличающееся высоким качеством предоставляемых услуг, что мгновенно было отмечено лидерами отрасли. Надежным партнером в сфере сооружения, ремонта и эксплуатации объектов железнодорожного транспорта и нефтегазодобывающей промышленности стало ООО «Путеец». С каждым годом работы компания все больше подтверждала, что успешный старт — это не случайность, а первый этап стремительного развития.

Бесценный опыт

На протяжении многих лет ООО «Путеец» осуществляет эксплуатацию подъездных железнодорожных путей, предоставляет услуги по подаче-уборке вагонов маневровыми локомотивами, погрузо-выгрузочные работы для различных предприятий. Одним из наиболее крупных заказчиков является ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

«Путеец» уже несколько лет является ведущей подрядной организацией ООО «Газпром добыча Уренгой» по строительству и капитальному ремонту железнодорожных путей на отрезке станция Ягельная — станция Ямбург, на станции Ево-Яха. За время сотрудничества построено и сдано в эксплуатацию 150 километров железнодорожной линии станция Новый Уренгой — станция Ямбург, отремонтировано 160 километров пути и 15 железнодорожных мостов.

В 2010 году силами компании выполнены работы по строительству и реконструкции наливных эстакад, водосточных сооружений ООО «НОВАТЭК Пуровский ЗПК», капитальному ремонту кранов УМТСИК «Газпром добыча Уренгой». Кроме того, обществом были построены и сданы в эксплуатацию более тридцати километров подъездных железнодорожных путей Пуровского завода по переработке газового конденсата.

По договорам подряда ОАО «Российские железные дороги» компания «Путеец» провела капитальный ремонт железнодорожных путей от станции Фарафонтьевская до станции Новый Уренгой и построила подъездные железнодорожные пути в поселке Коротчаево.

Для уренгойского филиала ООО «Газпромтранс», УТНИИ ООО «УГП», Управления «Уренгойгазснабкомплект» и ССК специалисты предприятия «Путеец» выполнили капитальный ремонт парка подъездных железнодорожных путей и объектов инфраструктуры.

В настоящее время компания ведет работы по строительству объекта «Комбинированная установка по производству этан-этилена», заказчиком которого является Новоуренгойский газохимический комплекс, а генеральным подрядчиком — СПО «Казань». Кроме того, сейчас «Путеец» строит ограждения УКПГ для ООО «Газпром добыча Ямбург», а также реконструирует и ремонтирует объекты «Новатэка».

Стоит отметить, что одним из новых заказчиков стало предприятие «Сибур-ТюменьГаз». ООО «Путеец» признано победителем в конкурсе по строительству объекта «Железнодорожные весы с операторной».

Уникальный потенциал

ООО «Путеец» выполняет работы с высоким качеством и гарантийными обязательствами. Общество располагает собственной производственно-технической базой — парком грузоподъемных, землеройных, транспортных и специальных машин как на автомобильном, так и на железнодорожном ходу, а также ремонтно-механическими мастерскими. Предприятие обладает уникальным потенциалом строительства, ремонта и эксплуатации объектов в условиях Крайнего Севера, полным пакетом лицензий и разрешений на проведение строительных работ всех степеней сложности на территории страны, а также безупречной деловой репутацией.

В сфере жилищно-коммунального хозяйства ООО «Путеец» имеет богатый опыт. Так, в период с 2003-го по 2006 год по договорам подряда с «Уренгойгазпром» был выполнен капитальный ремонт подъездных путей «Уренгойавтодор», УГСК, ОРС. Помимо этого силами предприятия были проведены работы на следующих объектах:

- капремонт санатория-профилактория «Газодобытчик»;



Железнодорожный мост на участке дороги Новый Уренгой — Ямбург (один из объектов ООО «Путеец», заказчик — ООО «Газпром добыча Уренгой»)

- строительство современного здания «Газпром добыча Уренгой» и УКС;
- отсыпка кустов и дорог по Яроехинскому месторождению. Заказчик — «ЮКОС», генподрядчик — «Уренгойдорстрой»;
- сооружение жилого девятиэтажного дома железнодорожников. Заказчик — «Уренгойгазпром», генподрядчик — «Северстрой», «РИФ»;
- возведение учебного корпуса и общежития филиала ТНГУ в Новом Уренгое. Генподрядчик — «Уренгоймонтажпромстрой»;
- сооружение дома путевого обходчика на станции Селькупская. Генподрядчик — «Северстрой»;
- строительство прачечной, школы;
- капремонт ДС «Медвежонок» и ДС «Княженка».

В процессе деятельности предприятия отлажена работа с поставщиками материалов, отработана схема транспортировки, заключены договоры по испытанию конструкций и материалов с различными лабораториями. Качество выполненных работ подтверждается отзывами заказчиков, среди них ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпромтранс», ООО «НОВАТЭК Пуровский ЗПК», ЗАО «Ямалстроймеханизация», ООО «МК-144», ОАО «ЯЖДК», ООО «ССК», ООО «Стройпуть». Все они сходятся во мнении: ООО «Путеец» — надежный профессиональный партнер.

О том, на каких объектах ООО «Путеец» работает сегодня и какой комплекс услуг в настоящее время востребован предприятиями нефтегазодобывающей отрасли, рассказал генеральный директор компании Владимир КРЫЖАНОВСКИЙ.

? Владимир Александрович, благодаря чему все проекты, за которые берутся ваши специалисты, выполняются качественно и в срок?

— Нам удается это, в первую очередь, благодаря высококвалифицированному инженерно-техническому и линейному персоналу. Все руководители предприятия и работники регулярно проходят курсы повышения квалификации, сдают экзамены в Ростехнадзоре и имеют все необходимые разрешения на проведение работ. Отмечу также, что «Путеец» обладает мощным техническим потенциалом, что также способствует нашей безупречной деятельности. Парк предприятия насчитывает более пятидесяти единиц специализированной техники, среди которой бульдозеры, экскаваторы, катки, автокраны, подъемники, дрезины, локомотивы.

? Назовите виды деятельности ООО «Путеец», наиболее востребованные отраслью.

— Наше предприятие предоставляет большое количество работ и услуг, но так как Ямало-Ненецкий автономный округ — это регион, где большими темпами идет строительство крупных промышленных, социальных и гражданских объектов, прокладываются железные дороги к ранее неосвоенным газовым промыслам, наиболее востребованными являются промышленное строительство, а также возведение

и капитальный ремонт железнодорожных путей. В настоящее время для предприятий нефтегазодобывающей отрасли актуален комплекс услуг по содержанию объектов железнодорожного транспорта, так как данный вид деятельности является для них непрофильным.

? На каких объектах вы осуществляете деятельность сегодня?

— В данный момент в работе находится много проектов. Отмечу наиболее крупные. ООО «Путеец» участвует в строительстве Новоуренгойского газохимического комплекса. Наша организация ведет работы по строительству нескольких титулов на объекте «Комбинированная установка по производству этан-этилена». Это очень интересный и технически сложный объект. Есть много небольших, но не менее важных объектов промышленного строительства, расположенных на большей территории ЯНАО — от Ноябрьска до Ямбурга. Кроме того, железнодорожный цех нашего предприятия ведет работы по текущему содержанию путей и стрелочных переводов нескольких предприятий.

? Расскажите о дальнейших планах вашего предприятия.

— Учитывая постоянный рост предложений сотрудничества, наша организация нацелена на увеличение объемов



Владимир КРЫЖАНОВСКИЙ,
генеральный директор ООО «Путеец»

строительно-монтажных работ, в том числе в ближайшее время планируем приступить к сооружению еще нескольких промышленных объектов на предприятиях «Газпрома», «Новатэка», «Роснефти», а также начать возводить цеха по производству метизов, металлоконструкций на собственной производственной базе.

Для достижения поставленных целей производится постоянное обновление и расширение парка техники. Мы работаем над повышением квалификации сотрудников, а также улучшением их материального благосостояния. Все это значимо, так как крепость всей производственной цепочки зависит от качества каждого ее звена. В заключение хочу пожелать нашим партнерам и заказчикам не останавливаться на достигнутом, ценить труд работников предприятия и двигаться вперед, выбирая только самых достойных подрядчиков, потому что за ними экономическое благополучие России. **Р**



ООО «Путеец»

Фактический адрес: ЯНАО,
г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 168
Почтовый адрес: 629300
г. Новый Уренгой, а/я 1029
Тел.: (3494) 23-72-62, 23-72-56, 23-72-61
E-mail: info@puteets.com, www.puteets.com



Свидетельство СРО



Сертификат ISO 9001:2008

ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность»: предупреждая чрезвычайные ситуации

Инженерный консалтинговый центр «Промтехбезопасность» работает на рынке обеспечения безопасности с 1998 года. За время работы предприятие провело более 14 тысяч работ в 54 субъектах Российской Федерации.

Сегодня Общество осуществляет весь комплекс научно-исследовательских, экспертных, проектных и инженерных работ, связанных с обеспечением промышленной, пожарной, экологической и радиационной безопасности. Занимается разработкой и экспертизой деклараций промбезопасности опасных объектов, специальных разделов проектной документации, технической экспертизой зданий и сооружений, диагностикой оборудования, защитой населения и территорий от ЧС техногенного и природного характера, охраной труда. ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность» является членом Российского союза промышленников и предпринимателей, Ассоциации экспертов техногенных объектов повышенной опасности, Российского союза нефтегазостроителей, Российского научного общества анализа риска, учредителем Ассоциации «Безопасность жизнедеятельности», аккредитовано в качестве научной организации в Министерстве образования и науки РФ.

Безопасность на крупных объектах

Предприятие обладает собственной научной, лабораторной и производственно-технической базами. ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность» имеет более пятидесяти наград и дипломов международных и российских конкурсов, конференций и выставок. Широко развитая территориальная сеть (18 филиалов и представительств) позволяет легитимно работать во всех субъектах страны. Инженерный консалтинговый центр работает по принципу «единого окна» — обеспечивает комплексный подход к решению вопросов промышленной, экологической и пожарной безопасности, что дает возможность предоставлять постоянным заказчикам выгодную систему скидок и бонусов.

ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность» принимало участие в реализации крупных проектов. Среди них — газификация Иркутской области на базе Ковыктин-

ского ГКМ, строительство Колымской ГЭС, боксито-глиноземного комплекса в Республике Коми, трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (участок НПС «Сковородино» — граница КНР), а также проекты «Сахалин-1» и «Сахалин-2», «Газопровод Джугба — Лазаревское — Сочи (морской вариант)», «Освоение Штокмановского ГКМ. Морской порт в губе Териберская. Портовый транспортно-технологический комплекс», «Трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан» (участок НПС «Сковородино» — СМНП Козьмино и Сковородино — граница КНР).

Диагностика объектов добычи газа

Ямало-Ненецкий филиал ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность» в городе Ноябрьске сотрудничает с ООО «Газпром добыча Ноябрьск» с 2002 года. В основном партнерство связано с работой по диагностическому обследованию эксплуатируемых объектов добычи газа. Ямало-Ненецкий филиал обладает высокими организационно-техническими возможностями, имеет высокоточное оборудование и квалифицированных экспертов и специалистов. Осуществляя экспертизу промышленной безопасности технических устройств на опасных производственных объектах «Газпром добыча Ноябрьск» в минимальные сроки и с высоким качеством, Ямало-Ненецкий филиал ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность» безупречно выполняет договорные обязательства.

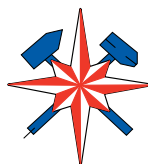
За время сотрудничества были проведены работы по экспертизе промбезопасности технических устройств — сосудов, работающих под давлением, и емкостного оборудования, применяемых на опасных производственных объектах добычи газа, газового конденсата, — в общей сложности более ста восьмидесяти единиц. Работы ведутся в условиях Крайнего Севера с применением современного диагностического оборудования и методов контроля. Главная задача технического



Александр БУЛАНОВ, директор
ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность»

диагностирования заключается в определении остаточного ресурса и назначении комплекса мероприятий по приведению оборудования в состояние, необходимое для дальнейшей эксплуатации. Основные методы неразрушающего контроля, применяемые при оценке эффективности диагностирования, включают визуальный и измерительный контроль, акустический, радиационный, магнитный и контроль проникающими веществами и позволяют с высокой точностью обнаружить большинство дефектов в эксплуатируемом оборудовании.

Стоит отметить, применение разносторонних комплексных подходов в проведении экспертизы промышленной безопасности повышает качество выполняемых работ, что отвечает интересам ОАО «Газпром». ■



ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность»

127055 Москва,

Новосущевская ул., 196

Тел.: (495) 660-07-97, 609-29-90

Факс 609-27-22

E-mail: promtech@icpbtb.com, www.icpbtb.com

Ямало-Ненецкий филиал

629810 ЯНАО, г. Ноябрьск,

проспект Мира, д. 93а, оф. 2

Тел.: +7 (3496) 39-62-50, 32-79-08

E-mail: tce_d@mail.ru

Новый Уренгой — форпост газодобычи Ямала

Шестое июня — особая дата в истории Нового Уренгоя. Ровно 45 лет назад, 6 июня 1966 года, на первой разведочной скважине был получен мощный фонтан природного газа, и на геологической карте страны появилось новое уникальное крупнейшее в мире месторождение природного газа — Уренгойское. Это событие стало точкой отсчета становления и развития будущего города, который сейчас по праву называется газовой столицей России, рассказывает глава города Новый Уренгой Иван КОСТОГРИЗ.

Основание Нового Уренгоя связано с началом разработки уникального по своим запасам Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. В далеком 1975 году состоялась государственная регистрация поселка Новый Уренгой, а первыми его жителями были газовики, геологи, строители — они приехали осваивать ямальский Север и положили начало возведению нового города возле Полярного круга. В его биографии было все: первые балки, первый генплан развития города, первые микрорайоны, первые миллионы кубометров уренгойского газа, первые миллиарды, первые триллионы!

Маленький поселок Новый Уренгой через двадцать лет приобрел европейскую славу, а к тридцати пяти годам — славу газовой столицы России. И славу эту, как победу, ковали люди. Ямальский топливно-энергетический комплекс вместе с Новым Уренгоем создавался и развивался усилиями и заботами десятков тысяч профессионалов. Благодаря их самоотверженному труду, Новый Уренгой сегодня — это базовый город восточной части Ямала, основной форпост газодобычи округа.

Сегодня предприятия города дают России 60% от общего объема добычи природного газа. Отсюда по магистральным трубопроводам газ поступает в другие регионы России, страны СНГ и Западной Европы. Экономику города определяют предприятия, непосредственно связанные с добычей газа, конденсата и нефти, которые входят в состав ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», филиал «Уренгой бурение», а также другие предприятия ТЭКа: ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз», ЗАО «Роспан-Интернешнл» (ТНК-БП), ООО «Север Энергия», СП «Ачимгаз» (ООО «Газпром добыча Уренгой» и компания «Винтерсхалл АГ» (ФРГ), ОАО «Сибнефтегаз» и другие. Помимо добычи углеводородного сырья, в Новом Уренгое развиваются и такие отрасли производства, как строительство, транспорт и связь, производство воды, электроэнергии, бытовых услуг, торговля.



Иван КОСТОГРИЗ,
глава города Новый
Уренгой

У Нового Уренгоя — славное прошлое и большое будущее. За 35 лет город прошел значительный путь развития: от Всесоюзной ударной стройки до крупнейшего в России центра разработки и добычи углеводородного сырья. Новый Уренгой выбран одним из центров, где будет создаваться образовательная площадка по подготовке специалистов для предприятий газовой отрасли, центром по медицинскому обслуживанию восточной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Один из главных векторов развития города — диверсификация экономики, — что станет возможным с окончанием строительства газохимического комплекса, Уренгойской ГРЭС на 450 мегаватт. Все это будет создавать более стабильную основу для дальнейшего развития муниципального образования и округа в целом.

Нередко можно слышать, что всеми успехами Новый Уренгой обязан только своим природным богатствам. Но любым богатством нужно уметь распорядиться, и достижения города в первую очередь связаны с деятельностью его жителей. Именно люди совершали подвиги при освоении новых, необжитых территорий, обустроивали месторождения и возводили города, определяя будущее отечественной нефтегазовой промышленности. Новоуренгойцы помнят имена тех, кто дал стране первый газ Большого Уренгоя, поэтому дело первооткрывателей навсегда останется и в летописи Нового Уренгоя, и в истории развития всей газовой отрасли России. **Г**

ООО «Газпром добыча Уренгой»: от геологоразведки до мирового рекорда

45 лет назад началась разработка Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

«На севере Тюменской области геологи открыли крупнейшее в мире нефтегазоконденсатное месторождение», — восклицали заголовки советских газет 1966 года, рассказывая в новостных заметках о богатствах недр Нового Уренгоя.



Скважина-первооткрывательница Уренгойского месторождения пробурена бригадой мастера В. Б. ПОЛУПАНОВА, испытана бригадой мастера В. И. ПОГАДАЕВА

В 2008 году, в год своего 30-летия, предприятие перешло в газодобычу рубеж в шесть триллионов кубометров газа. Такого гигантского количества газа с одного месторождения не добывала ни одна компания в мире. Данный рекорд официально зарегистрирован Книгой рекордов России

Месторождение расположено в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в центре Надым-Пур-Тазовской нефтегазоносной области между 65 и 68 параллелями северной широты. С севера на юг месторождение протянулось на 220 километров, при ширине от тридцати до шестидесяти километров. Его общая площадь составляет более 5 000 квадратных километров.

Для развивающейся экономики страны 70—80-х годов XX века требовались огромные объемы энергоносителей — нефти и газа. Решение этой грандиозной задачи стало возможным за счет разработки богатейших недр Западной Сибири. Гигантские запасы углеводородного сырья определили стратегию освоения уникальных северных кладовых, перспективу развития региона. В кратчайшие сроки в сложных природно-климатических условиях Крайнего Севера самоотверженным трудом ученых, инженеров, буровиков, газодобытчиков, строителей, транспортников создавался Уренгойский нефтегазовый комплекс.

