

Журнал «Тюмень». О лучшем городе Земли

tmmn

5/13
номер

СЕНТЯБРЬ-ОКТАБРЬ
2013

ТЕМА НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО-Югры и ЯНАО

ГЛАВНЫЙ
МАТЕРИАЛ НОМЕРА

ТНК-ВР:

История
исчезновения

TOP-15
нефтегазовых
столиц мира

Игорь Холманских
Про терпение и труд

Интервью с
Юрием Шафраником

Правила жизни
Вагит Алекперов
Владимир Богданов
Игорь Сечин
и другие персоны



4 6 2 7 0 8 8 5 6 0 0 1 9

18+

OMEGA

РЕКЛАМА www.omegawatches.ru



SEAMASTER ЛИМИТИРОВАННАЯ СЕРИЯ СОЧИ 2014

МЫ ИЗМЕРЯЕМ СОТЫЕ ДОЛИ СЕКУНДЫ, КОТОРЫЕ ОТДЕЛЯЮТ ПОБЕДИТЕЛЯ ОТ УЧАСТНИКА.





MAN AS A MASTERPIECE*
CORNELIANI
Corneliani

RANGE ROVER

ВЕРШИНА ЭВОЛЮЦИИ

Четвертое поколение культового дизайна. Легкий, полностью алюминиевый кузов. Королевский уровень роскоши и комфорта. Интеллектуальные технологии. Возможности, задающие новые стандарты среди внедорожников класса люкс.

Убедитесь лично – запишитесь на тест-драйв.

landrover.ru

8-800-200-80-81



ABOVE AND BEYOND™

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

* За гранью обыденного.

Автоград
ул. Республики, 280
(3452) 290-008
www.lr-agrad.ru

 facebook.com/LandRoverLife

«Покровский пассаж» представляет мировых лидеров
индивидуального пошива

Brioni Ermenegildo Zegna

СОЗДАЙТЕ ВЕЩЬ, В КОТОРОЙ ВЫ БУДЕТЕ ВЫГЛЯДЕТЬ
БЕЗУПРЕЧНО
И ЧУВСТВОВАТЬ СЕБЯ КОМФОРТНО!

SU MISURA / MADE TO MEASURE / ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПОШИВ



Вы можете заказать:
· КОСТЮМ · ПИДЖАК · БРЮКИ · ПАЛЬТО · СОРОЧКУ · ГАЛСТУК ·
сшитые по Вашим меркам


Покровский пассаж
VIP-отдел

Тюмень, ул. Советская, 51/4, (3452) 60-20-77
Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, 4, (343) 328-00-65



Innovation
that excites*

NISSAN PATROL TITANIUM EDITION¹ ЭКСКЛЮЗИВЕН НА ЛЮБОЙ ДОРОГЕ

Почувствуйте всю роскошь бездорожья. Внушительные виды диких ландшафтов покажутся Вам еще великолепнее из салона, в котором каждая деталь отделки – образец безупречного вкуса. Навигационная система позаботится, чтобы Ваш маршрут прошел гладко. Самые сложные дороги подчинятся Вам благодаря мощному двигателю в сочетании с полным приводом. Вам обеспечена идеальная плавность хода, как если бы Вы передвигались по шелку. Кроме этого, путешествуя в атмосфере непревзойденного комфорта, Вы еще полнее ощутите свою исключительность.

ALL MODE 4x4

Двигатель
V8 405 л. с.

Система
Safety Shield²



На правах рекламы

ЗАПИШИТЕСЬ НА ТЕСТ-ДРАЙВ

Тюмень, ул. Алебашевская, 15, тел. 8 (3452) 47-02-02

Тюмень, ул. Федюнинского, 69, тел. 8 (3452) 40-02-02

Тобольск, ул. 18-й мкр-н, 113а, тел. 8 (3456) 24-02-02

www.nissan-tmn.ru

www.nissan-tob.ru

Гранд Моторс

¹Комплектация ТИТАНИУМ ЭДИШН.

²Комплекс систем активной безопасности: система контроля дистанции, интеллектуальный круиз-контроль, система слежения за разметкой, система контроля рядности движения, система мониторинга слепых зон, система предупреждения о возможном столкновении, интеллектуальная система помощи при экстренном торможении, интеллектуальные преднатяжители ремней безопасности. Перечисленные опции входят не во все комплектации.

*Инновации, которые восхищают.

ПРОЛОГ

мысли вслух
22 Генрих Абрамов
 Столица основной нефтегазовой провинции
24 Венер Мамяшев
 Дорога к будущему

ИНТЕРВЬЮ

26 Юрий Шафраник
 Классик и современник российской нефти

ВЛАСТЬ

интервью
36 Игорь Холманских
 Про терпение и труд
42 Дмитрий Кобылкин
 Душа Севера – его люди

ПРАВИЛА ЖИЗНИ

46 Юрий Шафраник
48 Вагит Алекперов
50 Владимир Богданов
52 Леонид Михельсон
54 Дмитрий Конов
56 Игорь Сечин

ЭКОЛОГИЯ

технологии
60 Юлия Денеко
 Переработай это

АРКТИКА

освоение
64 Жизнь там, где ее нет
 строительство
70 Сохраняя вечное – строим будущее

АНАЛИТИКА

нефть
72 Шерше ля нефть
 география
80 Баку: конкурентное преимущество

СПЕЦИАЛЬНЫЙ ПРОЕКТ

86 ТНК-ВР:
 история исчезновения крупнейшего тюменского бренда



ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

105 TOP-200
 ведущих компаний нефтегазовой отрасли Тюменской области, ХМАО – Югры и ЯНАО

*научно-исследовательские работы
 производство и поставка оборудования для нефтегазового сектора
 проектирование и обустройство нефтяных и газовых месторождений
 бурение скважин
 добыча нефти и газа
 переработка углеводородов
 транспортировка, хранение и реализация
 сервис*



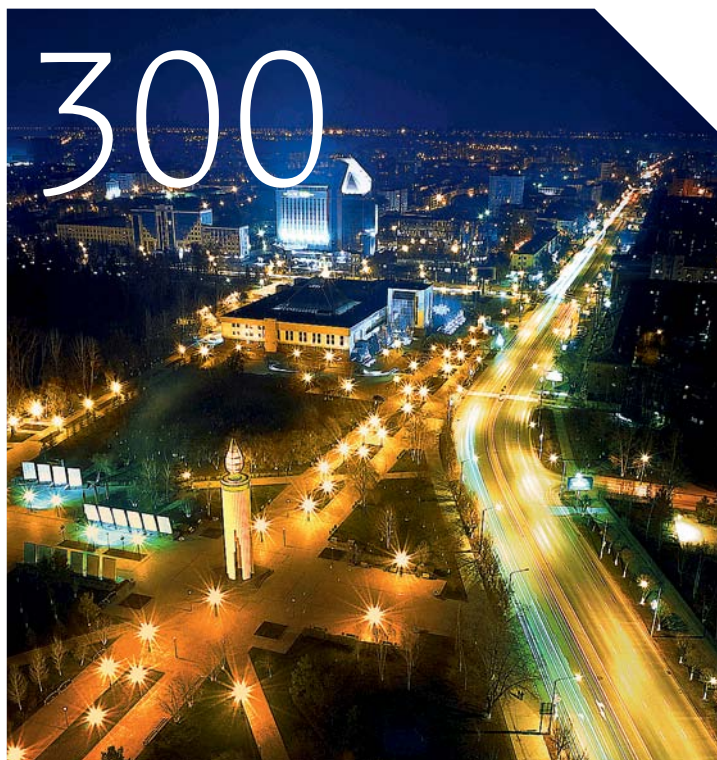
BALDESSARINI

· FALL/WINTER ·
 2013/14

Baldessarini SEPARATES THE MEN FROM THE BOYS®

ТГ «МОНБЛАН», УЛ. СОВЕТСКАЯ, 51/3, 1-Й ЭТАЖ
 ТЕЛ. (3452) 34-84-84

* БАЛДЕССАРИНИ ОТДЕЛЯЕТ МАЛЬЧИКОВ ОТ МУЖЧИН



РЕЙТИНГ 300 TOP-15 нефтегазовых столиц мира

ЦЕНА

бензин
316 Почему бензин, соседи?

БИЗНЕС

320 новости
финансы
322 VIP-обслуживание
от всего сердца
324 Банк, который всегда
с тобой



СТИЛЬ ЖИЗНИ

часы
346 Часы «нефтяные»,
экзотические
и редкие

путешествие
350 Где отдыхают короли?
352 Дом там, где сердце
одежда
354 Консильеры вашего стиля
хороший тон
356 Венский бал с русским
размахом
искусство
358 Культ места
отличный вкус
360 Вкусные традиции
спорт
362 Чемпионы большого гольфа

СОБЫТИЕ

364 Nismo G-Drive Show
366 Турнир сильнейших
368 Земля счастливых людей
370 Союз двух титанов
372 Дизайн в квадрате
374 Led тронулся!

ЦИТАТЫ

376 Мысли миллиардеров

У нас самая широкая маршрутная сеть

ЗНАЕМ, ПОТОМУ ЧТО ЛЕТАЕМ

более 70 городов России
и ближнего зарубежья



UTair



Ежедневно в Москву
утром, днем и вечером

Продуманное расписание рейсов в аэропорту Внуково
позволяет улететь в большинство городов
маршрутной сети «ЮТэйр» с минимальным временем
ожидания стыковочного рейса

utair.ru

8-800-100-08-08

(звонок по России бесплатный)

8-495-2-280-380

(для Москвы и Московской области)

Посетите наш портал!
www.ПорталТюмень.рф



На обложке –
Игорь Сечин,
президент, председатель
правления ОАО «НК «Роснефть»

18+

Издатель ООО «УК «Гранд Медиа», редакция 625023, г. Тюмень, ул. Харьковская, 83а/4, офисы 312–317,
тел./факс: (3452) 540-607, 540-608, 540-609, 540-610, 540-611, 540-612

- Генеральный директор, главный редактор** Валерий Викторович Гут
И.о. директора по производству Евгения Егорова
Выпускающий редактор Лариса Меркурьева
Арт-директор Константин Решетников
Шеф-редактор Татьяна Паласова
Редактор полосы Ксения Меньщикова
Дизайнеры Марат Салимжанов, Евгения Близнюк, Александра Мельникова, Эмилия Вахрушева, Елизавета Замаруева
Литературный редактор Мария Федосова
Специалист по работе с архивом Лариса Суслова
Помощники редакции Татьяна Анаприюк, Марина Мочалова
Авторы Генрих Абрамов, Венер Мамашев, Юлия Денекко, Алексей Кутковой, Ксения Сахарук, Евгения Сотникова, Станислав Белов, Наталья Фоминцева, Вячеслав Зуенок, Афанасий Никитин, Елена Познахарёва, Полина Волкова, Алёна Сигина, Александра Кирова, Никита Марченко, Яна Петрова, Анастасия Жувага, Любовь Горюва, Екатерина Черкасова, Анастасия Нагорская, Ольга Разумеева, Ольга Швецова, Людмила Губанова, Олег Ламбин, Ксения Чеснокова, Илья Серебрянников
Фотографы Глеб Кордовский, Александр Зубков, Илья Гостюнин, Александр Черемнов, Дмитрий Изосимов, Андрей Быданов, Илья Кручинин, Максим Чернышев, Евгений Шульц, Сергей Русанов, Дмитрий Зеленин, Ксения Бабак, Кирилл Спиридонов, Дмитрий Котин, Андрей Андреев, Юрий Зинченко, Анна Сергеевко, Иван Сидоренко
Корректор Елена Рыжкова
И.о. коммерческого директора журнала «Тюмень» Елена Лапина
Редактор спецпроектов Вероника Мелконян
Специалисты по работе с корпоративными клиентами Иван Торопов, Елена Жерновникова
Ведущий PR-менеджер Ирина Благинина
PR-менеджер Александра Зырянова
Бренд-менеджер Эльвира Иванова
Главный бухгалтер Екатерина Мироненко
Бухгалтер Мария Ежемская

КОМПАНИЯ
**Реклама
Онлайн**
агентство полного цикла

**Наш
надежный
партнер!**

www.reklama-online.ru

Общественно-информационное издание «Тюмень: журнал о лучшем городе Земли» зарегистрировано Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ №ТУ72-00387 от 17 августа 2011 года. Учредитель – Гут Валерий Викторович. Отпечатано в ООО ИПК «Лазурь» (г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 87, тел. (345) 365-86-22. Заказ № 1840). Дата выхода – сентябрь 2013. Тираж – 5000 экз. Редакция не несет ответственности за содержание рекламных объявлений. При перепечатке материалов и использовании их в любой форме, в том числе в электронных СМИ, ссылка на «Тюмень» обязательна. Все товары и услуги, рекламируемые в журнале, имеют необходимые лицензии и сертификаты. Мнение редакции может не совпадать с мнениями авторов. Рекомендованная цена – 199 руб.

Журнал «Тюмень» всегда можно приобрести:

ОТЕЛЬ «Тюмень» ул. Орджоникидзе, 46 Сеть магазинов сувениров	ОТЕЛЬ «Ремезов» ул. Трибошова, 5, корп. 1/7 Салон-магазин «Жар-птица»	ОТЕЛЬ «БЕСТ» Восточный Плюс «Спасская» ул. Ленина, 2а	Кофейня «Шоколадница» ул. Ленина, 52 ул. Республики, 94	Пироговая «Штоппер» ул. Одесская, 39	Granny's Bar ул. Мельникайте, 98	Сеть чайных магазинов «Унис» ТРЦ «Космос», 3-й этаж ТРЦ «7-й этаж», 3-й этаж ТРЦ «Солнечный», 2-й этаж	Магазин «ЧайникOFF» ул. Хорькова, 52	Магазин «Планины Яблочки» ул. Ленина, 2а	Fashion centre BOUTIQUE ул. Советская, 30/4	Магазин Abegombie & Fitch «Тюменский ЦУМ», 1-й этаж ул. Орджоникидзе, 65а	Большой Тюменский Драматический Театр ул. Республики, 129	Маникюрный салон «Muzza Art» ул. Мельникайте, 109/1-й этаж



van Laack

FINEST SHIRTMAKER*

Тюмень, ул. Водопроводная, 16, тел. 25-18-87
www.vanLaack.de



*Лучший производитель мужских сорочек



Владимир Богданов,
генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»

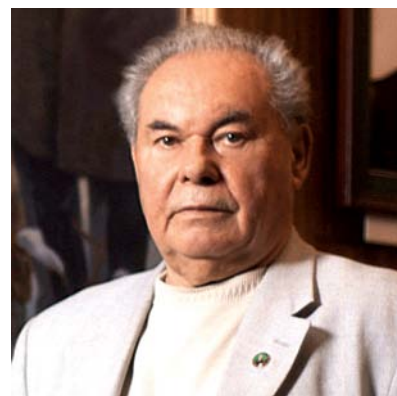
Владимир Леонидович прошел длинный путь от руководителя буровых работ до генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз». Он был назначен на эту должность в 1984 году по предложению министра нефтяной промышленности Николая Мальцева. Богданову в то время было всего 33 года, но благодаря врожденному таланту Владимира Леонидовича за годы его руководства компания стала одним из крупнейших в России нефтегазодобывающих предприятий. Владимир Богданов награжден орденом «За заслуги перед Отечеством» II степени – за большой вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и многолетний добросовестный труд. Является почетным гражданином Ленинградской области, ХМАО – Югры, а также Сургута и Сургутского района.



Виктор Мартынов,
ректор Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина

После окончания с отличием в 1975 году университета им. Губкина (его нынешнее название) Виктор Георгиевич сделал карьеру в преподавательской деятельности. Одновременно с этим он неустанно занимался научными изысканиями: его кандидатская (по геологии и минералогии) и докторская (по экономике) диссертации послужили основой для многих научных трудов.

В настоящее время Виктор Георгиевич – ректор РГУ им. Губкина, председатель ученого совета университета, член двух диссертационных советов, автор более 100 научных и методических трудов, почетный работник газовой промышленности (2000 год).



Сергей Великопольский,
президент Тюменского областного общественного фонда им. В.И. Муравленко

Обучался в Тюменском индустриальном институте (ныне ТюмГНГУ). До службы в армии работал тренером баскетбольной секции Тюменского лесотехнического техникума и средней школы № 25 в Тюмени и свердловском IV разряда механического цеха № 2 Тюменского завода строительных машин. С 1969 по 1978 год, находясь на партийной работе, участвовал в освоении Самотлорского месторождения и строительстве Нижневартовска. В 1996–1998 годах занимал должность генерального директора ООО «ЮКОС-Тюмень», а с 2004 года возглавляет фонд имени В.И. Муравленко. С целью сохранения памяти о первом руководителе Главтюменнефтегаза фондом выпущено 29 книг о людях Тюменского Севера.



Генрих Абрамов,
бессменный руководитель ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика» до 2013 года

Родился в Баку, окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова (ныне – АзНА) по специальности «информационная техника». Трудовую деятельность начал в 16 лет в конторе бурения нефтепромыслового управления «Карадагнефть». По распределению вуза работал в Гипротюменнефтегазе Миннефтепрома СССР. Прошел путь от завлаба до главного инженера, кроме того, защитил две докторские диссертации. Создал одно из лучших частных предприятий в стране – ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика». Автор 99 изобретений и патентов, монографии, более 150 опубликованных научных трудов по проблемам контроля технологических параметров и автоматизации процессов бурения и нефтедобычи.



Анатолий Брехунцов,
генеральный директор ОАО «Сибирский научно-аналитический центр», президент группы компаний «СибНАЦ»

Уже во время обучения в Томском политехническом институте Анатолий Михайлович проходил практику в Тюменской области в Усть-Балыкской нефтеразведочной экспедиции. Его руководителем и учителем был Фарман Салманов. Анатолию Брехунцову было всего 25 лет, когда он стал главным геологом Ново-Портовской экспедиции на Ямале. Он принимал непосредственное участие в открытии крупнейших нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений в Западной Сибири, был назначен заместителем начальника Главтюменгеологии. В 1997 году Анатолий Михайлович возглавил ОАО «СибНАЦ» – по сути преемник главка. Своей главной наградой считает знак «Первооткрыватель месторождения».



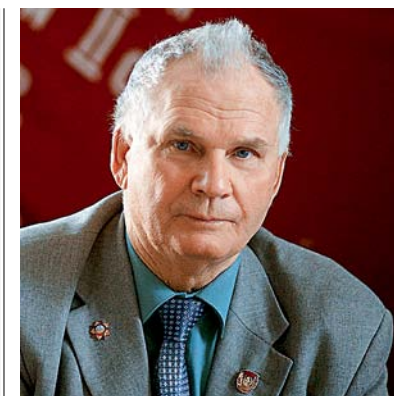
Дмитрий Конов,
генеральный директор ООО «СИБУР»

В1994 году окончил Московский государственный институт международных отношений. В 2001-м получил степень MBA в институте IMD (Швейцария). За это время успел поработать в АКБ «МФК», «Ренессанс капитал», казначействе «ЮКОСа». Его карьерный рост можно назвать стремительным. В том же 2001 году Дмитрий Владимирович вступил в должность исполнительного вице-президента – начальника департамента инвестиционно-банковской деятельности ИБ «Траст». Еще три года спустя стал советником президента ООО «СИБУР», затем – и.о. вице-президента по стратегическому развитию и анализу. В возрасте 35 лет Дмитрий Конов уже занимал должность старшего вице-президента «СИБУРа». В 2011 году он возглавил компанию, став ее генеральным директором.



Николай Карнаухов,
генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»

Родился и вырос в Тюмени. После окончания в 1981 году Ленинградского политехнического института был направлен в Тюменский индустриальный институт (ныне ТюмГНГУ) в качестве ассистента кафедры строительных и дорожных машин. В этом вузе прошел все этапы карьеры, став в 1990 году ректором. С переездом в Москву Николай Николаевич не потерял связи с Тюменью, и сейчас являясь председателем попечительского совета по возведению храма в честь Серафима Саровского в микрорайоне «Тура». Автор более 20 изобретений, 175 научных работ, в том числе пяти монографий. С 2001 года – депутат Тюменской областной думы, а в январе 2010 года возглавил «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», структурное подразделение ОАО «ЛУКОЙЛ».



Игорь Шаповалов,
председатель Тюменского областного совета Всероссийской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, Вооруженных сил и правоохранительных органов

Окончив Саратовский нефтепромышленный техникум, отправился в Сибирь, где поступил в Тюменский индустриальный институт (ныне ТюмГНГУ). За годы трудовой деятельности Игорь Александрович руководил объединением «Сибжилстрой» по строительству городов Западной Сибири и представительством ОАО «Стройтрансгаз» в Тюмени. Принимал непосредственное участие в обустройстве месторождений, строя газопроводы и города – Надым, Лабитнанги, Сургут и другие. Игорь Шаповалов – почетный профессор ТюмГНГУ, занимается наукой. Заслуженный строитель РСФСР, удостоен званий «Почетный нефтяник», «Почетный работник газовой промышленности».

Всего лишь наследники

Масштабное освоение Западной Сибири в 60-х годах XX столетия стало одним из самых значительных трудовых подвигов человечества. Ни до, ни после этого периода в топливно-энергетическом комплексе всего мира не происходило ничего подобного.



В рекордные сроки на совершенно безлюдных болотистых пространствах вырастали не просто мощнейшие строительные и нефтегазодобывающие предприятия, но и целые города.

Как отметил Юрий Шафраник в интервью нашему журналу: «Нет в мире больше проекта, аналогичного освоению тюменской нефти и газа. Не в нефтегазовой сфере, а вообще нет!»

И не будет преувеличением сказать, что во многом именно состоявшийся успех в освоении этих нефтегазовых месторождений и укрепил за Россией статус одной из ведущих экономических держав. Не свершись этой серьезной работы, — и, как сказал Валерий Грайфер, руководитель Главтюменнефтегаза в 1985–1990 годы, а ныне — председатель совета ди-

НЕ ВСЕ ЗНАЮТ, НАПРИМЕР, ТОТ ФАКТ, ЧТО ОДНО РАБОЧЕЕ МЕСТО В НЕФТЕДОБЫЧЕ СОЗДАЕТ ДЕВЯТЬ РАБОЧИХ МЕСТ В ДРУГИХ ОТРАСЛЯХ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ректоров ОАО «ЛУКОЙЛ», «страна вполне могла превратиться в третьесортную державу — не было бы ресурса для развития». Прошли десятилетия — и «тюменские нефть и газ» по-прежнему непосредственно влияют на уровень жизни всей страны.

Жаль только, что сегодня об этом задумываются не многие. После проведения опроса наших читателей мы отметили, что новое поколение руководителей, пришедших в бизнес в 1990-х годах, имеет очень слабое представление об истории освоения Западной Сибири и о значимых нюансах нефтегазового бизнеса как такового. Не все знают, например, тот факт, что одно рабочее место в нефтедобыче создает девять рабочих мест в других отраслях промышленности. Поэтому, сколько бы ни говорили о том, что необходимо «слезть с нефтяной иглы», слишком очевидно, что от эффективности этого бизнеса зависит многое, если не все.

И в этом номере с ключевым проектом «ТОП-200 ведущих компаний нефтегазовой отрасли Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа — Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа» мы решили максимально подробно рассказать о деятельности тех предприятий, которые в какой-то степени являются «наследниками» Великого освоения, а в какой-то — продолжателями их дела.

Достойными продолжателями! Могли ли мы подумать когда-то о том, что Россия займет первое место в мире по объемам добычи нефти? И что в нашей стране появится самая крупная публичная нефтегазовая компания мира? Но это произошло. Ею стала «Роснефть». И это немалый повод для гордости! Хотя многие говорят, что лучше бы она была самой эффективной, но это уже следующая ступень, о которой недавно высказался сам Игорь Сечин. А что же делать с вопросами, которые у многих на устах, а именно: «Зачем стране нужна эта компания? А может, она нужна только одному человеку?»

Как на это ответил Юрий Шафраник (стр. 29): «...У нас впереди очень серьезные энергетические проекты, которые невозможно реализовать без национального инструмента, подобного «Роснефти». Конечно, это возлагает на компанию огромную ответственность...» **tmm**

Основатель журнала «Тюмень»
Валерий Гут

реклама

НОВАЯ КОЛЛЕКЦИЯ
ОСЕНЬ-ЗИМА 2013/14

LAGERFELD

Эксклюзивно представлено в «Синей птице»

центр моды
Синяя птица



«Добродетель мудрецов напоминает собой путешествие в дальнюю страну и восхождение на вершину: идущие в дальнюю страну начинают свой путь с первого шага; восходящие на вершину начинают с подножия горы».

Конфуций,
древнекитайский мыслитель и философ



Почему Китай?

Вы думаете, что с перелетом в Китай начинается ваш отпуск, но на самом деле так начинается новая жизнь.

Китайская культура насчитывает более четырех тысяч лет. Может быть, именно вековая мудрость помогает Китаю быть таким разным. Динамичный Гонконг, город будущего – Шанхай, древние монастыри Тибета, императорские дворцы... Китайцы живут будущим и бережно хранят прошлое. Для того чтобы прочувствовать философию этих сказочных мест, достаточно хоть ненадолго забыть о беге времени, перестать строить планы и ставить задачи. К счастью, здесь сделать это совсем легко. Рукотворные чудеса живут в гармонии с удивительными ландшафтами, спящими вершинами гор, непостоянными морями и заливами. Впустите в себя целый мир, где будни уступают место вечности.

Прямые вылеты в город Санья (о. Хайнань) каждую субботу из Тюмени

UT 9017 Тюмень – Санья, вылет в 00:55, прилет в 10:50
UT 9018 Санья – Тюмень, вылет в 22:40, прилет в 04:55

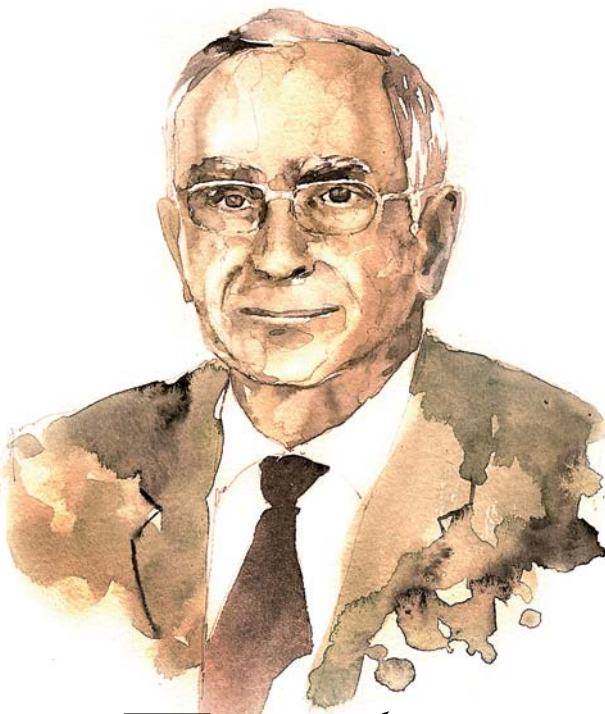


реклама

Неважно где, важно с кем



Тюмень, ул. Республики, 5а
тел. (3452) 46-45-45
www.diligence.ru



Столица основной нефтегазовой провинции

Размышляя на тему «Где сегодня находится нефтегазовая столица России?», в голову приходит много вариантов: Ханты-Мансийск, Тюмень или, может быть, теперь и сама Москва? Думаю, следует сформулировать вопрос иначе: «Где находится столица основной нефтегазовой провинции России?»

автор колонки **Генрих Абрамов**, основатель ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», главный редактор научно-технического журнала «Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности»

Почему целесообразно ставить вопрос именно так? Да потому, что Поволжье, Оренбуржье, Татарстан, Башкортостан, Коми, а теперь еще и Сахалинская область, Красноярский край и Иркутская область также не без оснований претендуют на признание их крупными нефтегазовыми провинциями. При этом почти все столичные города этих регионов (кроме Оренбуржья, Коми и Сахалинской области) – крупные мегаполисы, либо перешедшие рубеж в миллион жителей, либо близкие к этому. И Тюмени пока трудно тягаться с такими городами, как

Самара, Саратов, Казань, Уфа, Красноярск и Иркутск, в каждом из которых более развиты нефтехимия, газопереработка, машиностроение и научные школы нефтедобычи, нефтепереработки и тому подобных сфер.

Но при предлагаемой формулировке вопроса наша «большая Тюменская область» является фаворитом в споре за звание основной нефтегазовой провинции, так как почти 50% российской нефти и более 85% газа страны добывается в нашем крупном регионе.

А раз это никем не оспаривается, то упрощается и ответ на вопрос, где столица основной нефтегазовой провинции, – конечно же, это город Тюмень!

И хотя на юге Тюменской области нефти и газа добывается на порядок меньше, чем в ХМАО – Югре и ЯНАО, наш город был и остается местом сосредоточения геологических, геофизических, проектных, научно-исследовательских институтов и профильных вузов. Все эти заведения ориентированы на решение проблем поиска углеводородов и нахождение оптимальных вариантов по разработке и обустройству месторождений, внедрению перспективных техно-

логических и технических решений в практику бурения, добычи, транспортировки и подготовки нефти до «товарных» кондиций.

Именно в Тюмени сосредоточены научно-проектные учреждения, научно-технические и инженеринговые центры практически всех крупнейших нефтегазовых компаний (ОАО НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром», ОАО АК «Транснефть»).

И именно Тюмень благодаря наличию высокопрофессиональных кадров стала в последние годы центром формирования нефтесервисных организаций не только для российских нефтегазодобывающих компаний, но и для крупных зарубежных участников этого рынка (Schlumberger, Halliburton, KCA Deutag и других).

И безусловно, Тюмень (в большой Тюменской области) является серьезным и по объему, и по номенклатуре производителем и поставщиком необходимого нефтегазодобывчикам нефтегазопромышленного оборудования, приборной и геофизической аппаратуры, транспортных средств, трубопроводной арматуры, стройматериалов и так далее.

Все, что перечислено, – это не мнение «кулика», обязанного «хвалить свое болото», а реальная оценка сложившейся репутации нашего города.

P.S. Когда приходится встречать в Тюмени иногородних гостей из европейской части России, они уже на второй день соглашаются с тем, что наш город действительно является столицей большой Тюменской области. Их в Тюмени многое по-хорошему удивляет (и вызывает зависть), а столицей наш город признают чаще всего из-за обилия легковых автомобилей с региональными сериями «86» и «89». **tmm**

ИНОГОРОДНИЕ ГОСТИ ИЗ ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РОССИИ УЖЕ НА ВТОРОЙ ДЕНЬ СОГЛАШАЮТСЯ С ТЕМ, ЧТО НАШ ГОРОД ДЕЙСТВИТЕЛЬНО ЯВЛЯЕТСЯ СТОЛИЦЕЙ БОЛЬШОЙ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

иллюстрация **Марат Салимжанов**

мнение автора может не совпадать с мнением редакции



Внутри – больше, чем ресурсы.
Снаружи – больше, чем защита.

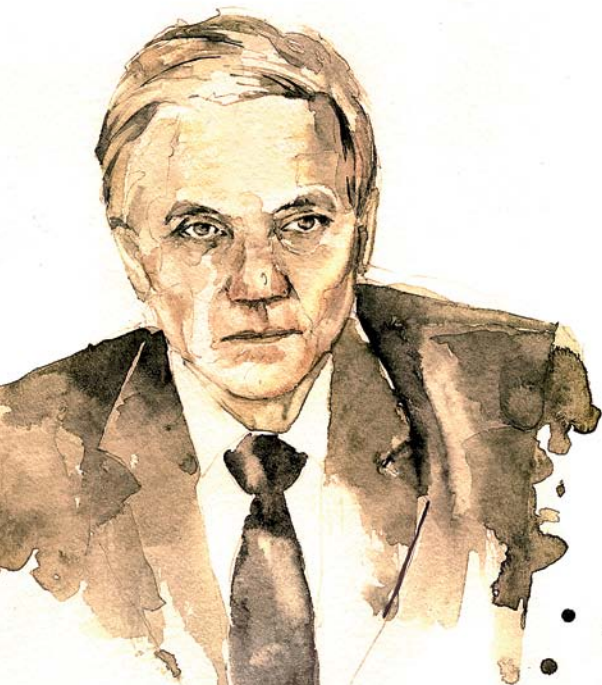
Эффективная теплогидроизоляция
трубопроводов в полной комплектации

Мониторинг качества на всех этапах производства
Изоляция труб большого диаметра
Аккредитовано крупнейшими нефтегазовыми компаниями России
Удобное расположение и оперативная логистика



Мы сохраняем тепло!

www.защитатрубы.рф
(3452) 49-45-69
Тюмень, ул. Республики, 250



Дорога к будущему

Очевидно, что нефть и газ останутся стратегическим сырьем для земной цивилизации как минимум на ближайшие 40–50 лет. Однако вопрос разработки месторождений требует незамедлительного принятия новых решений.

автор колонки **Венер Мамяшев**, директор ООО «Научно-производственный центр «Тюменьгеофизика»

Нам, особенно нефтяникам Западной Сибири и, в частности, Тюменской области, есть чем гордиться. В небывало короткие для мировой практики сроки произошло промышленное освоение Западно-Сибирского нефтегазоносного мегабассейна – признанного геологического открытия XX века. Всего за 20–30 лет в глухой тайге построены десятки городов, тысячекилометровые шоссейные и железные дороги, линии нефте- и газопроводов, электропередачи, введены в эксплуатацию сотни нефтегазовых месторождений. «Большое видится на расстоянии», и с позиции сегодняшнего дня можно с гордостью констатировать самодостаточность нашей науки, техники, технологии и организации работ.

Системные изменения в экономике страны, произошедшие в начале 1990-х годов, привели к тому, что уровни прироста запасов нефти и газа в 1995–1996 годах уменьшились по отношению к 1990 году в 7 и в 14 раз соответственно. В настоящее время объемы добычи нефти в Тюменской области восстановились примерно до 300 млн тонн в год (в том числе по ХМАО – около 260–262 млн тонн). С 2008 года вновь наметилась тенденция к их снижению. Средняя обводненность скважин приближается к 88–89%.

Общее ухудшение ситуации с ресурсной базой нефтедобычи приводит к тому, что основная «нагрузка» приходится на ранее открытые и давно эксплуатируемые месторождения. Очевидно, что этот провал в подготовке запасов нельзя объяснить только геологическими причинами. Недр Западной Сибири еще далеко не исчерпали себя. Для того чтобы воспользоваться их потенциалом, необходимо пересмотреть роль государства и нефтяных компаний в стратегии

геологоразведочных работ. Так, в экономически развитых странах участие государства в таких работах составляет от 45 (Канада) до 70% (США).

Исключительная зависимость экономики нашей страны от добычи нефти и газа не только определяет роль и значение труда нефтяников, но и возлагает серьезную ответственность на использование добываемого «черного золота». В ближайшей перспективе возрастающий спрос на углеводородное сырье приведет к появлению новых геополитических реалий. Например, к иной расстановке сил на международной арене.

Сложные времена в отрасли определяются уменьшением ресурсной базы нефтегазодобычи и ухудшением ее структуры за счет мелких месторождений, трудноизвлекаемых запасов и отсутствия доступной инфраструктуры для их освоения. В таких условиях актуальнейшей задачей становится повышение эффективности разработки действующих месторождений и рост коэффициента извлечения нефти. Уместно отметить успешное применение современных геофизических методов контроля нефтенасыщенности в наблюдательных и «транзитных»

скважинах и методов контроля эффективности заводнения с помощью закачки индикаторных веществ в сочетании с другими промысловыми методами. Повышение уровня нефтеизвлечения также может быть обеспечено новыми технологиями воздействия на пласт. Сегодня появилась возможность по данным специальных технологий отбора керн получить прямую оценку эффективности этих технологий с целью обоснования соответствующих налоговых льгот на добычу трудноизвлекаемых запасов.

Для будущего нашей страны очень важна адекватная оценка вызовов времени и способность руководства страны к соответствующей реакции на них. **tmm**

НЕДРА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ ЕЩЕ НЕ ИСЧЕРПАЛИ СЕБЯ. ДЛЯ ТОГО ЧТОБЫ ВОСПОЛЬЗОВАТЬСЯ ИХ ПОТЕНЦИАЛОМ, НЕОБХОДИМО ПЕРЕСМОТРЕТЬ РОЛЬ ГОСУДАРСТВА И НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ В СТРАТЕГИИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ

иллюстрация **Марат Салимжанов**

мнение автора может не совпадать с мнением редакции

РЕКЛАМА



Культурная итальянская марка Paul & Shark – это бренд с собственной философией. Это одежда для тех, кто привык следовать только своим курсом!

НОВАЯ КОЛЛЕКЦИЯ FALL-WINTER 2013

Париж Берлин Нью-Йорк Мельбурн Нью-Дели Касабланка Тель-Авив
Москва Санкт-Петербург Екатеринбург Баку Киев

Россия, Тюмень, ул. Мельникайте, 96, тел. (3452) 20-66-85

www.paulshark.it



Тюмень для меня — в первую очередь, великий исторический феномен: первый русский город за Уралом, первый в Сибири. В легендарной истории России освоение Сибири и Дальнего Востока — особая страница. Все за Уралом пошло от Тюмени!