Вехи истории

В январе 1978 года было образовано производственное объединение по добыче газа «Уренгойгаздобыча» (в настоящее время — ООО «Газпром добыча Уренгой»). 22 апреля началась разработка месторождения. А всего через месяц, в мае 1978 года, с первого газового промысла Уренгойского месторождения подан миллиардный кубометр топлива, добытого с начала промышленной эксплуатации месторождения. Таким образом, состоялся старт к достижению новых рекордов.

В марте 1981 года коллектив производственного объединения «Уренгойгаздобыча» подал в магистральный газопровод сотый миллиард кубометров газа с начала промышленной разработки Уренгойского месторождения.

В 1986 году коллектив уренгойских газовиков добыл из недр Уренгойского месторождения триллионный кубометр «голубого золота», в это же время Уренгойское НГКМ вышло на проектную мощность в 250 миллиардов кубометров газа в год.

В 1987 году достигнут наивысший годовой уровень добычи газа — 306 миллиардов кубометров. 1987 год стал также началом добычи нефти. В сентябре 1990 года на нефтепромысле №1 добыт первый миллион тонн нефти.

На протяжении тридцати лет трудовой деятельности общества «Газпром добыча Уренгой» его главная задача оставалась неизменной: добыча газа и добросовестная работа на благо России.

В 2008 году, в год своего 30-летия, предприятие перешло в газодобычу рубеж в шесть триллионов кубометров газа. Такого гигантского количества газа с одного месторождения не добывала ни одна компания в мире. Данный рекорд официально зарегистрирован Книгой рекордов России.

К новым достижениям

Сегодня Большой Уренгой является одним из газовых форпостов страны. Три десятилетия бесперебойной работы — это большой срок даже для такого уникального месторождения. Изменяющиеся в процессе разработки условия добычи и подготовки углеводородов к транспорту ставят перед специалистами общества новые сложные и интересные задачи. В числе первоочередных планов — вывод на проектную мощность Западно-Песцовой площади Уренгойского месторождения, пуск дожимной компрессорной станции на валанжинском промысле 5В.



Рим СУЛЕЙМАНОВ, генеральный директор
ООО «Газпром добыча Уренгой»:

— Общество «Газпром добыча Уренгой» готово к новым задачам, с которыми наш коллектив, бесспорно, справится. Гарантеей тому служит высокий профессионализм, ответственность, трудолюбие наших работников, доказавших свою компетенцию многолетней стабильной работой в суровых условиях Крайнего Севера.

В ходе создания Уренгойского энергетического комплекса по обе стороны Полярного круга в строй введены 22 установки комплексной подготовки газа, из них 16 установок комплексной подготовки газа, работающих на сеноманской залежи, пять установок — на валанжинской и одна установка, разрабатывающая ачимовские отложения, два нефтепромысла, 33 цеха дожимных компрессорных станций, пять станций охлаждения газа и две компрессорные станции по утилизации попутного нефтяного газа. За это время пробурено более 3 000 газовых, газоконденсатных и нефтяных скважин, проложено около 1 500 километров межпромысловых газо-, нефте-, конденсатопроводов и сотни километров дорог.

С целью поддержания планового уровня добычи углеводородов обществом «Газпром добыча Уренгой» взят курс на развитие и восполнение минерально-сырьевой базы, вовлечение в разработку новых площадей и залежей. Одно из перспективных направлений деятельности предприятия — освоение ачимовских залежей. В декабре 2009 года ООО «Газпром добыча Уренгой» ввело в опытно-промышленную эксплуатацию современный, отвечающий мировым стандартам газоконденсатный промысел (ГКП) №22, с которого началось «третье дыхание» Большого Уренгоя. В магистральный газопровод пошел газ из ачимовских отложений, расположенных на глубине более трех с половиной тысяч метров.

Одновременно введены в эксплуатацию две компрессорные станции на центральных пунктах сбора нефти.

Научная площадка

Уникальное Уренгойское нефтегазоконденсатное месторождение с первых лет освоения стало экспериментальной площадкой для научно-технических открытий, разработки и внедрения новых технологий добычи углеводородного сырья. В этот процесс были вовлечены десятки научных и проектных институтов.

На Уренгое проводились испытания практически всех новых видов оборудования и технологий, наработывался опыт, который сегодня успешно и широко применяется в газовой отрасли.

Совместно с ведущими научно-исследовательскими и проектными организациями был разработан и реализован комплекс научно-технических решений, связанных с совершенствованием технологий капитального и подземного ремонта скважин, методов повышения газо- и нефтеотдачи, оптимизацией эксплуатации систем сбора, подготовки и транспорта газа и нефти, модернизацией основного технологического оборудования, автоматизацией технологических процессов, повышением надежности эксплуатации трубопроводных систем, снижением негативного воздействия на окружающую среду.

Применение новых научно-технических решений, используемых при обустройстве и эксплуатации месторождений Большого Уренгоя, позволяет ООО «Газпром добыча Уренгой» обеспечивать выполнение планово-производственных показателей, получать не только экономический, но и экологический эффект. **□**

ООО «Газпром добыча Уренгой» было выпущено свыше 2 100 научно-технических статей, пятьдесят книг и монографий, представляющих собой фундаментальные труды. Результаты инновационной деятельности защищены 92 патентами на изобретения



В цехе газоконденсатного промысла №22
Газопромыслового управления по разработке ачимовских залежей

Уренгой, «Газпром» и подземный ремонт

45 лет назад было открыто крупнейшее газовое месторождение — Уренгойское. Это знаковое событие в истории освоения углеводородных кладовых не только Советского Союза, но и всего мира, стало импульсом к полномасштабному развитию приполярного края, где со временем выросла газовая столица планеты — Новый Уренгой. Одному из крупнейших предприятий города — Обществу «Газпром подземремонт Уренгой» — не так давно исполнилось четыре года, но героическая предыстория компании включает и историю освоения Уренгойского газового гиганта.

Героическая предыстория

У великого государства должны быть великие стройки, и разработка Уренгоя стала одним из таких масштабных проектов. Это была и градо-, и отраслеобразующая эпопея, она вобрала в себя огромное количество трудовых, интеллектуальных и финансовых ресурсов. Триллионы кубических метров газа, хранящихся в недрах земли, не были подарком небес, чтобы пустить эту огромную энергию на благо человека, надо было навалиться всем миром.

Кто дал Родине газ Уренгоя? Казалось бы, очевидно — газовик. Но это не простой газовик, это Газовик с большой буквы, потому что он не только добывает газ, он сначала находит его, потом строит промыслы и город рядом с ними, он осваивает и ремонтирует скважины, отправляет газ в трубу и транспортирует его потребителям. Газовик — это и геолог, и строитель, и ремонтник, и водитель, и газодобытчик, и много кто еще...

Не дело выяснять, кто был первым в освоении Уренгоя, это — общая победа всей страны. И среди тысяч энтузиастов, людей, поверивших в свои силы и в будущее месторождения, были работники, с которых начинается свою предысторию компания «Газпром подземремонт Уренгой». Она образована недавно — в 2007 году — в рамках одного из этапов реформирования ОАО «Газпром» путем слияния мощностей по капитальному подземному ремонту скважин четырех основных добывающих «дочек» газового концерна — ООО «Уренгойгазпром», ООО «Надымгазпром», ООО «Ямбурггаздобыча» и ООО «Ноябрьскгаздобыча».

Объединение ремонтных подразделений предприятий, добывающих львиную долю газпромовского газа, позволило создать современную, отвечающую духу времени, передовую компанию.

Стабильное настоящее

Неслучайно местом регистрации и дислокации управленческого аппарата Общества стал город Новый Уренгой. Дело в том, что фонд газовых скважин ОАО «Газпром» сосредоточен большей частью на Крайнем Севере Западной Сибири, он нуждается в постоянном и пристальном внимании, так как именно от его надежной и бесперебойной работы зависят объемы добычи газа и своевременная его поставка потребителям как в России, так и за рубежом страны.

Производственные площадки ООО «Газпром подземремонт Уренгой» расположены в городах Новый Уренгой, Ноябрьск, Надым, в поселках Ямбург и Пангоды и охватывают территорию деятельности всех крупнейших газодобывающих предприятий Ямала. Компания предоставляет заказчикам широкий спектр услуг — освоение, модернизация, реконструкция, техническое перевооружение, капитальный и текущий ремонт, глушение, консервация и ликвидация нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин. В некотором смысле Общество является единственным поставщиком комплексных услуг и решений в области подземного ремонта скважин.

Формирование специализированной сервисной компании позволило газодобывающим предприятиям сосредоточиться на своей основной деятельности — добыче газа, а ООО «Газпром подземремонт Уренгой» повысить эффективность капитального подземного ремонта скважин за счет более простой и рациональной системы управления, финансовой прозрачности и мобильности подразделений, возможности оперативно перебрасывать технику и людей на объекты. Если раньше газодобывающие «дочки» в зависимости от общих объемов своей деятельности варьировали численность подразделений по капитальному подземному ремонту



Владимир ДМИТРУК, генеральный директор
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

Справка

Владимир ДМИТРУК родился 15 апреля 1970 года в Калининграде. В 1987 году окончил школу с серебряной медалью и поступил в Московский институт нефти и газа имени И. М. Губкина. В 1988—89 годах проходил службу в армии, после демобилизации продолжил учебу. Получил высшее техническое образование, по распределению попал на Крайний Север. Трудовую деятельность начал помощником бурильщика в Ноябрьском управлении предприятия «Сургутгазпром». Далее продолжил работу в системе ОАО «Газпром» в городах Губкинский, Надым и Новый Уренгой. В 2003 году получил высшее экономическое образование, в 2005 году стал кандидатом технических наук. В марте 2007 года избран генеральным директором ООО «Газпром подземремонт Уренгой».

скважин, то сейчас ООО «Газпром подземремонт Уренгой» может управлять ситуацией в целом, исходя из потребностей сразу четырех газодобывающих предприятий Крайнего Севера.

На данный момент численность работников «Газпром подземремонт Уренгой» составляет 1 832 человека. На балансе предприятия состоит более 950 единиц спецтехники. Персонал работает на

13 крупнейших нефтегазоконденсатных месторождениях. Только за 2010 год компания выполнила работы без малого на 500 скважинах.

Все это позволяет своевременно и качественно осуществлять производственную программу не только крупнейших в России газодобывающих Обществ ОАО «Газпром», но и других нефтегазодобывающих предприятий. И это один из главных показателей успешности компании.

А секрет успеха одновременно и прост, и сложен. Есть английский анекдот, в котором молодой человек спрашивает у садовника:

— Как вырастить такой великолепный газон?

— Вскрываешь землю, высаживаешь траву и каждый день на протяжении трехсот лет поливаешь, — отвечает садовник.

— А быстрее нельзя?

— Быстрее нельзя.

Так и в работе по подземному ремонту скважин. В ООО «Газпром подземремонт Уренгой» собран высокопрофессиональный коллектив. Здесь трудятся работники, десятки лет посвятившие именно подземному капитальному ремонту скважин, имеющие неоценимый опыт. У менеджмента Общества налажено четкое и бесперебойное взаимодействие между всеми подразделениями.

Между тем (если вернуться к аналогии с газоном) современные агрономы научились выращивать идеальную траву куда быстрее консервативных английских садовников, и в этом смысле «Газпром подземремонт Уренгой» является уникальной компанией, которая никогда не удовлетворяется достигнутым и не желает останавливаться со всем своим опытом в прошлом. Общество открыто для модернизации и готово работать на любой стадии инновационного процесса, начиная от генерации идеи и заканчивая внедрением уже существующих передовых технологий.

Немаловажное значение уделяется деятельности собственного персонала компании. За последние два года работниками предприятия было подано 141 рационализаторское предложение, что позволило сэкономить немалые средства.

Владимир ДМИТРУК: «Без преувеличения могу сказать, что показателей, к которым пришла компания за четыре года своего существования, можно достичь только при условии хорошо слаженной работы команды профессионалов. Тяжелый и героический труд этих людей лично у меня вызывает чувство гордости, а у конкурентов — зависть»



В Обществе отработаны уникальные наиболее современные на данный момент технологии, и вместе с тем предприятие тесно сотрудничает с компаниями, готовыми привнести на рынок конкурентоспособные инновационные технические решения.

Первостепенное значение в своей работе ООО «Газпром подземремонт Уренгой» уделяет и охране окружающей среды. Принцип устойчивого развития как основополагающий заложен в работу и менеджмента компании, и непосредственно бригад по капитальному и подземному ремонту скважин.

Когда на каком-нибудь из месторождений севера Западной Сибири закончится углеводородное сырье, работники «Газпром подземремонт Уренгой» уйдут с него последними. И их задача оставить природу в таком виде, в каком она была до прихода газовиков.

ООО «Газпром подземремонт Уренгой» — социально-ответственное предприятие не только с точки зрения экологии. Компания является одним из крупнейших налогоплательщиков в газовой столице России. Филиалы предприятия, расположенные в крупнейших городах ЯНАО — Новом Уренгое, Ноябрьске, Надыме и в поселке Ямбург, обеспечивают работой почти две тысячи человек, и, главное, компания растет, а значит, будут создаваться новые рабочие места.

Общество помогает строить храм и мечеть в городе Новый Уренгой, поддерживает ветеранов и пенсионеров, развивает детский спорт и содействует творческой занятости молодежи.

Светлое будущее

Основная цель, которую государство поставило перед предприятиями нефтегазовой отрасли на ближайшее время, — сохранить и увеличить объемы добычи углеводородного сырья. Без освоения новых месторождений и ремонта существующего фонда скважин достичь этой цели невозможно. Поэтому и в первом, и во втором случаях опыт, профессионализм, производственные традиции и контроль качества, сложившиеся в ООО «Газпром подземремонт Уренгой», не останутся невостребованными. В краткосрочной перспективе Общество планирует охватить еще шесть нефтегазоконденсатных месторождений. Стратегически это выведет компанию на новый виток развития.

А ведь кроме этого происходит необратимый процесс устаревания уже существующих скважин. Все больше их год от года либо нуждается в ремонте, либо требует ликвидации. А значит — увеличивается поле деятельности ООО «Газпром подземремонт Уренгой».

Главная перспектива компании — месторождения полуострова Ямал, там сегодня разворачиваются основные события. Однако не за горами и шельф северных морей, Ледовитого океана. И там будет фонд скважин, а значит, и работа для бригад Общества. **Р**

Тимофей ЯДАМЕНКО



ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

629300 ЯНАО, Тюменская область,
г. Новый Уренгой, ул. Набережная, 52г

Тел. (3494) 22-07-28, факс 22-08-39

Тел. (774) 9-66-51 (газсвязь)

Факс (774) 9-66-15 (газсвязь)

E-mail: info@urengoy-remont.gazprom.ru

Система промышленного телевидения ООО «РИТЕКО»

ООО «РИТЕКО» занимается разработкой проектно-сметной документации на строительно-монтажные и пусконаладочные работы для объектов ОАО «Газпром». Опыт и знания специалистов компании позволяют им реализовать проекты различного уровня сложности, в том числе проектировать системы промышленного телевидения для объектов повышенной опасности. О специфике работы компании, инновационных разработках и сотрудничестве с дочерними структурами ОАО «Газпром» — в интервью с генеральным директором ООО «РИТЕКО» Игорем ПИЧУГИНЫМ.

? *Игорь Борисович, какие виды работ составляют основу деятельности вашей компании?*

— Компания «РИТЕКО» была создана в 2006 году, и основным вектором ее деятельности стала разработка проектно-сметной документации для объектов ОАО «Газпром». Приоритет был отдан специальному разделу проектной документации — сметные расчеты. В 2007 году компания начала активно развивать новое направление по проектированию систем промышленного телевидения для объектов повышенной опасности. Вместе с тем специалисты ООО «РИТЕКО» компетентны решать вопросы, связанные с анализом и актуализацией проектных спецификаций по ряду слабوتочных систем, осуществлять поставку оборудования, выполнять функции авторского надзора, а также решать задачи сметно-договорных департаментов на условиях аутсорсинга.

? *С какими компаниями ООО «РИТЕКО» сотрудничает наиболее плотно?*

— Руководители и сотрудники компании имеют значительный опыт успешной реализации проектов на предприятиях топливно-энергетического комплекса России. Наиболее тесное сотрудничество сложилось с ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча шельф», ООО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и другими компаниями.

Так, для ООО «Газпром добыча Ямбург» мы разрабатывали проектно-сметную документацию (ПСД) по обустройству, реконструкции и модернизации Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения. Ряд проектов по разработке ПСД был выполнен для объектов капитального строительства на Ямбургском нефтегазоконденсатном месторождении (обустройство Харвутинской

и Анерьяхинской площадей Ямбургского НГКМ) и Уренгойском НГКМ.

Заказчики традиционно отмечают оперативность и высокое качество работы нашей компании: специалисты «РИТЕКО» гарантируют высокое качество документации, строго соблюдают сроки и действующие строительные нормы и правила.

? *Вы согласны, что высокие оценки партнеров и многолетнее сотрудничество с ведущими предприятиями — лучший показатель успешности компании?*

— Действительно. Ключевыми заказчиками нашей компании долгие годы являются дочерние предприятия

ОАО «Газпром», одновременно мы ведем совместную деятельность и с коммерческими компаниями. И чем дольше мы работаем, тем более эффективным и плодотворным становится сотрудничество.

Работая на объектах «Газпрома» с 2003 года и осуществляя общее руководство компанией, я определяю концепцию технических решений, используемых в проектах. Заместитель генерального директора Роман ВОЛКОВ обладает десятилетним опытом сотрудничества с ОАО «Газпром», он отвечает за развитие деятельности компании на новых объектах и курирует выпуск сметной документации.

? *Назовите реализованные проекты, которые составляют предмет особой гордости для специалистов ООО «РИТЕКО».*

— Особо хотелось бы отметить разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию второго опытного участка ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Заказчиком этих



Основные направления деятельности ООО «РИТЕКО»:

- проектирование систем промышленного телевидения для объектов повышенной опасности;
- проектирование систем безопасности (охранная сигнализация, видеонаблюдение, контроль доступа);
- разработка сметной документации на строительно-монтажные и пусконаладочные работы;
- экспертиза сметной документации;
- комплектация объектов строительства оборудованием для систем промышленного телевидения, охранно-пожарной сигнализации, контроля доступа, охранного видеонаблюдения, оповещения и радиотрансляции, часофикации

работ выступало ООО «Газпром добыча Уренгой», генеральным проектировщиком — ООО «ТюменНИИгипрогаз».

По заказу ООО «Газпром добыча Ямбург» специалисты нашей компании выполнили проектирование системы промышленного телевидения для установок комплексной подготовки газа (УКПГ-1В и УКПГ-2В) Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения. Система промышленного телевидения была спроектирована также для УКПГ-1 Кириного газоконденсатного месторождения («Сахалин-3»), заказчик данного проекта — ООО «Газпром добыча шельф», генпроектировщик — ОАО «ВНИПИгаздобыча».

В настоящее время в работе находятся проекты для объектов Чаяндинского НГКМ и других объектов добычи и транспорта газа.

? Основным инженерным направлением деятельности ООО «РИТЕКО» является проектирование систем промышленного телевидения для объектов повышенной опасности. Расскажите об этом подробнее.

— Основное назначение системы промышленного телевидения — повышение пожарной безопасности на газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих предприятиях. Внедрение такой системы на производственных объектах позволяет повысить уровень оперативного управления и, как следствие, уровень технической безопасности.

Инженерно-технический персонал, управляющий технологическими процессами и отвечающий за безопасность производства, получает в дополнение к обязательным системам безопасности (таким как пожарная сигнализация, система пожаротушения, система аварийной защиты) средство визуализации, которое поможет в максимально сжатые сроки принять правильное решение в нештатной ситуации. В штатном режиме работы система промышленного телевидения позволит визуально контролировать работу отдельных технологических узлов, действия ремонтного и эксплуатационного персонала. Получение визуальной информации дает воз-



можность реально оценивать ситуацию, что особенно важно при использовании малолюдных технологий на крупных предприятиях. Благодаря построению многоуровневой системы отображение ситуации может транслироваться на уровень руководителей производства, в головной офис компании, в ситуационный центр.

Для повышения пожарной безопасности объектов система промышленного телевидения может быть интегрирована с системами пожарной сигнализации, контроля загазованности, АСУ ТП. До сих пор на крупных объектах (газовые промыслы, компрессорные станции, электростанции) при поступлении тревожных или предтревожных сообщений оператор не мог визуально оценить размер угрозы либо определить ложное срабатывание системы. С внедрением интегрированной системы промышленного телевидения оператор получит изображение в режиме реального времени именно той зоны, откуда поступил тревожный сигнал. Благодаря этому может быть предотвращено ложное срабатывание систем защиты, а в случае действительной опасности — предприняты необходимые меры.

Использование современных систем видеорегистрации дает возможность вести как круглосуточную видеозапись со всех точек наблюдения, так и формировать тревожные видеоархивы. Так, в штатном режиме работ запись ведется

по детектору движения либо с высокой дискретизацией. При поступлении тревожных сигналов от смежных систем автоматически включается режим с повышенным качеством записи. Подобная организация видеоархивов позволяет иметь необходимые записи с оптимальным использованием емкости дисковых накопителей. С помощью видеозаписей можно разобрать рабочие ситуации с целью повышения эффективности работы, а также провести расследование причин нештатных ситуаций и происшествий.

К сожалению, ряд аварий на промышленных объектах происходит из-за человеческого фактора, и не всегда удается установить, в чем именно состояла ошибка или нарушение. Использование системы промышленного телевидения позволит выявить ошибочные действия персонала, а значит, предотвратить подобные ошибки в будущем.

Сейчас специалисты ООО «РИТЕКО» активно разрабатывают унифицированные технические решения для внедрения систем промышленного телевидения на газовых предприятиях. Совместно с партнерами разрабатываются технические комплексы заводской сборки для комплектной поставки на объект, что позволит сократить временные и материальные затраты на монтаж и запуск систем в эксплуатацию. **Р**

ООО «РИТЕКО»

107113 Москва, Сокольническая пл., 4а

Тел./факс (495) 646-07-32

E-mail: info@riteco.ru

www.riteco.ru

Заказчиками ООО «РИТЕКО» являются ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ООО «Газпром инвест Юг», ООО «Стройгазконсалтинг» и другие

Комплексные решения от генерального подрядчика

В этом году ООО «Полярстройкомплект» отметит 10-летний юбилей. Созданная командой профессионалов-единомышленников компания первоначально занималась капитальным и текущим ремонтом промышленных объектов в Новом Уренгое, постепенно укрепляя свой авторитет и пополняя опыт. Сегодня «Полярстройкомплект» — постоянный надежный партнер ООО «Газпром добыча Уренгой» и других предприятий Ямало-Ненецкого автономного округа.

Как все начиналось

Компания «Полярстройкомплект» была основана 30 октября 2001 года. Молодое предприятие во главе с директором Николаем Ивановичем ТИМЧЕНКО поначалу бралось за самые мелкие заказы и выполняло их в строго оговоренные сроки и с максимальным качеством. На этом этапе специалистами «Полярстройкомплекта» был произведен капитальный ремонт объектов подразделений ООО «Газпром добыча Уренгой»: трест «Уренгойгазавтодор», УТТиСТ, УМТСиК, культурно-спортивные центры «Газодобытчик», «Дорожник», ряд административных зданий города Нового Уренгоя, оздоровительный комплекс «Белый кречет» и другие. Высокое качество работы, ответственность и надежность компании были оценены заказчиками по достоинству.

Сегодня ООО «Полярстройкомплект» является основным генеральным подрядчиком по объектам управления организации ремонта, реконструкции и строительства основных фондов (УОРР и СОФ), входящим в стройку «Техническое перевооружение, реконструкция, расширение действующих мощностей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения».

Услуги – в комплексе

Главным направлением деятельности предприятия является строительство технологических трубопроводов всех назначений, монтаж технологического оборудования на дожимных компрессорных станциях, установках комплексной подготовки газа. Специалисты «Полярстройкомплекта» выполняют работы от устройства свайных оснований до монтажа металлоконструкций под технологическое оборудование; комплекс работ по внутриплощадочным и внеплощадочным коммуникациям. Главным преимуществом предприятия является

одновременное выполнение всего комплекса строительно-монтажных работ собственными силами и с неизменно высоким качеством.

— Главная наша задача — это полное и качественное удовлетворение потребностей клиентов, — говорит директор ООО «Полярстройкомплект» Николай Иванович ТИМЧЕНКО. — Мы предоставляем заказчикам конкурентные цены и, безусловно, исполняем все взятые на себя обязательства. Основным принципом ведения дел для нашей компании — быть надежным партнером и оправдывать доверие своих клиентов.

Действительно, все взятые на себя договорные обязательства при выполнении строительно-монтажных работ коллектив «Полярстройкомплекта» выполняет в требуемые сроки, с надлежащим качеством (за десять лет работ компания ни разу не сорвала поставленных сроков) и с полной ответственностью. Об этом свидетельствуют многочисленные благо-



Николай ТИМЧЕНКО, директор
ООО «Полярстройкомплект»

дарственные письма компаний-партнеров, долгосрочные контракты с заказчиками, стабильное развитие предприятия и постоянное движение вперед.

Основная ценность — кадры

Профессионализм и большой опыт работы в условиях Крайнего Севера привлекаемых специалистов позволяют компании производить строительно-монтажные работы на важных и технически сложных объектах газовых и нефтяных месторождений. Квалификация



Реконструкция внутриплощадочных сетей ДКС (I уровень) УКПГ-5

Главным направлением деятельности ООО «Полярстройкомплект» является строительство технологических трубопроводов всех назначений, монтаж технологического оборудования на дожимных компрессорных станциях, установках комплексной подготовки газа

предприятия соответствует высоким требованиям лицензирующих и сертифицирующих государственных органов, что подтверждают имеющиеся свидетельства об аттестации по сварочному производству, заключения об организационно-технической готовности, сертификаты.

Компания стремится расширять сферу своей деятельности, осваивать новые технологии, вводить новые формы работы с клиентами. Выполнению поставленных задач способствует динамичная и в то же время устойчивая структура компании, которая позволяет ориентировать деятельность на более полное и своевременное удовлетворение потребностей клиентов, а также помогает в достижении высокой эффективности производства и создании продукции высокого качества.

«Полярстройкомплект» обладает прекрасно оснащенной производственно-технической базой: собственными производственным, административным и хозяйственно-бытовым корпусами, станцией техобслуживания, теплым складом, бетонно-растворным узлом, мощным парком автомобильной и спецтехники.

Все это способствует стабильному развитию предприятия. Однако важнейшим условием успеха ООО «Полярстройкомплект» сейчас и в будущем является персонал. Невзирая на сложные погодные климатические и бытовые условия работы, на предприятии сложился стабильный

профессиональный коллектив, который сегодня составляет порядка 140 человек с учетом вахтовых рабочих. Компания гордится своими сотрудниками и стремится к тому, чтобы каждый гордился тем, что он работает именно здесь.

Учитывая, что заказчики доверяют «Полярстройкомплекту» сложные и ответственные объекты, компания большое внимание уделяет обучению и развитию персонала. Сотрудники регулярно проходят курсы повышения квалификации, профпереподготовку и обучение за счет предприятия. В ООО «Полярстройкомплект» не экономят на этой статье расходов: ведь от уровня квалификации персонала, заинтересованности людей в качестве выполняемой работы в конечном итоге зависит результат.

— Мы добиваемся того, чтобы творческое и заинтересованное отношение к работе было повседневной нормой и чтобы все работники ощущали себя причастными к деятельности ООО «Полярстройкомплект» и к решению его задач, стоящих как перед отдельными структурными подразделениями, так и бригадами, — говорит Николай ТИМЧЕНКО.

Ответственность по всем фронтам

Осознавая ответственность перед обществом, ООО «Полярстройкомплект» реализует масштабные мероприятия по охране окружающей среды, проводит исследования по модернизации при-



Реконструкция внутриплощадочных сетей ДКС (I ступень) УКПГ-3

меняемых в производстве технологий с целью улучшения условий труда, снижения вредных отходов и выбросов. На это руководство предприятия направляет существенную часть доходов.

Не остается без внимания и благотворительная деятельность. «Полярстройкомплект» регулярно оказывает содействие ветеранским организациям Нового Уренгоя: выделяет денежные средства на ремонт помещений, выплачивает материальную помощь. Предприятие также помогает талантливым детям города. Недавно благодаря финансовой поддержке «Полярстройкомплекта» детский хореографический ансамбль «Огоньки Уренгоя» смог поехать на гастроли за границу.

Все еще только начинается

География деятельности ООО «Полярстройкомплект» сегодня ограничивается территорией Ямало-Ненецкого автономного округа, но специалисты компании уверены — это только пока. Организацией уже накоплен достаточный опыт, есть необходимые технические и кадровые ресурсы, чтобы выйти за пределы округа и работать на территории всей России. Ведь десятилетие компании — это только начало. Начало большого пути. **Р**



Административный корпус ООО «Полярстройкомплект»

ООО «Полярстройкомплект» — основной генеральный подрядчик по объектам управления организации ремонта, реконструкции и строительства основных фондов (УОРР и СОФ), входящим в стройку «Техническое перевооружение, реконструкция, расширение действующих мощностей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения»

ООО «Полярстройкомплект»

629307 ЯНАО, г. Новый Уренгой,

ул. XXVI Съезда КПСС, 10, оф. 84

Тел./факсы: (3494) 22-88-73, 22-88-00

E-mail: ooopsk@list.ru

Наука и практика безупречного инжиниринга

Реализация самых последних научных разработок на практике, внедрение инновационных идей и технологий в производство становятся все более актуальными для предприятий, стремящихся расширить свою деятельность на российском и международном рынках. Научно-производственное предприятие «ГКС», выполняющее весь комплекс инжиниринговых работ в области промышленной автоматизации, разработки систем учета энергоносителей и их метрологического обеспечения для нефтегазовых предприятий, за пять лет работы сумело стать надежным партнером крупнейших компаний отрасли, среди которых ОАО «Газпром», ООО «НОВАТЭК», ОАО «ЛУКОЙЛ», ООО «Роснефть», ОАО «Сибнефтегаз», ОАО «Татнефть» и многие другие.

Спектр услуг — широчайший

«ГКС» занимается инжинирингом, включая обследование объектов, проектирование, изготовление, поставку, пусконаладочные работы и ввод объектов в эксплуатацию, их техническое и метрологическое обеспечение для предприятий нефтегазовой, нефтехимической и нефтеперерабатывающей отраслей промышленности.

Предприятие производит системы коммерческого и оперативного учета газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов, системы определения параметров качества газа и газового конденсата. Кроме этого, компания проектирует и изготавливает автоматизированные системы управления технологическими процессами и системы противоаварийной защиты (АСУ ТП и ПАЗ), системы автоматизации пожаротушения и контроля загазованности (САПКЗ). «ГКС» располагает собственной производственной базой.

Деятельность предприятия носит комплексный характер. Так, в 2007 году было образовано дочернее предприятие ЧОУ «ГКС-Наука», основными задачами которого являются обучение и переподготовка специалистов, обслуживающих автоматизированные системы, — инженеров, операторов и метрологов — в области метрологического и технического обслуживания поточных газовых хроматографов, конфигурирования автоматизированных систем контроля и управления технологическими процессами.

Значимые проекты

Оборудование, которое изготавливает «ГКС», — сложное и специфичное. Яркий пример — система измерения количества и качества газового конденсата на заводе подготовки газового конденсата к транспорту, расположенная в городе Новый Уренгой. Оборудование было размещено в специальном здании размером



Айрат САБИРОВ, Генеральный директор
ООО «Научно-производственное
предприятие «ГКС»

24х32 метра, оснащенном системами отопления, освещения, пожаротушения, контроля загазованности и молниезащиты. Именно «ГКС» впервые в практике «Газпрома» применило ультразвуковые средства измерения расхода нестабильного газового конденсата.

Еще один проект, выполненный специалистами Научно-производственного предприятия «ГКС» по заказу ООО «Газпром добыча Уренгой», — весь комплекс работ по созданию узла учета конденсата газового нестабильного (УУ КГН) на втором опытном участке ачимовских отложений Уренгойского газоконденсатного месторождения: от проектирования, комплектования и изготовления до выполнения шефмонтажных, пусконаладочных работ и метрологического обеспечения системы. Для обработки результатов анализа и расчета показателей качества конденсата газового нестабильного в реальном режиме времени в выше указанном узле учета используется аналитический контроллер с аттестованным программным обеспечением «БАРС» собственной разработки «ГКС».



Здание системы измерения количества и показателей качества конденсата

— ООО «Газпром добыча Уренгой» — наш постоянный партнер, по заказам которого мы реализовали несколько инновационных проектов, — говорит Генеральный директор ООО «Научно-производственное предприятие «ГКС» Айрат САБИРОВ. — Надеюсь, это взаимовыгодное сотрудничество будет успешно продолжаться и дальше. От имени коллектива «ГКС» поздравляю работников ООО «Газпром добыча Уренгой» с 45-летним юбилеем Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Вы являетесь основным недропользователем этого уникального — одного из крупнейших в мире — месторождения, а значит, впереди у вас новые масштабные задачи, годы плодотворного труда, новые высоты успеха. Я уверен, коллектив профессионалов ООО «Газпром добыча Уренгой» справится с любыми самыми сложными и ответственными начинаниями. Желаю предприятию дальнейшего роста, процветания и сохранения добрых традиций, которыми славитесь газовая отрасль.

Ноу-хау «ГКС»

Главный принцип работы «ГКС» — применение инновационных идей и технологий. В своих проектах предприятие использует современные информационно-вычислительные системы, средства измерения и программные продукты, собственные уникальные технологии. Кроме того, при проектировании, выборе материалов и комплектующих, изготовлении и монтаже оборудования учитываются особенности условий его применения (взрывоопасная и пожароопасная среда, суровый климат Крайнего Севера). В таких сложных условиях перед специалистами «ГКС» стоит непростая задача — обеспечить безаварийную и безотказную эксплуатацию

оборудования в течение длительного времени, а также его эффективное сервисное обслуживание. С поставленными задачами коллектив компании успешно справляется. Помогает система менеджмента качества, сертифицированная на соответствие требованиям МС ИСО 9001:2008 и ГОСТ Р ИСО 9001-2001, — необходимая и реально действующая система управления, которая постоянно модернизируется и совершенствуется.

«ГКС» является партнером российских представительств компаний Emerson Process Management, Siemens, Yokogawa Electric, Schneider Electric, Rittal, что позволяет оперативно решать вопросы при проектировании и поставке оборудования данных организаций, вести гибкую ценовую политику. Специалисты предприятия прошли подготовку в учебных центрах вышеуказанных производителей и имеют соответствующие сертификаты.

«ГКС» также является эксклюзивным представителем фирмы Phase Dynamics (США) на территории России, стран бывшего СНГ, Литвы, Латвии, Венгрии, Словакии и Польши — осуществляет поставку оборудования фирмы Phase Dynamics на указанную территорию и его техническую поддержку. Предприятие обладает всеми необходимыми разрешительными документами на осуществление деятельности по вышеуказанным направлениям, является членом НП «Союзнефтегазпроект» и РНП «Содружество строителей РТ» и имеет соответствующие свидетельства о допуске к работам в соответствии с Федеральным законом «О саморегу-



Система измерения количества и показателей качества конденсата

лируемых организациях». Метрологическая служба «ГКС» имеет аккредитацию на право поверки средств измерений.

Стабильное партнерство

Инновационный характер деятельности и неизменно высокое качество работы Научно-производственного предприятия «ГКС» являются гарантом надежного сотрудничества с ведущими российскими компаниями нефтегазовой отрасли. Со дня своего основания «ГКС» взаимодействует с ОАО «Сибнефтегаз», выполняя для нужд последнего широкий спектр услуг. Коллектив предприятия по праву гордится этим сотрудничеством, ведь совместная работа дает бесценный профессиональный опыт. **Р**

2011 год для ОАО «Сибнефтегаз» — особенный, в этом году Пырейному месторождению, разработку которого ведет компания, исполняется 35 лет со дня открытия. Сотрудники «ГКС» от всей души поздравляют партнеров с юбилейной датой, желают не сбавлять набранных темпов развития и уверены: главные достижения ОАО «Сибнефтегаз» — еще впереди.