В московском офисе созданной им Международной группы компаний «Союзнефтегаз» первый губернатор Тюменской области и самый известный министр энергетического комплекса страны Юрий Шафраник встретился с главным редактором журнала «Тюмень» и поделился мнением о Тюмени и нефтегазовой сфере России, в том числе о судьбах Роснефти и ТНК-ВР.

Валерий Гут: Юрий Константинович, как вы оцениваете состояние российской нефтегазовой отрасли?

Юрий Шафраник: Она неплохо развивается начиная с 2000 года. В этот период восстанавливались объемы добычи и бурения. Правда, если в «далеком» 1990-м было пробурено 30 миллионов метров, то в 2012-м — только 20. И все же, учитывая общий спад экономики в 1990-е годы и кризис, разразившийся в 2008-м, можно сказать, что прогресс налицо. Мы даже немного превысили максимум добычи углеводородов, достигнутый в конце 1980-х годов, более чем в два раза перекрыли советские показатели их экспорта; создали обширную инфраструктуру, включая Балтийскую трубопроводную систему, «Северный поток», «Южный поток», а также энергетические мощности на Востоке. Однако надо понимать, что речь идет только о восстановлении отраслевого потенциала, но никак не о его росте.

То есть мы практически потеряли 20 лет.

Не потеряли, а прожили тяжелейшие 20 лет: прошли, можно сказать, через революцию, смену общественно-экономической формации и социально-политического устройства государства, через беспощадную трансформацию моральных и нравственных устоев... Впрочем, разрушительные тенденции в экономике проявились значительно раньше, практически — после принятия в 1987 году закона о государственном предприятии, согласно которому руководителя должен был выбирать трудовой кол-

лектив и — самое главное — любое подразделение имело право выйти из состава предприятия, объединения. Даже в нашей отрасли из объединений начали разбегаться нефтегазодобывающие управления (НГДУ). То есть пошел развал и в самой отточенной, четко выстроенной структуре отечественной экономики. Я уже не говорю о стройтрестах и других организациях, входивших в комплексы, которые не только гордо именовались производственными объединениями, но и реально обеспечивали весь созидательный цикл, включая про-

В ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ПРИМЕР ПОДАЛ ВИКТОР СТЕПАНОВИЧ ЧЕРНОМЫРДИН, СОЗДАВ ГАЗПРОМ. В НЕФТЯНКЕ СИТУАЦИЯ БЫЛА СЛОЖНЕЕ. БОРЬБА ЗА НАЦИОНАЛЬНОЕ ДОСТОЯНИЕ ВЫХОДИЛА ПОРОЙ НА МЕЖДУНАРОДНЫЙ УРОВЕНЬ

ектирование, обустройство месторождений, бурение, эксплуатацию объектов, оборудования и так далее.

Тем не менее мы смогли остановить отраслевую деградацию и обеспечить создание вертикально интегрированных компаний, действующих, как мы тогда сформулировали, «от скважины до бензоколонки».

ДОСЬЕ

ШАФРАНИК Юрий Константинович

Первый губернатор Тюменской области с 1991 по 1993 год, министр топлива и энергетики с 1993 по 1996 год, председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России с 2002 года, председатель правления компании «СоюзНефтеГаз».

Родился 27 февраля 1952 года в селе Карасуль Ишимского района Тюменской области.

Окончил Тюменский индустриальный институт (ныне ТюмГУ). Доктор экономических наук (2006).

Профессиональный путь нефтяника прошел от слесаря на промысле до министра топлива и энергетики России.

В 2010 году Шафранику присвоено звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РФ». В 2012 году награжден орденом Серафима Саровского III степени.

Классик и современник российской нефти

текст Валерий Гут фото Глеб Кордовский

К сожалению, наш опыт не был востребован в других отраслях промышленности. Посему, например, тот же гигант советской индустрии завод «Уралмаш» разделился на мелкие кооперативы. И если прежде он выпускал 300 буровых установок в год, то ныне действующее под знаменитым именем предприятие выпускает их максимум 30, то есть в 10 раз меньше.

Итак, в исключительных сложных условиях нам удалось сберечь ТЭК. Более того, на обломках семи союзных министерств мы создали компании в электроэнергетике, угольной и нефтегазовой промышленности. И я горжусь тем, что к концу 1990-х эти предприятия заработали эффективно: даже дотационная до тех пор угольная отрасль стала рентабельной. Наша команда выдержала огромное политическое давление, подготовила большое количество указов, постановлений, нормативных документов. Они и сегодня актуальны и составляют правовую основу для деятельности ТЭК.

Это позволяет экономике России жить и во многом соответствовать мировым стандартам. Если бы по такому пути пошли и другие отрасли народного хозяйства – я здесь не о приватизации говорю, а о структурной реформе, – то страна имела бы эффективное и конкурентоспособное промышленное производство.

Нельзя не отметить, что минувшие два десятилетия ознаменованы такими масштабными проектами, как «Сахалин-1» и «Сахалин-2», освоение Ванкорского нефтегазового месторождения и шельфовых кладовых Каспия, создание Варандейского морского терминала. Начато освоение Ямала, и хотя с некоторым опозданием, но регион получил мощный импульс развития. Не говорю уже о Сахалине – остров буквально ожил за счет крупных промышленных объектов, большого числа рабочих мест и наполнения бюджета. Замечательно, что наши нефтяные компании заметны «подросли и окрепли», а некоторые даже обрели международный статус.

Но, повторю, все это достигнуто благодаря потенциалу, набранному к началу 1990-х годов. Мы его восстановили, даже приумножили, но – незначительно. Отсюда очень низкие темпы развития отрасли и обидное отставание от соседей –

производителей углеводородов. Сравните: в 1987 году в России было добыто 569 миллионов тонн нефти, а в 2012-м – 518 миллионов. В тех же временных рамках показатели Казахстана соотносятся как 25 миллионов тонн к 66,4, а Азербайджан «вырос» с 15 миллионов тонн до 43,9.

При этом мы упустили из виду необходимость заняться сжиженным природным газом, который теперь составляет нам конкуренцию на традиционных рынках, и прежде всего в Европе.

Какие проблемы отрасли вы считаете самыми острыми?

Это постоянно ухудшающаяся ситуация с запасами. Трубы прокладываем, а того, что хотим в перспективе экспортировать, например, в Китай, не имеем. За последние 15 лет не было открыто ни одного крупного

НА ШЕЛЬФЕ НАШИХ СЕВЕРНЫХ МОРЕЙ В ПРОШЛОМ ГОДУ НЕ БЫЛО ПРОБУРено НИ ОДНОЙ СКВАЖИНЫ, В ТО ВРЕМЯ КАК НА СЕВЕРЕ ЕВРОПЫ ПРОБУРено 140 СКВАЖИН

месторождения. На шельфе наших северных морей в прошлом году не было пробурено ни одной скважины, в то время как на севере Европы пробурено 140 скважин. Для предотвращения грядущего падения добычи нефти нужны радикальные меры. Необходима обвальная замена станочного парка, чтобы только поддерживать (даже не наращивать) объемы бурения. А главное, надо добиваться на протяжении ближайших пяти лет ежегодного увеличения (и не меньше чем на 15%) эксплуатационного бурения. Иначе будут неосуществимы планы своевременного и эффективного освоения месторождений Восточной Сибири, Дальнего Востока и шельфовых кладовых; не будет достигнута стабилизация добычи нефти на уровне 500 миллионов тонн в год.

В начале 1990-х годов в должности министра топлива и энергетики РФ вы были инициатором реструктуризации предприятий отрасли через создание вертикально интегрированных компаний. Как эта идея способствовала развитию нефтегазового бизнеса в стране?

Я горжусь тем, что команде, с которой я работал, будучи еще губернатором, а затем министром топлива и энергетики, с колоссальным трудом, но удалось добиться принятия указов президента, позволивших обеспечить формирование вертикально интегрированных компаний в нефтегазовом секторе и трансформацию головных структур управления нефтегазовыми холдингами в реальные центры прибыли и ответственности (пример – преобразование государственного предприятия «Роснефть» в акционерное общество открытого типа). Кроме того, мы инициировали межотраслевую интеграцию, появление закона «О недрах» и ряда постановлений правительства, что в целом определило особый путь реформирования всего топливно-энергетического комплекса.

Но нельзя забывать, что в газовой отрасли пример подал Виктор Степанович Черномырдин, создав Газпром. В нефтянке ситуация была сложнее. Борьба за национальное достояние выходила порой на международный уровень: так обстояло дело с навязывавшейся приватизацией Транснефти. Разделить и приватизировать компанию требовали в один день. Тогда мы вынуждены были в оперативном режиме собрать отраслевых министров основных стран-производителей, ключевые компании и провели закрытую дискуссию. Мы доказали, что при приватизации Транснефти не только расцветет коррупция, но наступит коллапс отрасли! И только тогда удалось сбавить накал давления на российский ТЭК, шедший изнутри и из-за границы.

Я считал и считаю, что основной подход должен заключаться в формировании рыночного сегмента за счет создания конкурентной среды и равных условий для производителей энергоресурсов.

Вы принимали непосредственное участие в создании Роснефти. Можно сказать, что это ваше детище?

Нужно сказать: «Наше детище!» Мы в министерстве полагали сделать компанию «Роснефть» отраслевым



Добыча свыше 500 млн тонн нефти ежегодно после 2020 года не будет возможна без кратного увеличения объемов геологоразведочных работ в ближайшее время

стержнем, придав ей статус национальной. К этому слову придраться (мол, опять делают монополиста), поэтому в 1993 году появилось Государственное предприятие «Роснефть». Тем не менее, согласно одному из указов президента, оно получило ряд дополнительных полномочий, которые позволяли значительно влиять на процесс преобразования отрасли. Роснефть стала владеть лицензиями, обрела права экспортера, могла аккумулировать акции, отвечала за соглашения о разделе продукции и научные исследования в нефтянке. Правда, через три года, когда я уже не был министром из-за несогласия с действующей приватизационной стратегией, основные положения указа отменили. А вернули Роснефти достойный статус через 10 лет. (Замечу в скобках, что в ближайшее десятилетие я бы не советовал ее приватизировать более чем на 40%.) Выходит, зачинатели

структурных реформ на десяток лет опередили многих в понимании необходимости иметь сильную стержневую организацию в нефтяной промышленности.

Роснефть после покупки ТНК-ВР стала крупнейшей нефтяной компанией в мире по запасам и по добыче...

Повторю: стране нужен мощный национальный игрок на мировом нефтегазовом рынке, обладающий государственным контрольным пакетом акций. И замечательно, что такой игрок есть. У нас впереди очень серьезные энергетические проекты, которые невозможно реализовать без «национального инструмента», подобного Роснефти. Конечно, это возлагает на компанию огромную ответственность, поскольку она обязана быть самой конкурентоспособной, наиболее эффективной, являясь при этом основным двигателем отраслевой на-

уки, инициатором технологических прорывов, базой для крупнейших проектов, организатором создания консорциумов (привлечения других игроков рынка, как отечественных, так и зарубежных). Она должна обладать технологиями если не в масштабах компаний «Эксон» и «Шелл», то хотя бы в половину того, а по эффективности быть сравнимой с ними и ВР. Ко всему этому компанию обязывает как ее значимость для государства, так и собственный нынешний потенциал. Это непростое лидерство, но Роснефти оно вполне по силам.

Да, нельзя создавать из нее монополиста, но дело не в размерах и функциях компании и даже не в форме собственности – дело в состоянии внутреннего рынка, его институционального климата. Если компании поставлены в равные условия, если антимонопольная служба безусловно служит

Вызовы для газовой промышленности России с начала XXI века обостряются каждый год независимо от «сланцевой революции»



Отечеству, то градус конкуренции только повышается независимо от размеров фирмы. Но, разумеется, всему есть разумный предел. И видеть его – важная задача власти.

Не жаль, что исчез бренд ТНК?

Когда-то я был удивлен гибелью бренда Pan American – одной из крупнейших авиакомпаний в истории США... Да, мне довелось руководить созданием ТНК и быть председателем совета директоров предприятия (подчеркиваю – не собственником). И я очень хотел, чтобы бренд оставался на территории Большой Тюмени вообще и на территории города Тюмени в частности. Поэтому об уходе этого бренда сожалею, но не жалею: времена меняются – меняются и названия.

Как вы относитесь к «сланцевой революции»?

Применительно к сланцам слово «революция» не очень уместно. Просто последние 10–15 лет характеризуются радикальным изменением технических и технологических параметров производства углеводородов. Причем правильнее говорить даже не о сланцевой нефти или сланцевом газе, а о нефти и газе из нетрадиционных источ-

ШТОКМАНОВСКИЙ КОМПЛЕКС ДОЛЖНЫ ПРОЕКТИРОВАТЬ МЫ, А НЕ ИНОСТРАНЦЫ, ПЛАТФОРМУ СТРОИТЬ – МЫ, ОБОРУДОВАНИЕ ДОЛЖНО БЫТЬ НАШЕ. ВСЕ ДОЛЖНО ПРОХОДИТЬ ЧЕРЕЗ ОТЕЧЕСТВЕННУЮ ИНДУСТРИЮ

ников. Например, в Америке добывают газ из угольных пластов.

Для меня как нефтяника революция – это то, что произошло, допустим, в Техасе, старейшем (после Пенсильвании) нефтяном районе мира. За последние пять-шесть лет в этом штате, не открывая гигантских месторождений, подобных нашему Самотлору, почти в два раза нарастили объем добычи. Благодаря тысячам мелких месторождений и малым компаниям увеличили добычу нефти с 50 до 90 миллионов тонн. При этом стоимость газа для промышленных

предприятий за тот же период «уронили» с 212 до 90 долларов за тысячу кубов. Вот это настоящая производственная революция! Представьте, какой мощный экономический импульс получил Техас всего за несколько лет! И что, какое-то чудо произошло? Нет, конечно. Это закономерный результат целенаправленных, скоординированных действий центральной и региональной властей, учитывающих общемировые тенденции, которые уже очевидны или только предсказаны.

Поскольку газ стал дешевле, все больше американских предприятий снижают свои издержки и становятся более эффективными. Короткая или длинная жизнь будет у сланцевого газа – не важно. Важно, что сейчас цена на газ в США примерно в три раза ниже, чем в Европе. А у нас, по данным министра экономического развития и торговли Алексея Улюкаева, за последние пять лет газовый тариф вырос в 2,2 раза.

Однако нельзя рассуждать о газе обобщенно: он на каждом рынке имеет свои особенности по объемам и трудности добычи, по характеру местной промышленности, использованию в жилищном секторе, по цене. Бессмысленно тут равнять Ямал, Краснодар, Иран, Катар,



Весь секрет в деталях

НА ФОТО ПРЕДСТАВЛЕН РЕАЛИЗОВАННЫЙ ПРОЕКТ ПАРАДНОЙ ЛЕСТНИЦЫ И ВХОДНОЙ ГРУППЫ, ВЫПОЛНЕННЫЙ В 2012 ГОДУ В ГОРОДЕ ТЮМЕНИ МАСТЕРСКОЙ МОШКИНЫХ.



МАСТЕРСКАЯ
МОШКИНЫХ

Тюмень, 1992



Читая газеты, вижу, что ни один регион, кроме конгломератов Санкт-Петербурга и Москвы, не насыщен, например, культурными и спортивными событиями так, как Большая Тюмень

ный эффект оживления российской промышленности. Кроме того, освоение шельфа умножит наш научный потенциал, особенно в области географии, геологии и океанологии, обеспечит заказами академические институты – конкретными заказами, гарантированными, а не для пополнения архивных полок.

То же самое касается задачи, поставленной в мае президентом перед Объединенной судостроительной корпорацией по налаживанию более тесного взаимодействия между кораблями, Газпромом, Роснефтью и другими компаниями, в чьей деятельности есть место для эксплуатации морской техники, в частности для геологоразведки и добычи углеводородного сырья на шельфе. Но тут надо понимать, что главной целью ближайших 15–20 лет является никак не получение тонны нефти или кубометра газа, а масштабное обустройство всего шельфового производства.

Следовательно, стартовать первыми должны заказчики (начиная с государственных) – все компании любой формы деятельности и собственности, заинтересованные в конкретных шельфовых проектах, в соответствующих технологиях и оборудовании. Важно, чтобы не через 15–20 лет, а именно сейчас были четко определены основные задачи всех участников «большой арктической игры», чтобы в кратчайшие сроки были очерчены контуры – не детали – осуществления невиданного мегапроекта. А по этим контурам надо, не затягивая, выбирать подрядчиков, организовывать консорциумы с обязательным привлечением зарубежных партнеров и источников финансирования. Чтобы, например, корабли или машиностроители не ждали у моря инвестиционной погоды, а как можно скорее приступили к работе по заказам. И тогда будущие тонны и кубометры углеводородов уже в ближайшее время обернутся промышленно-экономическим подъемом, который, кстати, в обозримой перспективе избавит нас и от необходимости приобретать зарубежную технику и технологии. Поэтому тот же Штокмановский комплекс должны проектировать мы, а не иностранцы, платформу строить – мы, оборудование должно быть наше. Все должно проходить через отечественную индустрию.

Западную Европу, Америку... Поэтому газ как региональный продукт по цене привязан к нефти. Ситуацию, пожалуй, может несколько изменить сжижение любого газа. На этом направлении, например, Катар или Алжир сделали значительно больше нас. Что-то производится на «Сахалинах», и на Ямале собираемся за это взяться.

Оценивая состояние газового рынка, учтем также открытие крупных месторождений на востоке Африки, в Австралии. И то, что в Иране газа больше, чем у нас (добывать его там, мягко говоря, дешевле, чем на Ямале). В Туркменистане газа много: он способен выдать на рынок в три раза больше ресурса, чем сейчас. Поэтому вызовы для газовой промышленности России с начала XXI века обостряются каждый год независимо от «сланцевой революции».

И что тогда России делать?

Прежде всего, сохранять существующие темпы роста добычи углеводородов, особенно нефти. А ее добыча свыше 500 миллионов тонн ежегодно после 2020 года не будет возможна без

кратного увеличения объемов геологоразведочных работ в ближайшее время. Следует помнить, что между открытием месторождения и началом его разработки в среднем проходит семь-восемь лет. Значит, надо отдать приоритет буровым работам. Мы бурим, как я уже говорил, 20 миллионов метров в год, а надо 40. Причем на основе современных технологий, чтобы быть конкурентоспособными.

Освоение Штокмановского месторождения – одно из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире – отложено на долгие годы, так как проект подразумевал экспорт продукции в США, но выяснилось, что с газом там все в порядке. Что теперь будет с арктическими проектами, о которых так много говорилось в последнее время? Ведь на них делалась большая ставка.

Здесь не может быть маленькой ставки, но Арктикой надо заниматься серьезно, не надеясь на скорую отдачу. Необходимая сегодня отдача заключается уже в стартовой потребности огромного количества высокотехнологичных рабочих мест. Вдобавок мы получим ускорен-



ВСЕГДА
ЧУТЬ БОЛЕЕ ТЕПЛЫЕ
ВПЕЧАТЛЕНИЯ...

Пожалуй как ни в один другой период ковры осенью создают комфортную атмосферу в доме и элегантно преобразовывают наши интерьеры. Они удивительно сохраняют тепло и регулируют влажность в наших домах, служат прекрасной защитой от посторонних шумов, позволяя услышать такую редкую тишину. Салон ковров и покрытий «Галерея Ковров» – это источник тех самых комфортных и всегда чуть более теплых ощущений от пола. Это место, где очень просто выбрать ковры и покрытия необходимых размеров, красивых дизайнов и подходящих форм. Классические или современные – ковры отсюда синхронно проникают в интерьеры своих новых владельцев, становясь органичными спутниками их новых хозяев. Одаривая их ощущениями счастья и благополучия. Поэтому, решив освежить свои взгляды на собственный пол, приезжайте в «Галерею Ковров».

КОНСУЛЬТАЦИИ ПО СВОЙСТВАМ КОВРОВ · ЕВРОПЕЙСКИЕ РЕПЛИКИ
ВОСТОЧНЫЕ КОВРЫ · ПРИМЕРКА КОВРОВ В ИНТЕРЬЕРЕ
КОВРОВЫЕ ПОКРЫТИЯ ДЛЯ ОТЕЛЕЙ · КОВРОВАЯ ПЛИТКА ДЛЯ ОФИСОВ
КОВРОДЕРЖАТЕЛИ ДЛЯ ИНТЕРЬЕРНЫХ ЛЕСТНИЦ · УСЛУГИ ХИМЧИСТКИ
СТАТУСНЫЕ КОВРЫ В КАБИНЕТЫ РУКОВОДИТЕЛЕЙ · ПЛИНТУС
СТАНДАРТНЫЕ И ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ · УСЛУГИ ПО УКЛАДКЕ
ЛЮБЫЕ ГЕОМЕТРИЧЕСКИЕ ФОРМЫ · АККУРАТНОСТЬ И ТОЧНОСТЬ

ГАЛЕРЕЯ
КОВРОВ

ФИРМЕННЫЙ ТОРГОВЫЙ САЛОН

MAGIC
INTERIORS
ЦЕНТР ИНТЕРЬЕРА И МЕБЕЛИ

Салон «Галерея ковров»
Тюмень, ул. М. Горького, 76
тел. (3452) 566-808

e-mail: kover-magic@mirotex.ru
www.kover-72.ru

У меня о Тюмени вопрос: считаете ли вы этот город особенным?

Когда я говорю «Тюмень», то подразумеваю, прежде всего, Большую Тюмень: от рыбацкого поселка Гыда на севере до Исетска на юге. Я родился в Большой Тюмени. Любил, люблю и понимаю ее как неразрывную общность земли и людей, хотя и разделенную для удобства управления такой огромной территорией.

А если говорить только о столице области, то Тюмень для меня – в первую очередь, великий исторический феномен: первый русский город за Уралом, первый в Сибири. В легендарной истории России освоение Сибири и Дальнего Востока – особая страница. Ведь со времени прихода ватаги Ермака Тимофеевича в Тюмень до появления казаков во главе с Владимиром Атласовым на Камчатке прошло менее 100 лет, а еще через полвека русские добрались до Аляски. Все за Уралом пошло от Тюмени!

Сейчас Тюмень непрерывно хорошеет благодаря грамотному направлению средств на реализацию интересных градостроительных решений. Меня это, разумеется, радует. У Тюмени облик душевного и современного, развивающегося города. Впрочем, в России много городов развивается ничуть не хуже – возьмите тот же Хабаровск...

Думаете ли о том, чтобы когда-нибудь вернуться «к родным берегам»?

Я не считаю, что уезжал из Тюменской области. С родины не уедешь. Здесь мои корни и отчий дом в родном селе Карасуле. Я почетный гражданин Лангепаса. Ну как я могу уехать?

В Большой Тюмени каждый божий день столько событий, что их и не перечислишь. Я, естественно, слежу за ними. Вот недавно в поселке Берёзово отпраздновали грандиозное событие – 60 лет первому газовому фонтану. Не менее дорого для меня, что также недавно в Тюмени открыли мемориальную доску первооткрывателю нефти в Сибири Фарману Салманову...

Михаил Булгаков предупреждал: «Не читайте до обеда советских газет!» А что бы вы все-таки посоветовали делать до обеда?

Ровно в 7:00 я сверяю, что мне надо сделать за день. Главная цель – результат предстоящей работы, поэтому газеты не на первом плане. Хотя читать их, конечно, приходится. При этом вижу, что ни один регион, кроме конгломератов Санкт-Петербурга и Москвы, не насыщен, например, культурными и спортивными событиями так, как Большая Тюмень.

Часто в своих интервью вы проговариваете «мои учителя», но никогда не упоминаете их поименно.

Значит, интервью с упоминаемыми прошли мимо вас. Кстати, мне очень хочется написать об этих людях книгу, пусть и небольшую. Я еще не определил ее структуру,

Я РОДИЛСЯ В БОЛЬШОЙ ТЮМЕНИ. ЛЮБИЛ, ЛЮБЛЮ И ПОНИМАЮ ЕЕ КАК НЕРАЗРЫВНУЮ ОБЩНОСТЬ ЗЕМЛИ И ЛЮДЕЙ, ХОТЯ И РАЗДЕЛЕННУЮ ДЛЯ УДОБСТВА УПРАВЛЕНИЯ ТАКОЙ ОГРОМНОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ

хотя вижу, так сказать, узкий круг учителей и широкий. Узкий – это, в первую очередь, родители. А в профессиональном плане – это целый ряд замечательных людей, на которых я всегда равнялся.

Вот, например, когда начал работать слесарем, у нас был оператор, Герой Социалистического Труда Александр Иванович Суздальцев. Я от него в профессии многое получил. Затем я бы отнес сюда Романа Ивановича Кузоваткина, который принимал меня на работу в НГДУ. Или вот Фёдор Николаевич Маричев (он работал у Кузоваткина главным инженером, а потом стал генеральным директором объединения). Очень значимы для меня корифеи татарской нефтяной школы – генеральный директор Татнефти Аклим Касимович Мухаметзянов и глав-

ный геолог объединения Ренат Халиуллович Муслимов. Когда я считал себя уже сложившимся генеральным директором, многому пришлось поучиться у начальника Главтюменнефтегаза Валерия Исаковича Грайфера... Первый заместитель министра нефтяной промышленности Владимир Юрьевич Филановский, министр газовой промышленности Василий Александрович Динков, первый начальник Главтюменнефтегаза Виктор Иванович Муравленко, заместитель председателя Совета Министров СССР Борис Евдокимович Щербина – это знаковые фигуры для меня, совсем молодого тогда руководителя: видеть, слушать, беседовать с ними – тоже большая школа.

Муравленко действительно вручал вам диплом о высшем образовании?

Он был председателем госкомиссии на защите моей дипломной работы.

Юрий Константинович, последний вопрос. Вы как-то говорили в интервью Анатолию Константиновичу Омельчуку о том, что жизнь вас словно сама вела. Как она привела вас на «нефтяную дорожку»? Помните первый шаг?

Это не какое-то одно событие, это накапливалось. В мои юные годы столько было публикаций и разговоров о нефти: открылось месторождение тут, открылось там. Атмосфера этих новостей сильно будоражила. Затем, когда поступил в институт и поселился в общежитии, увидел, как ребята-пятикурсники вернулись с производственной практики с такими огромными (в моем представлении) деньгами, что три месяца гуляли. (Смеется.) Однако я поступил не на нефтегазовый факультет, а на автоматику, потому что она тогда была моднее, престижнее. Но к концу пятого курса точно знал, что хочу попасть на нефтяной Север. Пять раз забегал (еще студентом) в Главтюменнефтегаз, нашел там кого-то в отделе кадров и просил: «Мне на Север надо, обязательно». Мне пошли навстречу. Так я попал в Нижневартовск, где и решил, что не с автоматикой свою жизнь свяжу, а стану конкретным нефтяником. Вот так. (Смеется.) А где тот первый шаг – не знаю. **tmm**



Гольф-клуб предлагает всевозможные услуги и удобства для игры и приятного отдыха: Клуб Хаус, магазин аксессуаров, ресторан, бар, камеру хранения с индивидуальными шкафами, VIP-салон для владельцев и членов клуба, тренировочные поля, гольф-кары, академию гольфа. Предоставляются услуги кэджи.

Гольф на Карибах

...Ближе, чем кажется

Гольф называют игрой миллионеров: изысканная и элегантная, она объединяет людей со всего мира. Язык гольфа доступен и понятен, поэтому многие бизнесмены находят деловых партнеров именно в гольф-клубах. А сделки любят заключать во время игры. Тем более когда речь идет о курорте №1 в сегменте luxury.



*Отдых класса премиум в арендуемых виллах среди гольф-полей на острове Ла Эспаньола в Карибском море

Пребывание без визы до 60 дней в любое время года. Прямой перелет из Москвы (11 часов). Русскоговорящий персонал поможет в решении возникающих вопросов. Круглосуточно охраняемая территория резиденции Socolat golf & country club. Доступна вся инфраструктура комплексов пятизвездочных отелей Paradisus Palma Real golf & SPA Resort и Melia Caribe Tropical. Около 20 баров и ресторанов с морской и традиционной доминиканской кухней (заведения предлагают дисконт для гостей наших вилл). Возможность варьировать время завтраков и обедов. Чистейшие пляжи с белым песком, растянувшиеся на километры. Игра в гольф на лучшем поле Пунта-Каны – Баваро. Разнообразные туристические и экскурсионные предложения. Вечеринки и дискотеки высокого уровня на территории отеля. Шопинг-моллы с бутиками и уютные магазины с местными товарами. Все необходимое для проведения незабываемого свадебного путешествия.



По всем интересующим вопросам можете звонить по телефонам в России: +7 912 997 57 98, +7 909 186 88 88 в Доминикане: +1 809 782 27 97, +1 829 334 80 83 e-mail: villa-carib75@yandex.ru skype: villa-carib75 www.villa-carib.ru



Оценивать результаты собственной деятельности должен все же не я. Это прерогатива главы государства и всех жителей Уральского федерального округа. Стараюсь, чтобы их оценка была положительной

Про терпение и труд

ТЕКСТ **Илья Серебрянников**

Есть политики, которые заслуженно получают негласное звание народных. Игорь Холманских – яркий тому пример. Журнал «Тюмень» задал полномочному представителю Президента Российской Федерации в Уральском федеральном округе 20 вопросов о его работе и взглядах на функционирование нефтегазового сектора экономики.

«Тюмень»: На посту полномочного представителя Президента РФ вы находитесь уже год. Какие итоги своей работы можете подвести?

Игорь Холманских: Итоги работы принято подводить по ее окончании. Я же свою деятельность на посту полпреда буду продолжать до тех пор, пока Президент России не поставит передо мной иные задачи. Да и потом, оценивать результаты собственной деятельности должен все же не я. Это прерогатива главы государства и всех жителей Уральского федерального округа. Стараюсь, чтобы их оценка была положительной.

Какие люди, встретившиеся вам в жизни, повлияли на ваше становление как политика?

Вопрос не слишком трудный. Это Президент Российской Федерации Владимир Владимирович Путин. Не думаю, что такой ответ вас сильно удивит. Однако факт остается фактом: именно этот человек не просто открыл мне дорогу в большую политику, но, главное, помог понять ее смысл, цели и миссию.

Что заставило вас задуматься о своем месте в политике?

Если честно, еще два года назад я и не думал о политической карьере. Это не значит, что у меня не было жизненной позиции и собственной оценки положения в России. Но отношение и действия Владимира Путина в непростой ситуации конца 2011 – начала 2012 годов показали: мало просто сочувствовать правильным идеям и осуждать неправильные. Нужно еще и действовать, причем лично, самому, не пытаясь переключать

ЭТО МОЯ СТРАНА, ЗДЕСЬ ЖИТЬ МНЕ И МОИМ ДЕТЯМ. И НИКТО ЗА МЕНЯ НЕ СДЕЛАЕТ ЕЕ ЛУЧШЕ

ответственность за страну на других. Ведь это моя страна, здесь жить мне и моим детям. И никто за меня не сделает ее лучше.

Какому совету, данному вам когда-то, вы до сих пор следуете, и кто дал вам его (возможно, из детства, юности)?

Лучший советчик – народная мудрость. Есть такая крылатая фраза: «Делай что должно, и будь что будет». До сих пор идут споры о том, кто ее впервые произнес. Скорее всего, это действительно коллективная мудрость всего мира. И она лучше всего обозначает тот жизненный принцип, которому должен следовать каждый порядочный человек. Я от этой формулы стараюсь не отступать, и, надо сказать, она себя оправдывает.

Вы являетесь настоящим защитником трудового класса страны. В феврале 2012 года вас избрали сопредседателем движения «В защиту человека труда». Уместно спросить: какие перспективы для российской промышленности вы видите? Сможет ли наша страна претендовать на звание индустриальной державы в будущем?

Почему же только в будущем? Россия и сейчас является одной из ведущих промышленных держав мира. Индустрия остается основой ее национальной экономики. В международном разделении труда мы также выступаем в качестве развитой индустриальной страны. По данным статистического департамента ООН, в 2011 году Россия занимала пятое место в мире по общему объему промышленной продукции. На нашу страну приходится немногим более 2% населения Земли, но при этом около 3% мирового промышленного производства. На душу населения у нас выпускается в 1,5 раза больше промышленной продукции, чем в мире в целом. У России есть все шансы и в дальнейшем оставаться в числе ведущих индустриальных государств.

Что для этого потребуется?

Структурная перестройка промышленности, экономики в целом. В производстве продукции и особенно в экспорте необходимо увеличивать долю отраслей с высокой добавленной стоимостью, прежде всего машиностроения. Именно эта задача и должна стать приоритетом государственной промышленной политики.

Как, на ваш взгляд, выглядит нефтегазовая политика региона сегодня и как она изменится в будущем?

Нефтегазовый комплекс является основным источником формирования валового внутреннего продукта страны и доходов бюджета России. В 2012 году доля нефтегазовых доходов в бюджетных поступлениях страны превысила 50%. Их львиную долю обеспечивает Уральский федеральный округ. Это накладывает на нас особые обязательства по развитию высокоэффективного нефтегазового комплекса.

Нефтегазодобывающие регионы округа осознают свою ответ-

ственность и принимают необходимые меры.

Так, Думой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры разработаны и приняты два закона, предоставляющих льготы на прибыль и имущество предприятиям топливно-энергетического комплекса, осуществляющим инновационную деятельность. Это позволило нефтяным компаниям увеличить расходы на проведение геологоразведочных работ в 2012 году почти в два раза по сравнению с уровнем 2010-го. В 2012 году на территории региона прирост запасов нефти в результате проведения геологоразведки на 67% компенсировал объем добычи, что в два раза превышает аналогичный показатель 2010 года.

Какие меры по развитию нефтегазового сектора принимаются на федеральном уровне?

Разработан проект федерального закона «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (в части стимулирования реализации новых инвестиционных проектов по разработке участков недр, содержащих запасы трудноизвлекаемой нефти). Именно с трудноизвлекаемыми запасами более глубоких горизонтов специалисты связывают перспективы сохранения нефтедобычи на прежнем уровне или даже ее прироста. Доля таких запасов в общей структуре сырьевой базы Уральского федерального округа оценивается экспертами в 67%.

Речь идет о налоговых льготах?

Конечно. Законопроект, о котором я говорил, устанавливает нулевой коэффициент налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) при разработке залежей углеводородного сырья в пределах баженовских, абалакских, хадумских и доманиковых продуктивных отложений. Эта льгота будет действовать в течение 180 налоговых периодов. Также проект данного закона предусматривает дифференциацию ставки НДПИ в зависимости от показателя проницаемости коллектора, степени выработанности месторождения, размера нефтенасыщенного пласта.

Соответственно, вектор нефтегазовой политики региона в ближайшей перспективе будет направлен на рост существующих объемов добычи нефти за счет интенсификации геологоразведочных работ и, как следствие, увеличения балансовых запасов, а также на повышение эффективности эксплуатации малодебитных скважин и скважин, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти.

Какие факторы определяют будущее нефтегазового комплекса?

В отношении нефтегазового комплекса северных регионов УрФО будущее определяется реализацией ряда крупных инвестиционных проектов.

Одним из приоритетных направлений является добыча углеводородов на территории шельфа Ямало-Ненецкого автономного округа. Кроме того, на полуострове Ямал ведется строительство

В 2012 ГОДУ ДОЛЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ ДОХОДОВ В БЮДЖЕТНЫХ ПОСТУПЛЕНИЯХ СТРАНЫ ПРЕВЫСИЛА 50%. ИХ ЛЬВИНУЮ ДОЛЮ ОБЕСПЕЧИВАЕТ УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ОКРУГ

нового российского центра по производству сжиженного природного газа на базе Южно-Тамбейского месторождения, а также морского порта Сабетта с целью осуществления перевалки грузов для дальнейшей транспортировки Северным морским путем.

В Тюменской области наблюдается значительный рост объемов добычи нефти. В настоящее время здесь ведется добыча на девяти из 37 месторождений, открытых в Уватском районе.

Необходимо отметить также перспективы освоения баженовской свиты. Потенциал этого уни-

ДОСЬЕ

ХОЛМАНСКИХ Игорь Рюрикович

Полномочный представитель Президента РФ в Уральском федеральном округе

Родился 29 июня 1969 года в Нижнем Тагиле

В 1987-1989 годах проходил службу в рядах Вооруженных сил СССР, специальность – инструктор по вождению БМП-1.

В 1994 году окончил Уральский государственный технический университет (УПИ) по специальности «Колесные и гусеничные машины», квалификация – инженер-механик.

В 1994–2006 годах – начальник участка, заместитель начальника, начальник механосборочного цеха ФГУП «Производственное объединение «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского.

В 2006–2009 годах – заместитель директора механосборочного завода по производству ОАО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского.

В 2009–2012 годах – заместитель начальника производства в управлении механосборочного производства, начальник сборочного цеха ОАО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского.

В декабре 2011 года стал одним из организаторов комитета в поддержку кандидата в президенты Владимира Путина на «Уралвагонзаводе». Во время президентской кампании стал доверенным лицом Путина.

В феврале 2012 года был избран сопредседателем движения «В защиту человека труда».

С мая 2012 года – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Уральском федеральном округе.

кального геологического объекта по примерным подсчетам составляет от 600 млн до 20 млрд тонн. Площадь распространения нефтеносных сланцев баженовской свиты и ее аналогов, по мнению специалистов, занимает порядка 40% территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Все это позволяет с уверенностью утверждать, что Уральский федеральный округ и в будущем сохранит свою роль главной нефтегазовой кладовой России и гаранта ее энергетической безопасности.

Как вы оцениваете роль Тюменской области и автономных округов в формировании нефтегазовой политики России?

На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных



На территории Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов добывается порядка 60% российской нефти и около 90% российского природного газа, обеспечивается до 35% потребности в газе стран Западной и Восточной Европы

Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение

округов добывается порядка 60% российской нефти и около 90% российского природного газа, обеспечивается до 35% потребности в газе стран Западной и Восточной Европы. Поэтому вклад региона в формирование нефтегазовой политики страны по определению должен быть значительным.

Главное, в чем я вижу заслугу регионов Уральского федерального округа, – это стимулирование интенсивного развития нефтегазового комплекса. Сюда относятся активизация геологоразведки, повышение отдачи существующих месторождений, внедрение новых технологий добычи. Наглядные примеры результативности таких мер я только что приводил. При этом реализуются они самостоятельно и инициативно, без нажима сверху. Убежден, что такой подход – единственно верный, и со своей стороны готов всячески его поддерживать.

Какие пробелы в работе нефтегазового сектора существуют сегодня, по вашему мнению, и как они могут быть устранены?

Причины для беспокойства имеются. В 2012 году снижение добычи

нефти в Уральском федеральном округе составило более 6% к показателям 2007 года. Объем добычи природного газа на 2% меньше уровня 2007 года. К сожалению, эти негативные тенденции сохраняются и в текущем году. Но причины отрицательных явлений в газовой и нефтяной отраслях различны.

В добыче газа ресурсных или технологических ограничений в настоящее время нет. Основной проблемой является сбыт «голубого топлива», поскольку европейские страны сокращают его потребление.

В нефтяной отрасли ситуация иная. На территории УрФО доля трудноизвлекаемых запасов нефти составляет почти 62% от существующих запасов, обводненность продукции – около 87%. При этом основной причиной снижения добычи нефти является недостаточный объем геологоразведочных работ, производимых недропользователями. Отмена налога на воспроизводство минерально-сырьевой базы привела к резкому сокращению масштабов поисковых и сейсморазведочных работ.

Также стоит отметить, что в последние годы наблюдается крайне низкая эффективность вовлече-

ния в лицензирование как участков недр с месторождениями, так и поисковых участков. Это связано с высоким размером стартовых разовых платежей.

Может ли власть помочь компаниям увеличить нефтеотдачу?

По мнению экспертов, в настоящее время добыча за счет применения методов увеличения нефтеотдачи в Уральском федеральном округе составляет около 13% от общего объема добычи и из года в год снижается. Практически все из известных методов увеличения нефтеотдачи достаточно затратны, и нефтедобывающие компании крайне неохотно используют их.

Принятие закона, стимулирующего добычу трудноизвлекаемых запасов нефти, позволит компаниям более активно работать в этом направлении и создаст условия для того, чтобы переломить негативные тенденции.

Особое внимание сегодня уделяется экологической безопасности при добыче и переработке нефти. Какая работа в этом направлении ведется в УрФО?

Одна из основных экологических проблем нефтегазового комплекса

Уральского федерального округа – это утилизация попутного нефтяного газа. В январе-июне 2013 года в пределах округа на факельных установках сожжено 2,2 миллиарда кубометров попутного нефтяного газа (ПНГ), что составило почти 10% от его добычи. 95-процентный уровень утилизации, установленный Президентом Российской Федерации Владимиром Путиным, не достигнут ни в одном из субъектов Федерации.

По информации Росстата, по итогам шести месяцев текущего года в Тюменской области было утилизировано 33,5% ПНГ, в Ямало-Ненецком автономном округе – 91,9%, Ханты-Мансийском автономном округе – Югре – 90,5%.

Как власть на местах реагирует на эти проблемы?

Со стороны территориальных органов федеральных органов исполнительной власти ведется контроль экологической безопасности при добыче и переработке нефти. Однако надзорные мероприятия осуществляются при недостаточном финансировании из федерального бюджета. Особенно остро эта проблема ощущается в автономных округах. Подчас из-за нехватки средств на проведение выездных проверочных мероприятий производятся в основном документарные проверки, что снижает качество и эффективность надзора.

Одной из самых серьезных проблем нефтедобычи остаются разливы нефти. При этом, по мнению специалистов, в 80% случаев они происходят из-за коррозии трубопроводов. Ежегодно из-за нефтяных разливов только Ханты-Мансийский автономный округ – Югра теряет около 10 миллионов тонн нефти. Главной причиной аварий на трубопроводах являются низкие темпы их реконструкции.

Нефтепромысловые объекты относятся к опасным производственным объектам, и риск аварийных разливов существует всегда. Здесь важны не только своевременная локализация и ликвидация разливов, но и экологически безопасная утилизация собранной нефти, загрязненных вод и грунтов.

В данном направлении, как и в сфере добычи углеводородов,

также необходимо усилить роль регионов, у которых пока нет достаточных полномочий по контролю и надзору.

На ваш взгляд, какие направления в экономике Уральского федерального округа необходимо усилить?

Трудно назвать такую отрасль, которая не нуждалась бы в модернизации. И все же особого внимания заслуживают три сектора экономики Уральского федерального округа.

Во-первых, необходимо опережающее развитие машиностроения, качественный скачок в технологическом обновлении этой отрасли.



ЧТО КАСАЕТСЯ КАРЬЕРЫ В МОСКВЕ, ТО УРАЛ ВСЕГДА БУДЕТ ДЛЯ МЕНЯ РОДНЫМ, ДА И УРАЛЬСКИЙ ХАРАКТЕР ПРИ МНЕ ОСТАНЕТСЯ. ЭТО УЖЕ НАВСЕГДА

Во-вторых, требуется поддерживать агропромышленный и лесопромышленный комплексы, потенциал которых в округе огромен, но используется далеко не в полной мере.

И в-третьих, Уральскому федеральному округу нужен настоящий прорыв в развитии транспортной инфраструктуры, особенно на северных территориях, что позволит поднять их инвестиционную привлекательность.

Эти приоритеты заложены в Стратегию социально-эконо-

мического развития Уральского федерального округа на период до 2020 года, над реализацией которой мы в настоящее время работаем.

Какую роль в политическом и экономическом развитии России вы отводите Уралу?

Вообще-то нынешнюю роль Уралу в развитии России отвел еще Петр I. Наш край – основа экономической и оборонной мощи страны, один из гарантов ее внутренней стабильности и внешнеполитического могущества. Такую роль Урал играет уже три века, и существенно она не изменилась. Уверен, что не изменится и в дальнейшем.

Инвестиционная политика региона ориентирована на привлечение внебюджетных финансовых ресурсов. Можете отметить несколько наиболее значимых инвесторов в нефтегазовой сфере?

Ведущими инвесторами в газовой отрасли, безусловно, являются ОАО «НОВАТЭК» (проект «ЯМАЛ СПГ») и ОАО «Газпром» (освоение шельфа). В нефтедобыче лидирующие позиции по объему инвестиций принадлежат ОАО «Роснефть» (освоение шельфа и месторождений Уватского района на юге Тюменской области) и ОАО «Сургут-нефтегаз».

Можете ли вы назвать Урал стабильным регионом России?

Безусловно. Это не значит, что Урал не сталкивается с рисками, вызовами и угрозами. Их немало – от проблем монопрофильных городов до растущей миграции. Но потенциал уральских регионов позволяет справляться с этими трудностями без угрозы устойчивому развитию. Главное – сохранить такую способность и в будущем.

Нижний Тагил, Екатеринбург... дальше – Москва?

Если вы имеете в виду мои карьерные перспективы, могу сказать лишь одно: я на государственной службе и место работы не выбираю. Но, как бы ни поворачивалась судьба, Урал всегда будет для меня родным, да и уральский характер при мне останется. Это уже навсегда. **tmm**

РЕКЛАМА

KÜCHENBERG
GERMAN QUALITY



НЕМЕРКНУЩИЕ ЦЕННОСТИ ВАШЕГО ДОМА

Мебель для кухонь и столовых Kuchenberg из ценных пород дерева – это фамильная ценность, созданная специально для вашей семьи. Классические линии дизайна сочетаются в ней с оригинальными находками и высокотехнологичным содержанием. Многолетний труд немецких мастеров нашел выражение в том числе в мельчайших деталях, отточенных до совершенства. Не просто мода, а стиль, остающийся вне времени, вписан в генетический код немецкой марки. Экологичность, престиж, долговечность – черты характера, объединяющие мебель эксклюзивного бренда.



Душа Севера – его люди

текст **Илья Серебрянников**

Север воспитывает человека. Дело лучше любых слов, природа – это мать, а не источник благ, твой ближний – любой человек на Земле. Жизненный опыт здесь лежит в основе всего, но источником прогресса становится молодость. О том, как все это связано с политикой, журналу «Тюмень» рассказал губернатор ЯНАО Дмитрий Кобылкин.

«Тюмень»: По кремлевскому рейтингу российских губернаторов, где главы регионов получают за свою работу оценки, вы уже три года – круглый отличник. Наверное, непросто удерживать планку на протяжении нескольких лет? Какие проекты помогли вам сделать это и какие из них наиболее значимые?

Дмитрий Кобылкин: Непросто, да. Вообще быть первым всегда сложно. И даже не потому, что работы действительно очень много. Главная сложность, на мой взгляд, – в огромном грузе ответственности за людей, за благополучие ямальцев, за весь округ, за его будущее. И все проекты, которые мы вместе генерируем и воплощаем в жизнь, направлены на это. Они на слуху, о них много говорят, а выбрать из них более значимые, считаю, невозможно. Что важнее – проложить в округе нормальные дороги, что мы делаем с опережением графика в рамках проекта «Северный широтный ход», или построить для северян достойное жилье? До 2015 года мы, кстати, запланировали ввести в строй более миллиона квадратных метров и только в этом году сдадим свыше 220 тысяч квадратных метров. Такой планки Ямал еще не брал. Или все силы бросить на медицину, ведь по здравоохранению ввиду разных причин у моих земляков очень много вопросов?.. Или львиную долю внимания уделить экологии, ведь известно, что Крайний Север ошибок не прощает? Очевидно, что все эти направления – критически важные. Но все они и многие другие обоснованно и оправданно ложатся в одну канву – освоение Арктики. Наши предки пришли сюда в незапамятные времена, эта территория – родина не только коренных народов Севера, но и наших детей. Работать на благо Ямала, России – честь для меня.

На международной конференции в рамках визита на Ямал делегаций российских и международных представителей Арктического совета вы заявили о необходимости создания «единых правил игры» для всех арктических территорий. Каким стандартам, прежде всего, должна соответствовать любая организация, начинающая работу в Арктике?

Высочайшим стандартам экологической безопасности – причем в самом широком смысле – и стан-

ДОСЬЕ

КОБЫЛКИН Дмитрий Николаевич

Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа

Родился 7 июля 1971 года в городе Астрахани.

Окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «горный инженер-геофизик» в 1993 году.

Работал геологом Таркосалинской нефтегазразведочной экспедиции с апреля 1994 года по май 1995 года.

Продолжил трудовую деятельность в ОАО «Пурнефтегазгеология» с 1996 по 2001 год. Занимал должности директора по персоналу, первого заместителя генерального директора и являлся членом советов директоров девяти нефтегазовых компаний и предприятий.

С 2000 года руководил разработкой Ханчейского месторождения и организацией нефтегазодобывающего производства. В мае 2001 года был назначен генеральным директором ООО «Ханчейнефтегаз».

Глава Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Анатолий Острягин назначил Дмитрия Кобылкина своим первым заместителем в октябре 2002 года. На тот момент Дмитрию Николаевичу был 31 год.

С августа 2005 года исполнял обязанности главы Пуровского района.

В 2009 году включен в кадровый резерв Президента Российской Федерации.

В 2010 году Президент РФ предложил кандидатуру Дмитрия Кобылкина на пост губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа. Депутаты регионального Законодательного собрания проголосовали за него единогласно. 16 марта 2010 года в Салехарде состоялась торжественная инаугурация, и Дмитрий Кобылкин вступил в должность главы Арктического региона.

дартам социально ответственного бизнеса. Без четкого понимания хрупкости северной природы, без осознания того, что от твоей деятельности зависит благополучие немногочисленного населения Ямала, здесь делать нечего. Наши давние партнеры – «Газпром», «НОВАТЭК», «Роснефть», «ЛУКОЙЛ» – это понимают... А новым партнерам мы это объясняем.

Если говорить подробно, то при продвижении за Полярный круг, в морскую акваторию, следует придерживаться трех ключевых принципов. Первый – применять передовые технологии, препятствующие «растеплению» вечномерзлых пород, предохраняющие от техногенных ЧП, и всячески стимулировать разработку таких технологий. Второй принцип – осуществлять всеох-

ватный глубокий мониторинг почв, вод и атмосферы, организовывать тщательное научное сопровождение строительного-монтажных, буровых, транспортных работ – на всех этапах. Третий – ради бережного освоения большой Арктики консолидировать усилия регионов и государств циркумполярного мира. Это должны быть согласованные правила поведения, взаимовыручка, в первую очередь при ликвидации аварий, совместные исследования в сфере состояния и защиты окружающей среды, климатологии. По этим направлениям и работаем.

В СМИ сегодня идут активные дискуссии по поводу экологической безопасности в Арктике. В своих выступлениях вы неоднократно подчеркивали необходимость

ДО 2015 ГОДА МЫ ЗАПЛАНИРОВАЛИ ВВЕСТИ В СТРОЙ БОЛЕЕ МИЛЛИОНА КВАДРАТНЫХ МЕТРОВ И ТОЛЬКО В ЭТОМ ГОДУ СДАДИМ СВЫШЕ 220 ТЫСЯЧ КВАДРАТНЫХ МЕТРОВ. ТАКОЙ ПЛАНКИ ЯМАЛ ЕЩЕ НЕ БРАЛ

внедрения ресурсосберегающих технологий, работающих без вреда для природы. Создана ли комиссия по контролю экологической безопасности в ЯНАО, какая работа ведется в этом направлении?

Эта комиссия создана два года назад. Она постоянно действующая, участники собираются один раз в квартал для обсуждения и принятия решений по самым актуальным для региона вопросам.

Кроме того, у нас на Ямале развернута территориальная система экологического мониторинга. Наблюдения ведутся с 12 полигонов. На будущий год планируем увеличить их число до 15. Задача – выявить степень загрязненности земель, рек, озер. Причем в этот процесс вовлечены и компании-недропользователи. Постановлением окружного правительства введено положение,

согласно которому предприятия предоставляют данные экологического мониторинга в границах своих лицензионных участков. Эти данные заносятся в информационную базу, позволяющую оперативно отслеживать ситуацию в целом и в отдельных зонах, делать сравнительный анализ. В случае возникновения очевидных либо потенциальных угроз окружающей среде мы оперативно принимаем решение о проведении мероприятий по их ликвидации.

Не так давно у нас состоялось интервью с Юрием Шафраником, где он подчеркнул важность научного исследования Арктики. Особенную актуальность такие исследования получают сегодня, в период активного освоения территории. ЯНАО можно назвать выходом в «заповедную зону». Какая научная деятельность разворачивается в округе? Может быть, уже есть ее результаты?

Я убежден: наука должна не догонять, а опережать промышленное освоение. Мы действительно много внимания уделяем укреплению научной базы на Ямале. Буквально на днях завершится вторая экспедиция «Ямал-Арктика – 2013». Первую, если помните, мы провели в прошлом году совместно с Росгидрометом. Впервые в постсоветскую эпоху отдельно взятый регион инициировал, организовал и приступил к широкому исследованию состояния прибрежных материковых, островных территорий, морской акватории. Чрезвычайно важно знать состояние флоры и фауны в арктических акваториях: насколько природа справляется с загрязнением, поступающим в том числе со стоками Оби. Как сказывается потепление климата, обмеление рек, какова степень деградации вечномерзлых пород. В экспедиционном отряде – биологи, гидрологи, геофизики, метеорологи, океанологи, представители других научных направлений из федеральных НИИ, институтов РАН, университетов, ямальского центра изучения Арктики. Сейчас ждем результатов. Эта информация позволит нам полнее понимать и контролировать ситуацию, а в дальнейшем – искать пути ее улучшения.

Арктика – очень взаимосвязанный и взаимозависимый регион. Техногенное воздействие в той или иной ее точке аукнется на всей планете. ▶

Мы это понимаем, как никто другой. Потому любой шаг дальше на Север выверяем более чем тщательно.

Каковы задачи III Международного арктического форума «Арктика – территория диалога»?

Они обоснованы темой форума – «Экологическая безопасность в Арктике». До сегодняшнего дня ни одна страна не предложила единого подхода, одной общей программы по безопасному развитию Арктики.



До сегодняшнего дня ни одна страна не предложила единого подхода, одной общей программы по безопасному развитию Арктики

Поэтому такие мероприятия крайне важны для определения общей для всех позиции, общих правил для всей территории циркулярного региона, ну и, безусловно, для нашего округа. Ведущие эксперты обсудят и примут решения по таким темам, как изменение климата, охрана окружающей среды при освоении и использовании ресурсов Арктики, сохранение биоразнообразия региона, поддержка коренного населения. Главная наша задача – получить максимально объективную картину того, что сейчас происходит в Арктике и куда и как двигаться дальше. При проведении прикладных исследований в местах непосредственного применения технологий это позволит нам максимально быстро отобрать наиболее эффективные из них.

Жителям современных городов непросто понять, как устроена жизнь на Севере. Расскажите о своем знакомстве с народами, населяющими Ямал. Что в их образе жизни ценно лично для вас?

Наверное, соглашусь с тем, что коренные северяне – люди особые.

Кстати, слово «ненец» в переводе на русский – «настоящий человек». И в этом большой смысл. Такое самоуважение, чувство собственного достоинства, как у моих земляков, редко где встретишь. Еще невозможно не сказать и о такой черте, как бережное отношение к своей земле. Ни один тундровик не добудет больше рыбы, чем ему нужно, чтобы накормить семью. То же касается и охоты. Да что там: маленькие дети не вырвут просто так, походя, травку!

ГЛАВНАЯ НАША ЗАДАЧА – ПОЛУЧИТЬ МАКСИМАЛЬНО ОБЪЕКТИВНУЮ КАРТИНУ ТОГО, ЧТО СЕЙЧАС ПРОИСХОДИТ В АРКТИКЕ И КУДА И КАК ДВИГАТЬСЯ ДАЛЬШЕ

Север – это не только нефтегазоносная земля, богатая уникальной природой и самобытным укладом жизни, но, прежде всего, стихия. Как вы столкнулись с «душой Севера»? В чем ее увидели? Может быть, вспомните какой-то яркий случай из жизни?

Я бы так сказал: душа Севера – это его люди. Мы с супругой в Тарко-Сале приехали, по-честному, чтобы выжить. Приехали по сути на пустое место. Ни кола ни двора, ребенок на руках. Нас приняли, приютили с открытым сердцем, абсолютно бескорыстно. Так, кстати, принимают путника и в тундре. Разместят в лучшем, самом теплом месте в чуме,

накормят-напоят. Человек человеку на Севере интересен, относятся здесь друг к другу более бережно. Наверное, сама природа так предопределила. Иначе не выжить. Климат в Заполярье все-таки суровый...

На ваш взгляд, как Север может изменить человека? И как он изменил вас?

Может. Еще как. В силу объективных географически-климатических причин здесь все более конкретно. Например, болтуны на Севере практически не встречаются. Ценятся люди дела. Поэтому все, кто приезжает в высокие широты, либо принимают правила игры и становятся настоящими людьми и крепкими профессионалами, либо быстро возвращаются назад. Для меня Север – настоящая школа. Именно здесь я стал тем, кто я есть.

Дмитрий Николаевич, вы пришли в политику из бизнеса в возрасте 31 года, став заместителем главы Пуровского района. Сегодня молодые люди все чаще заявляют о себе во властных структурах. Как вы считаете, это идет на пользу власти?

Да, я так считаю. У молодых нет зашоренности, они активны, с инициативой и нестандартным подходом все в порядке. А останавливаться в развитии региону недопустимо. Современный мир все более ускоряется, и нашей стране отставать никак нельзя. Скажу в продолжение предыдущей темы – на Ямале вообще не особо смотрят на возраст. Здесь доверяют человеку. И вот тут уже от самого человека зависит – как он себя покажет, сможет ли соответствовать ожиданиям, пойдет ли дальше или от него откажутся, как от ненадежного... Но здесь важен один момент: рядом с молодыми должен быть опытный наставник, который поможет, поддержит, вовремя подскажет. У нас происходит именно так.

В одном из ваших первых интервью, времен, когда вы были заместителем Анатолия Острягина, главы Пуровского района, вы сказали, что самое ценное для вас – дружба. Какие еще приоритеты появились в вашей жизни?

Они не появились – они выкристаллизовались, что ли, стали более емкими. Семья, благополучие земляков – приоритет безусловный. Жить и работать так, чтобы не было стыдно перед стариками и детьми. Быть полезным Родине. Делать свое дело на совесть и жить по чести. Это для меня главное. **tmn**

NOVOTEL САНКТ-ПЕТЕРБУРГ ЦЕНТР СОВСЕМ РЯДОМ

Высокотехнологичный отель с отличным дизайном прямо в центре города в 100 метрах от Невского проспекта с его ночной жизнью, ресторанами и магазинами вблизи от главных достопримечательностей Санкт-Петербурга.

Больше комфорта, больше возможностей, больше стиля – почему бы не забежать сюда после работы на ужин или дринок?

К услугам гостей французский ресторан «Коте Жардан», лобби-бар «Интермеццо», кондитерский магазин «La Brioché», 9 современных конференц-залов, бизнес-центр, бесплатный Wi-Fi, бесплатный фитнес-центр с хаммамом, услуги консьержа, обменный пункт, банкомат, бесплатная парковка и визовая поддержка.

Заходите в Novotel Санкт-Петербург Центр на улице Маяковского, 3а, Санкт-Петербург, 191025 Россия

Novotel.com/5679



Юрий Шафраник

председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России с 2002 года, председатель правления ЗАО «МГНК «СоюзНефтеГаз», доктор экономических наук

Я был молодым специалистом – слесарем на промысле, маленьким винтиком в большой системе, но мне было понятно, насколько масштабные происходят события.

Да, нефтепромышленников у нас еще не было, зато была потребность смотреть вперед, координировать действия, принимать совместные решения.

Прежде всего надо представить атмосферу в стране в начале 1990-х. Хотя бы пунктирно: «гибель империи», рождение в муках – политических, экономических, социальных – нового государства.

Я и сейчас считаю порочным избавление государства от производственных активов ради самого избавления.

Нет ни одного нефтегазового проекта, который не был бы политическим.

Замечу в скобках, что в ближайшее десятилетие я бы не советовал приватизировать Роснефть более, чем на 40%.

Понятно, что наша борьба, например, за будущее нефтяной отрасли не у всех вызвала восторг, и издержки политического влияния видны сегодня на всех «заплатах» реформы.

Я убежден, что роль государства в развитии ТЭК надо усиливать.

У человека должно быть несколько ролей. Не для игры на публику, а для интересной, содержательной жизни.

Российскому энергетическому комплексу необходимы не просто перевооружение и модернизация, а коренная технологическая реконструкция.

Нет больше в мире проекта, аналогичного освоению тюменской нефти и газа. Не в нефтегазовой сфере, а вообще – нет.

Наличие в России огромных запасов углеводородов – это Божий дар, которым надо правильно пользоваться, чтобы он не превратился в «сырьевое проклятие».

На мой взгляд, само стремление превратить Москву в международный финансовый центр заслуживает всяческой поддержки.

Если ты не успеваешь заполнить «пустоту», то заполнят другие.

Чем ты больше открыт для СМИ – тем лучше. Хотя «распахнутость» не всегда шла мне на пользу.

Мне думается, что большого смысла «вкладывать бумаги в бумагу» нет. Вкладывать надо в активы – заводы, компании, производство. Риск потерять их меньше, чем риск потерять бумагу.

В случае если наши нефтяники опоздают с началом освоения шельфа, страна в перспективе рискует лишиться лидерства на мировом энергетическом рынке.

Я никогда не был противником привлечения иностранных инвестиций, технологий и компаний для развития отечественной экономики.

Когда я говорю «Тюмень», я имею в виду Большую Тюмень – от Гыды до Исетска.

Тюмень, ее опыт, ее кадры – бесценны. Сейчас мы бурим в Красноярском крае и Иркутской области. Откуда люди? Конечно, отсюда.

Главное изменение, которое несет с собой вступление в ВТО, – и для сервисного рынка, и для страны в целом – это переход, как в спорте, в более высокую лигу.

Нужно сосредоточиться на проблемах своего дома, на том, как нам обустроить Россию, свое общество, свою экономику.

Любые реформы дают эффект только тогда, когда являются частью масштабных продуманных планов с четкими целями и ориентирами.

Я считал себя сложившимся человеком, профессионалом, жестким авторитарным руководителем. Таким меня воспитали мои учителя в Главтюменнефтегазе.

Мы действовали, опережали время и получали результаты. Наша концепция развития Тюменской области создала базу и 10 лет кормила регион, пока не изменились налоговые отношения. Именно мы – в Тюмени! – заложили основы современного недропользования в стране.

Для мужчины испытания особенно нужны. Если он не научится их преодолевать – может не состояться. Мастерами своего дела становятся через труд и испытания.

Жизнь сама – испытание и сама по себе смысл. Мечтать необходимо. Однако в экономике и политике важнее ставить перед собой конкретные цели, делать конкретные созидательные шаги.

Времена не выбирают. Жизнь одна и бесценна. tmm

фото предоставлено пресс-службой ЗАО «МГНК «СоюзНефтеГаз»

Я не готовлю его (сына) как замену себе... Но он должен видеть, как люди работают на месторождениях. Он был и рабочим, затем – технологом. Он этот путь пройдет, а дальше пускай выбирает свою судьбу сам.

Бог обделил нас климатом, но дал природные ископаемые.

Для каждой нефтяной компании запасы – это главная ценность. Все остальное, что на земле, – вторичные активы.

Каждый человек в первую очередь должен быть ответственным. Я ответственен перед коллективом «ЛУКОЙЛа», который веду уже 15 лет. В итоге рабочие на буровых не чувствуют себя изгоями, брошенными на произвол судьбы. И я не боюсь встречаться с ними взглядом.

Я считаю, что мы должны экспортировать товары, а не сырье.

Если мы хотим иметь дешевый бензин, надо закрыть границы, иначе все уйдет на сопредельные территории, где топливо в два раза дороже.

Я не могу собственнику говорить «Продай!», он сам должен почувствовать период, когда это выгодно. А я могу только своим делом доказывать, кто эффективнее.

Мои коллеги и я еще со времен освоения первых нефтяных месторождений Западной Сибири просто привыкли, что в городах нефтяников надо заниматься и обустройством соцсферы.

Цену на нефть нужно рассматривать через призму того, сколько средств затрачивается на производство нефти и сколько стоит альтернатива – чтобы произвести электроэнергию.

Нужно устранить недопонимание в законе о недрах. Мы должны иметь равные возможности.

Я основываюсь на логике. **tinn**

Вагит Алекперов

президент, член совета директоров, председатель правления ОАО «ЛУКОЙЛ»

фото ИТАР-ТАСС



ТЮМЕНЬ НЕОФИЦИАЛЬНО СЧИТАЕТСЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТОЛИЦЕЙ РОССИИ. И ЭТО СОВСЕМ НЕ СЛУЧАЙНО: ВОТ НЕСКОЛЬКО ФАКТОВ В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ.

Поистине мировой сенсацией первой половины 1960-х годов стали 27 открытых в Западной Сибири месторождений нефти.

Бакинские нефтяники шли к уровню выработки в 25 млн тонн нефти почти столетие, а Тюменскому Северу на это потребовалось всего пять лет!

Освоение Западной Сибири способствовало бурному росту научных организаций в Тюмени. В настоящее время в городе располагается несколько десятков научно-исследовательских и проектных институтов.

«Газовое сердце» России – Ямало-Ненецкий автономный округ, где сегодня добывается более 85% всего российского газа и 22% мирового.

Полуостров Ямал располагает огромными ресурсами углеводородного сырья: по газу – 22,7 трлн м³, по нефти более 1 трлн тонн и конденсату – 870 млн тонн. Здесь открыто 26 месторождений углеводородов, среди которых такие гигантские, как Бованенковское (запасы газа около 5 трлн м³), Харасавэйское (запасы газа 1,6 трлн м³), Новопортовское (запасы нефти 240 млн тонн) и другие.

На долю Тюменской области приходится свыше 50% всей добываемой нефти страны.

Первый русский город Сибири притягивает романтиков и крупных бизнесменов, верно распознавших в Тюмени «золотую жилу». Сюда приезжают, в том числе, предприниматели нефтегазовой сферы, а сервис на самом высоком уровне и оборудованные по последнему слову техники номера всегда с радостью предоставляют отель «Спасская», в интерьере которого чувствуется обаяние старого города.

All you need is oil.



BEST WESTERN PLUS
Hotel Spasskaya



BEST WESTERN PLUS
HOTEL
СПАССКАЯ

ТЮМЕНЬ, УЛ. ЛЕНИНА, 2А
ТЕЛ. +7 (3452) 55-00-08
WWW.HOTEL-SPASSKAYA.RU
RESERVATIONS@HOTEL-SPASSKAYA.RU

Владимир Богданов

генеральный директор
ОАО «Сургутнефтегаз»

Деньги, заработанные в России, должны оставаться в России. Здесь выгодней вести бизнес, несмотря на высокие налоги и формирующееся законодательство.

Если нет нужды, не продавайте акции «Сургутнефтегаза», передавайте по наследству. Акции только будут расти, по крайней мере в перспективе трех-четырех лет (во время выступления на собрании акционеров «Сургутнефтегаза» в июне 2013 года).

У «Сургутнефтегаза» вырчка от экспорта самая высокая. Потому что «Сургутнефтегаз» никогда не имел на Западе каких-нибудь подставных структур, как это делают другие, кто сами себе нефть продают. Мы никогда не использовали трансферных схем.

Я противник того, чтобы интересы одних акционеров соблюдались в ущерб интересам других. И не потому, что я такой принципиальный, а потому, что главный принцип деятельности акционерных обществ – соблюдение баланса интересов всех групп акционеров.

Каждый бизнесмен думает о диверсификации своего бизнеса, ибо помнит правило – не держать все яйца в одной корзине. Мы тоже, безусловно, просчитываем различные варианты.

Если говорить о политике, связанной с получением должностей, властных полномочий, то это меня совершенно не привлекает. А что касается влияния политики на экономику, то мы очень внимательно за этим следим и там, где можем, свою позицию высказываем.

Когда погода позволяет, на работу хожу пешком.

Эффективность – самый главный критерий в оценке работы.

У меня редко бывает возможность приехать к маме и увидеть знакомые с детства места. Но я дорожу проведенным там временем. Это особое чувство и особое состояние.

Я за конструктивный диалог между бизнесом и властью.

Политические партии являются силой, которая может и должна поднимать актуальные вопросы и решать самые разные задачи, привлекать внимание исполнительных государственных органов.

За всеми переменами стоит труд людей. **tmn**

Мы создали все базовые добывающие и перерабатывающие предприятия с нуля, а право пользования недрами приобретали в установленном законом порядке. «НОВАТЭК» – пример того, что независимый газовый производитель может существовать и развиваться на российском рынке.

Буквально несколько лет назад нас почти не замечали, а сейчас уже считаются. И это нормально. Мир больших компаний не терпит суеты, нужно доказывать, что ты не «калиф на час».

Все в жизни меняется, и, наверное, сейчас уже нельзя вести бизнес, как 5, 10, 15 лет назад. Растут темп, скорость принятия решений, меняется внешняя среда, меняется отрасль в целом. Но принципы остаются неизменными: не останавливаться на достигнутом и двигаться вперед.

Какой смысл рассуждать о том, что еще не случилось? (о возможной покупке газовых активов)

Болезнь всего российского рынка – у инвесторов нет уверенности ни в завтрашнем дне, ни в тех решениях, которые будут приниматься.

Нестабильность на финансовых рынках существенно снизила возможности по привлечению дешевого капитала.

Я уделяю основное внимание бизнесу в последние 10 лет и стараюсь не разбрасываться.

Бизнесмен не должен быть жадным. **tmn**



Леонид Михельсон

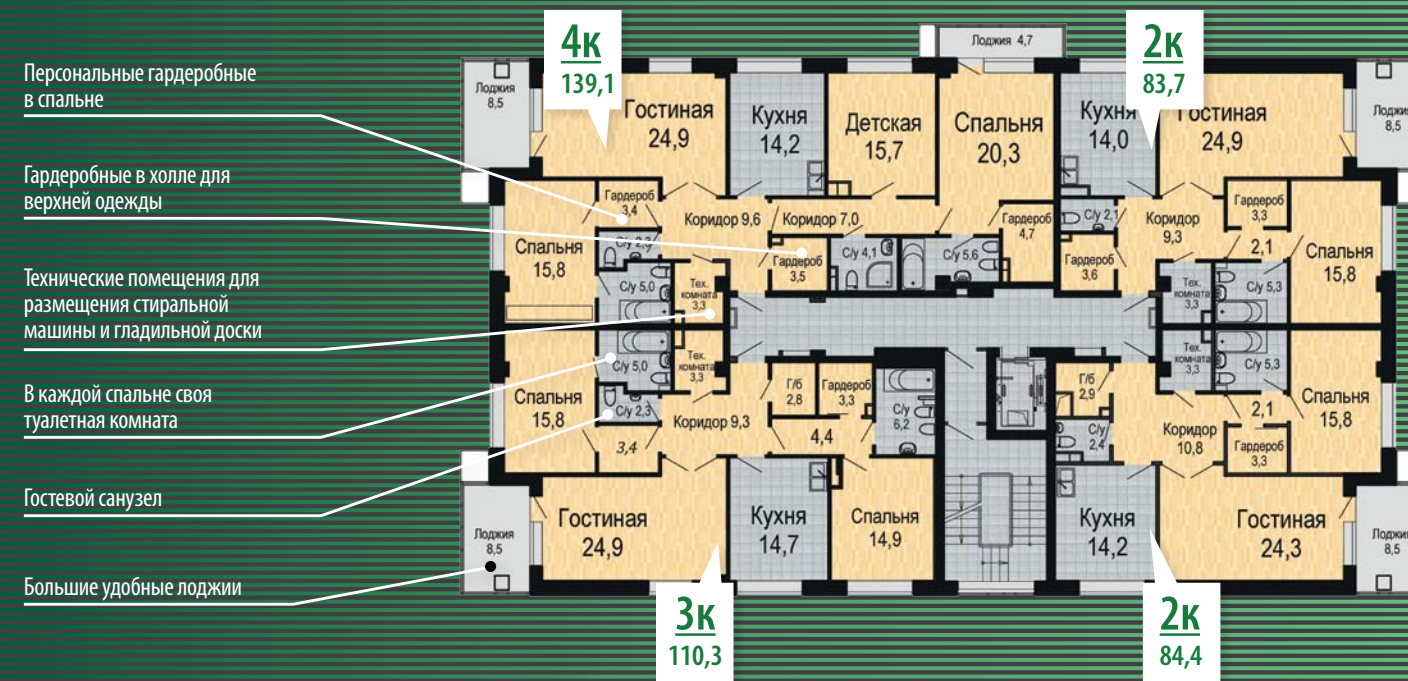
член совета директоров, председатель правления ОАО «НОВАТЭК»

РЕКЛАМА



Manhattan
жилой комплекс

77% КВАРТИР УЖЕ ОБРЕЛИ СВОИХ ХОЗЯЕВ! ПРИСОЕДИНЯЙСЯ!



ГРУППА КОМПАНИЙ

www.ttis.ru

УСПЕЙ КУПИТЬ КВАРТИРУ В СЕРДЦЕ ГОРОДА!

8 (3452) 46-85-14, 95-00-29

Тюмень, ул. Советская, 55

Дмитрий Конов

председатель правления,
генеральный директор ООО «СИБУР»

Я не верю в экстремально высокие или низкие цены на газ.

Нет универсальных книг и нет универсальных практик. Развитие любого руководителя идет через то, какое количество информации он пропускает и какой ее объем способен синтезировать.

Руководителю должно быть интересно посмотреть, к примеру, на строительство атомной станции и понять, что из того опыта можно применить здесь. А не говорить изначально: «Это же атомная станция, а не нефтехимия, зачем туда лезть». Чем больше человек выбирается за рамки повседневности, тем больше у него возможностей для собственного развития.

Наша задача – строить такие мощности, которые долго будут оставаться конкурентными.

Оценка, которая проводится иностранными финансовыми институтами, почти всегда отличается от российской.

Если найдем лучшие условия, выберем другое финансирование.