Здание системы измерения количества и показателей качества газа



Научно-производственное
предприятие «ГКС»

ул. Московская, д. 35, г. Казань,
Республика Татарстан, Россия, 420111
Тел. +7 (843) 221-70-00, факс 221-70-01
www.nppgks.com

ООО «Уренгой Гео-резерв»: право на землю

ООО «Уренгой Гео-резерв» работает в сфере землеустроительных, кадастровых и топографо-геодезических работ на протяжении шести лет. Деятельность заключается в оформлении прав на земельные участки, начиная с первоочередных моментов (проведение анализа проектных решений, выполнение геодезических работ, формирование границ земельных участков) и заканчивая государственной регистрацией прав. О тонкостях этой работы, сотрудничестве с дочерними предприятиями «Газпрома» и планах на будущее мы беседуем с директором ООО «Уренгой Гео-резерв» Валерием ТОРГОВКИНЫМ.



Валерий ТОРГОВКИН, директор
ООО «Уренгой Гео-резерв»

? Валерий Николаевич, расскажите поподробнее о специфике деятельности вашего предприятия.

— Наша организация проводит кадастровые работы в отношении земельных участков, которые образуются при разделе, объединении, перераспределении территорий, выделе из земельных участков, а также образовании из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности. В последнее время наиболее часто осуществляются кадастровые работы в отношении земельных участков, которые образуются в результате раздела и перераспределения. В проведении данного вида работ сотрудники ООО «Уренгой Гео-резерв» имеют богатый опыт.

? Кто сегодня составляет костяк коллектива вашего предприятия?

— В штате ООО «Уренгой Гео-резерв» работают в основном молодые специалисты, которые в настоящее время,

когда технический прогресс и земельное законодательство развиваются стремительно, быстро реагируют на все изменения. Трое сотрудников успешно сдали квалификационный экзамен на соответствие требованиям, предъявляемым к кадастровым инженерам, и получили квалификационные аттестаты.

? Насколько широка география деятельности ООО «Уренгой Гео-резерв»? Какие компании в числе ваших постоянных партнеров?

— Мы выполняем землеустроительные, кадастровые и топографо-геодезические работы в таких муниципальных образованиях, как Пуровский, Тазовский, Надымский районы и город Новый Уренгой.

ООО «Уренгой Гео-резерв» сотрудничает со многими предприятиями газовой отрасли и энергетики, среди которых — ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Уренгой бурение», ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ», ОАО «Тюменьэнерго» и многие другие. Особенно хочется отметить проведение нашим предприятием кадастровых работ по объектам ООО «Газпром добыча Уренгой»: «Строительство объектов обустройства Западно-Песочной площади (сеноман) Уренгойского НГКМ» и «Строительство объекта «Реконструкция МПК Уренгойского НГКМ». Объекты крупные, сложные, стратегически важные, для специалистов ООО «Уренгой Гео-резерв» они стали хорошей школой и своеобразной профессиональной проверкой. Надо сказать, что мы блестяще справились с поставленными задачами, не подвели партнеров и получили отличный опыт.

Стоит также обозначить сотрудничество нашего предприятия с админис-



Проведение геодезических работ

трациями муниципальных образований региона по вопросам оформления прав на земельные участки и проведение топографо-геодезических работ.

? Среди ваших заказчиков — крупные предприятия нефтегазовой отрасли, реализующие стратегически важные для всей Тюменской области инвестиционные проекты. Как вы считаете, почему они доверяют ведение землеустроительных и топографо-геодезических работ именно вашей организации?

— В своей профессиональной деятельности мы руководствуемся главными принципами: строгое соблюдение договорных обязательств, качественное исполнение работ, повышение профессионального уровня специалистов. Кроме того, ООО «Уренгой Гео-резерв» обладает современной материально-технической базой: для проведения топографо-геодезических работ у организации имеется все необходимое оборудование высокого класса точности и лицензированное программное обеспечение для камеральной обработки полученных данных и измерений.

? Каковы дальнейшие планы вашей компании?

— В 2011 году нами запланировано дальнейшее развитие организации: во-первых, в направлении расширения сферы деятельности, а во-вторых, повышения профессионализма специалистов и внедрения передовых технологий. **Р**

ООО «Уренгой Гео-резерв»

629300 ЯНАО, г. Новый Уренгой,
ул. Набережная, 26
Тел. (83494) 23-67-16
Факс (83494) 23-67-16
E-mail: ugrezerv@mail.ru

ООО «Уренгой Гео-резерв» сотрудничает со многими предприятиями газовой отрасли и энергетики, среди которых — ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Уренгой бурение», ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ», ОАО «Тюменьэнерго» и другие

ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ».

Независимость. Объективность.

Профессионализм

ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ» работает на отечественном бизнес-рынке более восьми лет. Специалисты компании обладают богатым опытом в оценочной деятельности, что позволяет говорить об особом подходе к работе, основанном на глубоком знании методов оценки имущества и бизнеса, и, как следствие, о возможности оказывать услуги на высоком профессиональном уровне. Лучшим свидетельством авторитета и признания компании являются годы успешного сотрудничества с предприятиями «Газпрома».

Первоначально основными клиентами общества являлись страховые компании, и практически вся работа была направлена на оценку стоимости причиненного ущерба транспортным средствам в результате ДТП. Оценка других объектов в первый год работы составляла всего 10% от общего объема. Однако с каждым годом ситуация менялась. В «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ», получившее большой опыт на рынке и зарекомендовавшее себя как надежный партнер, все чаще стали обращаться иные юридические компании по вопросам оценки рыночной и иной стоимости своих активов.

С 2004 года к услугам стали активно прибегать предприятия группы ОАО «Газпром» — в первую очередь ООО «Ноябрьскгаздобыча» (ООО «Газпром добыча Ноябрьск») и ООО «Уренгойгазпром» (ООО «Газпром добыча Уренгой»). 18 марта 2005 года ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ» решением конкурсной комиссии ОАО «Газпром» было признано победителем конкурса по отбору организаций для оценки имущества «Газпрома» и его дочерних обществ. В этом же году с ООО «Уренгойгазпром» был заключен долгосрочный договор о сотрудничестве на три года.

— После истечения срока договора газовой Уренгой неоднократно заключали с нами долгосрочные договоры сроком на один год, ведь условия, предлагаемые нами на тендерных торгах, являлись наиболее выгодными, — рассказывает генеральный директор ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ» Игорь НОВОСЁЛОВ. — Кроме оценки, мы оказывали данному предприятию и юридические услуги по представлению интересов в арбитражных судах всех инстанций по делам о признании права собственности на объекты недвижимого имущества. Я с большим уважением отношусь к работникам ООО «Газпром добыча Уренгой»

и благодарю их за понимание, оперативность и профессионализм. Благодаря сотрудничеству с дочерними обществами «Газпрома» мы приобретали уникальный опыт, который ежегодно рос вместе со становлением оценочной деятельности.

Агентство предоставляет полный спектр услуг в области независимой оценки всех видов имущества и имущественных прав, оказание всех видов юридических услуг. В ближайших планах — расширить сферу деятельности за счет выполнения аудиторских услуг. Компания осуществляет свою деятельность в соответствии с международными договорами Российской Федерации, федеральными законами и иными нормативными правовыми актами РФ, регулирующими отношения, возникающие при осуществлении оценочной и правовой деятельности. Основными принципами работы компании являются высокое качество услуг, индивидуальный подход и комплексное решение поставленных задач с целью развития, укрепления и увеличения стоимости бизнеса клиентов, уменьшения рисков и создания конкурентных преимуществ. ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ» гарантирует заказчикам кратчайшие сроки выполнения работ, конфиденциальность полученной информации, конкурентные цены.


В настоящее время среди постоянных клиентов компании — ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром трансгаз Кубань», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ООО «Газпром комплектация» (филиал в городе Новый Уренгой), ООО «Газпром нефть-Хантос». Кроме того, неоднократно выполнялись работы для ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром транс», ООО «Газпром



Игорь НОВОСЁЛОВ, генеральный директор
ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ»

трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром энерго», ООО «Газпром нефть финанс».

Для предприятий «Газпрома» специалисты Агентства выполняли работы по оценке как профильных, так и непрофильных активов — газопроводов, газовых и нефтяных скважин, гостиниц, спортивных сооружений и других объектов различного назначения. Также в копилке компании оценка объектов движимого и недвижимого имущества различного назначения — агропромышленных комплексов, автомобильных и железных дорог, аэропортов, гостиничных и жилых комплексов и других.

В октябре 2010 года ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ» при проведении аккредитации в ОАО «Газпром» повторно было признано победителем конкурса по отбору профильных организаций для оценки имущества головной и дочерних структур газового холдинга. 

ООО «АГЕНТСТВО ОЦЕНКИ И ЭКСПЕРТИЗЫ»

629810 Тюменская область, ЯНАО,

г. Ноябрьск, ул. Северная, 28

Тел. (3496) 35-68-31, факс 35-68-21

E-mail: Estim-n@mail.ru

ОАО «Сибнефтегаз»: рост потенциала



Пырейное ГКМ

В этом году исполнится 35 лет со дня открытия Пырейного газоконденсатного месторождения, разработчиком которого является ОАО «Сибнефтегаз». Лицензия на право пользования недрами Пырейного месторождения была получена компанией в 1998 году, а интенсивное обустройство началось в 2007 году. В рекордно короткий срок — уже в апреле 2009 года — Пырейный промысел был введен в промышленную эксплуатацию.

ОАО «Сибнефтегаз» — динамично развивающаяся компания, наращивающая объемы добычи и подготовки газа, с перспективой пуска новых производственных мощностей и дальнейшего увеличения активов. Основные виды деятельности компании — добыча углеводородного сырья, выполнение геологоразведочных, научно-исследовательских и проектно-изыскательских работ. Акционерами компании являются ОАО «НОВАТЭК» и ООО «НГК «ИТЕРА»

Пырейное МЕСТОпереРОЖДЕНИЕ

Пырейное месторождение было открыто в 1976 году. Геологоразведочные работы на территории месторождения начались в 1968—1970-м и были продолжены в 1974—1989 годах. В контуре месторождения и непосредственно за ним было пробурено три поисковых и семь разведочных скважин средней глубины 3 300 метров, которые позволили обнаружить наличие залежей газа и газового конденсата. С 2007 года началось интенсивное обустройство Пырейного месторождения специалистами компании «Сибнефтегаз». Работы по строительству объектов первой очереди обустройства месторождения были закончены в рекордно короткий срок. За два года на Пырейном ГКМ было произведено бурение 12 эксплуатационных скважин, построен 36-километровый газопровод для подключения к магистральному газопроводу Уренгой — Челябинск, сооружена установка комплексной подготовки газа (УКПГ), возведены вахтовый жилой комплекс и вспомогательные объекты. На промысле смонтировано самое современное оборудование и внедрены новейшие технологии. Обустройство месторождения отвечает мировым стандартам промышленной и экологической безопасности, УКПГ Пырейного газоконденсатного месторождения содержит полный комплекс природоохранных сооружений.

Технологическая схема подготовки газа на УКПГ — низкотемпературная сепарация, которая широко известна и применяется на многих промыслах. Все технологическое оборудование

УКПГ — блочно-модульное, полной заводской готовности. Для собственных нужд — выработки энергии и тепла — используется электростанция, состоящая из трех энергоблоков производства голландской фирмы OPRA.

Стоит особо отметить практически революционный подход к подготовке газа на Сенюманской залежи Пырейного месторождения, для которой обычно применяют абсорбционную осушку газа. На Пырейном применили несколько нетрадиционную систему — установку низкотемпературной сепарации (НТС), которая используется в основном при добыче из глубокозалегающих пластов.

Для обеспечения стабильного режима работы Пырейного промысла внедрены информационные и ресурсосберегающие технологии, которые позволяют значительно повысить надежность оборудования и добиться безаварийности всего цикла добычи и подготовки газа. Выполнены монтаж, пусконаладка и ввод в эксплуатацию оборудования АСУ ТП УКПГ, в том числе: телемеханики кустов газовых скважин и газопровода подключения, пожарной автоматики, телефонной, радиорелейной, а также мобильной транкинговой связи.

В настоящее время ОАО «Сибнефтегаз» проводит сейсморазведочные работы 3D и работы по завершению обустройства сенюманской залежи, после чего будет уточнена геологическая модель и принято решение о порядке разработки ниже лежащих горизонтов месторождения.

Персонал промысла — вахтовые работники: 50% — жители поселка Уренгой Пуровского района, остальные — новоуренгойцы и жители других регионов России. В ближайшее время на Пырейном месторождении будет построен и пущен современный вахтовый жилой комплекс со столовой, спортивным залом и всем необходимым для комфортного проживания и работы.

Работать по максимуму

Пырейное ГКМ — второе в копилке компании «Сибнефтегаз» после Берегового месторождения. Также в активе компании имеются лицензии на право пользования недрами Хадыряхинского и Западно-Заполярного участков, которые расположены в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

В настоящее время на Береговом месторождении завершены полевые работы, идет обработка и комплексная интерпретация сейсморазведочного материала. По результатам планируется проведение дополнительного бурения разведочных скважин, корректировка запасов углеводородов и технологической схемы дальнейшей разработки месторождения.

Пырейный газовый промысел в ближайшее время пойдет по пути расширения производства. В отношении сеноманских залежей газа планируется бурение еще двух кустов, а также проектирование и строительство дожимной компрессорной станции. От заключения сейсморазведки будет зависеть дальнейшее развитие промысла. И хотя его проектная мощность уже рассчитана на расширение, в случае обнаружения здесь нижних отложений (валанжинских и ачимовских) с присутствием газоконденсата может потребоваться установка дополнительного оборудования.

На Хадыряхинском месторождении полевые работы планируется завершить уже в марте. По их результатам начнется разведочное бурение и опытно-промышленная эксплуатация. Общие запасы ОАО «Сибнефтегаз» по всем четырем месторождениям составляют 400 миллиардов кубометров газа.

Социально ответственный бизнес

Постоянное участие в решении проблем региона присутствия — один из основных принципов работы ОАО «Сибнефтегаз». Компания стремится поддерживать самые тесные связи с администрациями Пуровского района, города Новый Уренгой и муниципального образования поселок Уренгой, оказывая всестороннюю помощь в развитии региона.

Так, между администрациями и компанией заключены и выполняются долгосрочные соглашения по социальному развитию территории района, приоритетными направлениями которого являются: рациональное использование недр и земель муниципального образования, разработка программ по геологическому изучению недр, эффективному использованию минерально-сырьевой базы, социально-экономическому развитию, а также созданию условий для устойчивого развития традиционных отраслей сельского хозяйства и быта малочисленных народов Севера.

В рамках данных соглашений ОАО «Сибнефтегаз» оказывает благотворительную помощь ассоциациям и фондам поддержки коренных мало-

численных народов Севера, совхозам и общинам с традиционными отраслями хозяйствования и иным субъектам сельскохозяйственной деятельности, расположенным на территории Пуровского района. Реализация производственных проектов позволила компании создать свыше трехсот новых рабочих мест в регионе.

Поддерживая президентскую программу, направленную на развитие спорта, физического и духовного потенциала молодежи, ОАО «Сибнефтегаз» на постоянной основе оказывает благотворительную помощь Управлению по физической культуре и спорту администрации Пуровского района в развитии национальных видов спорта, автономным некоммерческим организациям «Детский спортивный клуб «Самурай», «Городская федерация бокса» (г. Новый Уренгой), баскетбольному клубу «Спартак».

Благотворительная помощь оказывается также школе искусств и гимназии (г. Новый Уренгой), детским садам «Солнышко» и «Сказка» (п. Уренгой), вузам и другим учебным заведениям, а также центру социальной помощи семье и детям Пуровского района.

ОАО «Сибнефтегаз» реализует долгосрочную программу помощи детям из малоимущих семей поселка Уренгой — уже несколько лет подряд такие дети выезжают на отдых в Анапу, Туапсе и другие города Черноморского побережья.

Для компании уже стала доброй традицией ежегодная благотворительная акция, посвященная празднованию Дня Победы, а также оказание благотворительной помощи Новоуренгойскому городскому отделению Ямало-Ненецкого окружного союза ветеранов Афганистана и военному комиссариату города Новый Уренгой.

В ОАО «Сибнефтегаз» уверены: социально ответственный бизнес — синоним современности. ■

2010 год для «Сибнефтегаза» стал годом максимальной добычи «голубого топлива» — чуть менее десяти миллиардов кубометров газа, что практически равно проектным показателям. Добыча ограничивалась лишь объемами реализации газа, хотя технически компания может давать на полмиллиарда кубометров в год больше. В 2011 году «Сибнефтегаз» планирует добыть более десяти миллиардов кубометров газа



Береговое месторождение

Газпром добыча Иркутск:

ИТОГИ ДЕСЯТИЛЕТИЯ

ООО «Газпром добыча Иркутск» на сегодняшний день является самым восточным газодобывающим 100-процентным дочерним предприятием ОАО «Газпром». Газовая промышленность в Восточно-Сибирском регионе лишь начинает свое развитие, но те шаги, которые уже сделаны «Газпромом», красноречиво говорят о ее стратегической роли и значительных перспективах.



Андрей ТАТАРИНОВ,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча
Иркутск»

ООО «Газпром добыча Иркутск» назначено заказчиком строительства в Иркутске водноспортивного комплекса. В октябре 2010 года состоялась церемония закладки первого камня на месте строительства водноспортивного комплекса.

Первые шаги

История ООО «Газпром добыча Иркутск» началась 25 октября 2000 года. Одним из первых результатов ее работы стало получение «Газпромом» в 2003 году лицензий на поиск углеводородного сырья на Южно-Ковыктинской площади, расположенной в Жигаловском районе. Затем компания стала оператором по проведению геологоразведочных работ на данной площади, началось строительство первых скважин. Уже в сентябре 2005 года здесь был получен первый приток газа.