При развитии непрофильного бизнеса серьезное внимание нужно обращать на эффективность, на производство новых марок.

Каждый имеет право на свое мнение. **tmm**



МАГАЗИН БРЕНДОВОЙ ОДЕЖДЫ

Lee & Wrangler

КУПИ LEVI'S
И ВЫИГРАЙ ПОЕЗДКУ В
САН-ФРАНЦИСКО!

FALL/WINTER 2013-2014



САМЫЙ БОЛЬШОЙ ВЫБОР ДЖИНСОВ В ГОРОДЕ

Lee

Levi's

Wrangler

pierre cardin

Pepe Jeans

Игорь Сечин

президент, председатель правления
ОАО «НК «Роснефть»

Привлечение инвесторов – очень тонкая работа, требующая большого профессионализма.

Моя приоритетная задача – та же, что и у любого главного управляющего: приумножение средств акционеров.

Стать крупнейшей в мире нефтяной компанией для «Роснефти» не самоцель, по-настоящему она стремится стать самой эффективной.

Важно, чтобы акционеры понимали необходимость сохранения баланса интересов и ответственности.

С точки зрения бизнеса абстрактно рассуждать о том, что кто-то чего-то хочет, просто неправильно.

Должна быть эффективность, обусловленная рынком потребления.

Обмен активами позволяет значительно повысить степень доверия, это создает дополнительные механизмы контроля.

Что важно для инвестора? Важно иметь экономический результат. Вот его экономическая эффективность.

Не должно быть никаких сиюминутных решений. **tmn**





*НАСТОЯЩИЕ ЖЕНЩИНЫ ВОЗВРАЩАЮТСЯ

MARINA RINALDI

WOMEN ARE BACK*

ENTRER
boutique

ТЮМЕНЬ, УЛ. 50 ЛЕТ ВЛКСМ, 63 • ТРЦ «ПРЕМЬЕР», 1 ЭТАЖ
ТЕЛ. (3452) 75-12-24
Палитра размеров от 46 до 66

РЕКЛАМА



Переработай это

В процессе бурения скважин образуется примерно 1 млн кубометров буровых отходов в год. Иногда их называют буровым шламом, а по составу это загрязненный различными примесями буровой раствор. Содержащиеся в нем химические компоненты становятся основными загрязнителями при попадании в окружающую среду.

На Западе проблему переработки бурового шлама решают дорого и эффективно. Такие компании, как BP, Shell, Marathon, Murphy, ExxonMobil, и многие другие вы-

бирают метод сепарации: когда от бурового отхода с помощью специальных центрифуг отделяют все примеси, а очищенный раствор заново используют в процессе бурения. При таком ме-

тоде можно вернуть в повторный цикл до 70% бурового раствора и снизить количество накапливаемых отходов до 30%. В России метод сепарации не прижился из-за высокой цены на качественное

оборудование. Иногда буровой шлам в Америке используют в качестве мелиоранта, а иначе – удобрения, и просто распыляют его на полях, где выращивают технические культуры растений. На шельфовых месторождениях в США проводится сепарация бурового раствора, а оставшийся буровой шлам разрешено сбрасывать в воду – далее он осаживается на дне в виде иловых отложений. Одна проблема: непросто проследить, проводится ли первичная очистка.

В нашей стране ситуация осложняется еще и тяжелыми географическими условиями: из-за большого количества болот и плохих дорог качество проведения природовосстановительных мероприятий снижается. На разных месторождениях у каждого предприятия наблюдается свой состав буровых отходов, часто в буровой шламовый амбар попадают посторонние отходы: древесина, металлолом, различные химические жидкости или даже нефть. Поэтому приходится подстраивать технологию и подготавливать буровой шлам к переработке в индивидуальном порядке. Не каждая компания может провести такую работу достойно. Кроме того, предпочтение отдается более дешевым технологиям с низкими удельными затратами на единицу веса бурового отхода.

Во всем мире сегодня очень популярен метод отверждения, или стабилизации. Основная задача – переработать отходы в полезный продукт. Гениальность изобретения заключается в простом смешивании буровых отходов с цементом или другими вяжущими веществами, а также с некоторыми сорбентами для нейтрализации вредных химических примесей. При такой обработке получается грунтоподобный материал со свойствами, приближенными к механическим свойствам песка. Использовать его можно тут же, на нефтяных промыслах, как заменитель песка. Он подходит для прокладки дорог и строительства прочих инфраструктурных объектов.

Проектно-технологический институт СибНИПИРП (Нижневартовск) пошел еще дальше. Ученые разработали метод утилизации путем обработки отходов с помощью торфа. В итоге достигается двойной эффект:

ЧТОБЫ ИЗБАВИТЬ ХМАО-ЮГРУ ОТ 20-ЛЕТНИХ ЗАЛЕЖЕЙ, ПОНАДОБИТСЯ НЕ МЕНЬШЕ ДЕСЯТКА ЛЕТ. И ЭТО ЕСЛИ УВЕЛИЧИТЬ ОБЪЕМЫ ПЕРЕРАБОТКИ ОТХОДОВ, ТАК КАК СЕЙЧАС В ГОД УТИЛИЗИРУЕТСЯ ПРИБЛИЗИТЕЛЬНО СТОЛЬКО ЖЕ, СКОЛЬКО И ОБРАЗУЕТСЯ

текст **Юлия Денко**,
председатель общественного
совета при Росприроднадзоре
по Тюменской области,
директор по развитию
Научно-исследовательского
института экологии
и рационального использования
природных ресурсов
(ООО «НИИ ЭИРИПР»)



в сравнении с аналогами стоимость на порядок ниже, а в качестве бонуса – возможность использовать полученный материал как почву, тем более торф выступает как сорбент тяжелых металлов и различной химии.

Отдельные нефтяные компании придумали свой способ: они разрабатывают технологии



Дороги, построенные из продуктов переработки бурового шлама



Буровые отходы в амбарах-хранилищах



переработки, согласовывают необходимую документацию и в таком случае могут выбирать любую компанию, передавая ей права на использование. К сожалению, это влияет на ценообразование, и компании-переработчики вынуждены работать практически в убыток. Отсутствие стабильности подрывает интерес к развитию, хотя рынок утилизации бурового шлама очень емкий.

После пожара на одном из заводов по утилизации буровых шламов осенью 2012 года (Приобское месторождение) требования к компаниям-переработчикам ужесточились. Современная административная система устроена таким образом, что на любую технологию требуется заключение государственной экологиче-

ВО ВСЕМ МИРЕ СЕГОДНЯ ОЧЕНЬ ПОПУЛЯРЕН МЕТОД ОТВЕРЖДЕНИЯ, ИЛИ СТАБИЛИЗАЦИИ. ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА – ПЕРЕРАБОТАТЬ ОТХОДЫ В ПОЛЕЗНЫЙ ПРОДУКТ

ской экспертизы. Получить его очень сложно, что и стало основным барьером для возникающих в Тюменской области компаний. Кроме того, законодательство в сфере обращения с отходами ежегодно меняется, как и процедура лицензирования. Сегодня в реги-

оне представлено около 20 компаний, занимающихся переработкой бурового шлама, из них несколько крупных «игроков» и порядка 15 небольших фирм.

А теперь о реальной проблеме. По официальным данным, только на территории ХМАО–Югры накоплено более 8 млн кубометров буровых отходов и несколько десятков тысяч гектаров нефтезагрязненных земель. Более половины этого объема составляют загрязнения старше 20 лет. Сколько времени нам понадобится, чтобы избавить ХМАО от 20-летних залежей? Сложный вопрос. Я думаю, что не меньше десятка лет. И это если увеличить объемы переработки отходов, так как сейчас в год утилизируется приблизительно столько же, сколько и образуется. **tmm**



Обретая гармонию...

Мы предлагаем все, что нужно для здоровой и счастливой жизни:

- массаж (классический, антицеллюлитный, эксклюзивный и др.)
- велнес-программы (йога, бодифлекс, пилатес)
- консультация врача
- spa-процедуры (программы от Elemis и Jean Klebert)
- фитнес-программы (кардио, силовые, функциональный тренинг)
- ногтевой сервис
- парикмахерские услуги
- косметология
- велнес для мужчин
- велнес для детей



Официальный представитель британского бренда Elemis и одной из лучших мировых косметических линий в области ухода за ногтями – SPA-маникюра La Ric.



Жизнь там, где ее нет

текст Елена Познахарёва фото Андрей Андреев, Юрий Зинченко

Возвести многоэтажный комплекс за Полярным кругом можно без особых проблем. Но есть еще места, где развить инфраструктуру – дело фантастическое. Как быть, если под тобой тысячи метров льда, рядом белые медведи, а следующий корабль пройдет мимо острова в лучшем случае через месяц? Арктика – место не для жизни? Нет: Арктика учит жить там, где нельзя.

По оценкам Геологической службы США, в 25 районах Арктики имеются запасы нефти, равные в совокупности **90 млрд баррелей** (до 13% общемирового объема неразведанных запасов). Это эквивалентно, например, нефтяным запасам Венесуэлы. **47 млрд м³** А также около неоткрытых газовых запасов (до 26% от текущих доказанных мировых запасов газа)

По оценке United States Geological Survey (USGS), на арктическом шельфе залегает **около 22%** мировых неразведанных запасов углеводородов – это **около 1 млрд тонн нефти** и более **9 трлн м³ газа**. Наибольшая часть этих запасов находится на территории России

НА ПУТИ К НЕИЗВЕСТНОСТИ

Комплексное освоение Арктики началось ближе к XX веку. Лишь тогда от образа «Страны ледяного ужаса», как назвал этот край норвежский полярный исследователь Фритъоф Нансен, люди в своих впечатлениях постепенно переходят к образу территории, где возможно проложить инфраструктуру и проводить исследования в течение года.

Первые попытки организовать наблюдение за Арктикой были предприняты еще до революции. В 1910-х годах на необжитых тогда берегах русской Арктики начали работу несколько метеорадиостанций (в дальнейшем переименованных в полярные станции. – Прим. ред.) для информирования судов о ледовой обстановке. Станции строились по одному проекту, имели типовую планировку. В центре располагался бетонный жилой дом для сотрудников.

ПЕРВЫЕ ПОПЫТКИ ОРГАНИЗОВАТЬ НАБЛЮДЕНИЕ ЗА АРКТИКОЙ БЫЛИ ПРЕДПРИНЯТЫ ЕЩЕ ДО РЕВОЛЮЦИИ – В 1910-Х ГОДАХ

Сотрудники находились на радиостанциях круглогодично. Смена персонала производилась в период навигации, длившийся с июля по сентябрь. Наблюдателей, исследователей, телеграфистов, инженеров, специалистов по ремонту оборудования, рабочих-строителей, а также продукты, снаряжение, топливо до 1917 года доставляли на станции пароходами из Архангельска.

Настоящее завоевание Арктики началось после успешного завершения первой воздушной высокоширотной советской экспедиции и высадки на дрейфующий лед в 1937 году героической «четверки» под руководством Ивана Папанина. Экспедиторы провели на льдине

Много веков ее воспринимали как непроходимую землю, что-то крайне таинственное. Это в наше время президент РФ Владимир Путин подписывает стратегию развития Арктической зоны до 2020 года. По этому плану Арктика будет развиваться как единая транспортная система, станет местом международного сотрудничества и, что очень важно, зоной мира. Власти пони-
мают, что этот северный регион нуждается в особом отношении к нему.
— От нас требуется комплексный подход, целостная политика, тщательно выверенные и продуманные решения по развитию Арктической зоны России, прежде всего транспортной и социальной инфраструктуры, – подчеркивает в своем заявлении Николай Патрушев, секретарь Совета безопасности Российской Федерации.

274 дня вместе с палаткой для жизни и работы, двумя радиостанциями, соединенными антенной, мастерской, метеорологической будкой, теодолитом для измерения высоты солнца и складами, сооруженными изо льда.

В советское время инфраструктура в Арктике развивалась полным ходом: строились новые полярные станции, проводились различные исследования, была налажена работа специалистов и ученых, в том числе и добыча ресурсов. Так Арктика стала стратегическим объектом страны.

— В 1920–1980-е годы происходило комплексное освоение природных ресурсов практически по всей Арктике: шла активная добыча полезных ископаемых, росла численность населения, строились предприятия и поселки. В то же время продолжали развиваться промыслы и оленеводство, — отмечает Фёдор Романенко, сотрудник кафедры геоморфологии и географического факультета МГУ.

В продвижении изучения Арктики свою роль сыграли международные полярные года (МППГ). Так, первый прошел с августа 1882 года по 1 августа 1883 года.

— В соответствии с программой первого МППГ в Арктике были развернуты 12 научно-исследовательских станций, две из которых открыла Россия. Второй полярный год состоялся лишь через 50 лет, и количество станций увеличилось до 40. Тогда, помимо циркуляции атмосферы, изучали и общую циркуляцию океана, его взаимодействие с атмосферой. Третий год



В СООТВЕТСТВИИ С ПРОГРАММОЙ ПЕРВОГО МППГ В АРКТИКЕ БЫЛИ РАЗВЕРНУТЫ 12 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ СТАНЦИЙ, ДВЕ ИЗ КОТОРЫХ ОТКРЫЛА РОССИЯ

был в период с 1957 по 1958-й, и экспедиторы установили плавучие обсерватории на льдинах в Арктике, — рассказывает Мария Дукальская, заместитель директора по науке Музея Арктики и Антарктики.

По итогам четвертого международного полярного года было принято решение о проведении полярного десятилетия, которое началось в 2012 году.

СОВРЕМЕННОСТЬ

Пётр Боярский, исследователь историко-культурной и природ-

ной среды Арктики и создатель, начальник и с 1986 года научный руководитель Морской арктической комплексной экспедиции (МАКЭ), как никто другой знает о состоянии Арктики. Он утверждает, что сегодня инфраструктура здесь развита слабо.

— Развитие арктического региона очень важно для России, которая на три четверти является северной территорией. Большое количество полярных станций в советское время обеспечивало бесперебойную и комплексную передачу прогнозов, работа сопровождалась исследованиями. Да, есть и плюсы в современном подходе к Арктике: сегодня работу людей пытаются автоматизировать. Вместо 60 человек — иногда до такого количества доходило число полярников на станции — остаются всего три-четыре, но технологии имеют свойство давать сбои, на оборудование нападают белые медведи. А человек видит, слышит и чувствует больше, да еще ориентируется на различные приборы.

По мнению Петра Владимировича, полярные станции нужны России в больших количествах.

— На Земле Франца-Иосифа было четыре полярные станции, сегодня — всего одна. Некоторые исследовательские центры в Арктике действуют с более комфортными условиями для работы и жизни, чем раньше, но их количество остается ничтожно малым. А между тем полярные станции всегда давали множество различных показателей, на их основе строились прогнозы, велся широкий спектр работ, — говорит Пётр Владимирович.

В конце 2013 года Пётр Боярский планирует посетить с экспедицией Новую Землю, где будут проведены комплексные исследования культурного и природного наследия. На этой территории уже реализован большой проект — создан национальный парк, теперь в планах сохранить остров Вайгач на границе Баренцева и Карского морей — уникальную территорию, которую северные народы считают священной.

Много о развитии Арктики знает и Артур Чилингаров, спецпредставитель президента по международному сотрудничеству в Арктике и Антарктике, член Совета Федерации.



Под паковыми льдами Арктики регулярно курсируют **атомные подводные лодки**

Мощные атомные ледоколы позволяют доставлять морским путем товары и топливо в скованные льдом северные порты



На Арктическую зону претендуют **8 стран** (Россия, Дания, Норвегия, Исландия, Финляндия, Швеция, Канада и США)

— Мало-помалу инфраструктура восстанавливается. Может быть, не так быстро и не в тех масштабах, но процесс идет. После 13-летнего перерыва в 2012 году на лед высадили участников первой российской дрейфующей станции «Северный полюс — 32», организованной исключительно на деньги спонсоров и при содействии Ассоциации полярников. Затем по решению правительства к финансированию таких исследований подключилось государство, — рассказывает Артур Николаевич. — Возрождается сеть береговых полярных станций. Недавно открыли обсерватории на Земле Франца-Иосифа, на острове Белом, в Тикси. Сезонные экспедиции тоже начали входить

в практику. Само растущее экономическое и политическое значение Арктики делает неизбежной востребованность науки.

НА ЛИЧНОМ ОПЫТЕ

Экспедиции в Арктику имеют большое значение для исследователей. Они организуются как государством, так и силами частных исследователей. Юлия Андреева, сотрудник МАКЭ, в Арктике была два раза. Целью первой экспедиции в 2009 году был поиск возможных останков каравеллы полярного исследователя Виллема Баренца и восстановление его зимовья. Двенадцать человек провели в Арктике чуть больше месяца, хотя плани-

ровалось, что это будет всего пара недель: корабль не пришел за экспедицией, такое бывает.

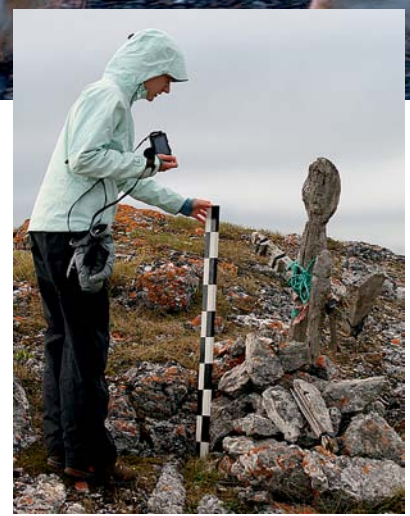
— Мы высадились на северо-востоке Новой Земли в бухте Ледяная Гавань, на мысе Желания. Это голая земля без какой-либо инфраструктуры, поэтому самое необходимое — палатки и продукты — мы взяли с собой. За все время пребывания нас постоянно окружали белые медведи, — рассказывает Юлия Андреева. — Тяжело было налаживать коммуникацию между членами экспедиции, мы не были хорошо знакомы. О психологическом комфорте можно было забыть, приходилось лавировать, минимизировать конфликты, потому что мы находились в непростых условиях: суровая погода, опасность со стороны белых медведей и отсутствие цивилизации на многие километры.

Вторая экспедиция Юлии прошла под руководством Петра Боярского.

— Мы хотели зафиксировать нынешнее состояние исторических памятников на острове Вайгач. Нам предстояло исследовать остров с трех сторон. На одной его части расположена действующая полярная станция, где в



В мире насчитывается
20–25 тысяч
белых медведей.
Арктика – основное место их жизни



это время работало три человека. Их должны были предупредить, что мы прибудем, но из-за поломки связи они не получили сообщение. В первые минуты полярники были насторожены, но позже оказались очень приятными и доброжелательными. Север вообще меняет людей. Полярники понимают друг друга с полуслова, знают, что такое дух авантюризма и путешествия, который связан с серьезной работой и исследованиями, – делится впечатлениями Юлия.

АРКТИКА В ПЕРСПЕКТИВЕ

Фёдор Романенко выделил несколько вероятных, с его точки зрения, путей развития современной Арктики. Первый вариант: регион будет преобразовываться по принципу огромной труднодоступной кладовой различных полезных ископаемых. Второй: возможно формирование нормально действующей транспортной магистрали с ограниченной инфраструктурой, которую необходимо восстанавливать. Развитие Арктики может идти и через создание национальных парков.

— Количество примечательных и уникальных объектов в российской Арктике огромно, как и ее

БЕЗ СОМНЕНИЯ, ДЛЯ ВСЕХ УЧЕНЫХ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АРКТИКИ НЕРАЗРЫВНО СВЯЗАНЫ С БЕРЕЖНЫМ ОТНОШЕНИЕМ К ЕЕ ЭКОЛОГИИ

туристический потенциал. Но его реализации будут мешать крайне неразвитая в настоящее время инфраструктура, дороговизна и затрудненность доступа, – отмечает Фёдор Александрович.

Без сомнения, для всех ученых перспективы развития Арктики неразрывно связаны с бережным отно-

шением к ее экологии. Воздействие на хрупкую экосистему этого региона должно быть минимальным, насколько это возможно. Именно в связи с этим в Салехарде в конце сентября 2013 года пройдет Третий международный форум «Арктика – территория диалога».

— Одной из основных тем обсуждения станет экологическая ситуация в Арктике, – подчеркнул Артур Чилингаров.

Кто-то видит в Арктике национальные интересы: стратегическую ресурсную базу, основные промышленные центры будущего и необходимость следить за низкой устойчивостью экологической системы, от которой зависит равновесие климата Земли. Для кого-то Арктика остается домом – северные народы слышат в ней зов предков, видят многолетние традиции на фоне северного сияния, белых ночей и тонн льда и, конечно, всю свою жизнь. А кто-то влюбляется в Арктику так, что ни экстремальные природно-климатические условия, ни дрейфующие льды в арктических морях, ни белые медведи не могут стать помехой в стремлении изучать этот регион, помогать ему и его экосистеме. Кем бы вы ни были – побывав однажды в этих льдах, вы уже не сможете заключить Арктику в сухие слова. **tmm**



реклама



ГЕРОИ LYNX



Достижения, которыми мы гордимся, – это снегоходные технологии, подтвержденные десятилетиями побед в снегоходном кроссе. Это именно те достижения, которые побуждают нас к созданию лучших снегоходов.

Поистине наш успех не имеет границ – ведь уже на протяжении многих лет снегоход Lynx остается самым продаваемым в Европе. А залогом этого является наше стремление создавать снегоходы, максимально ориентированные на пользователя. Подвеска PPS, коробка передач Syncro и революционные двигатели Rotax® E-TEC® и ACE™ – наши доказатель-

ства того, что существует возможность развития технологий, поднимающих комфорт и надежность на новый уровень.

Снегоходы Lynx производятся в Рованиеми (Финляндия) на самом современном снегоходостроительном предприятии. Наш тестовый полигон начинается сразу за воротами завода, таким образом снегоходы Lynx создаются и тестируются в экстремальных условиях Арктики. Нам известны условия, с которыми столкнется покупатель, поэтому вы можете быть уверены – Lynx достигнет тех целей, которые перед ним поставят.



BRP Центр «Форум-Сервис», ул. Дачная, 26
Салон «Форум-Сервис», ТК «Орион», ул. Федюнинского, 43
тел. +7 (3452) 68-55-44

Экономия затрат на капитальное строительство достигает 50%

Сохраняя вечное – строим будущее

ТЕКСТ **Станислав Белов**

Почему Россия вынуждена строить на вечной мерзлоте? «Да у нас просто нет иного выхода», – поясняет Григорий Долгих, генеральный директор ООО НПО «Фундаментстройаркос».

Территория нашей страны на две трети состоит из вечномерзлых грунтов, причем именно в этой зоне сосредоточены крупнейшие месторождения нефти и газа. Потому решение проблемы вечномерзлых грунтов является задачей стратегической важности.

ХОЛОДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Григорий Меркулович Долгих оценил перспективность данного направления еще в советские годы, развернув научные исследования в области стабилизации мерзлоты. Как известно, главной проблемой строительства на таких грунтах является их последующее растепление. Мерзлота тает, проседает, что приводит к деформации, а порой и разрушению стоящих на ней сооружений.

Традиционные решения предлагают строительство проветриваемых подполий на сваях. В результате тепловое воздействие на грунт снижается, но не всегда в достаточной степени. К тому же устройство такого подполия в условиях Севера является делом весьма материалоёмким и дорогостоящим. Так появилась принципиально новая технология термостабилизации.

Команде Григория Долгих удалось эффективно решить проблему за счет замораживания вечной мерзлоты при помощи разработанных им систем.

Принцип действия заключается в переносе естественного холода к основанию фундамента, благодаря чему в вечной мерзлоте поддерживается постоянная минусовая температура, грунт не растекает от теплового воздействия здания или в результате сложных процессов, происходящих в подземных слоях.

Устройства не требуют затрат электроэнергии, действие основано на использовании силы тяжести и разницы температур грунта и воздуха. Непрерывно циркулируя по системе, хладагент переносит тепло от грунта к надземной конденсаторной части.

С 1989 по 2013 год было изготовлено 2900 систем ГЕТ / ВЕТ и свыше 307 000 термостабилизаторов

На данный момент широкое применение получили четыре вида устройств: 1. вертикальная естественно-действующая система (ВЕТ); 2. горизонтальная естественно-действующая система (ГЕТ); 3. индивидуальные СОУ-термостабилизаторы; 4. глубинные СОУ. Эти установки фактически замораживают мерзлоту, которая становится надежным фундаментом для любого сооружения.

ТЕХНОЛОГИИ В ДЕЛЕ

Стартовав с небольшого коллектива и компактного производства в 1991 году, «Фундаментстройаркос» превратился сегодня в крупнейшего игрока на рынке термостабилизации вечномерзлых грунтов в России.

«Компании уже более 20 лет и, конечно, у нас сложились свои традиции преемственности. Наряду с опытнейшими сотрудниками, которые трудятся на предприятии практически со дня основания, у нас работает молодая плеяда проектировщиков, расчетчиков по прогнозам, сложилась большая команда начинающих специалистов, освоивших уникальное сварочное и машиностроительное оборудование в наших новых цехах. Сегодня они показывают очень хорошие результаты», – комментирует Семён Вельчев, первый заместитель генерального директора НПО «Фундаментстройаркос».

В кабинете Григория Меркуловича висит большая карта страны, по флажкам на которой можно изучать географию больших проектов отечественного нефтегазового комплекса. «Премьера» новых технологий состоялась в 1989 году на объектах «Уренгойгазпрома». В 1991-м на международной конференции в Норильске технологии его лаборатории были признаны самыми перспективными.

С тех пор компания многократно выросла: на производстве, занимающем 9 га, работает свыше 750 человек, имеются строительные-монтажные участки, работающие во многих регионах Сибири.

НПО «Фундаментстройаркос» принимает участие в реализации ключевых проектов нефтегазовой отрасли. За плечами специалистов свыше 400 построенных оснований. ОАО «Газпром», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «Роснефть», ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «АК «Транснефть», а также алмазодобывающее предприятие АК «Алроса», золотодобывающее предприятие ОАО «Полиметалл», администрации городов Новый Уренгой, Салехард, Надым, Лабитнанги, Мирный – перечень заказчиков растет с каждым годом.

«Для всех видов работ мы используем только самое современное оборудование, поэтому работники обязательно проходят дополнительное обучение в специальных учебных центрах или у изготовителя техники. Самые сложные задачи – это и самые интересные», – говорит Сергей Окунев, главный инженер НПО «Фундаментстройаркос».

Лидер привлекает не только уникальную технологию, но и внимание, уделяемое качеству. К примеру, все сварочные работы производятся на автоматической установке, что позволяет фиксировать ключевые показатели на компьютере и анализировать их в режиме онлайн. Каждый шов имеет своего автора, качество анализируется отделом сварки и лишь после этого подтверждается.

Ежемесячно предприятие выпускает до 10 тысяч термостабилизаторов и 10 тысяч гильз, 100 систем ГЕТ и ВЕТ. Продукция рассчитана на срок эксплуатации до 50 лет.

МАСШТАБЫ РОСТА

Серьезным испытанием стала для предприятия работа по стабилизации вечномерзлых грунтов таких гигантов, как Бованенковское и Ванкорское месторождения.

На Бованенковском месторождении впервые выполнена масштабная термостабилизация 20 кустов скважин с помощью 155 систем ВЕТ. Это позволило решить проблему растепления устья скважин, обеспечить их устойчивое положение. В общей сложности на месторождении работает 201 система ГЕТ, 108 систем ВЕТ, почти 11 тысяч индивидуальных термостабилизаторов.

Инновационными разработками «Фундаментстройаркоса» обустроено около 100 объектов Ванкорского месторождения.

65 тысяч термостабилизаторов НПО «Фундаментстройаркос» изготовило и поставило для строительства магистрального нефтепровода «Ванкор – Пурпе». Инженеры компании специально спроектировали опоры нефтепровода, где термостабилизатор устанавливался совместно со сваем, обеспечивая вокруг нее постоянную область минусовых температур.

Также индивидуальные термостабилизаторы встали в опоры трубопроводов Восточная Сибирь – Тихий океан, Бованенково – Ухта, а также самого северного нефтепровода, строительство которого еще продолжается: «Заполярье – НПС Пурпе». Специально для ОАО «АК «Транснефть» были разработаны термостабилизаторы особой, максимально эргономичной и коррозионностойкой конструкции.

За более чем 20-летнюю историю работы «Фундаментстройаркос» смонтировал 2 900 систем ГЕТ и ВЕТ, установил свыше 307 000 термостабилизаторов. Григорий Меркулович уверен, что в основе конкурентных достоинств ООО НПО «Фундаментстройаркос» лежат такие инновационные технические решения, перешагнуть или скопировать которые пока никому не удастся.

НА ПОРОГЕ НОВЫХ РЕШЕНИЙ

НПО «Фундаментстройаркос» превратилось в один из крупнейших центров мерзлотоведения и инженерной мысли. На базе предприятия регулярно проходят научно-практические конференции, в которых принимают участие не только российские ученые и практики, но и зарубежные.

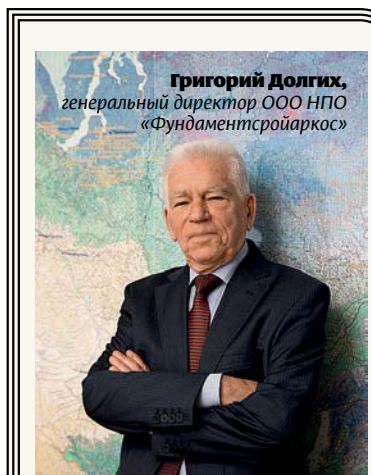
Сегодня разработки ООО НПО «Фундаментстройаркос» все активнее используются в строительстве объектов жилищно-гражданского назначения. В 2013 году ученые-инженеры НПО адаптировали системы ГЕТ и ВЕТ под экологически безопасный хладагент – углекислоту, который при ограниченной заправке абсолютно безопасен.

Данные технические решения обеспечивают рациональное использование, а также удобство в последующей эксплуатации общественно-деловых и жилых зданий, расположенных в районах распространения вечномерзлых грунтов. Эти удобства создаются за счет ликвидации проветриваемого подполия и устройства вместо него теплого технического этажа, используемого для различных коммунальных целей, подземной парковки. При этом позволяют снизить затраты на стадии нулевого цикла за счет увеличения несущей способности свайных фундаментов при замораживании грунтов основания.

В 2014 году по заказу АК «Алроса» тюменцы должны будут проморозить плотину Вилюйской ГЭС. На этом уникальном объекте годовые колебания температуры достигают 100 градусов, а толщина вечномерзлых сильнозасоленных грунтов – 300 метров. При этом в пределах здания ГЭС грунты находятся в талом состоянии, а под грунтовыми левобережной и правобережной плотинами – в мерзлом. Такого в мировой практике строительства гидротехнических сооружений еще не было.

Специалисты «Фундаментстройаркоса» планируют вморозить плотину в скальные грунты левого берега, используя глубинные коллекторные СОУ. Подобранный подход доказал свою эффективность при промораживании плотины на реке Лиендокит Ньюорбинского ГОКа, где необходимо было остановить усилившуюся фильтрацию плотины.

Неразрешимых задач не бывает – уверены в «Фундаментстройаркосе». Нужно лишь соединить глубокие теоретические познания с опытом практической инженерной мысли, добавить творческий подход и нестандартное мышление в купе с упорством – и преграда будет преодолена. **tmm**



ДОСЬЕ ДОЛГИХ Григорий Меркулович

Родился в 1935 году в городе Тавда Свердловской области.
В 1958-м окончил Уральский политехнический институт по специальности «металлургия цветных металлов».
В 1958–1964 годы работал инженером на Челябинском лакокрасочном заводе.
В 1964 поступил в аспирантуру в Одесский политехнический институт, по окончании преподавал там же. Инженер-исследователь, старший научный сотрудник.
С 1978 года проживает в Тюмени. Возглавил экспериментальную лабораторию охлаждения грунта института «Гипротомнефтегаз».
С 1991 года – директор созданной им научно-внедренческой фирмы «Аркас». Ныне генеральный директор НПО «Фундаментстройаркос».
Кандидат технических наук, автор 50 изобретений, почетный строитель.



Шерше ля нефть

текст Александра Кирова

По мнению специалистов, при сохранении мировых темпов потребления нефти разведанных запасов нам хватит примерно на 45 лет, неразведанных – еще на 10–50. Журнал «Тюмень» определил десятку крупнейших игроков рынка энергоресурсов.

1. Саудовская Аравия

Доказанные запасы нефти в этой стране – **262,6 млрд баррелей**, или 17,9% мировых. Нефть приносит стране до 90% доходов от экспорта. Основная часть месторождений Саудовской Аравии сосредоточена на востоке страны и на шельфе Персидского залива. Гавар, Сафания, Берри, Зулуф и Катиф – выработанность этих нефтяных месторождений достигает 28%, темп истощения самых крупных из них не превышает 1–4% в год. В 2011 году Саудовская Аравия подняла уровень добычи на 12,1% до максимума за 30 лет – 3388,3 млрд баррелей, чтобы компенсировать дефицит поставок из Ливии.

В настоящее время основные проекты в нефтяной отрасли Саудовской Аравии связаны с поиском и разработкой новых месторождений, строительством нефтеперерабатывающих и нефтехимических комбинатов, нефтепродуктопроводов и нефтеналивных терминалов. В течение ближайших 25 лет компания Saudi Aramco планирует выявить 13,5 млрд тонн извлекаемых запасов нефти. Наряду с «нефтянкой» на территории Саудовской Аравии реализуется ряд проектов в газовой отрасли и сфере электроэнергетики.

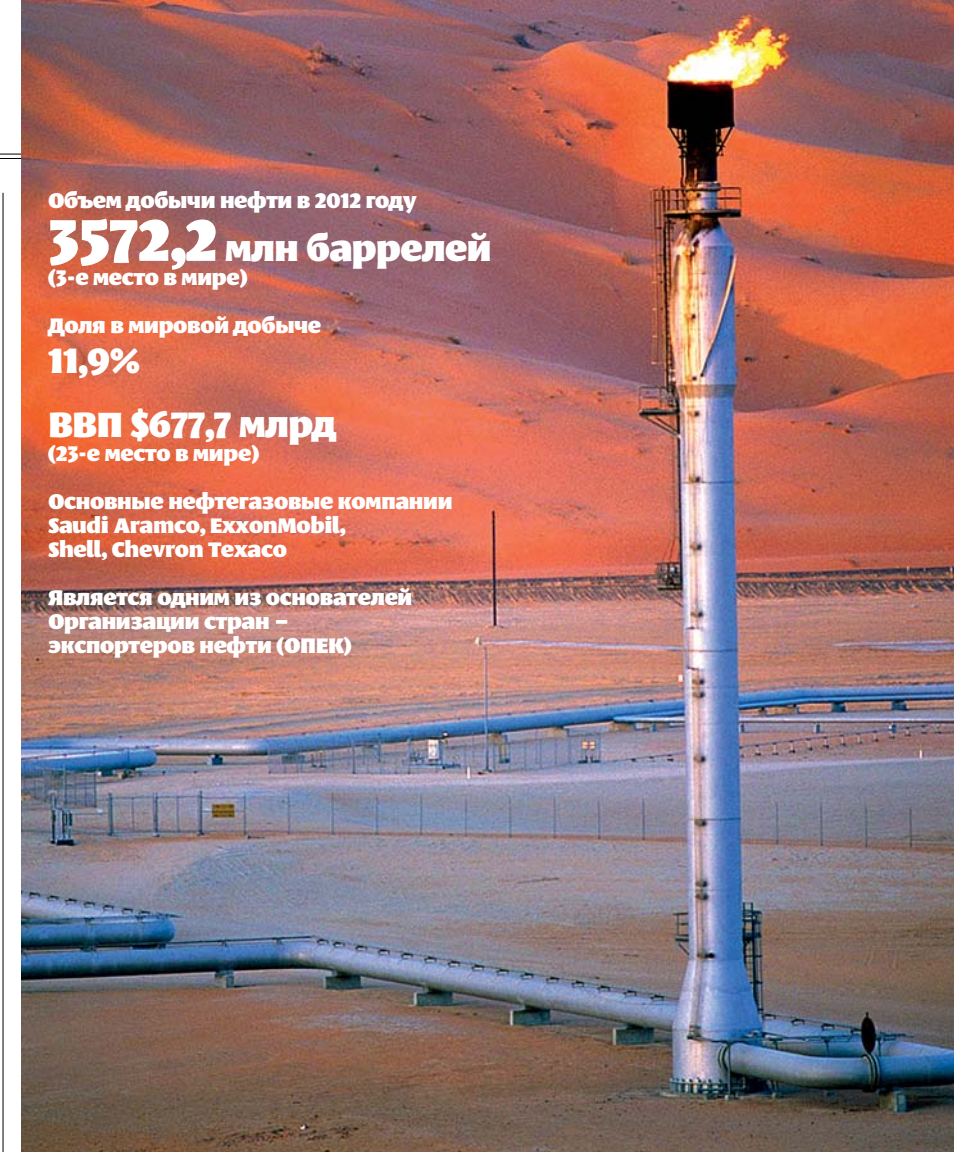
Объем добычи нефти в 2012 году
3572,2 млн баррелей
(3-е место в мире)

Доля в мировой добыче
11,9%

ВВП **\$677,7 млрд**
(23-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
Saudi Aramco, ExxonMobil, Shell, Chevron Texaco

Является одним из основателей
Организации стран –
экспортеров нефти (ОПЕК)



Объем добычи нефти в 2012 году
863,4 млн баррелей
(12-е место в мире)

Доля в мировой добыче
2,9%

ВВП **\$369,3 млрд**
(34-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
Petroleos de Venezuela, Phillips, BP Amoco, ExxonMobil и другие

Инициатор создания ОПЕК



2. Венесуэла

Объем доказанных запасов – около **211,2 млрд тонн** нефти (14,4% общемировых). Большая часть «черного золота» извлекается из месторождения в районе залива Маракайбо. В числе других крупных месторождений Венесуэлы – Лама, Мулата, Сентро, Фурриал, Лагунилас, Баचाкуэро. Доля нефти в экспорте Венесуэлы составляет около 90%, добыча нефти дает 50% наполняемости государственного бюджета и примерно 30% ВВП. Нефтедобыча превратила забытый край в огромный промышленный центр с нефтеперерабатывающими предприятиями. Ввысь поднялись небоскребы, грунтовые дороги превратились в асфальтированные магистрали. Организация инфраструктуры добычи и доставки нефти потребовала создания современного морского порта, для чего был углублен пролив – вход в озеро Маракайбо. Через пролив переброшен самый длинный в стране мост протяженностью 10 км.