Важнейшим событием второй пятилетки истории предприятия стало открытие в 2007 году Чиканского газоконденсатного месторождения (ГКМ) в Жигаловском районе. В декабре 2008 года был введен в эксплуатацию Пионерный комплекс по добыче и подготовке газа Чиканского ГКМ. Его строительство было проведено в короткие сроки — всего за восемь месяцев. Разведочный этап визучении Чиканского месторождения и подготовки запасов к промышленному освоению продолжается по сегодняшний день. Объем запасов газа Чиканского ГКМ по категориям C1+C2 составляет около 100 миллиардов кубических метров, что позволяет отнести его к категории крупных месторождений.

Еще одним ключевым направлением деятельности ООО «Газпром добыча Иркутск» на ближайшие годы является активный поиск и разведка месторождений углеводородов в пределах Боханского и Южно-Усть-Кутского лицензионных участков. В ходе проведенных общественных слушаний по

строительству поисковых скважин жители всех шести районов Иркутской области, на территории которых будут проводиться работы, полностью одобрили эти производственные планы.

Ответственный бизнес

В октябре 2010 года в Иркутске состоялась встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея МИЛЛЕРА и губернатора Иркутской области Дмитрия МЕЗЕНЦЕВА. Результатом встречи стало подписание Соглашения о сотрудничестве между ОАО «Газпром» и правительством Иркутской области. Документ определяет реализацию Восточной газовой программы в регионе в качестве главной цели совместной работы. В числе приоритетных направлений сотрудничества — изучение и реализация эффективных проектов в области поиска, разведки и разработки месторождений, переработки и транспортировки углеводородов, а также разработка и реализация программ в области газоснабжения и газификации. В соглашении также важное место отведено развитию газоперерабатывающей и газохимической промышленности, производства и использования газомоторного топлива, разработки и внедрения газосберегающих технологий, созданию комплексной системы экологического мониторинга.

Помимо деятельности по поиску и разработке месторождений, ООО «Газпром добыча Иркутск» занимается реализацией строительных проектов. На сегодняшний день построены: установка подготовки газа на площадке Пионерного комплекса Чиканского ГКМ и другие объекты производственного назначения, площадки поисково-разведочных скважин, газопроводы-шлейфы, вахтовый жилой поселок, внутрипромысловые автодороги круглогодичного использования.

ООО «Газпром добыча Иркутск» также уделяет большое внимание реализации социально значимых проектов регионального и федерального уровней. К примеру, в 2009 году в рамках проведения крупнейшего социального проекта ОАО «Газпром» — «Газпром — детям» — на территории Иркутской области при участии работников ООО «Газпром добыча Иркутск» построены 15 многофункциональных детских спортивных площадок. Кроме того, компания активно участвует в экологических и спортивных акциях, поддерживает ветеранов Великой Отечественной войны и старшее поколение, развивает отношения с министерством культуры и архивов Иркутской области, оказывает постоянную помощь региональному отделению Российского детского фонда, ИРО «Динамо», сотрудничает с Иркутским научным центром СО РАН. ■



Пионерный комплекс на Чиканском ГКМ



Разведочная скважина №22 Чиканского ГКМ ООО «Газпром добыча Иркутск»

ВИСХАГИ на современном этапе

ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ, являясь подведомственным предприятием Росреестра, было и остается одним из лидеров отрасли как по объемам выполнения аэросъемочных работ, так и по поставке продукции, создаваемой на основе материалов аэросъемки и космической съемки. Имея в составе 13 филиалов, предприятие вот уже без малого 79 лет работает на всей территории РФ. О самых крупных проектах, передовых технологиях и планах на будущее нашему журналу рассказал генеральный директор Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный проектно-изыскательский институт земельно-кадастровых съемок» — ВИСХАГИ Юрий ЛЕВЕНКОВ.

? Юрий Вадимович, каковы сегодня основные направления деятельности ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ?

— На сегодняшний день предприятие обладает почти 79-летним опытом работы: ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ было образовано еще в 1932 году. Институт специализируется на выполнении комплекса работ, необходимых для проектирования и строительства крупных промышленных сооружений, объектов транспортной инфраструктуры, разведки, обустройства и эксплуатации месторождений полезных ископаемых. В кратчайшие сроки специалисты предприятия создают цифровую картографическую основу любого масштаба для составления проектов освоения месторождений, строительства объектов обустройства и инженерно-транспортной инфраструктуры нефтегазовых месторождений и магистральных нефтегазопроводов. Кроме того, ФГУП «Госземкадастрсъемка» осуществляет полный перечень кадастровых и землеустроительных работ.

В составе института — 13 филиалов, расположенных по всей территории РФ, общая численность персонала — более 2 500 человек, в распоряжении которых — современное оборудование, программные средства и новые технологии. Предприятие имеет лицензии на маркшейдерские работы, геодезическую и картографическую деятельность, работу с документами, составляющими государственную тайну. ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ является членом саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий, оценки недвижимости и бизнеса, имеет аккредитацию на осуществление технической инвентаризации объектов капитального строительства.

Предприятие является одним из лидеров отрасли, о чем свидетельствуют цифры: так, в 2010 году были заключены государственные контракты в общем

объеме более одного миллиарда трехсот миллионов рублей, в том числе с переходящими на 2011 год объемами работ в сумме более 280 миллионов рублей. Общая сумма доходных договоров, заключенных в 2010 году, составила более двух миллиардов трехсот семидесяти миллионов рублей, в том числе с переходящими на 2011 год объемами в сумме около 780 миллионов рублей.

? Не могли бы вы назвать партнеров ВИСХАГИ?

— Нашими стратегическими партнерами в настоящее время являются многие компании, в том числе крупные: ОАО «Газпром» (в частности, в 2010 году институт выполнил комплекс лесоустроительных и землеустроительных работ для ООО «Газпром добыча Иркутск»), ОАО «АК «Транснефть». Решением Тендерного комитета ОАО «АК «Транснефть» ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ включено в реестр предприятий, подтвердивших готовность к выполнению проектно-изыскательских работ на объектах организаций системы «Транснефть» по конкретным видам работ.

В целях повышения эффективности деятельности предприятие решает задачи по дальнейшему увеличению производственных мощностей и приближению их к региональным рынкам, дополнительной загрузке имеющихся производственных мощностей филиалов путем освоения и развития новых видов деятельности, в том числе проведения технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства, участия в разработке градостроительной документации. Большое внимание уделяется инженерно-геодезическим изысканиям, созданию и развитию спутниковых геодезических сетей, кадастровой и



Юрий ЛЕВЕНКОВ, генеральный директор ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ

оценочной деятельности, дальнейшему развитию таких видов работ, как создание и обновление цифровых топографических карт и планов, иной цифровой картографической продукции.

Мы планируем в 2011—2012 годах довести количество филиалов до тридцати трех. Росреестром уже согласовано создание филиалов в Республике Саха (Якутия), Приморском крае, Астраханской, Тюменской и Московской областях. В субъектах РФ по месту нахождения своих филиалов предприятие уже получило аккредитацию на право осуществления деятельности, касающейся технического учета и технической инвентаризации объектов капитального строительства.

? Со многими партнерами ваше предприятие связывает многолетнее сотрудничество. В чем секрет успеха?

— На мой взгляд, секрет, в первую очередь, заключается в профессиональном, преданном своему делу коллективе. Кроме того, выполнение каждого вида работ осуществляется с использованием новейших прогрессивных технологий, технологического оборудования, автоматизированных рабочих мест, подробных инструкций, программного обеспечения:

ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ входит в структуру подведомственных государственных предприятий Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр)

Talka 3.3, «Панорама», Профессиональная ГИС «Карта 2011», Photomod 4.2, Trimble Geomatic Office, Mapinfo Professional, CREDO_DAT, Easy Trace, Leica, ESRT, Intergraph, ПО IS Automatic Triangulation NL. Сотрудниками разработаны и внедрены вспомогательные программы, автоматизирующие внесение сведений в заданные формы. Такое обеспечение позволяет значительно повысить производительность труда.

Во время полевого периода выполняются геодезические работы по топографической съемке в масштабах 1:500—1:25 000 по аэрофотосъемочным материалам с использованием современных цифровых технологий, по планово-высотной привязке опознаков, по определению координат пунктов ОМС и точек земной поверхности с использованием спутниковых систем. Для цифрового картографирования и инвентаризации земель действуют комплексные технологии создания ортофотопланов и кадастровых карт, базирующиеся на современных видах аэросъемок, их цифровой обработке и применении спутниковых систем для геодезического обеспечения.

При геодезических, кадастровых и землеустроительных работах используется современное импортное и российское электронное геодезическое оборудование производства Leica, Trimble, Topcon, Garmin, SOKIA, УОМЗ. ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ распола-

гает большим парком профессиональных высокоточных GPS-приемников, электронными тахеометрами, нивелирами, трассоискателями, полным комплектом новейшего лицензионного программного обеспечения, а также уникальным оборудованием: собственными воздушными судами для выполнения аэросъемочных работ; аэрофотосъемочными системами RC-30 швейцарской фирмы Leica, позволяющими выполнять аэрофотосъемку местности (в том числе цветную и спектрально-зональную); цифровыми аэрофотосъемочными комплексами ADS 40 (Leica, Швейцария); лазерными сканерами воздушного базирования Leica ALS 60 (Швейцария) и ALTM Gemini (Канада) и наземным лазерным сканером Riegl LMS-Z620 (Австрия), которые нужны не только для изготовления высокоточных карт, но и для построения 3D-моделей местности, строений и сооружений.

Все это позволяет нам быстро и с неизменно высоким качеством производить аэрофотосъемку, делать топографические и иные карты местности во всех необходимых масштабах, выполнять инженерные изыскания для проектирования и строительства, осуществлять кадастровую и рыночную оценку земель всех категорий, объектов недвижимости и бизнеса, заниматься мониторингом состояния земель, территориальным планированием, землеустройством и инвентаризацией.

? *Расскажите о наиболее крупных проектах, реализованных вашим предприятием.*

— За годы своего существования ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ накопило огромный опыт в области топографо-геодезического и картографического производства, что в сочетании с имеющимся кадровым потенциалом и профессиональными знаниями наших сотрудников позволяет выполнять самые сложные задачи и реализовывать интересные и актуальные проекты для нужд государства и крупнейших промышленных холдингов страны. Так, предприятие выполнило:

- полный комплекс инженерно-геодезических изысканий по объектам «Обустройство Кшукского и Нижнее-Квакчикского газоконденсатных месторождений» и «Магистральный газопровод УКПГ-2 Нижнее-Квакчикского месторождения — АГРС г. Петропавловска-Камчатского» для ООО «Газпром промгаз»; комплекс работ по оформлению прав ОАО «Газпром» на земельные (лесные) участки на период строительства и эксплуатации объектов магистрального газопровода Сахалин — Хабаровск — Владивосток, подготовка проектов освоения лесов, а также получение разрешений на строительство и разрешительной документации на пользование водными объектами на территории Сахалинской области для ООО «Газпром инвест Восток»;
- комплекс работ по воздушному лазерному сканированию и цифровой аэрофотосъемке по объекту «Магистральный газопровод Якутия — Хабаровск — Владивосток» по договору с ОАО «ВНИПИгаздобыча».

В настоящее время ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ выполняет работы по воздушному лазерному сканированию, цифровой аэрофотосъемке, созданию цифровых ортофотопланов и цифровых инженерно-топографических планов масштаба 1:2 000, 1:5 000 с цифровой моделью рельефа Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения. **Р**



Производственное совещание

Являясь членом трех саморегулируемых организаций в области оценочной деятельности, в 2010 году предприятие стало также членом саморегулируемых организаций НП «Инженер-Изыскатель» и НП «Инженер-Проектировщик», благодаря чему получило свидетельства о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства



ФГУП «Госземкадастрсъемка» — ВИСХАГИ

109052 Москва,

ул. Нижегородская, 94, корп. 4

Тел./факсы: (495) 530-10-50, 530-10-60

E-mail: vishagi@vishagi.com, www.vishagi.com

Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие: хроника больших достижений



Суровые будни изыскателей

Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие хорошо известно в профессиональных кругах. Еще бы, ведь геодезические сети и геологические изыскания, создание геодинимических полигонов и крупномасштабное картографирование — все эти работы стали базой для строительства крупнейших промышленных узлов и новых городов России, стратегически важных гидроэлектростанций, нефте- и газопроводов, железных и автомобильных дорог. В 2011 году ФГУП «ВостСиб АГП» — ровесник газовой промышленности России, ведущей отсчет от ввода в эксплуатацию в 1946 году первого магистрального газопровода Саратов—Москва, — отмечает 65-летний юбилей. Такое совпадение не случайно, ведь именно с развитием газовой и нефтяной промышленности в Сибири и на Дальнем Востоке связаны основные работы и услуги предприятия сегодня. Юбилей для успешного предприятия — хороший повод подвести итоги и, взяв на вооружение многолетний опыт, наметить планы на будущее.

Богатая история

Федеральное государственное унитарное предприятие, основанное на праве хозяйственного ведения, Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие ведет свою историю с 1946 года. Тогда разрушенной войной стране остро требовались точные топографические карты для интенсивного освоения восточных регионов. Именно ФГУП «ВостСиб АГП» выполняло топографо-геодезические работы на территории Красноярского края, Иркутской, Читинской, Амурской областей, Республики Бурятия, Республики Саха (Якутия).

Высокоточные геодезические сети, топографические карты и планы Восточно-Сибирского аэрогеодезического предприятия легли в основу строитель-

ства многих крупных ТПК, новых городов, Братской, Иркутской, Красноярской, Саяно-Шушенской, Богучанской ГЭС, КАТЭК. Кроме того, полевые подразделения предприятия выполнили техническую инвентаризацию и паспортизацию более 7 000 километров автомобильных и железных дорог, 9 000 километров линий электропередачи.

Вразные годы ВостСиб АГП проводило измерения для создания государственной геодезической сети и съемки территорий Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также работы по съемке дна морского шельфа акваторий Северного Ледовитого океана, водохранилищ и озер Иркутской

области и Красноярского края. Аэрогеодезическое предприятие совместно с Академией наук и отраслевыми НИИ выполняло высокоточные астрономо-геодезические наблюдения за деформацией земной коры на Северомуйском, Тункинском, Баргузинском и Саяно-Шушенском геодинимических полигонах.

Есть в истории предприятия и реализация уникальных проектов, таких как создание геодезической сети для строительства Северомуйского, Байкальского и мысовых тоннелей по трассе БАМ, составление карт дна Северного Ледовитого океана для выявления месторождений железо-марганцевых руд, инженерно-геодезические работы по монтажу и юстировке 256 антенн Сибирского солнечного радиотелескопа.

Проекты государственной важности

В последние годы значительную долю выполняемых предприятием работ занимают комплексные инженерные изыскания в сложных условиях Восточной Сибири и Дальнего Востока, в условиях вечной мерзлоты и горно-таежной местности. Предприятие обеспечивает инженерную поддержку строительства крупнейших линейных объектов в регионе, среди них: «Сахалин-2»; нефтепровод ОАО «Сургут-нефтегаз» от Талаканского месторождения, газопровод Ковыкта — Саянск — Иркутск; трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан»: ВСТО-1 и ВСТО-2. Так, объем изысканий, выполненных специалистами ВостСиб АГП по двум очередям ВСТО, составил 790 из 5 200 километров магистрали.

— За один сезон мы выполнили там весь комплекс геодезических и геологических работ, — рассказывает генеральный директор ФГУП «ВостСиб АГП» Сергей МАЗУРОВ. — Это была самая большая работа на нефтепроводе за всю историю предприятия. В результате заказчик получил в полном объеме исходную информацию,

ВостСиб АГП выполняет инженерно-геодезические, инженерно-геологические, топографические, изыскательские, кадастровые и картографические работы — от традиционных до уникальных

необходимую для принятия решений по проектированию и строительству объектов нефтепровода.

Еще один очень серьезный в масштабах страны проект — газопровод Якутия — Хабаровск — Владивосток, по которому будет осуществляться транспортировка газа от Чаяндинского месторождения, расположенного на юге Республики Саха, на Дальний Восток. Он пойдет по маршруту Чаянда — Хабаровск, где состыкуется с магистральным газопроводом Сахалин — Хабаровск — Владивосток. На этом объекте протяженностью 2 000 километров Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие выполнило 286 километров изысканий на стадии «Проектная документация» и более 400 — на стадии «Рабочая документация», по картам проложив «дорогу» газопроводу с учетом физико-географических условий.

Доверяют профессионалам

Большой опыт работы на сложнейших объектах, широкий спектр предоставляемых услуг и безупречная репутация позволили ФГУП «ВостСиб АГП» завоевать доверие сотен клиентов. Сегодня в копилке достижений компании — масштабные землеустроительные работы и инженерные изыскания, выполненные по заказам ОАО «Институт «Нефтегазпроект», ОАО «Газпром промгаз», ОАО «Гипротрубопровод», ОАО «Гипрогазцентр», ОАО «ВНИПИгаздобыча», ООО «Иркутская нефтяная компания», ОАО «Иркутск-энерго», ООО «Стройрезерв» и других крупных компаний.

Сотрудничество аэрогеодезического предприятия с большинством заказчиков носит долгосрочный характер: партнеры ценят высокое качество работ, которое является визитной карточкой специалистов ВостСиб АГП, строгое соблюдение сроков выполнения заказов, комплексный подход к делу. Все это является гарантом того, что заказчик, начавший сотрудничать с аэрогеодезическим предприятием и получивший блестящий результат, обращается в ФГУП «ВостСиб АГП» снова, а также рекомендует его другим.

Стоит отметить, что Восточно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие — одно из немногих в России, способных предложить заказчику сразу весь комплекс услуг от инженерно-геодезических, инженерно-геологических изысканий на первоначальном этапе до полного комплекса землеустроительных работ, включая оформление прав на земельные участки, инвентаризацию и составление технических паспортов объектов различного назначения.