Объем добычи нефти в 2012 году
1368,8 млн баррелей
(5-е место в мире)

Доля в мировой добыче
4,6%

ВВП **\$1391,1 млрд**
(14-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
Petro-Canada, Opti Canada, Husky Energy, Daylight Energy

3. Канада

Разведанные запасы нефти – **172,2 млрд баррелей** (13,2% от общемировых ресурсов). Более 95% из них содержатся на месторождениях нефтяных песков в Альберте, считающихся более трудно добываемыми, чем обычная нефть. Разрабатывать

нефтеносные пески Канады предприятия начали только в середине XX века. В 1930–1940-х годах были осуществлены попытки поставить на коммерческую основу добычу битума из песков Атабаски, однако действительно выгодно это стало только в 1970-х.

Сегодня в Канаде семь нефтеносных регионов: Западно-Канадский

осадочный бассейн, Атлантический бассейн, Арктический кратонный бассейн, Арктический бассейн, Тихоокеанский бассейн, межгорный бассейн и Восточный кратонный бассейн. 40% всей производимой в Канаде обычной легкой сырой нефти добывается из бассейна Жанна д'Арк в провинции Ньюфаундленд и Лабрадор.



Объем добычи нефти в 2012 году
1087 млн баррелей
(7-е место в мире)

Доля в мировой добыче
3,6%

ВВП **\$930,2 млрд**
(17-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
National Iranian Oil Company, «Газпром», «ЛУКОЙЛ», Petronas, Shell, Total

Является членом ОПЕК

4. Иран

На территории страны сосредоточено **137 млрд баррелей** нефти. Крупнейшие месторождения – Ахваз-Бангестан, Марун, Гачсаран, Ага-Джари и Биби-Хаками. Иран имеет разветвленную сеть наземных и подводных трубопроводов, которая включает в себя более 4,5 тысяч км магистральных нефтепроводов и 7 тысяч км продуктопроводов. Основные нефтепроводы – Ахваз – Арак – Тегеран, Гачсаран – Шираз, Нефтшахр – Керманшах, а также Тегеран – Тебриз и ряд других. Кроме того, в Персидском заливе создана локальная сеть трубопроводов (800 км) для доставки нефти к портовым терминалам с шельфовых месторождений.

5. Ирак

Почти вся история становления государства сопровождается нестабильной военной и политической ситуацией из-за его природных богатств. Запасы разведанной нефти – **115 млрд баррелей**, предполагаемые запасы оцениваются в 220 млрд баррелей. Реальный сырьевой потенциал Ирака может быть гораздо больше, однако из-за продолжительных войн и последующих за ними лет экономических санкций недра страны пока недостаточно исследованы. Инвестиции в нефтяную промышленность Ирака фактически не осуществлялись с 1990 года, поэтому многие проекты серьезно пробуксовывают. Крупнейшие месторождения сосредоточены на юге – Румейла, Зубаир, Нахр Умр, Майнун, Западная Курна. Нефть на экспорт поступает в основном из Румейлы и Киркука. Монополией на разработку местных месторождений нефти обладают иракские государственные компании North Oil Company (NOC) и South Oil Company (SOC).

Объем добычи нефти в 2012 году
1090,3 млн баррелей
(6-е место в мире)

Доля в мировой добыче
3,6%

ВВП **\$127,3 млрд**
(60-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
North Oil Company, South Oil Company, Eni, Repsol YPF, TotalFinaElf

Является членом ОПЕК



Тюмень становится центром международного внимания

В последние годы Тюмень принимает у себя все больше событий российского и мирового масштаба, ведущие корпорации продолжают открывать здесь свои офисы. Это значит, что поток гостей города – командированных и туристов – также увеличивается. В 2013 году мы значительно расширили наши возможности: открыли 14-этажный апарт-отель, создали больше гибких предложений по аренде в клубном комплексе «Даудель», приняли решение сдавать апартаменты не только на несколько дней или месяцев, но и на любой долгий срок. В каждом из этих случаев гостей ждет настоящий гостиничный сервис. Мы совершенствуем его каждый день уже семь лет. Приглашаем вас оценить это лично!

С уважением, директор
«Сети домашних гостиниц 3452»

Михаил Арбузов



тел. 8 (3452) 500-021

Объем добычи нефти в 2012 году
1023,3 млн баррелей
(9-е место в мире)

Доля в мировой добыче
3,4%

ВВП \$150 млрд
(58 место)

Основные нефтегазовые компании
Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company (KUFPEC), Kuwait National Petroleum Company, Kuwait Oil Company, Kuwait Oil Tankers

Является членом ОПЕК



6. Кувейт

Страна располагает **104 млрд баррелей** нефти. В 70–80-е годы благодаря экспорту нефти Кувейт превратился в богатейшее государство мира с одним из самых высоких в мире уровней жизни. Большинство месторождений находится на суше. Крупнейший нефтеносный район страны – Greater Burgan – расположен на юго-востоке страны. В него входят месторождения Burgan, Magwa и Ahmadi с суммарными запасами около 9,5 млрд тонн. К западу от Greater Burgan находятся месторождения Minagish, Umm Gudair, Abduliyah, Khashman и другие. В настоящее время доходы от продажи нефти составляют примерно 95% общих поступлений от экспорта Кувейта и 40% ВВП. Страна отчисляет около 10% своих нефтяных доходов в «Фонд будущих поколений» – на тот случай, если поток нефтедолларов иссякнет.

Кувейт, кстати, называют еще и «золотым» эмиратом. Благодаря закону, который разрешает свободный ввоз и вывоз золота в неограниченном количестве, страна стала крупнейшим в мире перевалочным пунктом в торговле золотом.

7. Объединенные Арабские Эмираты

Безжизненные пески занимают 85% территории государства. Своим благополучием страна во многом обязана разведанным здесь залежам нефти и газа. Запасы «черного золота» оцениваются в **98 млрд баррелей**. Сырая нефть ОАЭ стоит дорого, так как в отличие от нефти других стран-производителей на Ближнем Востоке не имеет активных соединений серы и является достаточно легкой. Крупнейшее месторождение страны – Закум. Власть уделяет большое внимание развитию инфраструктуры и использованию передовых технологий добычи нефти на уже разработанных (зрелых) промыслах.

Лидер в области нефтедобычи и переработки – «Национальная нефтяная компания Абу-Даби» (ADNOC), образованная в 1971 году. Абу-Даби – самый большой из семи эмиратов, общей площадью в 67 000 кв. км. Город, построенный в пустыне, где вплоть до второй половины 20-го столетия не было ни электричества, ни асфальтированных дорог, часто называют Манхэттеном Ближнего Востока.

Объем добычи нефти в 2012 году
960,4 млн баррелей
(10-е место в мире)

Доля в мировой добыче
3,2%

ВВП \$261,2 млрд
(48-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
ADNOC, ADCO, ADMA-OPCO, ZADCO

Являются членом ОПЕК



Объем добычи нефти в 2012 году
3795,4 млн баррелей
(1-е место в мире)

Доля в мировой добыче
12,7%

ВВП \$1,850 трлн
(5-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
«Газпром», «Роснефть», «ЛУКОЙЛ», «ТНК-ВР», «Транснефть»

8. Россия

Разведанные запасы нефти составляют **60 млрд баррелей**. Одной из перспективных нефтегазоносных провинций по-прежнему остается Западная Сибирь. Независимые эксперты считают, что эта территория располагает остаточными запасами более 150 млрд баррелей (более 20 млрд тонн) и уровень добычи может быть в три раза больше, чем сейчас.

Нефтяной столицей России принято считать Тюмень. В Тюменской области, включая Ямало-Ненецкий и Хан-

ты-Мансийский автономные округа, сосредоточена основная часть российских запасов нефти (64%) и природного газа (91%). К уникальным нефтяным месторождениям относятся Самотлорское, Холмогорское, Краснелинское, Фёдоровское и другие, газовым – Уренгойское, Медвежье, Ямбургское.

С 2002 года в отдельную нефтегазодобывающую провинцию выделены юг области. Компанией «Роснефть» успешно реализуется Уватский проект. Объем добычи нефти этого района в 2011 году составил 6,7 млн тонн. В 2012 году ТНК-ВР инвестировала в проекты Уватского

региона 800 млн долларов. Средства направлены на внедрение инновационных технологий добычи, развитие инфраструктуры и проведение геологоразведочных работ.

Удельный вес добычи «черного золота» по-прежнему приходится на Ханты-Мансийский автономный округ – 262,5 млн тонн нефти. На территории Югры открыто 467 месторождений, из которых 239 наиболее крупных и рентабельных находятся в разработке.

Лидер добычи голубого топлива – Ямал: свыше 369 млн м³ газа и более 15 млн тонн нефти.

Аренда апартаментов в клубном жилом комплексе «Даудель»

на несколько дней
на несколько месяцев
на несколько лет



- + исключительный комфорт
- + 11 домов различной этажности
- + подземный паркинг на 336 мест
- + закрытый охраняемый двор
- + рядом – торговый центр, кинотеатр, рестораны



Тюмень, ул. М. Горького, 68/1
тел. 8 (3452) 60-72-65
www.businessflat.ru

Объем добычи нефти в 2012 году
510 млн баррелей
(17-е место в мире)

Доля в мировой добыче
1,7%

ВВП **\$90,84 млрд**
(74-е место в мире)

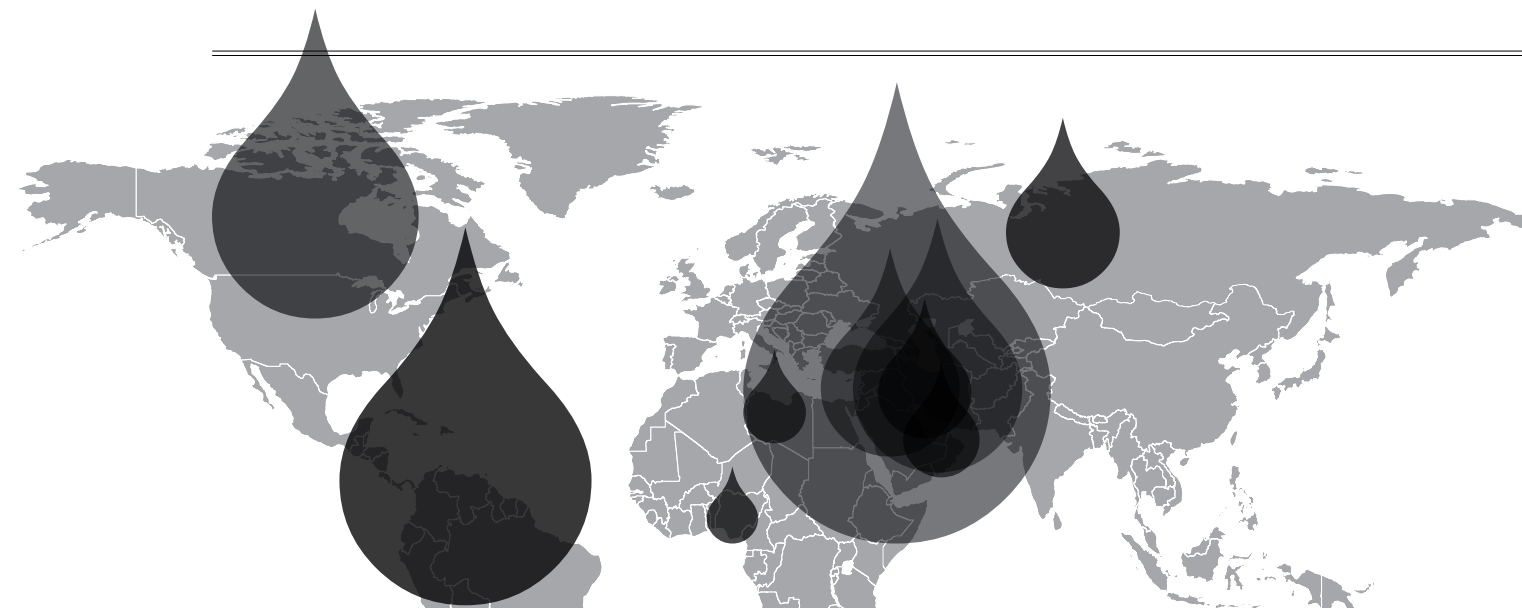
Основные нефтегазовые компании
Libyan National Oil Company – NOC, Agip-ENI (Италия), Canadian Occidental, Lasmco (Великобритания), Lundin Oil (Швеция), Nimg Petroleum (Саудовская Аравия), OMV (Австрия) и другие



9. Ливия

На территории страны сосредоточено **46,4 млрд баррелей** нефти. В экспортных доходах нефтяная составляющая достигает 95%. Развитие нефтедобывающей промышленности Ливии принято отсчитывать с 1968 года, с момента создания «Ливийской национальной нефтяной компании» (Libyan National Oil Company – NOC). Самое большое шельфовое нефтяное месторождение Ливии – Эль-Бури в Средиземном море. Его запасы оцениваются в 2 млрд баррелей нефти и 2,5 трлн кубических футов газа.

В 2011 году NOC временно пришлось приостановить добычу нефти из-за военно-политической ситуации в стране. Однако за 2012 год Ливия намеренно упустила и поднялась на 13 позиций в рейтинге стран по добыче нефти, приравняв показатель на 202,6% по сравнению с 2011 годом.



В обозримой перспективе нефть останется важнейшим энергоресурсом в мире. Эксперты справедливо отмечают: время «легкой» нефти прошло, но и технологии ушли далеко вперед. Наибольшие ожидания связывают с шельфовыми проектами и изучением Арктики, где по оценке United States Geological Survey (USGS) сконцентрировано около 22% мировых неразведанных запасов углеводородов – это около 1 млрд тонн нефти и более 9 трлн м³ газа. Причем большая часть из них – в России. И поскольку речь идет о разработке запасов углеводородов, залегающих на большой глубине, а зачастую под водой, понадобится консолидация науки и практики ведущих мировых нефтяных держав. От недропользователей потребуется внедрение современных технологий, а от власти – разумное льготирование нефтедобычи.

Факт

За последние 40 лет потребление нефти увеличилось с 20 до 32,4 млрд баррелей в год. В 2012 году мировая добыча нефти превысила 32,8 млрд баррелей, а общий объем разведанных мировых запасов перешагнул за 250 млрд тонн (1467 млрд баррелей). При этом неразведанные оцениваются в 52–260 млрд тонн (300–1500 млрд баррелей). **tmm**

10. Нигерия

Разведанные запасы нефти – 37,2 млрд баррелей. Нефть дает 95% экспортных доходов страны. В Нигерии ежедневно добывается 2,1 млн баррелей нефти, 65% которой – это легкие сорта с низким содержанием серы. Основные экспортные сорта – Bonny Light и Forcados.

Практически 100% добычи нефти в Нигерии осуществляют зарегистрированные в стране СП Национальной нигерийской нефтяной корпорации и нефтяных ТНК. В последние годы в Нигерии наметилась тенденция к росту нефтедобычи. Во многом это связано с тем, что в 2009 году правительство решило предоставить амнистию боевикам из дельты реки Нигер. Данный шаг привел к резкому падению интенсивности беспорядков и боевых столкновений, что помогло нефтяным компаниям нарастить объемы производства. В 2012 году Нигерия достигла высочайшего в истории уровня – 2,7 млн баррелей в день. Однако рост добычи осложняется недостатком инвестиций в развитие.



Объем добычи нефти в 2012 году
758,4 млн баррелей
(13-е место в мире)

Доля в мировой добыче
2,5%

ВВП **\$415,1 млрд**
(30-е место в мире)

Основные нефтегазовые компании
Nigerian National Petroleum Corporation, Oando PLC, Royal Dutch Shell

Новый
апарт-отель «3452»

14 этажей • 125 номеров
Все апартаменты на сайте www.hotel3452.ru



- 125 номеров площадью от 30 до 90 м²
- 14 этажей, free wi-fi на всей территории
- Апартаменты от 2000 руб. в сутки (кухня, комнаты, бытовая техника, посуда)
- Все для бизнеса: два конференц-зала (на 30 и 60 человек)
- Групповые заезды до 250 человек
- Гостиничный сервис: лобби-бар, ресепшен, завтраки в номер, уборка, доставка ж/д и авиабилетов, прокат авто, трансфер
- Все отчетные документы



Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, 13/3
8 (3452) 60-72-64 (звоните 7/24)

Есть города, которым просто везет. Например, из-под земли вдруг начинает бить нефть. И здесь как в жизни: если везением правильно воспользоваться, можно выиграть в тысячу раз больше. У Баку получилось.

Баку

Конкурентное преимущество

текст и фото Вячеслав Зуенко

КАК НАЧИНАЛАСЬ НЕФТЬ

Главная причина, по которой Баку известен за пределами СНГ, – это нефть.

Венецианский купец Марко Поло, путешествовавший в конце XIII века по Черному и Каспийскому морям, в своих очерках писал, что нефть вывозилась из Баку в окрестные местности на верблюдах.

По некоторым сведениям, в 1846 году, намного раньше, чем полковник Эдвин Дрейк в Пенсильвании, бакинский горный инженер Василий Семёнов пробурил первую в мире нефтяную скважину в поселке Биби-Эйбат близ Баку. Это и есть точка отсчета промышленной добычи нефти в Азербайджане и во всем мире. А главное разрешение на бурение нефтяных скважин поступило «сверху» лишь в 1868-м.

Скоро произошли изменения и в области нефтяного законодательства. Откупная система была отменена; нефтяной промысел объявлен свободным; основной продукт нефти – керосин – стал облагаться акцизом, а нефтяные участки передаваться в частные руки с публичных торгов. Так в Баку наступила эпоха нефтяного бума.

Столица Азербайджана в один момент превратилась в центр притока

иностранного капитала. В 1879 году братья Нобель основали здесь акционерное общество «Товарищество нефтяного производства братьев Нобель». Вскоре оно стало одной из крупнейших нефтепромышленных компаний мира. В 1880-е начался приток в Баку французского капитала. Парижский банкир Ротшильд в 1888 году развернул здесь широкую деятельность, оказавшись во главе Каспийско-Черноморского

нефтепромышленного и торгового общества. К 1890 году он уже контролировал 42% экспорта бакинской нефти. Ну а британский капитал появился в Баку в 1890-е, когда несколько финансовых магнатов во главе с Джеймсом Вишау основали здесь три фирмы. Всего с 1874 по 1899 год было создано 29 акционерных обществ с участием иностранного капитала (к 1916 году число нефтяных фирм достигло 104).

ГОЛОВОКРУЖЕНИЕ ОТ УСПЕХОВ

Меньше чем за два десятка лет (к 1901 году) бакинская нефтяная промышленность достигла объема добычи в 50% от уровня общемировой. Она продолжала развиваться быстрыми темпами, в результате чего к 1913 году в окрестностях Баку было пробурено уже около 3500 скважин. Кроме того, постоянно росло число нефтеперегонных заводов. Первый из них был построен в 1859 году, а к 1867-му их насчитывалось уже 15.

Вскоре в России появились лампы, приспособленные для русского керосина, который отличается от американского. Использовать нефтяные остатки после выделения керосина для получения смазочных масел впервые предложил самый известный химик в истории человечества – тобольчанин Дмитрий Менделеев. В своей статье «Что делать с бакинской нефтью?» он подробно изложил метод получения осветительного масла, названного им «бакуойл».

Затем, в 1878-м, впервые в Российской империи был построен нефтепровод, связывающий нефтепромыслы в Балаханах с нефтеперегонным заводом в Баку. Его длина составляла 12 км, диаметр трубы – 75 мм. К концу 1898 года общая протяженность нефтепроводов бакинских промыслов достигла 230 км.

Основным же способом транспортировки оставались корабли. Первое в мире нефтеналивное судно «Зороастр» построил Людвиг Нобель в 1877 году. Впоследствии, обладая мощным нефтеналивным флотом и более чем двумя тысячами вагонов-цистерн, фирма «Бр. Нобель» развозила нефть и нефтепродукты по бесчисленным резервуарам, построенным ею в Нижнем Новгороде, Саратове, Царицыне, Астрахани, Ярославле. К концу

XIX века «Бр. Нобель» и «Каспийско-Черноморское общество» Ротшильда сосредоточили в своих руках до 70% всей нефтяной торговли в России.

В 1880–90-е годы азербайджанская нефть свободно конкурировала с американской и даже вытеснила ее с европейских и азиатских рынков.



В 1846 ГОДУ, НАМНОГО РАНЬШЕ, ЧЕМ ПОЛКОВНИК ЭДВИН ДРЕЙК В ПЕНСИЛЬВАНИИ (США, 1858), БАКИНСКИЙ ГОРНЫЙ ИНЖЕНЕР ВАСИЛИЙ СЕМЁНОВ ПРОБУРИЛ ПЕРВУЮ В МИРЕ НЕФТЯНУЮ СКВАЖИНУ БЛИЗ БАКУ

ИСПЫТАНИЕ НА ПРОЧНОСТЬ

Когда нефтяная промышленность Азербайджана достигла наивысшей точки своего развития, случился мировой экономический кризис 1900–1903 годов. В этот период приток иностранного капитала в Баку резко сократился. Политические события в начале XX века (Русско-японская война и выступления народных масс в 1905–1907 годах) усугубили упадок нефтяной индустрии. Но позиции иностранного капитала продолжали оставаться весьма сильными.

Укрепив свое положение в Баку, иностранные фирмы старались контролировать разработки и в других нефтяных районах Российской империи: в Грозненском, Урало-Эмбенском, на Северном Кавказе, островах Каспия (Челекен), в Средней Азии



Нефтяники Баку в 1941 году достигли беспрецедентного уровня нефтедобычи – 23,5 млн тонн. Побить этот рекорд удалось только в XXI веке



БЛИЖЕ К КОНЦУ XIX ВЕКА БАКИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ МЕНЬШЕ ЧЕМ ЗА ДВА ДЕСЯТКА ЛЕТ ДОСТИГЛА ОБЪЕМА ДОБЫЧИ В 50% ОТ УРОВНЯ ОБЩЕМИРОВОЙ

(Фергана) и других. Суммарный иностранный капитал, вложенный в бакинское нефтяное дело, к 1917 году составлял 111 млн рублей.

В 1901 году в связи с тем, что надне Биби-Эйбатской бухты было обнаружено большое месторождение нефти, приняли решение ее высушить. По специальному проекту строители изготовили 23 судна для осушки и в результате к 1918 году осушили 193 га площади бухты, а в 1927-м – уже 300 га. По уровню сложности гидротехнических работ это было второе в мире предприятие после строительства Панамского канала.

Согласно декрету Бакинского Совета народных комиссаров от 1 июня 1918 года нефтяная промышленность, а также Каспийский торговый флот были национализированы. Всего в Баку в государственную собственность перешли

около 400 частных нефтяных фирм. Большевиками за четыре месяца 1918 года было вывезено в Россию 1,3 млн тонн нефти без какой бы то ни было компенсации. Когда в 1918 году к власти в Азербайджане пришло правительство, сформированное из представителей мусульманской демократической партии «Мусават» (от араб. «равенство»), процесс национализации был свернут и все отнятое имущество возвращено прежним владельцам. Но чрезвычайная важность бакинской нефти для Советской России предопределила захват Баку в апреле 1920 года частями Красной армии. В результате правительство Азербайджанской Демократической Республики, просуществовавшее почти два года, было свержено, и установилась советская власть. Нефтяная промышленность была пол-

НАПЕЧАТАНО



Европа станет площадкой для **собственных Олимпийских игр в 2015 году**. Столица Азербайджана – Баку проведет первые Европейские Олимпийские игры по 15 видам спорта весной или ранним летом.

Расположенная на **полуострове, выступающем из Каспийского моря, столица Азербайджана – Баку** – самый большой город на территории Кавказа, который может также похвастаться самым большим портом. Бакинские Нефтяные Камни – первые в мире морские скважины, пробуренные в 1949 году, – продолжают усиливаться новыми вышками. Но Баку – это не только нефть и торговля. Древний внутренний город внесен в список объектов Всемирного наследия ЮНЕСКО, а путеводитель «Лонли Планет» в 2009 году включил Баку в ТОП-10 мировых мест для посещения в номинации «Городская ночная жизнь».

Оказавшись в Баку, **первое, что я отметил после самого высокого в мире флажтика, – это нефтяные вышки** в Каспийском море, заметные из западных отелей, возвышающихся вдоль побережья. Страна восьмью миллионов человек выигрывает потому, что рано начала нефтяную игру: в 1846 году она пробурила первую в мире нефтяную скважину.

THE TIMES

На сегодняшний день **сцены Азербайджана считаются самыми дорогими** и экстравагантными в истории финала «Евровидения».

The New York Times

Большие роскошные отели и **возвышающиеся дома, многие из которых еще строятся, плотно заняли побережье**. В магазине, где продается около 250 брендов, расположенном рядом с дилерским центром Bentley, вы можете легко представить себя в Париже в шикарном магазине Colette.

INTERNATIONAL BUSINESS TIMES

Азербайджан планирует построить **высочайшее здание на планете высотой 1050 метров**. Башня «Азербайджан» будет окружена множеством искусственных островов и гоночным треком «Формулы-1».

Atlantic CITIES PLACE MATTERS

Башня «Азербайджан» **станет центральным сооружением искусственных островов «Хазар»**, которые займут два гектара Каспийского моря. Планируется, что плавучая метрополия сможет разместить 1 млн человек в небоскребах в 25 и 60 этажей, а также 150 школ и 50 медицинских центров, множество парков, университетских комплексов, культурных и торговых центров.

the guardian

Если **Энгельберт Хампердинк (британский певец, представлявший Великобританию на конкурсе песни «Евровидение-2012» в Баку**, – Прим. ред.) почувствует ностальгию в необычной для него обстановке азербайджанской столицы, он сможет поймать такси: Баку перенял атмосферу улиц Лондона, закупив 1000 кебов накануне «Евровидения».

ностью национализирована. В 1921 году нефтедобыча в Баку достигла самой низкой отметки в 2,4 млн тонн.

Советское правительство, прекрасно осознавая значение азербайджанской нефти, активно проводило мероприятия по восстановлению и развитию нефтяной промышленности. В результате выполненных в 1920–30-е годы работ в 1940 году объем добываемой нефти в Азербайджане составлял 22,2 млн тонн, а это 71,5% всей нефтедобычи в СССР.

В годы же Великой Отечественной войны, в 1941-м году бакинские нефтяники достигли беспрецедентного за все время уровня нефтедобычи – 23,5 млн тонн. Побить этот рекорд удалось только в XXI веке.

НЕФТЯНЫЕ КАМНИ

При приближении к Баку немецких войск Гитлером даже была назначена дата захвата города – 25 сентября 1942 года. В этих условиях началась подготовка к эвакуации. К осени 1942-го были заглушены и подготовлены к уничтожению 764 скважины, а 81 комплект бурового оборудования вместе с персоналом переправлен в Туркменистан. Вместе с тем Баку обеспечивал фронт нефтью, восстанавливая и эксплуатируя старые скважины. Учитывая то, что немцы блокировали традиционные пути транспортировки, было решено вывозить «черное золото» через Среднюю Азию. Впервые в мировой практике железнодорожные цистерны с нефтью буксировались на плаву по морю из Баку в Краснодарск. По решению Государственного комитета обороны в октябре 1942 года из столицы Азербайджана было эвакуировано около 11 тысяч специалистов и большое количество нефтяного оборудования в Татарстан, Башкортостан, где и развернулась добыча нефти. Впоследствии эти места окрестили «вторым Баку».

В конце 1940-х началось строительство Нефтяных Камней. 14 ноября 1948 года на группу скал Гара Дашлар («Черные камни») в открытом море, в 42 км на юго-востоке от Апшеронского полуострова, был высажен первый «десант» нефтяников. Его возглавлял Николай Байбаков (с декабря 1948 по май 1955 года – первый министр нефтяной промышленности СССР). В составе десанта были Сабит Оруджев и автор идеи о том, что в море есть нефть, геолог Агакурбан Алиев. После завершения строительства домика на сваях и электростанции 24 июня 1949 года приступили к бурению первой скважины. 7 ноября 1949-го она на глубине 1100 метров зафонтанировала нефтью с суточным дебитом 100 тонн. Кстати, эта скважина занесена в Книгу рекордов Гиннеса как старейшая морская нефтяная платформа.

В 1952 году впервые в мировой практике началось строительство эстакады, которая соединила искусственные острова. Были случаи, когда длина эстакад, связывающих бесчисленные площадки, превышала 300 км. В открытом море в 110 км от Баку были построены электростанции, пяти- и даже девятиэтажные здания общежитий, больницы, дома культуры, хлебозавод, лимонадный цех, а также разбит парк.

В результате в 1964–1968 годах нефтедобыча поднялась на стабильный уровень и составила около 21 млн тонн в год.

С 1969 по 1985 год количество добываемой Азербайджаном нефти неуклонно снижалось и в итоге



Бережная доставка
www.aldi-service.ru

- **ЭКСПРЕСС-ДОСТАВКА** документов, посылок, грузов по России и миру
- **DIRECT-MAIL** массовая доставка счетов, квитанций, газет, журналов, РИМ по юридическим и физическим лицам
- **ДОСТАВКА** отправок интернет-магазинам **спецпредложение** региональным компаниям – единый тариф доставки по региону!
- **СБОРНЫЕ ГРУЗЫ** перевозка по территории УрФО



Вызов курьера
БЕСПЛАТНО!
Прием отправок 7 дней в неделю!

ТЮМЕНЬ тел. (3452) 500-666 tumen@aldi-service.ru

ЕКАТЕРИНБУРГ (343) 204 95 95 ebrg@aldi-service.ru	ИЖЕВСК (3412) 77 22 22 izhevsk@aldi-service.ru	МАГНИТОГОРСК (3519) 49 69 69 mgn@aldi-service.ru
УФА (347) 266 56 56 ufa@aldi-service.ru	КУРГАН (3522) 44 35 35 kurgan@aldi-service.ru	МИАСС (3513) 28 98 08 miass@aldi-service.ru
ЗЛАТУСТ (3513) 79 09 09 zft@aldi-service.ru	СУРГУТ (3462) 20 69 69 surgut@aldi-service.ru	ПЕРМЬ (342) 270 1 270 perm@aldi-service.ru
НИЖНИЙ ТАГИЛ (3435) 475 476 ntagil@aldi-service.ru	ОРЕНБУРГ (3532) 37 01 01 orenburg@aldi-service.ru	САРАТОВ (8452) 74 44 34 saratov@aldi-service.ru
САМАРА (846) 212 01 01 samara@aldi-service.ru	УЛЬЯНОВСК (8422) 271 555 ulsk@aldi-service.ru	НИЖНЕВАРТОВСК (3466) 639 888 n.vartovsk@aldi-service.ru
ПЕНЗА (8412) 395 095 penza@aldi-service.ru	ОМСК (3812) 37 81 81 omsk@aldi-service.ru	ХАНТЫ-МАНСЙСК (3467) 36 00 35 h-mansiysk@aldi-service.ru

ЧЕЛЯБИНСК тел. (351) 7-299-299 info@aldi-service.ru



Стремителен был и темп роста населения Баку, превзошедший все крупнейшие города Европы и даже Нью-Йорка



ПРИ ВИКТОРЕ МУРАВЛЕНКО ИМЕННО ТЮМЕНСКУЮ ЗЕМЛЮ НАЧАЛИ НАЗЫВАТЬ «ТРЕТЬИМ БАКУ»

остановилось на отметке 13 млн тонн в год. Причины падения – истощение месторождений на суше и высокая себестоимость «черного золота», добываемого на море.

В то же время крупные залежи нефти были обнаружены в других регионах Советского Союза – в частности, в Казахстане и Западной Сибири. При Викторе Муравленко, руководителе крупнейшего в нефтяной промышленности СССР объединения «Главтюменнефтегаз», именно Тюменскую землю начали называть «третьим Баку».

«ТРЕТИЙ БАКУ»

Такое наименование регион получил во многом благодаря вкладу азербайджанцев в развитие Западной Сибири как нефтеносного района. Одним из первооткрывателей нефти в Сибири был Фарман Салманов. В августе 1957 года он самовольно увел свою геологическую партию в Сургут, уверенный в том, что там есть нефть. Позднее вспо-

минал: «21 марта 1961 года, на мой любимый азербайджанский праздник Новруз байрам, первая скважина в районе селения Мегион дала фонтан нефти. Я прыгал и кричал: «Мы победили!»» Всем своим оппонентам Салманов отправил письма одного содержания: «Уважаемый товарищ, в Мегионе на скважине № 1 с глубины 2180 метров получен фонтан нефти. Ясно? С уважением, Фарман Салманов». После того как и из второй скважины в районе ханты-мансийского Усть-Балыка забил фонтан, Салманов отправил начальству радиogramму: «Скважина лупит по всем правилам», а Никите Хрущёву – телеграмму: «Я нашел нефть. Вот так, Салманов».

Все эти факторы привели к уменьшению доли Азербайджана в общей нефтедобыче СССР (в 1950 году – 39,1%, в 1960-м – 12%, в 1970–1980-е – с 5,7 до 2,4%). В итоге Москва перестала уделять должное внимание нефтяной промышленности Азербайджана.

Однако за этот период были сданы в эксплуатацию несколько крупных морских нефтегазовых месторожде-

ЖЕМЧУЖИНА КАСПИЯ

Баку – молодой, богатый, динамичный город, обладающий при этом огромным жизненным опытом.



Внутренний город
Территорию старого города в центре современного Баку называют Ичери Шехер (в переводе с азерб. – внутренний город). Ичери Шехер – уникальный памятник градостроительного искусства, включенный в список объектов Всемирного наследия ЮНЕСКО.



Девичья башня
По одной из версий башня Гыз Галасы («Девичья башня») строилась как храм огня (слово «гала» – «башня») имеет в азербайджанском языке еще и значение «разводить огонь»). В 1964 году Девичья башня стала музеем, а с 2000-го была включена в список объектов Всемирного наследия ЮНЕСКО.

New Baku
Баку полиэтничен, поликультурен, полифункционален. Благодаря труду и таланту зодчих и строителей Баку заслуженно снискал славу «Парижа Востока».



Выше только звезды
Изюминкой футуристического города Khazar Island станет высочайший в мире небоскреб Azerbaijan Tower. Его предполагаемая высота – 1050 метров!

Баку – Тюмень
Социально-культурные и экономические связи Баку и Тюмени имеют под собой общую не только советскую, но и революционную основу. К примеру, в Тюмени существует одна из самых представительных азербайджанских диаспор в России, которая продолжает пополняться и за счет студентов, получающих нефтегазовую специальность. На месторождениях работают специалисты из Азербайджана, многие из которых – потомки первооткрывателей сибирской нефти. Проводятся различные общественные мероприятия, нацеленные на расширение межкультурных и коммерческих отношений, встречи, в том числе и на бизнес-площадках.

Полную версию статьи читайте на portal.tyumen.ru



Власти Азербайджана объявили о старте проекта по строительству Khazar Island с высочайшим в мире небоскребом Azerbaijan Tower

ний на Каспийском шельфе, построены нефтеперегонные и машиностроительные заводы. В 1971 году в республике торжественно отметили добычу первого миллиарда тонн нефти с начала промышленной разработки. А в 1981-м было добыто рекордное количество газа – 15 млрд м³.

Очередное замедление темпов нефтедобычи началось с 1990 года. Основные причины этого – общий спад экономики СССР в 1980-х годах и нарушение экономических связей между государствами бывшего Советского Союза после обретения независимости.

РЕЛЬСЫ РЫНКА

С развалом СССР добычей нефти и газа в независимом Азербайджане стал заниматься промышлен-

ный комплекс «Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики» (ГНКАР) с полным производственным циклом: от буровой до потребителя.