Для выполнения комплексных геодезических и геофизических работ в арсенале предприятия есть вся необходимая техника: камеральное и полевое производства полностью укомплектованы топографо-геодезическим, аэрофото-съемочным оборудованием, профессиональными компьютерами, сканирующими и печатными устройствами. Технология выполнения изысканий и используемые методы измерений предусматривают автоматизацию полевых топографо-геодезических работ и камеральной обработки материалов на основе использования спутниковых геодезических приемников и электронных тахеометров с автоматизированной регистрацией и накоплением результатов измерений.

И все-таки, каким бы мощным и современным не было оборудование и уникальными технологии, основу успешной работы составляют люди. В настоящее время коллектив ФГУП «ВостСиб АГП» насчитывает более 500 человек. Высококласные специалисты, все они пришли в профессию по призванию и добросовестно трудятся, невзирая на трудности. А профессия эта, и правда, несмотря на новые электронные приборы и цифровое оборудование, продолжает оставаться такой же сложной, как и полвека назад. Геологи и геодезисты, которых часто называют искателями приключений и последними романтиками, все так же ездят в экспедиции «в поле», при минусовых температурах живут в палатках, выполняют профессиональный долг в самых суровых природно-климатических условиях, при полном отсутствии благ цивилизации.

Выручает особая закалка, выносливость, взаимовыручка и «чувство локтя», так необходимые в этой профессии.

Сергей МАЗУРОВ, генеральный директор ФГУП «ВостСиб АГП», — специалист в геодезии со стажем более тридцати лет. Окончив Томский топографический техникум, он начал трудовой путь на Восточно-Сибирском аэрогеодезическом предприятии в должности техника-исполнителя. В 1987 году без отрыва от производства окончил Иркутский государственный университет по специальности «География», а в 2001-ом возглавил предприятие. Именно доскональное знание специфики деятельности и верность выбранному делу помогают Сергею МАЗУРОВУ уверенно вести предприятие к успеху.

Признание

Мощная техническая база ВостСиб АГП в сочетании с профессионализмом сотрудников позволяет решать самые разнообразные производственные задачи — от традиционных до уникальных. Успехи коллектива предприятия не раз получали признание государственного уровня. В 2007 году ФГУП «ВостСиб АГП» отмечено почетным званием лауреата главной Всероссийской премии «Российский национальный Олимп» и специальной наградой премии «Золотой Атлант». В 2008 году предприятию присуждено звание лауреата Национальной общественной премии транспортной отрасли РФ в номинации «Лучшее региональное предприятие в картографической и геодезической отрасли России».

Перешагнув порог 65-летия, коллектив ФГУП «ВостСиб АГП» все так же уверенно смотрит в будущее. За плечами сотрудников предприятия — тысячи километров инженерных изысканий и землеустроительных работ, успешные проекты, аналогов которым практически нет в мире, масштабные достижения и ежедневные маленькие победы. Это для человека 65 лет — почти вся жизнь, а для предприятия — только начало, ведь главные успехи и достижения еще впереди. ■

Предприятие обладает сертификатами качества, которые соответствуют стандартам крупнейших компаний, таких как АК «Транснефть», ОАО «Газпром», а также ИСО 9001 и правилам международной сети сертификации IQNet. ФГУП «ВостСиб АГП» является активным членом ряда профессиональных объединений, таких как СРО НП «Байкальское региональное объединение изыскателей», СРО НК «Байкальское общество архитекторов и инженеров», СРО НП «Строители Байкальского региона» и СРО НП «Кадастровые инженеры регионов Сибири, Севера и Дальнего Востока», повышая квалификацию своих специалистов и участвуя в создании высоких стандартов качества работ и услуг в данных сферах деятельности



ФГУП «ВостСиб АГП»

664011 г. Иркутск,

ул. Нижняя Набережная, 14

Тел. (3952) 24-37-97

Факс (3952) 24-38-78

E-mail: vsagp@vsagp.ru

ООО «Подземгазпром»: голубое топливо под надежным замком

Подземные хранилища природного газа — важнейшее звено в газотранспортной системе России. К объектам ПХГ предъявляются высокие требования в первую очередь в плане безопасности и экологичности. Решением этих важных задач вот уже более пятидесяти лет занимаются специалисты единственного в России специализированного предприятия «Подземгазпром», осуществляя проектные и исследовательские работы по строительству, эксплуатации и ликвидации подземных хранилищ для природного газа, гелия, газового конденсата, нефти и продуктов переработки углеводородного сырья в непроницаемых горных породах.

Одно из направлений деятельности организации — создание подземных резервуаров в каменной соли для сбора газоконденсатного сырья, подготовки газа к транспорту, захоронению отходов производства, промышленной подготовки нефти и газа, продувке газовых скважин.

Способ хранения голубого топлива в каменной соли позволяет регулировать неравномерность газопотребления, в первую очередь для покрытия пиковых нагрузок в условиях сильных и экстремальных похолоданий. Помимо задач сбора и хранения углеводородов, подземные резервуары предполагается использовать в технологических

Волгоградское ПХГ



целях: для инерционно-гравитационной сепарации газоконденсатных смесей и обводненных жидких углеводородов, то есть промышленной подготовки к раздельному транспорту добываемого сырья.

Внедрением новых высокоэффективных технологий по подготовке нефти и газа к транспортировке для российских и зарубежных потребителей в ООО «Подземгазпром» занимаются высококвалифицированные кадры в области геологии, геофизики, геомеханики, горного дела, технологии, химии, экологии и экономики.

В структуру предприятия входят научно-исследовательские, проектные, подрядные производственные подразделения, четыре производственных филиала в Астраханской, Волгоградской, Калининградской и Оренбургской областях, а также представительство ООО «Подземгазпром» в Республике Армения.

Уникальные объекты

К наиболее крупным объектам, построенным в каменной соли в России и странах СНГ, относятся хранилища нефтепродуктов, природного и сжиженных газов в Башкортостане, в Иркутской области, в Беларуси, на Украине, в Армении.

Уникальным сооружением, не имеющим аналогов в мировой практике, является подземное хранилище двухъярусного типа для сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан), построенное на территории Армении, а также хранилище концентрата гелия в Оренбургской области.

На сегодняшний день в стадии строительства находятся Волгоградское и Калининградское ПХГ, ФГУ «Прибайкалье» Росрезерва. Проектируется Новомосковское ПХГ, а также ПХ буровых отходов на Бованенковском НГКМ.

Научная деятельность

Научно-исследовательские разработки ученых ООО «Подземгазпром» нашли применение и успешно внедрены в целом ряде ключевых объектов отрасли. Среди них — способ испытания на герметичность подземного резервуара, сооружаемого в растворимых формациях. В подземном хранилище этилена «Саянскимпром» (г. Зима) и в Кашкарском хранилище СУГ и этилена был применен метод очистки подземных резервуаров от остатков нерастворителя и более глубокого извлечения остаточного рассола из ПХГ.

Особого внимания заслуживают способы скважинной разработки многолетнемерзлых осадочных пород, создания подземного резервуара в мерзлых породах и во льдах через вертикальную буровую скважину. **Т**

Справка

История развития подземного хранения в непроницаемых горных породах ведет отсчет с марта 1959 года, после выхода Постановления Совета Министров СССР о проектировании и строительстве первого в Советском Союзе подземного хранилища в каменной соли в районе г. Ишимбай. В этом же году создается лаборатория подземного хранения во ВНИИСТе (Всесоюзный научно-исследовательский институт строительства трубопроводов). В 1964 году подразделение подземного хранения под руководством Василия Андреевича МАЗУРОВА входит в состав вновь созданного института ВНИИПромгаз (Всесоюзный научно-исследовательский институт по использованию газа в народном хозяйстве и подземному хранению), а в 1990-ом — в Бургазгеотерм. В 1992 году на базе подразделения подземного хранения ВНИИПромгаза создается научно-технический центр «Подземгазпром», который в 1998 году преобразовывается в общество с ограниченной ответственностью и становится дочерним предприятием ОАО «Газпром».



GasSUF

**9-я Международная специализированная
выставка оборудования и технологий
для газораспределения и эффективного
использования газа**

**11-13 октября 2011
Москва, ЭЦ «Сокольники»**

**Gas
SUF**



Газоснабжение и эффективное
использование газа



Проектирование и строительство стальных и
полиэтиленовых газопроводов



Сжиженный природный газ. Производство,
транспортировка, хранение и регазификация



Использование природного
газа в качестве моторного топлива



Внутридомовое газовое оборудование
Газовые котельные, генераторы, газовые плиты

Дирекция выставки:

E-mail: bov@mvk.ru

Тел.: (495) 925-34-16, 995-05-95

WWW.GASSUF.RU

На правах рекламы

Организаторы:



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ГАЗОМОТОРНАЯ
АССОЦИАЦИЯ

Генеральные информационные спонсоры:

Журнал «Транспорт на альтернативном топливе»



ОАО «Запсибгазпром» — одна из крупнейших дочерних компаний ОАО «Газпром» в Западной Сибири



В состав компании «Запсибгазпром» входят предприятия газификации и строительства, отраслевой институт, производственные предприятия.



Владимир МАЗУР,
генеральный директор
ОАО «Запсибгазпром»

«Запсибгазпром» ведет свою деятельность от Ямала до Туапсе по долготе и от Брянска до Алтая по широте. Предприятие осуществляет строительство объектов не только на территории России, но и в странах ближнего зарубежья

История компании «Запсибгазпром» берет свое начало в декабре 1972 года. Тогда созданный по решению Министерства газовой промышленности СССР трест «Тюменьстройгаздобыча» предназначался для обустройства месторождений севера Тюменской области. В 1989 году строительный трест был преобразован в проектно-промышленно-строительное предприятие «Запсибгазпромстрой». Это был период перемен и развития собственной индустрии. Свое сегодняшнее название — ОАО «Запсибгазпром» — компания получила в 1993 году. С этого момента начинается новый отсчет времени.

Создание холдинга

С каждым годом «Запсибгазпром» развивается все более быстрыми темпами и вскоре становится холдингом, обеспечивающим газификацию объектов «под ключ». Один из лидеров строительства газораспределительных сетей из полиэтиленовых труб, «Запсибгазпром» разворачивает свою деятельность от Ямала до Туапсе по долготе и от Брянска до Алтая по широте. Предприятие ведет строительство не только на территории России, но и в странах ближнего зарубежья. В 1995—1996 годах создаются дочерние предприятия и заводы, обеспечивающие строительство газопроводов промышленным энергосберегающим оборудованием и материалами.

Газификация регионов

Приоритетное направление деятельности ОАО «Запсибгазпром» — газификация регионов России. На счету компании порядка 15 тысяч кило-

метров построенных и введенных в эксплуатацию газопроводов. Современные методы строительства с использованием специализированной землеройной техники позволяют вести прокладку газопроводов высокими темпами.

Акцент на строительство газопроводных сетей усиливает роль промышленного комплекса ОАО «Запсибгазпром». Выпуск энергосберегающего газоиспользующего оборудования занимает одно из ведущих мест в производственных направлениях. Блочнo-модульные автоматизированные котельные, а также системы лучистого отопления, производимые на заводах «Тюмень-Дизель» и «Сибшванк», представляют собой современные источники тепла, значительно экономящие энергоноситель.

Производимые заводом «Сибгазппарат» полимерные материалы, а именно трубы, соединительные детали и фитинги, не имеют аналогов в России. Завод ориентирован на инновационное развитие, оптимизацию бизнес-процессов в производстве. На заводе создаются новинки оборудования, которые берутся на вооружение не только холдингом, но и предприятиями-партнерами. Права на изобретения и полезные модели защищены собственными патентами.

Комплекс строительных работ

Наряду с газификацией и промышленным комплексом одним из стратегических направлений деятельности ОАО «Запсибгазпром» является строительство. За 38 лет существования накоплен огромный опыт в этой области. На сегодняшний день компания сдала в эксплуатацию около 400 тысяч квадратных метров жилой площади, ввела в строй более 70 объектов промышленного и более тридцати социально-культурного и бытового назначения. Стоит отметить, что предприятие способно выполнять самые сложные проектные решения и проводить строительные работы в различных поясных и климатических условиях, в том числе и в регионах Крайнего Севера. При строительстве объектов используется продукция собственного производства. Завод «Мобиль» изготавливает любые бетонные и железобетонные изделия по типовым проектам и по чертежам заказчика.

Собственная научно-исследовательская база — отраслевой институт «Омскгазтехнология» и экспериментальная лаборатория на заводе «Сибгазппарат» — позволяет совершенствовать продукцию, улучшать свойства и технические характеристики, расширять номенклатурный ряд. ■

Инфракрасное отопление сберегает теплоэнергию

Газовые инфракрасные излучатели ЗАО «Сибшванк» производит и поставляет на российский и зарубежный рынок уже 15 лет. Предприятие представляет собой союз двух профессиональных компаний из Германии и России.

Сотрудничество немецкой фирмы «Шванк» и ОАО «Запсибгазпром» ведется с 1995 года. Именно тогда состоялось подписание соглашения о создании совместного предприятия ЗАО «Сибшванк». Днем рождения компании считается апрель 1996 года. С этого момента началось освоение производства всей гаммы «светлых» и «темных» излучателей. Вскоре была смонтирована и запущена в эксплуатацию первая система отопления с газовыми инфракрасными излучателями производства ЗАО «Сибшванк» на предприятии ОАО «Саста» в городе Сасово Рязанской области.

К 2011 году, к своему пятнадцатилетию, российско-германское предприятие «Сибшванк» достигло высоких результатов. Общество занимает позицию одного из самых крупных российских производителей высококачественных, соответствующих международным требованиям газовых инфракрасных излучателей «светлого» и «темного» типов мощностью от 5 до 50 кВт. Кроме того, ЗАО «Сибшванк» предлагает весь спектр услуг по строительству систем отопления с газовыми инфракрасными излучателями: проектирование, монтаж или шефмонтаж, пусконаладочные работы, обучение обслуживающего персонала управлению системой отопления.

Газовые инфракрасные излучатели

ЗАО «Сибшванк» изготавливает «светлые» и «темные» газовые инфракрасные излучатели (ГИИ) для промышленных систем отопления, используя технологию, комплектующие и конструкторскую документацию немецкой фирмы «Шванк». Среди «светлых» ГИИ присутствуют излучатели мощностью 5, 10, 15, 20, 30 и 40 кВт. Отличительными свойствами фирменных «светлых» газовых излучателей являются: чистое горение, стабильность пламени, высокий лучистый КПД. Плитка противостоит термическим, коррозионным, химическим и механическим нагрузкам. Гарантом

высокого качества является тщательно отобранный сырьевой материал и точная технология производства.

Номенклатура «темных» излучателей представлена оборудованием мощностью 15, 20, 30, 40, 50 кВт U- и L-образной формы. Они оснащены автоматикой, состоящей из комбинированного клапана-редуктора, блока контроля розжига-горения и вентилятора. Одним из преимуществ «темных» излучателей является равномерный прогрев излучающей трубы, который достигается за счет использования в газовой горелке керамической плитки для обеспечения максимальной длины пламени.

Опыт предприятий, использующих систему инфракрасного отопления, уже не один год подтверждает, что затраты на теплоэнергию снижаются в десять-двадцать раз, все расходы на установку системы инфракрасного отопления окупаются за один-два отопительных сезона.

Лучистое отопление

Принцип действия систем лучистого отопления заимствован от солнца. Солнечная энергия, проникая сквозь слои атмосферы, нагревает поверхность Земли, а от поверхности нагревается уже воздух. Точно так же от источника — газового инфракрасного излучателя — инфракрасные лучи попадают на ограждающие конструкции (пол, стены), технологическое оборудование, людей. При поглощении лучей происходит возбуждение молекул вещества, ускорение движения этих молекул и генерация тепловой энергии. Тепловая энергия при этом, в отличие от конвективных систем отопления, передается обогреваемому предмету без промежуточного теплоносителя.

Практически вся излученная энергия переходит в тепло обогреваемого предмета без теплотерь. Воздух в помещениях нагревается за счет «вторичного тепла», то есть конвекции от конструкций и предметов. Микроклимат,



образующийся на рабочем месте, очень благоприятен для человека, так как тепло от излучателей близко по свойствам природному, солнечному. Система поддерживает равномерную температуру воздуха, при этом позволяет снизить ее на 2—4 °С по сравнению с требуемой при традиционном отоплении.

Опыт внедрения

За 15 лет работы компании системами с газовыми инфракрасными излучателями были оснащены сотни предприятий в разных регионах России и странах ближнего зарубежья. Среди партнеров можно назвать предприятия химического машиностроения, сельхозмашиностроения, станкостроения, нефтегазовой отрасли, сельского хозяйства и кораблестроения. Опыт внедрения систем с ГИИ показал, что сфера применения излучателей более чем широка. Оборудование ЗАО «Сибшванк» успешно эксплуатируется на производствах ООО «КемеровоХиммаш», ОАО «Ивановский завод тяжелого станкостроения», ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «ТгаАЗ», ЗАО «Автомобили и моторы Урала», ООО «Челябинский завод современного стекла», ООО «Орский вагонный завод», ООО «Ласселсбергер», ООО «Гайский завод по обработке цветных металлов» и других. ■



ЗАО «Сибшванк»

625059 г. Тюмень, ул. Ветеранов Труда, 60, стр. 3

Тел./факсы: (3452) 388-865, 388-866, 388-867

E-mail: marketing@termo72.ru, termo@sibtel.ru

www.sibschwank.ru

ООО «Газ-Ойл»: газ приходит даже в самые труднодоступные районы

ООО «Газ-Ойл» (100% дочернее предприятие ОАО «Газпром») создано в Калининградской области в 1992 году с целью обеспечения экономических интересов ОАО «Газпром», а также разработки и внедрения Программы газознергетического развития Балтийского региона.



Михаил МАЛЫШЕВСКИЙ,
Генеральный директор
ООО «Газ-Ойл»

Основными направлениями деятельности предприятия являются проектирование и строительство автогазозаправочных станций и объектов инфраструктуры, проектирование и строительство газопроводов всех типов, газохранилищ, газораспределительных станций, газовых сетей. Перспективные направления деятельности компании связаны с технологиями сжатия и сжижения природного газа и развитием его применения в промышленности, жилищно-коммунальном хозяйстве и на транспорте.

Перспективное направление

В декабре 2009 года была утверждена новая редакция концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ. Она подразумевает дифференцированный подход к газификации с учетом наличия в регионах запасов природного газа и развития имеющихся месторождений, а также с учетом использования альтернативных энергоносителей, включая сжиженный и ком-

примированный природный газ (СПГ и КПГ), сжиженный углеводородный газ (СУГ).

В русле новой концепции приоритетным направлением для ООО «Газ-Ойл» является развитие сети малотоннажных комплексов по производству СПГ на территории РФ. В 2011 году компания завершит реализацию пилотного проекта в Калининградской области — строительство малотоннажного комплекса по производству сжиженного природного газа, производительностью три тонны в час.

Производство СПГ позволит повысить уровень автономной газификации области за счет обеспечения природным газом потребителей в труднодоступных для прокладки газопровода районах. Реализация данного проекта направлена на улучшение экологической и экономической ситуации в Калининградской области, а также на развитие промышленности и сельского хозяйства. В комплексе с установкой по производству СПГ планируется строительство первых автогазозаправочных станций (АГНКС), а также центров по переоборудованию автомобилей для работы на природном газе.

Калининград находится в непосредственной близости к странам Европейского Союза, жесткие экологические требования европейских государств диктуют региону переход на природный газ как более экологическое и экономичное моторное топливо.

— В целом, в рамках проекта компания планирует построить десять подобных комплексов суммарной производительностью до 511 тысяч тонн СПГ в год, — рассказывает Генеральный директор ООО «Газ-Ойл» Михаил МАЛЫШЕВСКИЙ. — Строительство сети малотоннажных комплексов по производству СПГ позволит обеспечить перспективу формирования и развития рынка газомоторного топлива в регионе.

Проекты

В рамках участия в крупнейшем социально ориентированном проекте «Газпрома» — «Программа газификации регионов РФ» — «Газ-Ойл» построил около 160 километров газопроводов высокого и низкого давления, которые доставляют газ в дома и квартиры 27 поселков региона и крупный микрорайон областного центра.

Также компания принимала участие в реализации проекта по расширению мощностей газопровода Минск — Каунас — Вильнюс — Калининград для увеличения подачи природного газа в Калининградскую область до 1 050—1 270 миллионов кубических метров; в строительстве

Калининградского подземного хранилища газа. ООО «Газ-Ойл» имеет богатый опыт жилищного строительства. В период с 1997-го по 2004 год по Программе переселения сотрудников ОАО «Газпром», проживающих в районах Крайнего Севера ООО «Газ-Ойл» в Калининграде был построен квартал жилых домов общей площадью 12,5 тысячи квадратных метров. Впервые в области был реализован проект обеспечения индивидуального отопления квартир в многоэтажных домах. В 2007 году закончено строительство первой очереди поселка из двадцати коттеджей на побережье Балтийского моря в поселке Заостровье Зеленоградского района. В настоящее время заканчивается строительство второй очереди коттеджного поселка, состоящего из 26 домов.

ООО «Газ-Ойл» — учредитель 12 дочерних предприятий, в их числе ЗАО «Терминал ГМБ», управляющее терминалом для перевалки минеральных удобрений. Это коммерческий проект, реализованный совместно с Калининградским морским торговым портом.

ЗАО «Терминал ГМБ» имеет опыт по перегрузке разных видов минеральных удобрений: карбамида, аммиачной селитры, сульфата аммония, хлористого калия, NPK, NP, MAP, DAP. Терминал располагает комплексом по фасовке минеральных удобрений в биг-бэги (500- и 1 000-килограммовые) производительностью до 800 тонн в сутки, точностью взвешивания — два килограмма. Фа-

совочная станция имеет два наполнительных бункера по одному кубическому метру и два взвешивающих бункера по полтора кубических метра. Потенциальная возможность терминала — 600 тысяч тонн в год.

Перегрузочное оборудование, используемое на терминале, соответствует современным техническим и экологическим требованиям, поставлено и смонтировано специалистами датской фирмы Videbaek Mashinfabrik — лидера в строительстве аналогичных комплексов во многих странах мира. Оборудование позволяет вести погрузку двумя линиями, имеющими по 10 и 14 конвейеров соответственно с шириной ленты 800 миллиметров, производительностью 300 тонн в час. Подача груза ведется по схеме: вагон — бункер — склад минеральных удобрений — судно (или вагон — бункер — судно). Кроме того, возможна подача груза с вагонного бункера конвейерной линии № 2, а также подача на смесительную установку для изготовления многокомпонентных удобрений и фасовочную линию. Коммерческая скорость выгрузки с учетом подачи вагонов — 3 000 тонн в сутки. В отличие от других перевалочных комплексов в ЗАО «Терминал ГМБ» при погрузке удобрений на судно нет необходимости перемещать судно вдоль причала.

В настоящее время на терминале осуществляется перевалка азотных и сложных минеральных удобрений. **Т**

С 2010 года ООО «Газ-Ойл» является старшим членом Европейского делового конгресса (ЕДК), а также членом Независимой газомоторной ассоциации (НГА)



Терминал для перевалки минеральных удобрений ЗАО «Терминал ГМБ»

Владимир ПУТИН: «Южный федеральный округ становится важнейшим энергетическим узлом для всей Евразии»

6 мая в Волгограде состоялась Межрегиональная конференция партии «Единая Россия» на тему «Стратегия социально-экономического развития Юга России до 2020 года. Программа на 2011—2012 годы». В ее работе принял участие председатель партии «Единая Россия», Председатель Правительства РФ Владимир ПУТИН.

В своем выступлении Владимир ПУТИН затронул широкий спектр вопросов социально-экономического развития Южного федерального округа Российской Федерации, рассказал о программах, которые позволят раскрыть потенциал южных регионов, добиться существенного повышения уровня и качества жизни, создать новые рабочие места, высокотехнологичные производства, современную инфраструктуру для живущих здесь людей.

«Интерес к проектам, которые реализуются в Южном федеральном округе, действительно очень большой. Начиная с 2006 года объем инвестиций в экономику региона составил более трех триллионов рублей, это несмотря на трудности периода кризиса. Приток инвестиций, уверен, будет только нарастать, — отметил глава кабинета министров. — Как и по всей стране, мы намерены осуществить настоящий инфраструктурный рывок на Юге России, обеспечить его успешную интеграцию в региональные и международные торговые и инвестиционные проекты».

Транспортная инфраструктура

Сейчас российские порты на Черном, Азовском, Каспийском морях ежегодно обрабатывают 180 миллионов тонн грузов —

это 36% от грузооборота всех портов страны. Планируется, что через пять лет мощность портов ЮФО увеличится в 1,5 раза, почти до 270 миллионов тонн. Здесь будут строить угольные, зерновые, нефтяные, контейнерные, пассажирские терминалы, модернизировать Новороссийский, Ростовский транспортные узлы, возводить новые порты, такие как Тамань на Азовском море или порт Оля на Каспии, который должен стать важным звеном континентального транспортного коридора Север — Юг.

В. ПУТИН отметил, что в портовую инфраструктуру активно начал вкладываться и бизнес. Из порядка 300 миллиардов рублей, направляемых на развитие портов Черного и Азовского морей, Каспия, половина приходится именно на частные инвестиции.

Острым вопросом в регионе Председатель Российского Правительства назвал автомобильные дороги, которые сильно перегружены и работают на пределе, особенно в летний сезон. В течение ближайших пяти лет будет проведена модернизация основных федеральных автомобильных дорог, проходящих через территорию округа, включая трассы «Каспий», «Кавказ» и «Дон», а также реконструированы подъезды к морским портам, пограничные переходы на



Владимир ПУТИН,
Председатель Правительства РФ

границе с Украиной и закавказскими государствами. Только за 2011—2013 годы на эти цели будет направлено порядка 85 миллиардов рублей.

Более десяти миллиардов рублей в течение трех лет будет направлено на модернизацию ключевых аэропортов округа в Сочи, Волгограде, Геленджике, Анапе, Краснодаре. Это предусмотрено планами Правительства РФ. В перспективе в Ростове будет фактически с нуля построен крупный аэропорт Южный, который станет важнейшей опорной точкой для развития международных туристических перевозок.

«Предстоит существенно расширить пропускную способность основных железнодорожных трасс, в том числе проложить вторые главные пути по направлениям Краснодар — Адлер, Волгоград — Тихорецк, в общей сложности более одной тысячи километров железнодорожных линий. Скоростное пассажирское движение откроем по маршрутам Москва — Адлер в 2014 году (понятно, к Олимпиаде) и Ростов — Краснодар к 2015-му, а в перспективе Краснодар — КавМинВоды и Ростов — КавМинВоды, затем Волгоград — Саратов. Вот приблизительно то, что планирует ОАО «РЖД». Мы, конечно, будем это поддерживать», — сказал Владимир ПУТИН.



Развитие Сочи

Отдельно Председатель Правительства России остановился на задачах и планах развития города Сочи как столицы будущей Олимпиады. Сейчас практически полностью обновляется городская инфраструктура. Создаются коммунальные, транспортные, спортивные объекты самого современного, мирового уровня и класса, высочайших стандартов качества, база для подготовки национальных сборных по многим видам спорта, развивается территория самого Сочи (прибрежная зона, горный кластер), газоснабжение, электроэнергетика, дорожная инфраструктура.

Так, в 2014 году в Сочи будет построено и реконструировано 367 километров автодорог с развязками и тоннелями, что позволит снять одну из главных проблем города (пробки), улучшить экологическую обстановку.

В 2010 году введен в эксплуатацию новый аэровокзальный комплекс. К Олимпиаде в городе будет реконструировано и построено восемь морских терминалов, появится международный центр пассажирских и круизных перевозок. Уже сейчас введено в строй семь новых электроподстанций. В этом году начнет работать еще шесть. Это обеспечит надежность энергоснабжения на самом высоком уровне.

Топливо-энергетический комплекс

По словам Владимира ПУТИНА, предстоит коренным образом модернизировать топливо-энергетический комплекс региона. Так, Южный федеральный округ пока еще испытывает дефицит электроэнергии. При мощности электростанций в 11 ГВт собственные потребности округа покрываются лишь на 80%. При этом треть энергетического оборудования уже старше 50 лет. «Будем выводить из эксплуатации устаревшие энергоблоки, ставить новую генерацию, и в ближайшие шесть лет суммарная мощность электростанций округа увеличится в 1,5 раза — более чем на 5 ГВт. При этом будет проложено свыше двух тысяч километров опорных линий электропередачи», — отметил он.

«Южный федеральный округ уже сейчас становится важнейшим энергетическим узлом не только для России, но и для всей Евразии, российскими воротами для выхода на глобальные рынки.

Во-первых, подчеркнул ПУТИН, здесь создается современный центр нефтепереработки и нефтехимии. В ближайшие четыре года в строительстве новых НПЗ и нефтехимических предприятий, модернизацию существующих заводов, повышение глубины переработки сырья будет вложено свыше 300 миллиардов рублей. Например, на Волгоградском заводе 149 миллиардов рублей инвестиций планирует только одна компания «ЛУКОЙЛ».

Во-вторых, за счет реализации новых проектов в Южном федеральном округе практически в два раза увеличится добыча нефти — с десяти с небольшим миллионов тонн в 2011 году до двадцати миллионов тонн в 2020-м.

Наши компании уже работают на шельфе Каспия, промышленная добыча на нефтяном месторождении имени Корчагина началась год назад, в апреле 2010 года. Кстати говоря, тоже по абсолютно уникальным экологическим стандартам. Мне кажется, ни одна компания в мире сейчас таких стандартов производства не применяет.

В 2014 году большую нефть даст еще одно крупное месторождение — имени Филоновского. Совместно с казахстанскими коллегами планируем разработку месторождения Центральное. Кстати, когда мы с ними делили границу по Каспию, получилось так, что у них не оказалось нефти, а на наших месторождениях оказалось. Так получилось случайно, но мы, как договорились с ними, что будем разрабатывать 50 на 50, так свои обязательства и будем выполнять, будем с ними работать.


Третье. Именно через регионы Южного федерального округа мы прокладываем важнейший энергетический маршрут. Почти в два раза будет увеличена мощность трубопроводной системы КТК (Каспийский трубопроводный консорциум), по которой российская и опять же казахстанская нефть поступает к черноморским портам. Работы по расширению этого нефтепровода начнутся уже в этом году. В настоящее время он пропускает 32 миллиона тонн, а будет рассчитан до объема 67 миллионов тонн.

В феврале 2007 года был введен в строй транскчерноморский газопровод «Голубой поток» — к нашим турецким партнерам. Без всякого преувеличения, это был поворотный пункт в развитии



Участники Межрегиональной конференции партии «Единая Россия» на тему «Стратегия социально-экономического развития Юга России до 2020 года. Программа на 2011 – 2012 годы»

нашей энергетической инфраструктуры. Российский газ открыл для себя прямой путь на новые рынки.

Мы рассматриваем возможность строительства «Голубого потока-2». Сейчас совместно с нашими партнерами ведем работу над «Южным потоком». Уверен, обязательно реализуем все планы развития инфраструктуры, так же, как и строительство нефтепродуктового маршрута «Юг» — от Сызрани к Новороссийску. Объем инвестиций в проект — более 80 миллиардов рублей, причем по этой артерии на экспорт пойдет уже не сырая нефть, а продукция с высокой добавленной стоимостью — например, качественное дизельное топливо стандарта «Евро-5». Естественно, при этом мы должны будем полностью обеспечить наши внутренние потребности в этом продукте», — заявил Владимир ПУТИН. 

По данным сайта
правительство.рф

«ТЭК России в XXI веке»: исключительно высокий представительский уровень

В апреле прошел Московский международный энергетический форум «ТЭК России в XXI веке» (ММЭФ-2011). Форум в очередной раз подтвердил статус независимой международной дискуссионной площадки, где на высочайшем экспертном и представительском уровне обсуждаются самые острые и актуальные вопросы современной энергетики. В ходе ММЭФ-2011 эксперты активно комментировали последние мировые события, которые повлияли на мировую энергетику, в том числе и на страницах федерального делового журнала «ТСР», который является официальным отраслевым медиапартнером Форума.

В работе Форума приняли участие более 1 200 делегатов, среди них: эксперты, политики, бизнесмены и сотрудники миссий из 33-х стран, официальные делегации из 37 субъектов РФ. Представленные доклады и презентации, принятые итоговые документы, а также широкое освещение мероприятия медиапартнерами Форума подтвердили статус ММЭФ как одного из самых заметных и значимых общественных событий в жизни российской энергетики.

Форум предоставил участникам уникальную возможность для презентации новых идей, изложения свежего взгляда на происходящие в мировой и российской энергетике события, независимой оценки стратегических документов, решений и заявлений представителей власти и бизнеса. В свете событий в странах арабского мира и в Японии центральное место на Форуме заняла тема обеспечения

устойчивого развития мировой экономики и роли энергетики в этом процессе. В дискуссии приняли участие ведущие российские и мировые эксперты, представители международных организаций, федеральных и региональных органов законодательной и исполнительной власти, крупнейшие российские и мировые корпорации, а также ведущие ученые Российской академии наук.

В приветствии, поступившем в адрес участников Форума от Председателя Правительства РФ Владимира ПУТИНА, дана высокая оценка потенциала мероприятия: «...ММЭФ доказал свою жизнеспособность, состоялся как востребованная, авторитетная дискуссионная площадка, где обсуждаются проблемы развития и модернизации отечественного топливно-энергетического комплекса, укрепления позиций России как одного из основных участников мирового энергодиалога.

В повестке Форума есть и такие актуальные вопросы, как формирование глобальной системы энергетической безопасности, выработка консолидированных подходов на этом стратегическом направлении международного взаимодействия».

Платформа для дискуссий

Центральным событием Форума стала пленарная дискуссия «ТЭК России в XXI веке: международное измерение». Также деловая программа состояла из семи международных конференций, четырех круглых столов и выставки «ТЭК России в XXI веке». Первую сессию пленарной дискуссии открыл Юрий ЛИПАТОВ, председатель комитета по энергетике Госдумы Федерального собрания РФ.

— Россия как одна из ведущих держав мирового энергетического рынка заинтересована в установлении баланса интересов всех его участников. Россия стала инициатором принятия документов о принципах обеспечения глобальной энергетической безопасности, а Президент России Дмитрий МЕДВЕДЕВ выступил с предложением выработать международный юридически обязывающий документ, регулирующий глобальное энергетическое сотрудничество, отражающий интересы основных игроков энергетического рынка. Россия обладает неоспоримыми конкурентными преимуществами как один из ведущих мировых поставщиков первичных энергетических ресурсов. В то же время наши сильные позиции на мировом рынке энергоносителей не должны становиться системным препятствием для полноценного и передового технологического, структурно разнообразного развития национальной экономики, в том числе для реализации ресурсно-инновационного сценария развития энергетического сектора, — считает Юрий ЛИПАТОВ.

Участники ММЭФ-2011 проявили повышенный интерес к этим мероприятиям, прошедшим в рамках Форума. Эксперты активно комментировали последние события, сильно повлиявшие на мировую энергетику и глобальные рынки, давали свои оценки перспективам развития разных отраслей мировой и российской энергетики. Этому способствовала организация работы



Церемония открытия выставки «ТЭК России в XXI веке», в центре Юрий ЛИПАТОВ, справа Александр ЕПИШОВ



Территория ЦВЗ «Манеж», выставочные стенды

на Форуме пресс-центра оргкомитета. Беспрецедентно большой за всю историю форума интерес к ММЭФ-2011 проявили представители прессы. События Форума освещали ведущие российские СМИ в качестве информационных партнеров: телеканалы «Россия-24», «РБК-ТВ», Российское государственное агентство международной информации «РИА «Новости», федеральный деловой журнал «ТСР», «Российская газета» и другие.