Основной акцент азербайджанское правительство сделало на привлечение иностранного капитала под реализацию проектов разведки и разработки крупнейших новых месторождений и перспективных структур. В январе 1991 года был объявлен тендер на освоение месторождений, открытых еще в 80-х годах XX века. После продолжительных переговоров 20 сентября 1994 года в Баку подписали первый контракт, названный «контрактом века», с иностранными нефтяными компаниями по разработке месторождений Гюнешли, Чираг и Азери. Для его реализации в начале 1995 года ГНКАР и десять иностранных нефтяных компаний создали Азербайджанскую международную операционную компанию – АМОК. В 1999 году ее сменила BP.

Для обеспечения ежегодного экспорта порядка 50 млн тонн азербайджанской, а также транзитной восточно-каспийской нефти построили

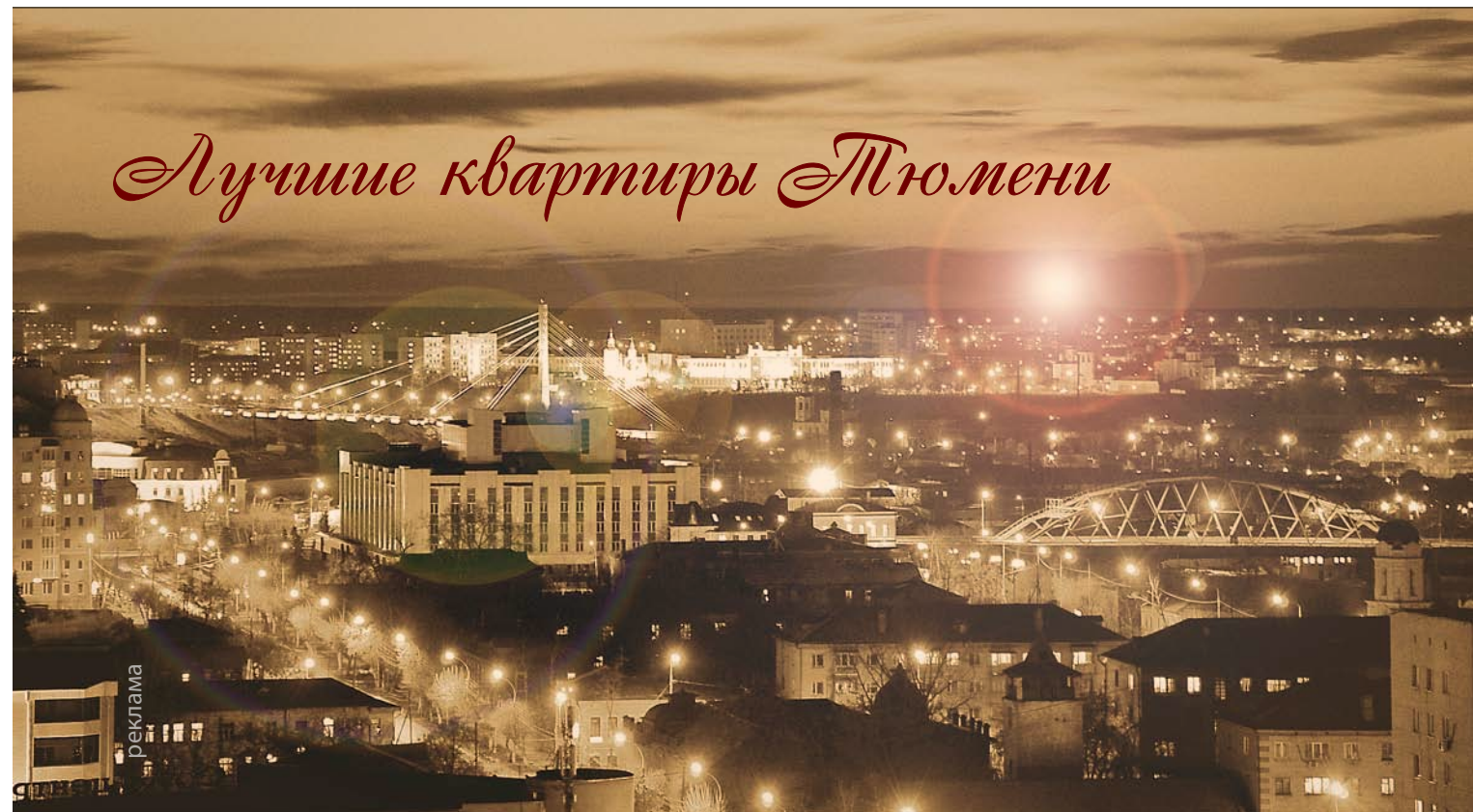
основной экспортный трубопровод (ОЭТ) по маршруту Баку – Тбилиси – Джейхан (БТД). Общая протяженность БТД составила 1767 км.

Объем добычи нефти в Азербайджане за десять лет, с 1997 по 2007 год, увеличился с 8,9 млн до 41,7 млн тонн. Быстро росла и газодобыча, благодаря чему страна перешла из числа нетто-импортеров газа в его нетто-экспортеры.

В 2008 году, к моменту падения цен на нефть на мировых рынках, Азербайджанская Республика добилась значительных успехов в сфере экономического развития. В 2012 году объем добычи нефти в Азербайджане составил 43,9 млн тонн, газа – 27,9 млрд м³.

— По нашим прогнозам, в 2020 году экспорт газа из страны составит 25 млрд м³ в год, в 2025 году – 40 млрд, – заявил в конце прошлого года президент ГНКАР (SOCAR) Ровнаг Абдуллаев.

Вот уже более ста лет добыча нефти остается в Азербайджане локомотивом экономического роста. Несмотря на все попытки диверсификации, нефтяной сектор в последние годы только усилил свою ведущую роль в экономике страны. **tmm**



Лучшие квартиры Тюмени

ТНК-ВР.

История исчезновения крупнейшего тюменского бренда

текст Вячеслав Зуенок, Евгения Сотникова

В 2013 году ТНК-ВР исполнилось бы 10 лет. Но этот год для нефтяного холдинга стал не торжественно-юбилейным, а напряженно-переходным. Серьезные изменения, с одной стороны, прекращают историю компании, с другой – открывают новые перспективы для предприятий, входивших в ее состав.

Глава 1 Тюменская нефть

Первая скважина в Уватском районе Тюменской области дала промышленную нефть в 1992 году

ВСЕ МЫ РОДОМ ИЗ ГЛАВКА

История компании начинается в 2003 году, но корни уходят намного глубже.

В 1963 году распоряжением Средне-Уральского совнархоза образовалось объединение «Тюменнефтегаз», перед которым поставили задачу создать нефтедобывающие, строительные и буровые организации.

Через два года объединение вошло в структуру легендарного Главтюменнефтегаза, благодаря которому Западная Сибирь завоевала звание энергетического сердца России.

В 1990 году, когда главк был ликвидирован, все входившие в его состав объединения обрели самостоятельность. **Юрий Николаевич Вершинин**, бывший в то время первым заместителем начальника главка, взял под свое руководство коллектив оставшихся специалистов и создал сначала ассоциацию, а чуть позднее – научно-производственное объединение «Тюменнефтегаз».

Когда в Западной Сибири распался Главтюменнефтегаз, в масшта-

бах страны расформировывалось Министерство нефтяной и газовой промышленности СССР. На его основе была создана государственная нефтяная компания «Роснефтегаз». В 1993 году она была преобразована в государственное предприятие «Роснефть». Таким образом, и «Тюменнефтегаз» (в то время уже акционерное общество) оказался в составе «Роснефти».

На момент образования у тюменского предприятия был единственный актив – Кальчинское месторождение на юге области, где никогда не велась промышленная добыча нефти. Запасы углеводородов в ХМАО и ЯНАО тогда оценивались как более перспективные.

В 1991 году между НПО «Тюменнефтегаз» и Уватским районным Советом народных депутатов был утвержден договор по обеспечению ввода и разработки Кальчинского месторождения. В итоге в 1992-м первая скважина нефтепромысла дала промышленную нефть. При этом в Уватском районе оставалась еще масса неразведанных участков.

Юрий Шафраник находился у самых истоков Уватского проекта сначала как глава администрации Тюменской области, затем как министр топлива и энергетики РФ. В 1993 году, по его словам, он был еще молодым министром и не смог убедить геологов, что юг Тюмени может и должен иметь свою нефтедобывающую базу. «Но все же многое удалось сделать, – вспоминает Юрий Константинович. – Мы возили сюда руководителей страны, подготовили специальное постановление правительства РФ, которое затем было принято. В общем, “раскручивали” Уватский проект, как могли».

9 августа 1995 года путем выделения из состава «Роснефти» двух нефтедобывающих активов – «Нижнеуртовскнефтегаза», «Тюменнефтегаза» – и одного перерабатывающего – Рязанского НПЗ – было образовано ОАО «Тюменская нефтяная компания». Председателем совета директоров нового предприятия вскоре (в 1996-м) избрали Юрия Шафраника, началась активная подготовка к инвестиционному конкурсу по продаже паке-

та акций ОАО «ТНК». В результате в июле 1997 года 40%-й пакет акций «ТНК» был продан ЗАО «Новый Холдинг», совместному предприятию консорциума «Альфа-Групп» (**Михаил Фридман**), Access Industries (**Леонид Блаватник**) и Группы компаний «Ренова» (**Виктор Вексельберг**), за рекордную для инвестиционных конкурсов сумму в 810 млн долларов США. Это оказалось вдвое больше, чем государство получило от приватизации всех предыдущих нефтедобывающих предприятий вместе взятых.

В 1998 году акционеры приобрели еще 10,5% акций и получили контрольный пакет. В конце 1999-го правительство РФ объявило о приватизации оставшихся в государственной собственности 49,8% акций «ТНК», и «Альфа-Access-Ренова» выиграла тендер, увеличив общую долю своего владения в компании «ТНК» до 99,9%.

БОРЬБА ЗА РАЗРАБОТКУ УВАТСКИХ НЕДР

Недропользователи, между которыми были распределены Уватские лицензионные участки, не могли самостоятельно проводить необходимые геологоразведочные работы и объединились для этих целей в консорциум «Уватнефть». Владельцы участков быстро поняли, что для освоения недр в сложных условиях необходима поддержка государства. Получить ее они рассчитывали на федеральном уровне. Нефтяники добились включения проекта в федеральную топливно-энергетическую программу. Следующим шагом должно было стать решение о реализации Уватского проекта на условиях Соглашения о разделе продукции (совместно с государством).

В 2001 году в результате серьезной подготовительной работы представители «Тюменской нефтяной компании» во главе с исполнительным директором **Германом Ханом** презентовали Уватский проект в администрации Тюменской области. Топ-менеджеры «ТНК» озвучили, что его реализация требует крупных первоначальных вложений, но компания готова приступить к работе при условии господдержки: уже создана документально-правовая база, определен состав лицензионных

участков и порядок отношений между недропользователями (все они в то время уже фактически контролировались «ТНК»). В том же году для разработки новых месторождений было создано дочернее общество «ТНК-Уват» (первый генеральный директор – **Ришат Хасанов**), которое и должно было выступить в качестве инвестора.

Администрация Тюменской области во главе с губернатором **Сергеем Собяниным** поддержала нефтяников, однако правительство РФ признало нецелесообразной разработку Уватской группы месторождений на условиях Соглашения о разделе продукции. Так компании еще несколько лет пришлось довольствоваться добычей нефти только на одном Кальчинском месторождении, оператором которого выступал «Тюменнефтегаз».

НПЗ в Украине, в 2002-м на паритетных началах с «Сибнефтью» – нефтегазовую компанию «Славнефть».

НОВАЯ НЕФТЯНАЯ ПРОВИНЦИЯ

То, что не удалось сделать «Тюменской нефтяной компании», удалось спустя несколько лет ТНК-ВР.

Нефтяной холдинг был создан в 2003 году на паритетных началах британской ВР и «Тюменской нефтяной компанией». Интересы российских акционеров стал представлять образованный в этом же году консорциум ААР («Альфа-Групп», Access Industries и «Ренова»).

Руководство новой российско-британской компании в ходе долгих переговоров наладило взаимовыгод-



У истоков создания ТНК-ВР находились сильнейшие специалисты нефтегазовой отрасли

В ИЮЛЕ 1997 ГОДА 40%-Й ПАКЕТ АКЦИЙ «ТНК» БЫЛ ПРОДАН ЗА РЕКОРДНУЮ СУММУ В 810 МЛН ДОЛЛАРОВ США. ЭТО ОКАЗАЛОСЬ ВДВОЕ БОЛЬШЕ, ЧЕМ ГОСУДАРСТВО ПОЛУЧИЛО ОТ ПРИВАТИЗАЦИИ ВСЕХ ПРЕДЫДУЩИХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ ВМЕСТЕ ВЗЯТЫХ

Тем временем география «ТНК» расширялась. В 1999 году в ходе раздела активов «СИДАНКО» компания включила в свой состав Саратовский нефтеперерабатывающий завод, «Варьганнефтегаз», «Удмуртнефть», «Новосибирскнефтегаз» и «Саратовнефтегаз». В 2000-м «ТНК» приобрела «ОНАКО» (основное предприятие – «Оренбургнефть»), в следующем году – находящийся в состоянии банкротства Лисичанский

ные партнерские отношения с администрацией Тюменской области. В 2003 году были заключены два инвестиционных соглашения, в соответствии с которыми организация, реализующим проект, администрация предоставляла государственную поддержку в форме льгот по уплате налога, подлежащего зачислению в областной бюджет. В июле 2004-го – соглашение о долгосрочном сотрудничестве, где были определены



Юрий Шафраник,
глава администрации
Тюменской
области. Встреча
с журналистами.
1991 год

направления совместных действий. Эти документы ознаменовали собой новую веху в нефтедобыче на территории Тюменской области.

«Для нас крайне позитивным является тот факт, что мы сумели с администрацией области и при поддержке федерального центра найти и выстроить такой инвестиционный режим, который позволил всерьез начать реализацию Уватского проекта», – отзывался о «победе» предприятия **Герман Хан**. Областная власть, в свою очередь, видела в этом начинании отличные перспективы для юга области и его бюджета. «Компании удалось разработать такой проект, который позволит области и району в разы увеличить налоговую базу, а инвестору – получить приемлемый уровень рентабельности, – объяснял бывший в то время губернатором **Сергей Собянин**. – К тому же Уватский проект открывает новую страницу в истории цивилизованного сотрудничества между государством и крупным бизнесом».

История сотрудничества не прервалась и при новом главе областной администрации. **В феврале 2012 года в эфире программы «Час с губернатором» Владимир Якушев заявил, что ТНК-ВР – единственная компания, с которой у правительства области выстроены взаимовыгодные отношения.**

Когда Кальчинское месторождение уже вышло на пик добычи в полтора миллиона тонн нефти, новые месторождения Увата начали вводиться в эксплуатацию: с декабря 2006 года – в пробную (генеральный

НАЧАЛО РЕАЛИЗАЦИИ УВАТСКОГО ПРОЕКТА ОЗНАМЕНОВАЛО СОВЕРШЕННО ИНОЙ ЭТАП ОСВОЕНИЯ НЕДР, СОЗДАНИЯ НОВОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОВИНЦИИ НА КАРТЕ РОССИИ

директор предприятия в то время – **Сергей Иванов**), а с 2009-го – в промышленную (генеральный директор – **Андрей Рублёв**).

В 2009 году на запуске Урненского и Усть-Тегусского месторождений побывала правительственная делегация во главе с вице-премьером **Игорем Сечинным**. Уже тогда он высоко оценил мощь и масштабность проекта, который в будущем окажется под его крылом. «Меня пере-



полняет гордость за то, что в это непростое время мы находим возможности и силы для реализации таких значительных проектов, как Уватский. Важно, что он включает в себя необходимую транспортную инфраструктуру, энергетические и добывающие мощности. По сути, с пуском центрального пункта сбора нефти начинается новая нефтяная провинция Тюменской области».

Последним в истории ТНК-ВР генеральным директором ООО «ТНК-Уват» стал **Юрий Масалкин**, продолживший разработку новых месторождений и наращивание объемов добычи. Сегодня в эксплуатации находятся уже шесть месторождений Уватской группы, а крупнейшее на Увате Усть-Тегусское месторождение потеряло автономию: теперь его связывает с «большой землей» автомобильная дорога. К концу 2013 года ООО «ТНК-Уват» ожидает добычи 8,7 млн тонн нефти.

Налоговые предчувствия областного правительства оправдались сполна. С момента подписания соглашения на начало 2013 года ТНК-ВР заплатила уже более 200 млрд рублей налогов в бюджет Тюменской области (28 млрд рублей в 2012 году). Кроме того, холдингом были созданы рабочие места, привлечены подрядные организации, развернута широкая программа благотворительности.

В декабре 2012-го нефтяники отметили 20-летие добычи нефти на Увате. На одном из торжественных мероприятий, связанных с этой датой, **Юрий Свяцкевич**, занимавший пост главы администрации Уватского района с 1985 по 2012 год, рассказал: «Еще в 1992 году жители Уватского района впервые ощутили приход нефтяников. Начали ре-

шаться вопросы энергоснабжения. Строились подстанции, вводились линии электропередачи, закладывались дороги. Но более серьезное влияние на экономику и все сферы жизни района мы стали ощущать с приходом ТНК-ВР. Начало реализации Уватского проекта ознаменовало совершенно иной этап освоения недр, создания новой нефтегазовой провинции на карте России. С этого времени доходы районного бюджета постоянно растут, что позволяет нам увеличивать инвестиционную составляющую расходной части».

ми активами являлись ООО «ТНК-Уват» (юг Тюменской области), «ТНК-Нижнеуртовск», «Самотлорнефтегаз» (ХМАО – Югра), «Роспан-Интернешнл» (ЯНАО), ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (Иркутская область, 50% принадлежит «Роснефти»), «Оренбургнефть» (Оренбургская область), Саратовский НПЗ (Саратовская область), Рязанский НПЗ (Рязанская область), Лисичанский НПЗ (Украина), ТЗК «Кольцово» (Свердловская область), сеть АЗС под брендами «ТНК» и ВР. Развивались новые проекты на Ямале и севере

чем 120 месторождениях компании, и «Центр экспертной поддержки и технического развития», координировавший внедрение новых технологий во всех регионах добычи компании. В части документооборота и информационных технологий деятельность активов сопровождали дочерние общества «ТНК-ВР Бизнессервис» и «ТБ-Информ».

Над всеми «дочками» стояла управляющая компания ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» – так называемый корпоративный центр ТНК-ВР, который находился в Москве. Благо-



Подписание соглашения между Тюменской областью и Европейским банком реконструкции и развития; Лондон, 1992 год

ЭФФЕКТИВНАЯ СТРУКТУРА

Тем временем структура активов компании ТНК-ВР менялась. В 2005–2007 годах были проданы «Саратовнефтегаз», «Удмуртнефть», Орский НПЗ, доля в «РУСИА Петролеум».

К 2013 году компания присутствовала во многих регионах. Основны-

Красноярского края: Мессояха, Сузунское, Тагульское, Русское и Куомбинское (совместно с «Газпромом») месторождения. Возрастала роль международных проектов во Вьетнаме, Бразилии и Венесуэле. Тесно взаимодействовали с добывающими предприятиями «Тюменский нефтяной научный центр», объединявший геологоразведочные данные о более

даря ему в компании выстраивалась функциональная модель управления, когда различные подразделения дочерних обществ подчинялись не только генеральному директору предприятия, но и вице-президенту определенного направления в «ТНК-ВР Менеджмент» (разведка и добыча, технологии, переработка, закупки, кадры и другие). Такая модель

управления создавала возможность для обмена опытом между предприятиями и оперативному вводу новых технологий.

Общий объем добычи нефти и газа ежегодно рос. По итогам 2012-го этот показатель увеличился на 1,8% по сравнению с 2011-м и составил более 2000 баррелей в сутки.

В регионах «ТНК-ВР Менеджмент» представляли филиалы.

Филиал «ТНК-ВР Сибирь» в городе Тюмени образовался в 2006 году. С самого основания его возглавил вице-президент ТНК-ВР, бывший первый заместитель губернатора Собянина Олег Чемезов. «ТНК-ВР Сибирь» имела самую обширную из всех филиалов территорию вли-

и подразделений – ожидали заселения в строящееся офисное здание на перекрестке улиц Максима Горького и 50 лет Октября.

Таким образом, к своему первому серьезному юбилею ТНК-ВР подошла сильной, динамично развивающейся компанией. Лишь одно омрачало ситуацию – напряженные отношения между акционерами...

НЕУСТОЙЧИВОЕ РАВЕНСТВО

Первый крупный конфликт, который был широко освещен в СМИ, возник в 2008 году. Российские акционеры, исторически считавшие

проверки и, наконец, отказ в продлении рабочей визы заставили президента компании покинуть пост. С тех пор подходящей замены ему так и не нашлось. Исполняющим обязанности главного управляющего директора был назначен председатель совета директоров **Михаил Фридман**. С исполнительным директором компании **Германом Ханом** они оставались первыми лицами ТНК-ВР почти до самого ее исчезновения.

Очередная коллизия между российской и британской стороной случилась, когда **Роберт Дадли** уже занимал пост генерального директора ВР. В 2010 году ВР подписала соглашение о разработке арктического шельфа совместно с «Роснефтью». Консорциум ААР напомнил партнерам, что эта сделка противоречит их акционерному соглашению, и оспорил ее в арбитражном суде.

Упущенные выгоды российские акционеры оценили очень высоко, но потребовать денежного возмещения в такой ситуации могла только сама ТНК-ВР, а не ААР. Для этого нужно было получить одобрение совета директоров. К несчастью российских нефтяников, совет директоров, и без того находившийся не в полном составе, стал вовсе недееспособным. Два независимых директора, не желая брать на себя ответственность, подали в отставку. Кворум отсутствовал, а **Михаил Фридман** не имел права принять решение единолично. В июне 2012 года Фридман покинул пост управляющего директора ТНК-ВР, оставшись при этом председателем совета директоров.

Разногласия акционеров меняли состав топ-менеджмента ТНК-ВР, но мало отражались на текущей деятельности компании. **Нефтяная машина продолжала двигаться, упорно наращивая объемы добычи и качество переработки до тех пор, пока конфликт совладельцев не приобрел критический масштаб.** Участие зарубежного партнера в управлении компанией делало ТНК-ВР высокотехнологичной и, по некоторым данным, самой эффективной нефтяной компанией России, но оно же оказалось для нее губительным. Не сумев выстроить взаимовыгодные отношения, в 2012 году оба 50%-х владельца отказались от своих долей в компании... **tmm**



Под руководством **Олега Чемезова** филиал сопровождал инвестиционные проекты, предоставляя отчетность государству о ходе их реализации

ания и представляла компанию на юге Тюменской области, в Ямало-Ненецком автономном округе, Новосибирской, Иркутской и Свердловской областях, Красноярском крае, Ненецком автономном округе и Якутии. Под руководством Чемезова филиал сопровождал инвестиционные проекты, предоставляя отчетность государству о ходе их реализации, осуществлял взаимодействие с местными и региональными властями, контролировал проведение политики компании в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В Тюмени на 2013 год был запланирован переезд сотрудников из всех базировавшихся в городе дочерних обществ компании в одно здание. Около 2000 человек – сотрудников «ТНК-Уват», «ТННЦ», «ЦЭПиТР», «ТНК-ВР Сибирь» и других тюменских «дочек»

РАЗНОГЛАСИЯ АКЦИОНЕРОВ МЕНЯЛИ СОСТАВ ТОП-МЕНЕДЖМЕНТА ТНК-ВР, НО МАЛО ОТРАЖАЛИСЬ НА ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ. НЕФТЯНАЯ МАШИНА ПРОДОЛЖАЛА ДВИГАТЬСЯ, УПОРНО НАРАЩИВАЯ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ

свою роль в компании более весомой, чем роль иностранных партнеров, решили, что глава ТНК-ВР англичанин **Роберт Дадли** действует исключительно в интересах британской стороны. Иски, допросы,

При создании нового госпредприятия «Роснефть» в доверительное управление ему были переданы свыше 250 компаний и объединений отрасли



Глава 2 Step by step «Роснефти»

Первые годы после основания «Роснефть» постоянно теряла активы и сдавала позиции. Лишь к 2000 году компании удалось начать свой рост, который не останавливается до сих пор.

РОЖДЕНИЕ ГИГАНТА

«Роснефть» образовалась из «руин» Министерства нефтяной и газовой промышленности СССР. После распада Советского союза на месте министерства появились Российская государственная нефтегазовая корпорация «Роснефтегаз» и занимавшийся переработкой, хранением и поставками нефти государственный концерн «Роснефтепродукт». Часть нефтяных активов были приватизированы и вошли в состав «ЛУКОЙЛа» и «ЮКОСа».

В конце апреля 1993 года на основании указа Бориса Ельцина от 17 ноября 1992 года и правительственно постановлении от 22 апреля 1993 года было создано Государственное предприятие «Роснефть». Активы обеих постминистерских структур – а это свыше 250 компаний и объединений отрасли – были переданы ему в доверительное управление.

В сентябре 1995 года «Роснефть» была преобразована в открытое

акционерное общество. Председатель попечительского совета и президент ГП «Роснефть» Александр Путилов с этого момента становится президентом АО и председателем совета директоров компании.

В процессе приватизации с 1993 по 1996 год «Роснефть» потеряла не один перспективный актив. Ряд месторождений и предприятий отошли новым владельцам, таким как «ЛУКОЙЛ», «СИДАНКО», «ОНАКО», или стали самостоятельными, как «Башнефть» и Московский НПЗ. Однако, по информации РБК, именно 1995 год считается самым тяжелым в истории компании. В числе потерь этого года «Нижневартовскнефтегаз», перешедший к «Тюменской нефтяной компании».

Как отмечает интернет-издание Lenta.ru, подробно отследившее историю развития «Роснефти», **эффективность деятельности «Роснефти» в середине 1990-х годов оценивалась достаточно низко.** В этот период на ее

предприятиях объемы производства упали до трети от возможных: добыча составляла около 15 млн тонн, а переработка – около 5 млн тонн.

ПРОДАТЬ НЕЛЬЗЯ ОСТАВИТЬ

В апреле 1997 года Путилова на посту президента «Роснефти» сменил бывший министр промышленности РФ Юрий Беспалов, которого в кулуарах называли человеком Бориса Березовского. Предприниматель в то время лоббировал продвижение «Сибнефти» в администрации президента Ельцина. В СМИ стала появляться информация о борьбе за власть между командами Беспалова и Путилова, сохранившего за собой должность председателя совета директоров.

При преобразовании «Роснефти» в акционерное общество предполагалась возможность ее приватизации. За ее основной добывающий



Штаб-квартира НК «Роснефть» (Москва)

актив – «Пурнефтегаз» – упорно, но безуспешно боролась компания «СИДАНКО». В мае 1998 года государство выставило на продажу 75% плюс 1 акцию компании. Основным претендентом на этот пакет был союз нефтяных компаний «ЮКОС» и «Сибнефть» (несостоявшаяся «ЮКСИ»), однако покупатели посчитали запрошенную минимальную сумму в 2,1 млрд долларов и 400 млн долларов будущих инвестиций завышенной, отозвали заявку, и торги были отменены.

После неудачной попытки продажи компании и Путилов, и Беспалов лишились своих должностей в «Роснефти». Кресло президента занял Илья Лещинев, курировавший до этого финансовую деятельность компании на посту вице-президента. Председателем совета директоров «Роснефти» стала Елена Телегина – заместитель министра топлива и энергетики России.

Новое руководство пыталось продать принадлежавший государству пакет частями, однако из-за дефолта и финансового кризиса августа 1998 года сделать этого не удалось, и компания осталась в собственности. Аналитики объясняли это «низким интересом инвесторов» и связывали его с «плохим финансовым состоянием» компании. В кризисное время «Роснефть» стала терять контроль над многими своими дочерними предприятиями, имущество и акции которых арестовывались за долги.

ЕСЛИ В 2004 ГОДУ «РОСНЕФТЬ» ЗАНИМАЛА 7-Е МЕСТО СРЕДИ РОССИЙСКИХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ, А ЕЕ АКТИВЫ ОЦЕНИВАЛАСЬ В 7,5 МЛРД ДОЛЛАРОВ, ТО В 2006 ГОДУ ЕЕ СТОИМОСТЬ ОЦЕНИВАЛАСЬ В 70,2 МЛРД ДОЛЛАРОВ, А К 2007 ГОДУ ОНА ВЫШЛА НА 1-Е МЕСТО ПО ДОБЫЧЕ, ОПЕРЕДИВ «ЛУКОЙЛ»

КОНСОЛИДАЦИЯ АКТИВОВ

Новую жизнь компания начала с назначением на пост президента Сергея Богданчикова в октябре 1998 года. Ранее он работал на должности генерального директора и вице-президента «дочки» «Роснефти» – ОАО «Роснефть-Сахалинморнефтегаз». Рост цен на нефть исправил финансовое состояние компании.

Как сообщает РБК, с приходом к власти в России Владимира Путина «Роснефть» получила административный ресурс, благодаря которому не только консолидиро-

вала потерянные за год активы, но и присоединила новые. В числе приобретений оказалась самостоятельная компания «Енисейнефть», владеющая правами на перспективное Ванкорское месторождение.

В 2000 году «Роснефть» впервые стала прибыльной и начала последовательную скупку акций своих дочерних обществ, доводя участие в них до 75%. В последующие годы компания открывает нефтедобычу за рубежом (в Алжире, Колумбии, а затем в Казахстане) и при поддержке иностранных коллег активизирует деятельность на Сахалине (проекты «Сахалин-1», «Сахалин-3» и «Сахалин-5»).

Поворотной точкой в истории компании считают 2004 год, когда совет директоров возглавил Игорь Сечин. На этом посту заместитель руководителя администрации президента России сменил бывшего министра энергетики Игоря Юсуфова. Именно в этом году «Роснефть» провела серьезную работу по консолидации нефтедобывающих и перерабатывающих активов и, как результат, уже в 2005 году заняла лидирующие позиции среди нефтяных компаний России по объемам добычи нефти и газа.

Ключевым активом, приобретенным в этот период, стал «Юганскнефтегаз», ранее принадлежавший «ЮКОСу». История смены акционеров предприятия началась в 2003 году, когда глава «ЮКОСа» Михаил Ходорковский и председатель совета директоров финансовой группы «МЕНАТЕП», управляющий акциями «ЮКОСа» Платон Лебедев были обвинены в совершении ряда экономических преступлений, в том числе в уклонении от уплаты налогов с организации в особо крупном размере.

В июле 2004 года правительство заморозило акции «Юганскнефтегаза», на долю которого приходилось 60% объема нефтедобычи компании, заявив об их скорой продаже для покрытия налоговых задолженностей. Аналитики высказали мнение, что одним из главных претендентов на покупку «Юганскнефтегаза» выступает «Роснефть», однако в сентябре началась другая история слияния.

Премьер-министр России Михаил Фрадков сообщил о планах поглощения «Роснефти» «Газпро-

мом». Новая дочерняя структура газового концерна, в которую должны были войти все нефтяные активы «Роснефти» и «Газпрома», получила название «Газпром нефть». Инвестиционный банк Morgan Stanley, выступивший консультантом по сделке, оценил «Газпром» в 60–72,2 млрд долларов, а «Роснефть» – лишь в 7–8,5 млрд. СМИ писали о конфликте в российских властных структурах, возникшем в связи с планируемым слиянием компаний. По версии, изложенной газетой «Коммерсант», глава «Газпрома» Алексей Миллер и председатель совета директоров, глава администрации президента Дмитрий Медведев настаивали на поглощении «Роснефти» газовым монополистом. «Роснефть» в том числе председатель ее совета директоров, заместитель Медведева Игорь Сечин, предполагали создание на ее базе самостоятельной национальной нефтяной компании.

Сделка была одобрена президентом и правительством России. Однако покупка так и не состоялась.

В декабре 2004 года «ЮКОС» подал в американский суд по банкротствам Южного округа штата Техас заявление о реорганизации (банкротстве) и попросил провести чрезвычайное слушание по вопросу о вынесении судебного запрета на проведение аукциона по продаже основного актива фирмы – «Юганскнефтегаза» («ЮНГ»). Техасский суд выдал предписание, налагающее временный запрет на продажу активов «ЮКОСа», однако этот запрет не имел юридической силы в России, а касался только кредитующих «Газпром» западных банков. В результате зарубежные банки отказались от намерений предоставить «Газпрому» кредит на покупку «Юганскнефтегаза».

19 декабря 76,79% акций «ЮНГ» были выставлены на аукцион в счет погашения налоговой задолженности «ЮКОСа» по низкой стартовой цене в 8,6 млрд долларов. В итоге актив был продан компании «Байкал Финанс Групп» за 9,3 млрд долларов.

Через некоторое время новый собственник вместе с приобретенным активом был куплен «Роснефтью». Сумма сделки не разглашалась. Получив контроль над «Юганскнефтегазом», «Роснефть»



Сергей Богданчиков, президент НК «Роснефть» в 1998–2010 годы



Александр Путилов, первый руководитель ГП «Роснефть»



Борис Березовский, заместитель секретаря Совета безопасности РФ в 1996–1997 годы, и Борис Ельцин, первый президент РФ



Эдуард Худайнатов, первый вице-президент, заместитель председателя правления, член Совета директоров НК «Роснефть»



Игорь Сечин, президент НК «Роснефть»

сохранила независимость от «Газпрома» и сделала первый серьезный шаг к превращению в национальную нефтяную корпорацию. Запасы компании сразу выросли почти в четыре раза, а доля новой «дочки» в общем объеме добычи «Роснефти» составила порядка 70%.

ПЕРВАЯ В РОССИИ

В июле 2006 года «Роснефть» провела первичное размещение акций на Лондонской фондовой бирже. По информации Lenta.ru, Богданчиков оценил это размещение как «самое крупное за всю историю нефтегазовой отрасли, за всю историю российской экономики». За счет продажи 15% своих акций компания смогла выручить 10,7 млрд долларов, а ее стоимость стала оцениваться уже в 70,2 млрд (по сравнению с 7,5 млрд долларов в 2004 году).

В марте 2007 года состоялся первый аукцион по распродаже активов «ЮКОСа» в связи с банкротством компании. 9,44% акций «Роснефти» и 12 векселей «Юганскнефтегаза», ранее принадлежавших «ЮКОСу», достались компании «РН-Развитие», входящей в структуру «Роснефти». За лот было уплачено свыше 197 млрд рублей. По мнению аналитиков, победа «Роснефти» на аукционе стала свидетельством дальнейшего усиления роли государства в секторе и расширения возможностей компании для привлечения стратегических иностранных инвесторов в свои проекты.

Бывшие предприятия «ЮКОСа» составили около трех четвертей от общего числа активов «Роснефти». Если в 2004 году компания занимала седьмое место среди российских нефтедобывающих компаний, то в 2007-м она вышла на первое место по добыче, опередив «ЛУКОЙЛ», а еще через два года опередила ее и по рентабельности.

В 2010 году Богданчикова истек срок контракта, и президент России Дмитрий Медведев поручил правительству назначить руководителем «Роснефти» Эдуарда Худайнатова, прежде занимавшего пост первого вице-президента госкомпании. Совет директоров на заочном заседании принял такое решение. **tmm**



Роберт Дадли, глава ВР, и Эдуард Худайнатов, первый вице-президент, заместитель председателя правления, член Совета директоров НК «Роснефть»

Глава 3 Сделка века

Стать крупнейшей в мире публичной нефтедобывающей компанией «Роснефти» помог конфликт акционеров ТНК-ВР, из-за которого сорвалась первоначально планируемая сделка между российской госкомпанией и британской British Petroleum.

НЕСОСТОЯВШИЙСЯ АЛЬЯНС

В октябре 2010 года распоряжением правительства «Роснефть» получила право на разработку трех участков на арктическом шельфе РФ – Восточно-Приноземельских 1, 2 и 3. Для разработки этих месторождений, запасы которых оцениваются в 5 млрд тонн нефти и 10 трлн м³ природного газа, было решено создать совместное предприятие с британским нефтяным гигантом ВР, где «Роснефти» принадлежало бы 67%, а ВР – 33%. Об этом компании объявили в январе 2011 года, подписав в швейцарском Давосе рамочное соглашение о стратегическом партнерстве. Между ними также была достигнута договоренность об обмене акциями на общую сумму порядка 16–17 млрд долларов. «Роснефть» должна была получить 5% акций ВР, а британская компания – контроль

над 9,5% акций «Роснефти». Визировал сделку премьер-министр Владимир Путин.

Другому российскому партнеру ВР (совладельцам ТНК-ВР – участникам консорциума «ААР») не понравилась идея арктического альянса. Как мы уже говорили выше, сделка противоречила условиям соглашения акционеров ТНК-ВР. Согласно документу, британцы должны вовлекать компанию во все свои проекты в России, кроме того, им следовало не оставлять акции «Роснефти» у себя, а предложить их ТНК-ВР. В ВР объясняли данное отклонение от соглашения тем обстоятельством, что новый альянс нацелен на разработку подводных месторождений, тогда как ТНК-ВР развивает преимущественно добычу нефти на суше. «ААР» обратился в Лондонский суд с иском о приостановлении сделки между ВР и «Роснефтью» и грозил ВР многомиллиардными штрафны-

ми санкциями. Суд встал на сторону российских акционеров ТНК-ВР и заблокировал сделку, а в марте Стокгольмский арбитражный суд вынес решение о ее запрете.