Стоит отметить, что во время подготовки ММЭФ к работе программного комитета — впервые организованного общественного органа при оргкомитете Форума — подключились четыре академика РАН, ведущие ученые, эксперты и аналитики наиболее авторитетных энергетических научно-исследовательских институтов, ректоры ведущих энергетических вузов. Исключительно высокий интеллектуальный уровень Форума подтверждает состав докладчиков и панельных экспертов. Без преувеличения можно сказать, что практически все звезды российского энергетического научно-экспертного сообщества представили совершенно новые доклады, отражающие последние события в мировой политике и экономике. Участники Форума приняли итоговую декларацию, которая содержит ключевые тезисы анализа посткризисного восстановления мировой экономики и призыв к лидерам государств «Группы 20» приложить более интенсивные усилия по противодействию последствиям


кризиса, а также реформированию международных финансовых институтов для обеспечения динамичного, устойчивого и сбалансированного роста мировой экономики.

Экспозиции выставки

В церемонии открытия выставки «ТЭК России в XXI веке» приняли участие председатель комитета по энергетике Госдумы ФС РФ Юрий ЛИПАТОВ, заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Валерий ГОЛУБЕВ, управляющий директор группы компаний RMG Герберт АРЕНТС, председатель комитета по международным делам Госдумы ФС РФ Константин КОСАЧЕВ, первый заместитель председателя комиссии Совета Федерации по естественным монополиям Валентин МЕЖЕВИЧ, специальный представитель Президента Франции по развитию франко-российских деловых связей Жан-Пьер ТОМА и генеральный директор ММЭФ Андрей ЕПИШОВ.

Главное конкурентное преимущество выставки «ТЭК России в XXI веке» перед другими многочисленными выставками энергетической тематики — исключительно высокий представительский уровень посетителей, присутствие первых лиц крупнейших энергетических компаний мира и России. Общая площадь экспозиции составила около 1 000 квадратных метров. Компактное и удобное расположение выставочных стендов на территории ЦВЗ «Манеж»

позволило участникам форума и выставки подробно ознакомиться с экспозицией и установить деловые контакты. В этом году были представлены стенды таких компаний, как Honeywell, Klinger, RMG, «Газпром», «Зарубежнефть», «Ильма», «Нижнекамскнефтехим», ЛОЭСК, МОЭК, МОЭСК, МРСК Сибири, МРСК Урала, РЖД, «Татнефть», ТМК, ЭЦ «Президент-Нева», ООО «ГК ЭФЕСК», а также других предприятий энергетического сектора и ведущих университетов, готовящих инженеров и специалистов для отраслей ТЭК. На стендах можно было увидеть новейшие инновационные разработки, изделия и технологии, а также проекты по повышению экологичности производства в энергетике.

По единодушному мнению участников Форума, а также с учетом анализа первых, но уже многочисленных публикаций по итогам мероприятий, можно констатировать, что ММЭФ-2011 прошел успешно. Особый оптимизм организаторам Форума внушает то обстоятельство, что мероприятие признали ведущие и наиболее авторитетные представители российского энергетического научно-экспертного сообщества. Внимание со стороны специалистов свидетельствует о том, что ММЭФ обладает большим потенциалом как площадка для содействия международному энергетическому диалогу на общественном уровне. 

Яйвинская ГРЭС: больше мощности



На Яйвинской ГРЭС — филиале ОАО «ОГК-4» — ведутся пусконаладочные работы основного оборудования нового энергоблока ПГУ-400. В марте состоялся первый горячий пуск газовой турбины энергоблока, сейчас осуществляется синхронизация энергоблока с энергосистемой, проверяется работоспособность и производится настройка всех систем при частичных и номинальных нагрузках. Финальным этапом станет комплексное опробование, по результатам которого энергоблок признается готовым к эксплуатации. Ввод новой мощности намечен на III квартал 2011 года.

Энергоблок ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС построен на основе современной эффективной парогазовой технологии. Данный энергоблок имеет очень высокий коэффициент полезного действия — около 56%, тогда как действующие в РФ энергоблоки имеют КПД около 36%

Яйвинская ГРЭС расположена в Березниковско-Соликамском экономическом районе, где в 1950-е годы назрела необходимость строительства новой электростанции. Бурное экономическое развитие предприятий химической промышленности и цветной металлургии привело к тому, что в 1955 году Министерство электростанций СССР утвердило проект строительства Яйвинской ГРЭС, который был разработан Уральским отделением союзного проектного института «Теплоэлектропроект». В марте 1956 года началось возведение электростанции, а 30 июня 1963 года был принят в эксплуатацию первый энергоблок. Именно этот день считается днем рождения Яйвинской ГРЭС.

В 1964 году были сданы в эксплуатацию второй и третий энергоблоки. В 1965 году, когда был введен четвертый энергоблок, Яйвинская ГРЭС достигла проектной энергетической мощности 600 МВт, а установленная тепловая мощность составила 69 Гкал/час. В то время это была самая крупная электростанция Пермской энергосистемы. Основным видом топлива до 1987 года был уголь, а затем после реконструкции оборудования, в результате которой станция стала работать на природном газе, уголь остался резервным видом топлива.

За годы работы Яйвинская ГРЭС выработала свыше 160 миллиардов кВт/ч электроэнергии и 5,1 миллиона Гкал тепла. Станция поставляет электроэнергию на оптовый рынок и играет важную роль в обеспечении надежного электроснабжения таких крупных предприятий области, как ОАО «Уралкалий», ОАО «Сильвинит», ОАО «ВСМПО-

Ависма», ОАО «Соликамскбумпром», Свердловская железная дорога, а также социальной сферы городов и населенных пунктов Верхнекамья.

В состав ОАО «ОГК-4» Яйвинская ГРЭС вошла в 2006 году, став его филиалом.

В 2008 году в рамках инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» общей стоимостью 97 миллиардов рублей на Яйвинской ГРЭС был начат проект строительства однофазного парогазового блока мощностью 400 МВт. В результате открытого конкурса генеральным подрядчиком была выбрана турецкая компания ENKA Insaat ve Sanayi A.S., предложившая наилучшие технико-экономические условия реализации данного проекта. Договор подряда также заключен с ООО «Корпорация Энергомашэкспорт», которое отвечает за строительство расширяемой части открытого распределительного устройства 220 кВ (распределение выработанной энергии потребителям), котельной собственных нужд, системы технического водоснабжения, складов, эстакад и внешних коммуникаций. Строительство энергоблока началось в 2009 году, ввод в эксплуатацию запланирован на III квартал 2011 года.

Энергоблок ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС построен на основе современной эффективной парогазовой технологии и имеет очень высокий коэффициент полезного действия — около 56%. Для сравнения: действующие в России энергоблоки имеют КПД около 36%.

Пуск нового энергоблока, благодаря которому мощность Яйвинской ГРЭС увеличится более чем в полтора раза, даст станции целый ряд преимуществ. Так, конкурентоспособность электростанции на оптовом рынке электроэнергии возрастет за счет того, что себестоимость электроэнергии, вырабатываемой новым энергоблоком, будет ниже. Также маневренность современной парогазовой технологии позволяет более быстро набирать запрашиваемую Системным оператором мощность. Благодаря эффективности парогазовой технологии сокращаются выбросы вредных веществ в атмосферу. ■

«Модернизация объектов ТЭК — основа экономического развития Востока России»

Именно на эту тему в Хабаровске под руководством заместителя полномочного представителя Президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Александра ЛЕВИНТАЛЯ прошла рабочая встреча с представителями субъектов электроэнергетики в форме круглого стола.

В работе круглого стола приняли участие начальник департамента по вопросам природопользования и топливно-энергетического комплекса аппарата представителя Президента РФ в ДФО Василий НАГИБИН, заместитель генерального директора ОАО «ДГК» Александр РОЖКОВ, заместитель генерального директора филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока Сергей РЫБАКОВ, генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Востока» (ОДУ Востока) Сергей ДРУГОВ.

Открывая мероприятие, Александр ЛЕВИНТАЛЬ акцентировал внимание присутствующих на том, что первостепенными задачами государственной политики на Дальнем Востоке являются создание комфортных условий для жизни людей и развития экономики в регионе: «Решение этих задач невозможно без модернизации инфраструктурных отраслей и снятия ограничений для развития экономики». Он также отметил, что с этой целью в настоящее время на Дальнем Востоке реализуется ряд крупных проектов: космодром «Восточный», металлургический кластер группы компаний «Петропавловск», вторая очередь трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО), расширение Кузнецовского тоннеля, а в перспективе планируется строительство нефтехимического завода в конечной точке ВСТО и второй очереди Байкало-Амурской магистрали.



ЛЭП через пролив Босфор во Владивостоке

Участники дискуссии подробно обсудили ближайшую перспективу развития дальневосточной энергетики. Особое внимание было уделено ликвидации узких мест в региональных энергосистемах Дальнего Востока через реализацию проектов, включенных в инвестиционные программы ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РАО ЭС Востока».

Говоря о ликвидации узких мест в ОЭС Востока, Сергей ДРУГОВ остановился на реализации мероприятий по развитию сетевого хозяйства города Владивостока. «С вводом подстанций 220 кВ «Зеленый угол» и «Патрокл» в комплексе с пятью линиями 220 кВ появятся новые центры питания города, что приведет к существенному повышению надежности электроснабжения потребителей Владивостока», — сказал он.

Рассказывая о планах по модернизации объектов электроэнергетики в 2011 году, Сергей ДРУГОВ сообщил, что только за 2010 год ОДУ Востока было рассмотрено 84 технических условия на технологическое присоединение к электрической сети с суммарной нагрузкой потребителей около 600 МВт. «Большая часть из подавших заявки потребителей расположена на юге Приморского края, что обуславливает необходимость строительства новых источников генерации в этом регионе», — пояснил он.

Генеральный директор ОДУ Востока также отметил, что в течение 2011—2012 годов будет решена многолетняя проблема выдачи мощности Зейской ГЭС. Сегодня в нормальной схеме с Зейской ГЭС возможна выдача только 1 190 МВт при установленной мощности ГЭС 1 330 МВт. При выводе в ремонт воздушной линии электропередачи (ВЛ) 500 кВ Зейская ГЭС — Амурская эта величина снижается до 400 МВт. «В ближайшее время будут введены две линии 220 кВ Ключевая — Магдагачи и Зейская ГЭС — Ключевая, что позволит снять ограничения в нормальной схеме, а в ремонтной схеме выдавать уже 600 МВт. При вводе ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС — Амурская все ограничения по



Сергей ДРУГОВ, генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Востока»

выдачи мощности с этой станции будут сняты», — пояснил Сергей ДРУГОВ.

Кроме того он отметил, что особого внимания со стороны Системного оператора требует начало широкомасштабного экспорта электроэнергии в КНР. Сейчас персонал Системного оператора ведет переговоры об оперативно-диспетчерском взаимодействии с диспетчерским центром в КНР.

Одним из направлений развития дальневосточной энергетики генеральный директор ОДУ Востока назвал присоединение энергосистемы Якутии к ОЭС Востока. Он отметил, что в первую очередь в состав ОЭС будет включен Центральный энергорайон по линии 220 кВ Нижний Куранах — Томмот — Майя, строящийся вдоль железной дороги Беркабит — Томмот — Якутск. «Впоследствии по линиям, созданным в рамках строительства объектов электроснабжения трубопроводной системы ВСТО, будет присоединен Западный энергорайон. Линии, связывающие эти энергорайоны с ОЭС Востока, будут иметь протяженность около 400—500 километров. Установление этих электроэнергетических связей существенно расширит операционную зону ОДУ Востока», — отметил Сергей ДРУГОВ.

По данным пресс-центра филиала ОАО «СО ЕЭС» «ОДУ Востока»

В 2012—2013 годах «ЭЛСИБ» поставит КЭС-Холдингу 12 турбогенераторов общей мощностью около 1 000 МВт

В рамках реализации инвестиционной программы КЭС-Холдинг закупит у НПО «ЭЛСИБ» ОАО 12 турбогенераторов для новых энергоблоков. Согласно заключенным контрактам оборудование будет поставлено в течение 2012—2013 годов.


Турбогенераторы с воздушным охлаждением серии ТФ мощностью от 50 до 125 МВт предназначены для Кировской ТЭЦ-3, Кировской ТЭЦ-4, Ижевской ТЭЦ-1, Новочебоксарской ТЭЦ-3, Владимирской ТЭЦ-2, Нижнетуринской ГРЭС, Новоберезниковской ТЭЦ, Новобогословской ТЭЦ и ТЭЦ «Академическая» в Екатеринбурге. Большинство из них будет работать в связке с паровыми турбинами в составе новых парогазовых установок (ПГУ). Серия турбогенераторов ТФ предназначена как для циклической загрузки, так и для пиковых режимов работы. Их конструкция позволяет достичь высокой степени автоматизации технологических процессов и снизить эксплуатационные затраты. — Генераторами «ЭЛСИБ» оснащены многие станции КЭС. Мы знаем эту компанию

как надежного партнера, уверены в качестве оборудования и в том, что все поставки будут выполнены в срок. Серийная закупка оборудования для новых энергоблоков помогает существенно повысить эффективность расходования средств на инвестиционную программу Холдинга, — отмечает первый вице-президент — операционный директор ЗАО «Комплексные энергетические системы» Андрей ВАГНЕР.

— Пакетное соглашение между КЭС-Холдингом и «ЭЛСИБом» позволяет компании осуществлять комплексное планирование производства и закупок, что значительно сокращает издержки и обеспечивает своевременное выполнение контрактных обязательств, — поясняет Кирилл СЯКОВ, директор по продажам НПО «ЭЛСИБ» ОАО.



Производственная площадка НПО «ЭЛСИБ» ОАО

КЭС-Холдинг выполняет масштабную программу строительства новых генерирующих мощностей в девяти регионах Российской Федерации: Кировской области, Республике Удмуртия, Чувашской Республике, Пермском крае, Свердловской, Нижегородской, Владимирской, Оренбургской и Самарской областях. Она включает 16 проектов мощностью от 10 до 460 МВт, которые должны быть завершены до 2017 года. 

ОГК-2 и ОГК-6 могут быть объединены в одну компанию

Предполагаемое объединение приведет к созданию крупнейшей тепловой генерирующей компании России с установленной мощностью 17 869 МВт.


Если решение о реорганизации ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» будет принято Советами директоров каждой из компаний и одобрено их акционерами, реорганизация будет осуществлена путем присоединения ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2», в результате чего все активы и обязательства ОАО «ОГК-6» перейдут

ОАО «ОГК-2», а ОАО «ОГК-6» прекратит свое существование.

Потенциальный суммарный синергетический эффект от объединения ОГК-2 и ОГК-6 в ближайшие пять лет может составить 7,8 миллиарда рублей, сообщает пресс-служба ОАО «ОГК-6». Он будет достигнут за счет оптимизации

финансирования инвестиционной деятельности, централизации закупочной деятельности, сокращения дублирующих функций в административном аппарате, реализации единой стратегии продаж, эффективного управления топливными издержками при перераспределении нагрузки между станциями, унификации услуг, оказываемых сторонними подрядчиками.

Для осуществления наиболее эффективной работы по проекту реорганизации привлечены финансовые консультанты. ОГК-2 консультирует консорциум банков, в состав которого входят J.P. Morgan plc, ООО «Ренессанс Капитал — Финансовый Консультант» и Sputnik Investment Limited. Финансовыми консультантами ОГК-6 выступили ООО «Меррилл Линч Секьюритиз» и Merrill Lynch International.

Годовое общее собрание акционеров обеих компаний, на котором будет рассмотрен вопрос о реорганизации ОАО «ОГК-6» в форме присоединения к ОАО «ОГК-2», назначено на 21 июня 2011 года. 



Справка

Контролирующим акционером ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» является ООО «Газпром энергохолдинг», которое совместно со своими дочерними обществами владеет 57,3% акций ОГК-2 и 60,6% акций ОГК-6. В состав ОАО «ОГК-2» входят пять электростанций: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС и Сургутская ГРЭС-1, кроме того, в 2012 году компания планирует начать эксплуатацию Адлерской ТЭС. Совокупная генерирующая мощность электростанций ОГК-2 составляет 8 707 МВт. В ОГК-6 входит пять электростанций: Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС. Совокупная генерирующая мощность электростанций составляет 9 162 МВт.

2-я международная специализированная выставка-форум



ДОРОГА

12-15 октября 2011 года

МВЦ «Крокус Экспо», III павильон, зал №15

Официальная поддержка:



Министерство
транспорта РФ



Федеральное
дорожное агентство



Государственная
Транспортная
Лизинговая
Компания

- Российская Ассоциация территориальных органов управления автомобильными дорогами «РАДОР»
- Московский автомобильно-дорожный государственный технический университет (МАДИ)
- Ассоциация дорожных проектно-изыскательных организаций «РОДОС»

Тематические разделы выставки:

- Инновации
- Интеллектуальные транспортные системы (ИТС)
- Безопасность дорожного движения, дорожный сервис
- Мосты и тоннели (проектирование, строительство, эксплуатация)
- Дорожно-строительная техника и лизинг



Организатор:

 **КРОКУС ЭКСПО**
Международный выставочный центр

Соорганизатор деловой программы:

прайм
МАРКЕТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО

«Прайм»:
Тел.: +7 (812) 703-3508/09, 8 (921) 743-4723
E-mail: elizarova@roadtec.ru
www.prime.com.ru

Дирекция выставки:

Тел./факс: +7 (495) 983-0678, 727-2523, 8 (916) 242-6772

E-mail: artamonov@crocus-off.ru, begunova@crocus-off.ru, shamilova@crocus-off.ru, polskoy@crocus-off.ru
www.dorogaexpo.ru

МВЦ «Крокус Экспо»:

65-66 км МКАД (пересечение МКАД и Волоколамского шоссе), станция метро «Мякинино»



21-24 ИЮНЯ 2011

11-я МОСКОВСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА



МОСКВА
ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»

НЕФТЬ И ГАЗ

www.mioge.ru

www.mioge.com



21-23 ИЮНЯ 2011

9-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
КОНГРЕСС

ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC MOSCOW
+7 (495) 935 7350, 788 5585
oil-gas@ite-expo.ru



ITE GROUP PLC
+44 (0) 207 596 5000
oilgas@ite-exhibitions.com