Вместо ВР партнером «Роснефти» в Арктике стала американская ExxonMobil Development, с которой в августе 2011 года было подписано соглашение о стратегическом сотрудничестве. Как пишет «РБК», соглашение подразумевает совместную работу компаний не только на арктическом шельфе РФ, но и на шельфе Черного моря, а также возможность работы на участках ExxonMobil в Мексиканском заливе и Техасе.

В мае 2012 года Игорь Сечин покинул пост вице-преьера. Совет директоров НК «Роснефть» принял решение о назначении его президентом компании. Худайнатов новый руководитель утвердил на посту первого вице-президента и заместителя председателя правления компании.

ДЕНЕЖНОЕ ДЕЛО

Конфликт акционеров ТНК-ВР привел к тому, что в июне 2012-го британские нефтяники выставили свой пакет акций в ТНК-ВР на продажу. Купить его тут же вызвалась «Роснефть».

Некоторые аналитики считали, что правительство может помешать сделке ВР с «Роснефтью». Планы Сечина могли заблокировать премьер Дмитрий Медведев и его заместитель Игорь Шувалов и Аркадий Дворкович, сменивший Сечина в качестве куратора ТЭК России. Комментируя планы «Роснефти», они так или иначе высказывались против расширения участия госкомпаний в экономике страны. Но сделка намечалась рыночная, и правительство не стало в нее вмешиваться.

18 октября 2012 года исполнительный директор ВР Роберт Дадли принял официальное предложение «Роснефти» о покупке 50% ее доли в ТНК-ВР. Вслед за этим сделка была единогласно одобрена советом директоров ВР.

22 октября «Роснефть» объявила о подписании соглашения об основных условиях сделки. За 50-процентную долю в ТНК-ВР «Роснефть» намеревалась заплатить 17,1 млрд долларов, а также передать британской компании 12,84% своих казначейских акций из собственности «Роснефтегаза». ВР также сделала предложение о выкупе дополнительных 600 млн акций НК «Роснефть», составляющих долю в 5,66% в «Роснефти», у ее материнской компании ОАО «Роснефтегаз». В случае завершения сделок ВР получила бы 19,75% акций «Роснефти», включая уже имеющуюся у ВР долю в 1,25%, что могло позволить ей назначить двух из девяти членов совета директоров компании. Эта доля владения дает право ВР назначить двух из девяти членов в совет директоров «Роснефти».

В этот же день, 22 октября, «Роснефть» объявила о том, что согласовала основные условия сделки с консорциумом «ААР» о приобретении его 50-процентной доли в ТНК-ВР за 28 млрд долларов. «Полная консолидация этой эффективной компании, обладающей качественными активами, позволит «Роснефти» стать крупнейшей публичной нефтедобывающей компанией в мире,

увеличить размер газового бизнеса, оптимизировать каналы поставки и сбыта», – отметил Игорь Сечин.

В ноябре того же года правительство РФ согласилось с отчуждением основным акционером «Роснефти» ОАО «Роснефтегаз» 600 млн акций нефтяной компании «по цене не ниже рыночной, определенной на основании отчета независимых оценщиков, в пользу компании ВР plc». Представители ВР, «Роснефти» и «Роснефтегаза» подписали пакет окончательных и обязывающих документов, которые предусматрива-



ПО ИТОГАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ «РОСНЕФТЬ» УВЕЛИЧИЛА ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ НА 25,6%, ДОБЫЧУ НА 68%, ПЕРЕРАБОТКУ НА 59% – И СТАЛА ПО ОБЪЕМАМ ДОБЫЧИ И ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ КРУПНЕЙШЕЙ ПУБЛИЧНОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИЕЙ МИРА

ли куплю-продажу акций ТНК-ВР и инвестиции ВР в «Роснефть».

В декабре «Роснефть» подписала соглашения по привлечению двух кредитов на 16,8 млрд долларов для покупки акций ТНК-ВР. Компания привлекла пятилетний кредит на 4,1 млрд долларов и двухлетний кредит на 12,7 млрд долларов. Кредиторами и организаторами кредитов выступила группа международных банков, включая Bank of America Merrill Lynch, Barclays Bank, BNP Paribas, Citibank, ING Bank, J.P. Morgan, Societe Generale, Unicredit Bank. **Стоит сказать, что и «ААР» пытался «раздобыть» денег, чтобы выйти с предложением в ВР, но когда представители консорциума обраца-**

лись за кредитами, оказывалось, что банки уже связаны обязательствами с «Роснефтью».

БИЗНЕС В ОСОБО КРУПНЫХ РАЗМЕРАХ

В начале марта 2013 года Европейская комиссия, проанализировав возможные последствия от сделки и не увидев угрозы для конкуренции в Европе, одобрила слияние крупнейшей российской нефтяной компании «Роснефть» с ТНК-ВР. «Как и в случае со всеми госкомпаниями, ЕК интересовало, действует ли «Роснефть» независимо от государства или власти все же оказывают определенное влияние на компанию в секторе», – отмечается в релизе. После проверок ЕК пришла к выводу, что объединенная компания не утратит крупных конкурентов в лице других игроков рынка, а покупатели по-прежнему будут иметь возможность выбирать поставщиков и способы доставки нефти.

В итоге 21 марта 2013 года «сделка века» была закрыта: за 50% акций компании, принадлежавших ВР, «Роснефть» заплатила 16,65 млрд долларов и 12,84% собственных акций, а за долю «ААР» – 27,73 млрд долларов. Таким образом, денежная часть обеих сделок составила 44,38 млрд долларов. К тому же ВР приобрела еще 5,66% акций «Роснефти» у государственного «Роснефтегаза» и стала вторым по величине акционером компании после госхолдинга с долей в 19,75%.

Одним из первых с заключением договора поздравил партнеров президент России Владимир Путин. «Это, как я понимаю, самая крупная сделка прямой купли-продажи в мировой экономике сегодня, объемом в 61 млрд долларов», – сказал он на встрече с руководителем «Роснефти» Игорем Сечиным и главой ВР Робертом Дадли. Путин назвал сделку «очень успешной», «очень важным шагом по приватизации государственной собственности». «И рынки соответствующим образом позитивно отреагировали на эту сделку. Несмотря на то что государство продало часть своих акций, его оставшаяся доля возросла в цене. Это говорит о том, что рынки дали правильную оценку. Так что я поздравляю вас и желаю успехов», – резюмировал президент.

Роберт Дадли прокомментировал, что процесс слияния был «очень инте-



Игорь Сечин, президент НК «Роснефть», и Геннадий Тимченко, член совета директоров ОАО «НОВАТЭК»



Роберт Дадли, глава ВР, и президент РФ Владимир Путин

ресным приключением». По его словам, этот контракт «войдет в историю нефтегазовых сделок в мире». «Нам очень понравилось работать с Игорем Ивановичем и со всей командой “Роснефти”, – сказал он. Глава ВР отметил, что в работе в России «есть свои сложности»: «Конечно, это процесс непростой; у нас есть такое выражение в английском языке – этот процесс немножко похож на “стадо котят”: никто не знает, кто ответственный и что они хотят». При этом он добавил, что «не может передать, как рад» успешной сделке. «И мы очень рады, что мы станем вторым по значимости акционером “Роснефти”, мы стоим стеной за эту компанию, мы пришли всерьез и надолго, и, если вдруг будут циркулировать какие-либо слухи о том, что мы хотим продать акции, не верьте этим слухам, пожалуйста», – увещевал Дадли.

В свою очередь Игорь Сечин отметил, что сделка по покупке 100%

ТНК-ВР «действительно отличается уникальностью, своими масштабами» и потребовала тщательной работы значительного числа людей. «Государство приобрело второго акционера – это высокотехнологичная компания с высокой компетенцией в нефтегазовой отрасли. “Роснефть” купила активы ТНК-ВР, группа ААР получила денежные средства. Мне кажется, что это отвечает абсолютно рыночным подходам, сделка совершена по самым высоким мировым стандартам», – сказал президент «Роснефти». «Есть планы по получению синергии от объединения активов, прежде всего по нашим добычным проектам. Считаем, что компания и впоследствии ее акционеры могут получить в результате синергетического эффекта до 10 млрд долларов. Мы будем стараться поднимать стоимость акционерного капитала на благо акционеров», – от-

метил Игорь Иванович. «В том числе российского государства», – добавил Путин, с чем Сечин согласился.

Эксперты же охарактеризовали проведенную Сечиным многоэтапную сделку как «блестящую» и «одну из лучших в истории российского нефтяного сектора».

САМАЯ БОЛЬШАЯ

В июне 2013 года «Роснефть» завершила интеграцию активов ТНК-ВР в свою оргструктуру, повысив оценку перспективной совокупной выгоды с 10 до 12 млрд долларов.

По мнению Сечина, приобретение ТНК-ВР создает большой синергетический эффект во всех сферах деятельности компании. Он напомнил, что первоначально эксперты оценивали его в 3–5 млрд долларов, однако детальный анализ показывает, что создание объединенной компании принесет 12 млрд долларов. Как заявил Сечин, 60% этого дохода будет получено в ближайшие пять лет. По его словам, созданы условия для роста капитализации компании до уровня в 100 млрд долларов и выше. **Выручка компании в 2012 году составила 3078 млрд рублей (чистая прибыль – 342 млрд рублей), а за полгода 2013-го – уже 1988 млрд рублей.**

В конце июня акционеры «ТНК-ВР Холдинг» на годовом собрании утвердили в новой редакции устав, в котором компания переименована в ОАО «РН Холдинг». Новый собственник снял табличку ТНК-ВР с фасада бывшего главного офиса компании на улице Беговая, 3.

Новыми членами совета директоров «Роснефти» стали пять человек – глава британской ВР Роберт Дадли, старший советник компании KKR & Co. Джон Мак, бывший старший вице-президент ExxonMobil Дональд Хамфриз, глава «ВТБ» Андрей Костин и генеральный директор «Ростеха» Сергей Чемезов.

По итогам приобретения «Роснефть» увеличила доказанные запасы на 25,6%, добычу на 68%, переработку на 59%, розничную сеть на 50,5% – и стала по объемам добычи и запасов углеводородов крупнейшей публичной нефтегазовой компанией мира.

В апреле 2013 года Игорь Сечин оказался единственным россиянином, вошедшим в список 100 самых влиятельных людей мира в номинации «Титаны», по версии журнала Time. **tmm**

Глава 4 Взгляд изнутри

«Роснефть» объявила, что около 90% из 1600 сотрудников «ТНК-ВР Менеджмент» переходят к ней на работу, остальные 10% получили все положенные компенсации

Реальное исчезновение ТНК-ВР началось в октябре 2012 года, когда НК «Роснефть» подписала соглашения об условиях сделки и с ВР, и с консорциумом «ААР» о приобретении «Роснефтью» обоих 50-процентных пакетов акций компании.

«ЧТО С НАМИ БУДЕТ?»

Все озвученные до этого версии о вариантах разрешения конфликта акционеров носили статус догадок и предположений. Выкупит ли «ААР» британскую половину компании? Выкупит ли ВР половину, принадлежавшую «ААР»? Появится ли в структуре акционеров третья сторона, и если да, то сколько процентов будет ей принадлежать? Как все это может сказаться на сотрудниках? Пустые разговоры нефтяников 22 октября резко превратились в конкретные вопросы: что будет с нами, когда придет «Роснефть»?

Сотрудникам компании было разъяснено, что обе сделки имеют сложную структуру. Для их завершения потребуется существенное время и одобрение органами корпоративного управления, регулирующими и надзорными органами, а также выполнение ряда других

условий. Окончательное завершение сделок ожидается в первой половине 2013 года, и до этого времени ТНК-ВР продолжит свою деятельность в существующей конфигурации.

Руководство в рассылке по корпоративной почте ободрило сотрудников, напомнив, что ТНК-ВР является самой эффективной нефтяной компанией в России и такой актив представляет огромную ценность для любого акционера. Высокая стоимость сделки давала основания считать, что покупатель заинтересован в сохранении компании как эффективно работающего механизма и в удержании людей, которые обеспечивают действие этого механизма. Главным же посылом сообщения была назидательная просьба не отвлекаться от выполнения утвержденного бизнес-плана. **«В самые сложные времена надо делать то, что умеешь делать лучше всего, – свое дело. При этом**

работать высокоэффективно, безопасно и с полной отдачей», – констатировали авторы обращения и пообещали держать сотрудников в курсе событий.

Вслед за этим пришло письмо от главного финансового директора ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» **Джонатана Мьюира**, в котором он попросил коллег ответственно относиться к процессу обмена информацией с представителями «Роснефти». Готовясь к интеграции, они уже неформально начали обращаться к будущим коллегам за закрытыми данными.

НЕ ОТВЛЕКАТЬСЯ ОТ ВЫПОЛНЕНИЯ БИЗНЕС-ПЛАНА

Чтобы справиться с тревогой, возникшей в коллективе, в октябре **Герман Хан** впервые в ТНК-ВР провел видеоконференцию с участием пред-

ставителей всех дочерних обществ и подразделений компании из всех регионов. Сотрудники задавали вопросы о будущем: что станет с зарплатами, рабочими местами, бонусами, с начатыми и планируемыми проектами, которыми они занимались? Самый распространенный ответ исполнительного директора: «Это может сказать только будущий акционер» – не помогало заполнить информационный вакуум. С огромных экранов вместительных переговорных во всех регионах присутствия компании тихим голосом Хан повторял нефтяникам, что изменения будут происходить не сразу, коснутся они в первую очередь топ-менеджмента. Сейчас нужно сосредоточиться на том, чтобы выполнять свою работу максимально эффективно... Работать – это, пожалуй, было единственным, что оставалось делать в ситуации упавшей на компанию дымки неопределенности.

В попытках восполнить возникший дефицит информации корпоративный центр ТНК-ВР открыл горячую линию по вопросам интеграции. Ответы на поступающие вопросы публиковались на внутреннем корпоративном портале и в печатных корпоративных СМИ.

Жизнь предприятий тем временем текла дальше. В ноябре 2012 года в последний раз прошло посвящение молодых специалистов в нефтяники ТНК-ВР. По итогам прошедшего 2012 года главный финансовый директор **Джонатан Мьюир** отчитался о традиционно растущих показателях эффективности производства, стараясь, однако, обходить стороной вопросы о будущем нефтяных и газовых проектов.

Вице-президент ТНК-ВР, директор филиала «ТНК-ВР Сибирь» Олег Чемезов в февральском номере журнала «Тюмень» о ситуации в компании рассказывал сдержанно: «Мы работаем в прежнем режиме, все финансовые планы утверждены. После закрытия сделки и смены акционеров в зависимости от поменявшегося совета директоров будут приниматься новые решения, и их необходимо будет выполнять. С нашей стороны, с позиции менеджмента, есть полная лояльность и работоспособность. Мы не сидим и не строим догадки: а что же будет? Просто делаем свое дело». Уже тогда Чемезов, скорее всего, понимал: с большой долей вероятности структура, которой он руководит, канет в Лету. Менеджмент «Роснефти» не имеет филиалов в регионах. Все необходимые на местах функции дочерние общества выполняют самостоятельно.



В мае-июне 2013 года впервые под флагами «Роснефти» прошли традиционные региональные спартакиады среди дочерних обществ бывшей ТНК-ВР

ПОСТЕПЕННО ЛОГОТИП ТНК-ВР НАЧАЛ ПРОПАДАТЬ С ФАСАДОВ ЗДАНИЙ, С ИНФОРМАЦИОННЫХ ДОСОК В ОФИСАХ, НЕФТЯНИКИ ОПУСТИЛИ И СВЕРНУЛИ ФЛАГИ УХОДЯЩЕЙ В ИСТОРИЮ КОМПАНИИ

ДЕНЬ ИКС

На горизонте маячил некий «день ноль», или «день икс», раньше которого никаких изменений не должно было происходить. С него, с последнего дня самостоятельности ТНК-ВР и первого дня вступления «Роснефти» в законные права акционера, начнется лишь изучение командой Сечина своих новых владений. Только спустя время, во всем разобравшись, глава объединенной компании утвердит ее новую структуру.

В начале марта стало известно, что главные руководители ТНК-ВР в процессе интеграции компаний участвовать не будут. В СМИ появилась информация о том, что пять ключевых менеджеров ТНК-ВР должны по-

кинуть компанию. Речь шла об исполнительных директорах, основателях компании **Викторе Вексельберге** и **Германе Хане**, главном финансовом директоре **Джонатане Мьюире**, а также исполнительных вице-президентах **Михаиле Слободине** и **Игоре Майданике**. Слободин отвечал в компании за стратегию и развитие бизнеса, Майданик курировал юридические и корпоративные вопросы.

Отставка топ-менеджеров и генеральных директоров ключевых «дочек» компании была оговорена в досоглашении, ставшем частью пакета документов по сделке. Сотрудники пытались угадать размеры «золотых парашютов» руководителей, а сами мысленно прощались со «старой жизнью».

ПРИЯТНО ПОЗНАКОМИТЬСЯ

21 марта 2013 года по завершении ряда независимых сделок «Роснефть» консолидировала 100% ТНК-ВР. С 15:00 по московскому времени **Игорь Иванович Сечин** приступил к исполнению обязанностей президента – председателя правления ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

«День ноль» ждали, но он все же пришел внезапно. Работа компании в некоторых направлениях была резко парализована: с 21 марта прекратили

действие доверенности, выданные пятерке уходящих топ-менеджеров, а вместе с ними и все доверенности, выданные ими в порядке передоверия. Около 120 топ-менеджеров временно оказались без каких-либо полномочий, в том числе директора филиалов в Тюмени, Оренбурге, Нижневартовске.

Зато вечер этого дня и утро следующего стали самыми трогательными моментами интеграции: сотрудники ТНК-ВР получили прощальные письма от **Михаила Слободина**, **Джонатана Мьюира** и **Германа Хана** (читайте в главе 5. – Прим. ред.). Сотрудники показывали их друг другу, зачитывали вслух, обсуждали. С этого дня изменения приобрели более осязаемый характер.

На ключевые руководящие позиции ТНК-ВР по совместительству были назначены руководители НК «Роснефть». Начальникам ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» с этих пор полагалось согласовывать проекты любых решений с этими вновь назначенными руководителями – «кураторами». Доверенности на оставшихся в компании и вновь назначенных управленцев были выданы вновь, но с ограничением лимита денежных средств, по которым руководитель может принимать решения. Взамен внутренних нормативных документов ТНК-ВР в действие были введены внутренние нормативные документы НК «Роснефть».

В новые активы направились межфункциональные оперативные группы, состоявшие из сотрудников НК «Роснефть». Целью их работы было изучение и обеспечение бесперебойности деятельности активов. Представители теперь уже одной компании, но пока еще разных корпоративных культур впервые встретились в рабочей обстановке.

В ходе изучения отчетности предприятий и встреч с трудовыми коллективами «десант», как группы называли внутри компании, разрабатывал предложения по интеграции активов в периметре управления НК «Роснефть». Предложения обсуждались на специальных совещаниях интеграционного комитета. О результатах этих совещаний сотрудников рассказывал «Вестник интеграции», с марта 2013 года регулярно приходивший на все адреса корпоративной электронной почты ТНК-ВР.

Один из первых выпусков вестника поведал об этапах процесса интеграции. Первый этап (до 21 марта 2013 года) был подготовительным: разработаны контрольные мероприятия, составлены схемы распределения полномочий, обозначены планы по

бизнес- и функциональным направлениям процесса интеграции. На втором этапе интеграции, в течение 100 дней после официального закрытия сделки, планировалось разработать целевую модель управления, сформировать штатное расписание центрального аппарата управления и обеспечить его заполнение, количественно оценить экономический эффект интеграции. На третьем этапе – до конца 2013 года – предполагалось завершить основные составляющие процесса интеграции. Руководителям структурных подразделений предстояло разработать планы действий по повышению эффективности систем управления.



Евгений Задорожный, генеральный директор ООО «ТНК-Уват»



Михаил Слободин, исполнительный вице-президент по газу и энергообеспечению ТНК-ВР в 2011–2013 годы



Джонатан Мьюир, бывший финансовый директор ТНК-ВР

Уже в первых числах апреля были налажены коммуникации внутри объединенной компании. В систему бронирования видеоконференцсвязи ТНК-ВР добавились переговорные комнаты ОАО НК «Роснефть», а в адресной книге MS Outlook появились контакты новых коллег.

ПОД НОВЫМ ФЛАГОМ

Постепенно логотип ТНК-ВР начал пропадать с фасадов зданий, с информационных досок в офисах, нефтяники опустили и свернули флаги уходящей в историю компании. Пять букв исчезли даже из адресов внешних сайтов дочерних обществ. Перестала выпускаться и корпоративная пресса – газета «Панорама ТНК-ВР» и журнал «Твоя компания». В мае-июне этого года впервые под флагами «Роснефти» прошли традиционные региональные спартакиады среди дочерних обществ бывшей ТНК-ВР. В официальной речи, в обращениях к внешней и внутренней аудитории с этого момента приветствуется формулировка «объединенная компания». Логотипы «ТНК» и ВР остаются только на АЗС.

Серьезно изменилась в этот период «голова» компании. Сотрудники из регионов, возвращаясь из московских командировок, рассказывали о пустующих кабинетах корпоративного центра. Сразу после закрытия сделки часть менеджеров «Роснефти» переехала в высотку ТНК-ВР на Беговой, а часть менеджеров ТНК-ВР – в офисы «Роснефти» на Софийской набережной и на Малой Калужской.

Нефтяники стали регулярно получать от своих коллег «прощальные письма» и сообщения о смене контактов в связи с переходом в «РН Менеджмент». В корпоративном центре «Роснефти» они становятся связующим звеном между сливающимися компаниями. В конце мая «Роснефть» объявила, что около 90% из 1600 сотрудников управляющей компании «ТНК-ВР Менеджмент» переходят к ней на работу, остальные 10% получили все положенные компенсации.

Процесс перевода вызывал у сотрудников поглощенной компании опасения, так как, чтобы быть принятыми на работу в «Роснефть», им было предложено написать заявление об увольнении из ТНК-ВР по собственному желанию. При этом многим называли только новую должность, но не размер будущего вознаграждения. ▶

Представители «Роснефти» уверяли, что такая форма перехода – естественный процесс, однако сотрудники ТНК-ВР боялись, что не всех на новом месте примут: после подачи заявления об уходе по собственному желанию им будет невозможно доказать в суде право на трудоустройство в «Роснефти». К счастью, госкомпания не обманула «новеньких».

Ряд переведенных сотрудников, на которых команда Сечина возлагала надежды, увольнялись, проработав на новом месте по одному-два месяца. Так, в мае «Роснефть» покинули пришедшие из ТНК-ВР Сергей Брезицкий (отвечал за добычу), Николай Иванов (возглавлял департамент планирования управления эффективностью, развития и ин-

ли синергетический эффект в 5–6 млрд долларов, но на самом деле он составляет 12 млрд», – подчеркнул президент «Роснефти» в своем отчетном докладе.

К 1 июля 2013 года второй, стодневный этап интеграции был завершен.

ПЕРЕМЕНЫ ВНУТРИ И СНАРУЖИ

За весну и лето 2013 года постепенно сменился состав генеральных директоров новых дочерних обществ «Роснефти». Отставки не получил руководитель ООО «ТНК-Уват» **Юрий Масалкин**. В конце июля он оставил пост по собственному желанию. С 7 августа к исполнению должностных обязанностей

В ТНК-ВР СИЛЬНЫ БЫЛИ ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ СВЯЗИ МЕЖДУ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ. В «РОСНЕФТИ» УПРАВЛЕНИЕ ВЫСТРОЕНО ВЕРТИКАЛЬНО

приступил **Евгений Задорожный**. В последнее время он работал в «Центре экспертной поддержки и технического развития» ТНК-ВР, а до этого в разные годы возглавлял «Тюменнефтегаз» и «ТНК-Нижневартовск». Кстати, сам «Тюменнефтегаз» снова вернулся в структуру «Роснефти», в которой уже был в 1993–1995 годах. Сегодня «блудной дочке» принадлежит лицензия на разработку Русского месторождения на Ямале.

Филиал ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» «ТНК-ВР Сибирь» в Тюмени был официально переименован в филиал ОАО «РН Менеджмент» «Сибирь» в Тюмени. Больше половины сотрудников филиала «Сибирь» заняли новые должности в ДЮ (в основном в ООО «ТНК-Уват»). Тем, кто не желает продолжать карьеру в компании, полагаются компенсации.

Структура объединенной компании еще продолжает меняться, и сложно сказать, когда она обретет свой законченный вид. Ясно одно: дочерние общества продолжают работать уже в составе не третьей, а первой по величине нефтяной компании в России.

Сотрудники дочерних предприятий, над которыми сменились акционеры и

руководство, уже замечают различия в политике компании. «Роснефть» оказалась сильна в контроле процессов. Нацеленность на результат сменилась серьезным вниманием к процессу. В связи с этим применяется еще более строгая, чем в ТНК-ВР, политика в области охраны труда и окружающей среды, а также промышленной безопасности. Порадовал работников и расширенный по сравнению с частной компанией социальный пакет: льготные путевки на отпуск, возможность участия в ипотечной программе и получения корпоративной пенсии.

Серьезную разницу отмечают между механизмами управления ТНК-ВР и «Роснефти». В российско-британской компании система принятия решений была основана на делегировании полномочий, сильны были горизонтальные связи между подразделениями. В «Роснефти» управление выстроено вертикально, большинство процессов замкнуто на первого руководителя.

Перестав быть частью международной компании, новые дочерние общества «Роснефти» не потеряли возможность использовать технологический опыт ВР, который все 10 лет существования ТНК-ВР помогал холдингу быть эффективным и конкурентоспособным. British Petroleum стала крупнейшим акционером «Роснефти», ожидается ее активное участие в формировании стратегии компании.

29 июля «Роснефть» отчиталась в результатах своей работы за первое полугодие 2013 года. «Несмотря на сложность и трудоемкость процесса, нам за несколько месяцев удалось создать компанию с едиными бизнес-процессами и единым центром планирования всей производственной деятельности, – сказал Игорь Сечин. – Устойчивое финансовое состояние компании и активное развитие международного сотрудничества... закладывают прочную основу для дальнейшего эффективного функционирования «Роснефти», повышения ее акционерной стоимости и укрепления лидирующих позиций на мировом энергетическом рынке... «Роснефть» готова к конкуренции в нефтегазовой отрасли с лучшими компаниями в России, а также с крупнейшими мировыми компаниями», – заключил Сечин.

Новая жизнь началась и для сотрудников, и для акционеров, и для контрагентов предприятия. Как скажется приход новой компании в Тюмень, как отразятся перемены на жизни города и области – мы увидим со временем. **tmm**



вестиций в разведке и добыче) и Ольга Малышкина (руководила центральным тендерным комитетом и департаментом организации закупок). В оценке причин ухода топ-менеджеров источники расходятся: кто-то ссылается на слишком интенсивный график работы, кто-то – на напряженную ситуацию в высших эшелонах руководства.

На годовом общем собрании акционеров НК «Роснефть» Игорь Сечин назвал покупку ТНК-ВР главным достижением компании на современном этапе и уточнил, что интеграция в целом завершена и превзошла все ожидания. «...некоторые эксперты оценива-

Глава 5 Глава, в которой мы не пишем послесловия



21.03.2013 18:59

Друзья, товарищи, коллеги!

Вот и наступил День 0 – переломный день в истории нашей Компании. День, когда ТНК-ВР уходит в историю. Это происходит в мартовский солнечный день, я еду в машине и пишу это по сути прощальное письмо. Но грусти уже нет – есть радость от того, что мне посчастливилось поработать в этой Великой Компании, поработать с вами, занимаясь очень интересным делом – строительством самой эффективной, самой сильной Компании. Где сила не только и не столько в том, что в ней работают сильные люди, а в том, как они взаимодействуют друг с другом. Наша Компания – ярчайший пример тому, что правильная культура в организации дает многократное увеличение потенциала от простой суммы индивидуальных способностей и возможностей людей, которые в ней работают. Я думаю, что все мы осознаем это чуть позже, независимо от того, где мы будем жить и работать.

В такие моменты вспоминаешь с улыбкой маленькие особенности нашей культуры, которые отличают нас от других:

- только в нашей Компании задержка в совещании, в котором участвуют более пяти человек, больше чем на пять минут является нонсенсом;
- только наша Компания может эффективно работать в условиях отсутствия полноценного Главного управляющего директора уже в течение последних четырех лет;
- только в нашей Компании мы называем руководителя по имени и обращаемся к нему на «ты»;
- только у нас в Компании практически любой может высказать свою позицию по любому вопросу и будет услышан – правда, надо быть готовым ее отстаивать;
- только у нас в Компании человек одновременно может занимать сразу посты трех Исполнительных вице-президентов и получать только одну зарплату;
- только у нас слова «идиот» и «дебил» не имеют однозначно негативного смысла, а просто идентифицируют разную степень понимания сотрудником какой-то проблемы;
- только в нашей Компании люди с гордостью и без принуждения носят значок «I love TNC-VR», а остальные спрашивают, где же его можно получить;
- это у нас в Компании на вечеринках целая команда самых высокопоставленных менеджеров коллективно танцует Gangnam-style и еще при этом поет (правда, немножко вразнобой);
- только у нас менеджеры могут сказать – «Я сейчас у себя на 19, поэтому сейчас поднимусь к тебе и зайду» – и спускаются на 17 этаж;
- только у нас в Компании сказанная фраза «ПиПиЭм КЦ запросил у ПиПиСиРид ревью по майлстоунам УСС для ГФО-1 на КОРЭКС» не вызывает никакого раздражения и понятна 90% сотрудникам Компании.

Список этих маленьких, но важных нюансов можно продолжить – это вызывает улыбку и нам этого будет так не хватать.

Эта Компания поменяла меня и мою точку зрения на многие вещи, связанные не только с бизнесом. Именно здесь я понял, что отдавая часть себя, получаешь гораздо больше взамен – и это я возьму с собой в новую жизнь, как и многие из вас.

Ну, и в заключение. Ребята – спасибо всем за нашу совместную работу! Это было удовольствие работать с вами. Я горд, что мне удалось вместе с вами бок о бок прожить лучшие годы ТНК-ВР до самого последнего дня!!!

С огромным уважением, всегда ваши
Михаил Слободин



21.03.2013 20:21

Для меня сегодняшний рабочий день – последний в ТНК-ВР.

Больше 15 лет мы вместе создавали компанию, которую я искренне считаю лучшей в стране. Это были годы напряженной работы и непростых ситуаций, масштабных проектов и постоянного поиска лучшего решения. Нам объединяло неизменное стремление расти, развиваться и всегда превосходить ожидания.

Все это время мы учились друг у друга – и я бесконечно признателен каждому из вас за возможность работать вместе с командой лучших профессионалов, которых объединила ТНК-ВР.

Я искренне благодарю всех за бесценный опыт и уверенность, что с единомышленниками, разделяющими ценности, взгляды, надежды, умеющими признавать свои ошибки, учиться на них и двигаться вперед, – нет ничего невозможного.

ТНК-ВР останется одним из самых важных этапов моей жизни. И сегодня я желаю вам удачи во всех ваших начинаниях, твердо веря, что вас ждет успех – ведь вы действительно самые лучшие.

Счастья, благополучия,
здоровья и удачи вам и вашим близким.
Герман Хан

ДОСЬЕ



СЕЧИН Игорь Иванович

Президент ОАО НК «Роснефть».

Ответственный секретарь Комиссии при Президенте РФ по стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности. Бывший заместитель председателя Правительства РФ, председатель совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя Администрации Президента России, первый заместитель руководителя Аппарата Правительства РФ, руководитель секретариата председателя Правительства РФ. Кандидат экономических наук.

Родился 7 сентября 1960 года в Ленинграде. В 1984 году окончил Ленинградский государственный университет имени Жданова. По образованию – филолог-романист, преподаватель португальского и французского языков.

После окончания вуза Сечин работал переводчиком в Мозамбике в структурах внешнеторгового объединения «Техноэкспорт», затем был военным переводчиком в Анголе. В общей сложности в горячих точках Африки провел около четырех лет.

В конце 1980 годов Игорь Иванович трудился в иностранном отделе Ленинградского университета. В 1988–1991 годах занимался контактами с городами – побратимами Ленинграда Рио-де-Жанейро, Барселоной и Миланом в исполкоме Ленсовета. В 1990 году в ходе дружественного визита в Бразилию делегации Ленсовета Сечин познакомился с помощником Анатолия Собчака Владимиром Путиным.

Став замом Собчака, Путин взял Сечина к себе в аппарат:

в июне 1991 – июне 1996 годов Сечин последовательно занимал должности главного специалиста, помощника руководителя, начальника аппарата заместителя мэра, начальника аппарата первого заместителя мэра – председателя комитета по внешним связям мэрии Санкт-Петербурга. В 1996–1997 годах Путин, перебравшись в Москву и став замуправделами Президента России, пригласил Сечина на должность заместителя начальника отдела по работе с собственностью за рубежом управления внешнеэкономических связей управления делами президента.

Весной 1997 года Игорь Иванович, после назначения Путина на должность заместителя главы администрации президента – начальника Главного контрольного управления (ГКУ), возглавил общий отдел ГКУ.

В 1998 году Сечин занял пост руководителя аппарата Путина, ставшего первым заместителем руководителя администрации президента.

В августе 1999 года Игорь Иванович стал руководителем секретариата Путина – сначала первого заместителя председателя Правительства РФ, позднее – главы правительства.

В ноябре 1999 года Сечин был назначен первым заместителем главы аппарата правительства Дмитрия Козака. 31 декабря 1999 года Игорь Иванович стал заместителем главы президентской администрации. В июне 2000 года, после мартовского избрания Путина Президентом России, он стал заместителем главы его администрации, руководителем президентской канцелярии.

В феврале 2004 года Сечин был рекомендован в состав совета директоров НК «Роснефть», а 27 июля 2004 года избран его председателем.

В мае 2008 года Сечин стал заместителем председателя Правительства России. Он стал ответственным за выработку и осуществление государственной политики в области развития промышленности. Кроме того, в сферу компетенции Сечина была включена государственная политика природопользования, а также осуществление экологического, технологического и атомного надзора. А в августе того же года Игорь Иванович возглавил правительственную комиссию по вопросам ТЭК, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики.

12 декабря 2008 года Игорь Иванович избран председателем совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В 2011 году Сечин покинул пост председателя совета директоров «Роснефти», а также совет директоров РАО ЕЭС.

В 2012 году на выборах президента победу одержал Путин, но в состав нового правительства Сечин не вошел. Премьер Медведев издал директиву о назначении Сечина председателем правления «Роснефти», и 23 мая совет директоров компании проголосовал за его утверждение на посту президента.

В июне 2012-го при Президенте России была создана специальная комиссия по стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности. Во главе комиссии встал сам Путин, а ее ответственным секретарем назначил Сечина.

Пожалуй, самой значимой вехой в управлении Сечиным «Роснефтью» стало объявление 21 марта 2013 года в Лондоне о завершении сделки по приобретению «Роснефтью» у британской BP и российского консорциума ААР компании ТНК-ВР. Эксперты охарактеризовали проведенную Игорем Ивановичем многоступенчатую сделку как «блестящую» и «одну из лучших в истории российского нефтяного сектора».

В ноябре 2012 года Сечин вошел в пятерку самых высокооплачиваемых топ-менеджеров России в рейтинге российского Forbes. Размер годовой зарплаты Сечина на посту президента «Роснефти» издание оценивало в 25 млн долларов.

Игорь Иванович имеет государственные награды: знак отличия «За заслуги перед Москвой», орден Дружбы народов.

Источники: lenta.ru, quote.rbc.ru, ria.ru, www.forbes.ru, www.fortune500-app.com, www.gazeta.ru, www.interfax.ru, www.kommersant.ru, www.newsru.com, www.rosneft.ru, www.vedomosti.ru а также собственные источники редакции журнала «Тюмень», пожелавшие остаться неназванными

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

TOP 200

Ведущих компаний нефтегазовой отрасли Тюменской области, ХМАО–Югры и ЯНАО

Журнал «Тюмень» продолжает публиковать серию материалов о ключевых предприятиях нефтегазового сектора. Проведя большую аналитическую работу при участии ведущих экспертов региона, в этом году мы представляем 200 крупных и влиятельных компаний, лидеров своей отрасли.

журнал
ТЮМЕНЬ

tmn
о лучшем городе Земли

На пике формы и инженерной мысли

Обновленный E-Класс

«Мерседес-Бенц» открывает новую главу с выходом обновленного E-Класса. В модернизированной версии этого эталонного бизнес-седана – инновационная концепция «Intelligent drive», объединившая в себе 12 электронных ассистентов, усовершенствованные двигатели с турбонаддувом, интерьеры более высокого класса и еще десятки новых функций и опций.



Mercedes-Benz

Новый S-Класс

Миссия выполнена. The best or nothing

«Мерседес-Бенц» S-Класса – это законодатель мировой автомобильной индустрии и икона целой эпохи! Поэтому при разработке нового S-Класса не стояла задача выбрать: безопасность или эстетика, мощность или экономичность, комфорт или динамика. В каждом из направлений стояла высшая цель обеспечить «Лучшее или ничего».



Mercedes-Benz

**TOP
200****ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО – Югры и ЯНАО**

Список компаний

в алфавитном порядке

Научно-исследовательские работы

ООО «Газпром геологоразведка»
ФГУП «Западно-Сибирский НИИ геологии и геофизики»
АУ ХМАО–Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана»
ОАО НИЦ «Нефтегаз»
ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»
ООО «Новатэк НТЦ»
ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция»
ООО НИФ «РосНедра»
Группа компаний «СибНАЦ»
ОАО «СибНИИНП»
ОАО «Таркосалинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин»
ООО «Тюменский нефтяной научный центр»
ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика»
ОАО «Хантымансийскгеофизика»

Производство и поставка оборудования для нефтегазового сектора

ООО «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс»
ООО «Газстройсервис»
ПИИ ОАО «Газтурбосервис»
ОАО «Геотрон»
ОАО «ГРОМ»
ОАО «Завод блочно-комплектных устройств»
ОАО «Заводоуковский машиностроительный завод»
ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ»

ОАО «Нефтепромаш»
ЗАО «Торговый Дом Нефтепромышленного оборудования «Тюменские моторостроители»
ОАО «Опытный завод «Электрон»
НПП «СибБурМаш»
ООО «ТМЗ «Сибирь Трейлер»
ОАО «ИПФ «Сибнефтеавтоматика»
ООО «Сибнефтеоборудование»
ОАО «Сибнефтегазмаш»
ОАО «Сибнефтемаш»
ЗАО «Сибпромкомплект»
ЗАО «НПП «Сибтехноцентр»
ООО «СибТехОйл»
ОАО «Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения»
ООО «Югсон-Сервис»

Проектирование и обустройство месторождений

ЗАО «АМК-ВИГАС»
ОАО «Арктикнефтегазстрой»
ОАО «Гипротрубопровод»
ОАО «Гипротюменнефтегаз»
ООО «ГСИ Север-Нефтегазстрой»
Группа компаний «ЕВРАКОР»
ОАО «Запсизгазпром»
ОАО «Казымтрубопроводстрой»
ООО «Калинка-строй»
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в Тюмени
ОАО «Институт «Нефтегазпроект»
ЗАО «Нефтемонтажспецстрой»
ОАО «НижневартовскНИПИнефть»
ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»
ЗАО «Пургаз»
ОАО «Пурпетрубопроводстрой»

ОАО «Сибкомплектмонтаж»
ООО «Сибрегионгазстрой»
Группа компаний «Стройгазконсалтинг»
ЗАО «СургутНИПИнефть»
ООО «Талспецстрой»
ООО «ТЭРМ»
ООО «ТюменНИИгипрогаз»
Тюменский НЦ СО РАН
ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»
ЗАО «ТюменьНИПИнефть»
ОАО «Уренгоймонтажпромстрой»
ООО НПО «Фундаментстройаркос»
ООО «ЮНГ-Теплонефть»

Бурение скважин

KCA DEUTAG
Schlumberger
ООО «Белоруснефть-Сибирь»
ООО «СГК-Бурение»
Западно-Сибирский филиал
ООО «Буровая компания «Евразия»
ООО «Газпром бурение»
ЗАО «Нижневартовскбурнефть»

Добыча нефти и газа

ОАО «АРКТИКГАЗ»
ЗАО «Ачимгаз»
ООО «Бурнефтегаз»
ОАО «Газпром»
ООО «Газпром добыча Надым»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
ООО «Газпром добыча Уренгой»
ООО «Газпром добыча Ямбург»
ОАО «Норильскгазпром»
ОАО «Севернефтегазпром»

ОАО «Газпром нефть»
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Филиал «Газпромнефть-Муравленко» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
ООО «Газпромнефть-Хантос»
ЗАО «Геотрансгаз»
МГК «ИТЕРА»
ОАО «ЛУКОЙЛ»
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь»
ТПП «Когалымнефтегаз»
ТПП «Лангепаснефтегаз»
ТПП «Повхнефтегаз»
ТПП «Покачёвнефтегаз»
ТПП «Урайнефтегаз»
ТПП «Ямалнефтегаз»
ОАО «Мессояханефтегаз»
ОАО «Негуснефть»
ООО Группа компаний «Нобель Ойл»
ОАО «НОВАТЭК»
ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз»
ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»
ЗАО «Нортгаз»
ОАО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭКБелоярскнефть»
ТПП «РИТЭКНадымнефть»
ОАО «НК «Роснефть»
ООО «Роснефть-Пурнефтегаз»
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
ЗАО «Роспан Интернешнл»
ОАО «ТНК-Нягань»
ООО «ТНК-Уват»
ОАО «НК «РуссНефть»
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»
ОАО НАК «Аки-Отыр»
ОАО «Варьеганнефть»
ОАО «Русско-Реченское»
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
ООО «Севернефть-Уренгой»
ОАО «Сибнефтегаз»
ОАО «НГК «Славнефть»
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
ОАО «Сургутнефтегаз»
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»
ЗАО «Ханты-Мансийская нефтяная компания»
ООО «Чумпасснефтедобыча»
ООО «Янгпур»

Переработка углеводородов

ЗАО «Антипинский-нефтеперерабатывающий завод»
ООО «Газпром переработка»
ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»
ЗАО «Ноябрьский ГПК»
ООО «Няганьгазпереработка»
ОАО «СИБУР Холдинг»
ОАО «СибурТюменьГаз»
ООО «Тобольск-Нефтехим»
ООО «Тобольск-Полимер»
ОАО «Сургутский завод стабилизации конденсата» им. В.С. Черномырдина
ООО «Юграгазпереработка»

Транспортировка, хранение и реализация

ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Корпорация Роснефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»
ОАО «Сибнефтепровод»
ООО «Сибнефтехимтрейд»
ООО «СибнефтьТранс»
ООО «Сургутнефтехиммонтаж»
ООО «Тюменская Топливная Компания»
ООО «Уральский филиал Газпромнефть-Региональные продажи»
ООО «Уренгойская нефтегазовая компания»

Сервис

Baker Hughes
Группа ERIELL
ООО «Сервисная компания ДжидиЭс» (GDS)
Halliburton
M-I SWACO
Tesco Corporation (ООО «ОКСЕТ»)
Weatherford
ОАО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин»
ООО «БИНГ»
ООО «Газпром геофизика»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

ООО МНП «Геодата»
МП «ГеоИНТЭК»
ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»
ООО «НППГМ «Геосейс»
ООО «Геофизсервис»
ООО «Гидроимпульс»
Аварийно спасательное формирование «Западно-Сибирская противоданная военизированная часть»
Западно-Сибирское производственно-техническое управление связи
ОАО «Связьтранснефть»
ЗАО «Инженерно-производственная фирма Вектор»
Группа компаний «Интегра»
ООО «Интеллект Дриллинг Сервисиз» (IDS)
ООО «Капитальный ремонт скважин – сервис»
ООО «КАТКонефть»
ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»
ОАО «Когалымнефтегеофизика»
ООО «НК Краснотуркменнефтегаз»
Группа компаний «Миррико»
ЗАО «НГ-Энерго»
ОАО «Нефтебурсервис»
ОАО «Нефтяная компания «Паритет»
ООО «Нижневартовское предприятие по ремонту скважин-1»
ЗАО «Нижневартовскремсервис»
ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь»
ООО «Ноябрьскэнергонефть»
«ПетроАльянс Сервисис Компани Лимитед»
ООО Подводно-техническая фирма «Возрождение»
ОАО «Пурнефтеотдача»
ЗАО «Римера»
ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» Нефтеюганский филиал
ОАО «Сибирское управление по строительству скважин»
ООО «Трайкан Велл Сервис»
ООО «Тюменская Геофизическая Компания»
ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания»
ЗАО «Универсал-нефтеотдача»
ООО «Центр цементирования скважин»
ООО «ЭКСО-ТЭК»
ООО «ЮНГ-Сервис»
ООО «ЮНГ-Энергонефть»
ООО «ЯмалСервисЦентр»

**TOP
200****Ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли**
Тюменской области,
ХМАО – Югры и ЯНАО

Методика составления рейтинга

РАБОТА НАД ПРОЕКТОМ ОСУЩЕСТВЛЯЛАСЬ В ТРИ ЭТАПА

1. Выбор компаний. Определяя список предприятий для составления рейтинга, мы ориентировались на ТОП-100, опубликованный в журнале National Business в 2010 году; базы данных, аналитические отчеты, финансовые показатели компаний.

В качестве информационной составляющей были задействованы публикации в бизнес-изданиях федерального и регионального уровней, собственные сайты организаций. Для корректировки данных редакция провела опрос независимых экспертов – ключевых специалистов нефтегазовой сферы.

На основе полученных и обработанных фактов был составлен список потенциальных кандидатов. Все компании были распределены по узким сферам деятельности. После предварительного отбора осталось порядка 300 предприятий. Затем с учетом экспертного мнения был подготовлен окончательный список ТОП-200 ведущих компаний нефтегазовой отрасли Тюменской области, ХМАО – Югры и ЯНАО. В номер вошли самые сильные и крупные компании с широким регионом присутствия, ключевые игроки отрасли в своих сегментах: от научно-исследовательских работ до сервиса.

2. Сбор данных для публикации осуществлялся из открытых источников: годовые отчеты компаний, презентации на сайтах компаний, опубликованные интервью руководителей, статьи в печатных и электронных СМИ. Если информация по компаниям была неполной, то данные запрашивались у кандидатов в ТОП-200.

3. Обработка и анализ полученной информации. На основе собранных сведений были составлены тексты. Перед публикацией материалы отправлялись в пресс-службы компаний для корректировки информации.

СПИСОК ТОП-200 РАЗДЕЛЕН НА 8 СЕКТОРОВ

научно-исследовательские работы

производство и поставка оборудования для нефтегазового сектора

проектирование и обустройство нефтяных и газовых месторождений

бурение скважин

добыча нефти и газа

переработка углеводородов

транспортировка, хранение и реализация

сервис

Рейтинг ТОП-200 не претендует на представление исчерпывающей информации обо всех компаниях региона, а тем более на их строгое ранжирование. Проект отражает мнение профессиональной среды, причем достаточно большую роль в оценках экспертов играл не только оборот компании, но и уровень ее известности и социальной активности.

Приведенная информация является публичной – вы всегда можете проверить ее на официальных сайтах компаний, интернет-ресурсах, в печатных СМИ.

В случае если структура предприятия претерпела существенные изменения, кардинально повлиявшие на объемы выручки, или компания была продана, данная организация исключалась из списка ТОП-200.

КРИТЕРИИ СОСТАВЛЕНИЯ

В качестве основных критериев составления списка ТОП-200 приняты следующие показатели

☑ МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ

то есть расположение на территории Тюменской области, включая Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа

☑ ИННОВАЦИОННОСТЬ

☑ МЕДИААКТИВНОСТЬ

☑ ВЫРУЧКА КОМПАНИИ

как наиболее объективный показатель масштаба бизнеса

☑ СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Над проектом работали: **Лариса Сулова, Татьяна Паласова, Ксения Меньщикова, Эльвира Иванова, Елена Познахарёва, Анастасия Нагорская, Никита Марченко, Яна Петрова, Анастасия Жужага, Полина Волкова, Любовь Горлова, Екатерина Черкасова, Марина Мочалова, Татьяна Анаприюк, Олег Ламбин, Ксения Чеснокова.**

Преимущества Положения


**Hotel Baltshug
Kempinski**
MOSCOW

Откройте для себя Новые Номера и Люксы

Просторные, светлые, роскошные новые номера и люксы! Насладитесь первоклассным европейским дизайном в отеле «Балчуг Кемпински Москва». Безупречный сервис и неустанное стремление к совершенству определяют *преимущества положения* в каждой детали.

+7 (495) 287 2000 | reservation.baltschug@kempinski.com | kempinski.com/moscow

global hotel alliance

LEADING
HOTELS

Kempinski
HOTELIERS SINCE 1897



IntelligentFitness

УПРАВЛЯТЬ СВОИМ ТЕЛОМ – ЗНАЧИТ УПРАВЛЯТЬ СВОЕЙ ЖИЗНЬЮ. ЧТОБЫ ВЫ ДЕЙСТВИТЕЛЬНО ОЩУЩАЛИ РЕЗУЛЬТАТ, КАЖДОЕ РЕШЕНИЕ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБДУМАННЫМ И ВЗВЕШЕННЫМ. ВЫБИРАЯ НЕЛЕНИВЫЙ ФИТНЕС, ВЫ ДЕЛАЕТЕ СТАВКУ НА СОБСТВЕННОЕ РАЗВИТИЕ И ЗДОРОВОЕ БУДУЩЕЕ. МЫ ПРЕДЛАГАЕМ ВАМ НЕ ПРОСТО ТРЕНАЖЕРНЫЙ ЗАЛ, А СТИЛЬ ЖИЗНИ. НЕ ТОЛЬКО ЗДОРОВЬЕ, НО И УНИКАЛЬНУЮ ФИЛОСОФИЮ ЧЕЛОВЕКА РАЗУМНОГО.
ТОГО, КТО СОЗДАЕТ ЗАВТРАШНИЙ ДЕНЬ УЖЕ СЕГОДНЯ.



ТЮМЕНЬ

8 800 500 40 20

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

НАУЧНО- ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

Целье институты занимаются поиском современных решений текущих вопросов нефтегазовой отрасли: от разведки до разработки способов утилизации ПНГ и предотвращения экологических катастроф. Огромный опыт специалистов этих компаний позволяет нефтедобывающим предприятиям проводить работу без ущерба для природы, максимально эффективно реализуя свой потенциал.

СПИСОК КОМПАНИЙ

ООО «Газпром геологоразведка»	ООО НИФ «РосНедра»
ФГУП «Западно-Сибирский НИИ геологии и геофизики»	Группа компаний «СибНАЦ»
АУ ХМАО–Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана»	ОАО «СибНИИНП»
ОАО НИЦ «Нефтегаз»	ОАО «Таркосалинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин»
ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»
ООО «Новатэк НТЦ»	ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика»
ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция»	ОАО «Хантымансийскгеофизика»

ООО «Газпром геологоразведка»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Алексей Давыдов,
генеральный директор
ООО «Газпром геологоразведка»

ИСТОРИЯ

2004 год создано ООО «Красноярскгаздобыча», позже переименованное в ООО «Газпром добыча Красноярск». Основными задачами компании стали реализация и развитие проектов «Газпрома» по формированию сырьевой базы углеводородного сырья, освоению газовых месторождений и газификации Красноярского края;

2010 год Сибирский федеральный университет и ООО «Газпром добыча Красноярск» подписали соглашение о сотрудничестве;

2011 год приказом председателя правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера ООО «Газпром добыча Красноярск» было переименовано в ООО «Газпром геологоразведка» и назначено специализированной дочерней компанией по организации и проведению геологоразведочных работ на всех лицензионных участках «Газпрома» и его дочерних обществ на суше и континентальном шельфе Российской Федерации.

ООО «Газпром геологоразведка» – специализированная компания по организации и проведению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, расположенных на территории суши и континентальном шельфе Российской Федерации. Предприятие с успехом осуществляет деятельность уже почти 10 лет.

ПЕРСПЕКТИВЫ

Основные стратегические цели ООО «Газпром геологоразведка» направлены на повышение эффективности проведения геологоразведочных работ, способных обеспечить прирост запасов углеводородного сырья ОАО «Газпром».

Дальнейшее развитие ООО «Газпром геологоразведка» связано с централизацией управления геологоразведочными работами на суше и континентальном шельфе РФ на принципах планирования и внедрения единого проектного

подхода. Кроме того, предприятие не забывает и о социальной ответственности, традиционно поддерживая малочисленные народы Крайнего Севера и проекты по здравоохранению на территории своего присутствия.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Изначально деятельность ООО «Газпром геологоразведка» была сосредоточена исключительно на проведении геологоразведочных работ на 17 лицензионных участках общей площадью 55 тысяч м²: Собинском, Оморинском, Берябинском, Тайминском, Тэтэрском, Чунском, Бирюсинском, Араканском, Юдоконском, Троицком, Карабульском, Абаканском и других. В итоге предприятие стало первооткрывателем таких месторождений, как Камовское нефтяное и Абаканское газовое.

На данный момент деятельность ООО «Газпром геологоразведка» включает несколько направлений:

- проведение всего комплекса геологоразведочных работ по поиску новых месторождений и залежей углеводородов на суше и на шельфе;
- применение единых унифицированных требований к организации и проведению геологоразведочных работ;
- координация усилий специализированных подрядных организаций, участвующих в геологоразведочных процессах;
- оптимизация системы управления затратами на проведение ГРП на основе инвестиционного подхода;
- проектный подход к организации и финансированию геологоразведочных работ с учетом необходимого комплекса организационно-правовых, расчетно-финансовых и конструкторско-технологических мероприятий;

Огромное внимание компания уделяет экологической безопасности, поэтому на всех лицензионных участках в обязательном порядке ведется экологический мониторинг, а на объектах геологоразведочных работ проходит производственный экологический контроль.

БАНКОВСКОЕ VIP-ОБСЛУЖИВАНИЕ ПО-ЦАРСКИ



*Нашить много денег – храбрость,
сохранить их – мудрость,
умело расходовать – искусство.* Альбрехт Дюрер

PRIVATE BANKING

khmb.ru

Вклады застрахованы

Система Страхования Вкладов



ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ
БАНК

ИШИМ 6-20-32 • КАМЕНСК-УРАЛЬСКИЙ 39-66-00 • КОГАЛЫМ 2-40-65
КУРГАН 41-72-34 • ЛАНГЕПАС 2-05-31 • МЕГИОН 2-52-36
МОСКВА 977-98-55 • МУРАВЛЕНКО 2-61-91 • ЛЯНТОР 2-76-00
НЕФТЕЮГАНСК 23-03-88 • НОВЫЙ УРЕНГОЙ 23-84-70
НОЯБРЬСК 42-54-83 • НИЖНЕВАРТОВСК 49-49-48 • НЯГАНЬ 6-09-66
ПЫТЬ-ЯХ 46-04-90 • РАДУЖНЫЙ 3-06-52 • САЛЕХАРД 3-72-87
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ 334-42-60 • СОВЕТСКИЙ 3-42-55
СУРГУТ 77-30-77 • ТОБОЛЬСК 24-69-48 • ТЮМЕНЬ 46-99-10
УРАЙ 3-36-25 • ХАНТЫ-МАНСИЙСК 35-08-11 • ЮГОРСК 7-39-09

ОАО ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ БАНК, Генеральная лицензия ЦБ РФ № 1971. Реклама.

ФГУП «ЗапСибНИИГГ»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Игорь Шпуров,
генеральный директор

ИСТОРИЯ

1975 год образовано Западно-Сибирское отделение ВНИИГеофизики (ЗапСибВНИИГеофизика);

1986 год на базе отделения создается Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геофизических методов разведки (ЗапСибНИИГеофизика);

1999 год институт получает статус федерального предприятия и новое название: Западно-Сибирский научно-исследовательский институт геологии и геофизики;

2004 год институт включен в список стратегических предприятий и организаций РФ. Директором назначен Игорь Шпуров.

СПРАВКА

Институт оказывает широкий спектр услуг для государственных и частных нефтегазовых компаний:

- нефтепромысловая геология и подсчет запасов углеводородов;
 - проектирование разработок месторождений углеводородов;
 - обработка и интерпретация результатов сейсморазведки;
 - построение региональных геологических моделей;
 - подсчет запасов минерального сырья. Составление государственных геологических карт третьего поколения.
- Для обработки данных в подразделении региональной геологии и геологоразведки применяются новейшие технологии и современные программные комплексы.

Задавая
тренды

Первооткрыватели, ученые, изобретатели – роль геологоразведки в нефтегазовом секторе сложно переоценить. В локации Западной Сибири специалисты ЗапСибНИИГГ работают для поддержки и качественного развития отрасли, ставшей локомотивом экономики страны. Как именно это происходит, нам рассказал Игорь Шпуров, генеральный директор ЗапСибНИИГГ.

С первых дней основания институт делал ставку на использование инновационных методов поиска углеводородов в глубокозалегающих горизонтах. Именно здесь была построена первая постоянно действующая геолого-геофизическая модель всего комплекса нефтегазоперспективных объектов юга Западной Сибири. На сегодняшний день около 200 специалистов ЗапСибНИИГГ работают с ресурсным потенциалом региона. Лучшие традиции отечественной геофизической школы сочетаются с передовыми зарубежными технологиями, что дает уникальные результаты прогнозов. Подсчет запасов и ресурсов углеводородов, подготовка про-

грамм и проектов геологического изучения недр, проектирование разработки месторождений углеводородов, применение оригинальных технологий обработки данных сейсморазведки – далеко не полный спектр компетенций компании. Научная деятельность ЗапСибНИИГГ не отстает от мировых трендов, а иногда и опережает их. Регулярно ведется обмен опытом со странами Европы и научными центрами США, что приносит свои плоды в совместных технологических решениях. ЗапСибНИИГГ является уполномоченным институтом Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) на территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

на правах рекламы

«Тюмень»: Игорь Викторович, какие направления в работе на данный момент вы можете назвать приоритетными для института?

Игорь Шпуров: Основная цель нашей работы – подготовить самые перспективные участки недр таким образом, чтобы компании могли проводить на них поиск, разведку и добычу нефти. Для этого по федеральному заказу мы проводим различные исследования, позволяющие наиболее достоверно выявить такие участки на нераспределенном фонде недр. При необходимости предлагаем Федеральному агентству по недропользованию наметить дополнительные полевые и камеральные исследования, которые помогут повысить достоверность прогнозов и ценность участков недр. Также вместе с Научно-аналитическим центром рационального недропользования им. В.И. Шпильмана и ГК «СибНАЦ» мы занимаемся подготовкой участков в Западной Сибири к лицензированию. С 2011 года в здании института располагается территориальное отделение Центральной комиссии по разработке месторождений, и нефтегазовые компании, работающие в Западной Сибири, защищают свои проекты здесь. Мы проводим эту работу совместно с филиалом ВНИГНИ, головного института Федерального агентства по недропользованию. По сути, на одной площадке проходит диалог государства и нефтяных компаний. Утвержденный на комиссии проект разработки становится частью лицензионного соглашения. Кроме того, институт активно занимается научно-исследовательской деятельностью в сфере разработки инновационных технологий геологоразведки и повышения нефтеотдачи пластов.

МИССИЯ ИНСТИТУТА – ЭТО НАУЧНО-АНАЛИТИЧЕСКАЯ ПОДГОТОВКА И СОПРОВОЖДЕНИЕ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ГОСУДАРСТВА В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ЗАПАДНО-СИБИРСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ПРОВИНЦИИ

В 2012 году ЗапСибНИИГГ по заказу Роснедр завершил крупный проект по региональному изучению и оценке перспектив нефтегазоносности Тюменской области. На каких территориях Западной Сибири сегодня ведется активная работа?

В настоящий момент идут работы по изучению трех наиболее перспективных, но пока недостаточно изученных поисковых зон: Карабашской, Южно-Колтогорской, Гыданской. Исследования ведутся несколькими ведущими отраслевыми институтами. К работе привлечены крупнейшие сервисные компании, которые, в том числе, проводят большой объем полевых геофизических исследований. Думаю, что результаты в течение нескольких лет коренным образом изменят ситуацию с приростом запасов в Западной Сибири. В последние 10 лет в Западной Сибири на нераспределенном фонде проходил небольшой объем региональных работ. В итоге зачастую недропользователям предлагалось приобрести на аукционах лицензии без открытых месторождений, только

с потенциальными ресурсами. В условиях высокого риска участки недр в большинстве случаев оставались невостребованными.

Сейчас ситуация меняется. Государство концентрирует геологоразведку на наиболее перспективных территориях, а это значит, что и компаниям станет удобнее работать, и государство получит отдачу в виде налогов на дополнительную добычу и платежей за право пользования недрами.

По результатам вашего исследования в отдельный кластер выделена территория, которая сегодня называется «Тобольским проектом». Какие возможности он открывает перед регионом?

«Тобольский проект» – это одна из наиболее перспективных и компактных частей Карабашской зоны, находящейся на юго-западе Западной Сибири. За последние годы на этой территории были открыты месторождения с суммарными извлекаемыми запасами более 80 млн тонн. Например, Северо-Комариное месторождение, одно из трех крупнейших открытий в Западной Сибири за последние 10 лет, содержит 42 млн тонн извлекаемых запасов нефти. Причем недропользователями являются как крупные государственные компании, так и частные. Плюс ко всему на территории «Тобольского проекта» имеется развитая сеть дорог, проходит коридор коммуникаций, создана прочая инфраструктура. Модернизируется завод «Тобольск-Нефтехим». В результате грамотного освоения данной территории может быть создан крупный территориально-производственный кластер. Суммарная годовая добыча всего проекта, по нашим оценкам, может достичь 8 млн тонн в год, а за счет этого на юге Тюменской области мы будем добывать 20–25 млн тонн в год, чуть меньше, чем сейчас добывает вся республика Татарстан.

Геологоразведка – это одна из самых наукоемких отраслей промышленности. Есть ли новые технологии, которые вы внедрились за последние несколько лет?

В научной работе мы не просто используем готовые решения, а сами ищем их. Пишем книги, заверяем патенты. Сегодня вместе с Хьюстонским университетом работаем над новыми технологиями сейсморазведки, которые будут применяться и на Западе, и в России. В сентябре наши специалисты улетают во Францию, где мы начинаем работу с французским институтом нефти в области бассейнового моделирования. Реальный результат нашего сотрудничества с постоянным зарубежным партнером, компанией «Дина Энерджетикс», – это ряд инновационных решений в области перфорации скважин. Мы научились создавать оптимальные условия, позволяющие управлять процессом гидроразрыва с использованием специальных технологий вторичного вскрытия пласта. Совместно с ними мы приступаем к созданию лаборатории, чтобы суметь адаптировать к геологическим условиям конкретных месторождений различные инновационные решения в области воздействия на продуктивные пласты. Активное внедрение инноваций поможет увеличить эффективную разработку запасов, которые еще совсем недавно представлялись нам трудноизвлекаемыми. **tmn**

АУ ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Шпильман, директор АУ ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана», кандидат геолого-минералогических наук

ИСТОРИЯ

28 сентября 1993 года совместным решением малого совета Администрации ХМАО – Югры создано ГП ХМАО «Научно-аналитический центр рационального недропользования» для научно-аналитического и информационного обеспечения деятельности органов государственной власти в сфере недропользования. Подразделения центра расположены в Ханты-Мансийске и Тюмени;

2001 год центру присвоено имя первого директора – Владимира Ильича Шпильмана;

2007 год центр награжден Международным орденом Преображения II степени за стратегические достижения и уникальные научные разработки.

КОМАНДА

В центре работают более **300 высококлассных специалистов** во всех областях недропользования – кандидаты и доктора геолого-минералогических, технических, экономических и биологических наук.

ДОСТИЖЕНИЯ

За 16 лет деятельности центра его сотрудники разработали концепцию работ по организации геологического изучения недр и восполнения ресурсной базы Ханты-Мансийского автономного округа на 2000–2030 годы, концепцию и программу работ по лицензированию поисковых участков на нераспределенном фонде недр ХМАО, программы лицензирования недр и геолого-разведочных работ на территории нераспределенного фонда недр.

Также на базе центра создано **кернаохранилище**, в котором собирают ядерный материал от нефтяных компаний. При керноохранилище действуют две лаборатории, которые проводят исследования керна – либо по заказу правительства, если речь идет о перспективных участках нераспределенного фонда недр, либо по заказам нефтяных компаний. Цель хранения – обеспечение возможности изучения керна как нынешними, так и будущими поколениями геологоразведчиков. Керновый материал, находящийся в керноохранилище, и результаты его исследования предоставляются всем заинтересованным лицам в установленном порядке. Востребованность хранящегося кернового материала очень высока.

К услугам керноохранилища постоянно обращаются научные и производственные организации. Регулярно организуются экскурсии для студентов, школьников, участников различных мероприятий, проводимых в городе.

ИННОВАЦИИ

Работа специалистов центра позволила сконцентрировать огромный объем информации по недропользованию округа. На учете находится буквально каждая нефтяная скважина, масса трубопроводов различного назначения, другие элементы инфраструктуры. Сотрудники центра занимаются широчайшим кругом вопросов – от лицензирования недр до мониторинга разработки нефтяных месторождений, выполнения лицензионных соглашений, вопросов экономики нефтяной промышленности и даже проблем природопользования в районах месторождений.

Организация сотрудничает практически со всеми научными центрами геологоразведочных и добывающих предприятий, осна-

щена современными программно-техническими средствами (импортными и отечественными, в том числе и собственной разработки). Также здесь сформированы обширные базы данных (более 70) по всем направлениям деятельности. В составе центра работает окружное керноохранилище.

В основе деятельности – широкое использование компьютерных технологий обработки информации, формирование локальных и интегрированной баз данных по резервуарам, залежам, запасам, сейсморазведке, поисково-разведочным скважинам, ресурсам УВ, разработке нефтяных месторождений, добыче нефти, утилизации попутного газа, производственной инфраструктуре нефтяной промышленности, особо охраня-

емым природным территориям, экономике геологоразведочных работ и нефтяной промышленности.

Специалисты центра создают новые программы и программные комплексы, компьютерные системы обработки информации, которые зачастую превосходят по функциональным возможностям импортные аналоги.

Центром им. Шпильмана открыт уникальный геопортал Югры, пользователи которого могут увидеть космические снимки и получить актуальную информацию о природной среде, промышленной инфраструктуре и экологии Ханты-Мансийского автономного округа. В перспективе данный сервис смогут посещать рядовые обитатели Интернета.

ОАО НИЦ «Нефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Бондарь, председатель совета директоров

ИСТОРИЯ

1974 год на базе Краснодарского института «ВНИПИГазпереработка» организован Западно-Сибирский комплексный отдел института;

1997 год отдел преобразовался в открытое акционерное общество НИЦ «Нефтегаз».

Научно-исследовательский центр «Нефтегаз» получил широкую известность не только в Тюменской области, но и далеко за ее пределами. Безупречная деловая и профессиональная репутация предприятия, ранее находившегося в распоряжении государства, подтверждена не одним десятилетием успешной работы.

ДОСТИЖЕНИЯ

Высокое качество работы ОАО НИЦ «Нефтегаз» подтвердилось неоднократно, свидетельством чего могут быть различные награды. Например, в 2009 году компания была удостоена дипломами дважды: ежегодной международной премии

«Лучшая компания года» и «Лучший налогоплательщик года». Кроме того, научно-исследовательский центр «Нефтегаз» – обладатель Удостоверения о присуждении почетного звания «Социально-ответственное предприятие».

РЕПУТАЦИЯ

Современное оборудование, опытные специалисты, команда профессионалов, качественное и своевременное выполнение заказов закрепили за институтом репутацию надежного и стабильного партнера, обеспечили признание среди научно-производственных и творческих объединений не только в Нижневартовском регионе, но и далеко за его пределами.

В качестве ближайшей перспективы предприятия – сохранение лидерских позиций на рынке проектной продукции, при этом, разумеется, необходимо обеспечить традиционное качество, надежность и творческий подход.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

С начала своего существования предприятия создавалась значительная часть богатства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В настоящее время институт выполняет комплексное проектирование объектов нефтепереработки, нефтехимии, газоснабжения, трубопровод-

ного транспорта углеводородов. Компании удалось расширить географию научного поиска, направить усилия для решения стратегических высокотехнологических задач, поставленных заказчиками. Комплексный подход к работе обеспечил предприятие долгосрочными связями и контрактами.

ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Андрей Баев,
генеральный директор ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика»

ИСТОРИЯ

1965–1966 годы создана Мегионская промыслово-геофизическая контора (МПГК), сотрудники которой начали проводить исследования в районе поселка Нижневартовска;

1980 год на базе бывшей МПГК создаются два мощных специализированных треста, обслуживающих бурение и эксплуатацию: «Нижневартовскнефтегеофизика» и «Спецнефтегеофизика»;

1994 год трест преобразовывается в АОТ «Нижневартовскнефтегеофизика»;

1997 год «Нижневартовскнефтегеофизика» становится открытым акционерным обществом. В настоящее время контрольный пакет акций предприятия принадлежит государству.

ДОСТИЖЕНИЯ

ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» значительно расширило географию работы, открыв филиалы и представительства в городах Западной и Восточной Сибири. Кроме того, «Нижневартовскнефтегеофизика» налаживает контакты с зарубежными партнерами. В июле компания начала сотрудничать с ООО «Пекинская научно-техническая компания «Люэ Вэй» и швейцарской Weatherford International Ltd.

Ежегодно сотрудники предприятия осваивают новые технологии и оборудование, позволяющие расширить перечень услуг, предлагаемых клиентам.

Коллектив неоднократно занимал призовые места на профильных выставках, а в прошлом году по итогам регионального конкурса нефтегазодобывающих предприятий «Черное золото Югры» промышленно-геофизическая партия № 409 ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» была признана лучшей промышленно-геофизической партией ХМАО–Югры.

Кроме того, ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» поддерживает школы и детские сады Нижневартовска, ведет строительство жилья для молодых сотрудников.

ТЕХНОЛОГИИ

Среди новых технологий, применяемых компанией ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика», есть следующие:

- Малогабаритная гироскопическая инклинометрия.
- Испытания пластов на буровом инструменте. Модуль динамического контроля состава притока (MDC).
- Литологический импульсный нейтронный каротаж (ИННК-Л).
- Геолого-технологический контроль (ГТИ) при КРС и ПРС.

ИННОВАЦИИ

К инновациям в работе руководители и сотрудники ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» стремились даже тогда, когда это слово не было таким модным. С момента возникновения МПГК ежегодно совершенствовались методы геофизических исследований. На современном этапе развития обновлено 90% фондов компании, закупается новое оборудование. При этом предпочтение отдается продукции российских предприятий приборостроения. За последние годы специалисты ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» освоили многие новые технологии – сейсморазведку, сопровождение перфорации, сопровождение бурения (навигация). Кроме

того, была введена технология, позволяющая контролировать параметры при капитальном ремонте скважин, что повышает эффективность капитального и профилактического ремонта и увеличивает привлекательность компании для заказчиков. Все производственные партии переведены на компьютеризированные цифровые приборы картонажа открытого ствола. Для контроля над производственным процессом на предприятии в 2010 году начали внедрять производственную систему мониторинга, управления и контроля. Благодаря ей руководство предприятия всегда может получить информацию о состоянии той или иной производственной единицы.

Новые технологии применяются не только в работе, но и в обучении персонала. Для того чтобы работать с современными приборами, расширять географию деятельности, вводить новые разработки в геофизические исследования, необходимо готовить как технических специалистов, так и управленческие кадры. При этом вузы и ссузы не всегда справляются с поставленными задачами, поэтому на базе ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика» был создан собственный учебный центр, который за несколько лет работы выпустил более 70 молодых специалистов и 350 рабочих предприятия, повышавших здесь свою квалификацию.

7 лет создаем возможности



Первая и единственная компания в Тюменской области (включая ХМАО–Югру и ЯНАО), оказывающая услуги консалтинга и разработки концепции коммерческой недвижимости «под ключ».

Комплексная реализация бизнес-объектов, инвестиционных площадей и земельных участков.

ЗА ЭТИ ГОДЫ НАМ УДАЛОСЬ ВОПЛОТИТЬ В ЖИЗНЬ:

47 БИЗНЕС-ЦЕНТРОВ
9 ТОРГОВО-РАЗВЛЕКАТЕЛЬНЫХ ЦЕНТРОВ
961 ОБЪЕКТ СТРИТ-РИТЕЙЛА
17 РАЗРАБОТАННЫХ КОНЦЕПЦИЙ
25 ВЫИГРАННЫХ ДЕЛ

ДЕНОВА
ГРУППА КОМПАНИЙ
КОНСАЛТИНГ • ПРАВО • НЕДВИЖИМОСТЬ • УПРАВЛЕНИЕ

Тюмень, ул. Немцова, 22, офис 305
тел./факс (3452) 790–910
www.denowa.ru

ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция»

Первооткрыватели нефти



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Алексеев,
генеральный директор
Правдинской геологоразведочной
экспедиции, заслуженный геолог
ХМАО-Югры, председатель
Ассоциации нефтесервисных
компаний Югры

ИСТОРИЯ

1964 год для разведки и подготовки к промышленному освоению Правдинского нефтяного месторождения создана Правдинская геологоразведочная экспедиция;

1984 год преобразована «Правдинская нефтегазоразведочная экспедиция» предприятия (ГП) «Хантымансийскнефтегазгеология»;

1995 год создано ЗАО «Правдинская нефтегазоразведочная экспедиция»;

2004 год на базе расформированной экспедиции образовано ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция».



Буровая на Южно-приобском месторождении

Время открытий продолжается и ключевую роль здесь должны сыграть новые технологии. Сегодня от выживания геология переходит к развитию, профессионализм и знания геологов снова в цене. На счету Правдинской геологоразведочной экспедиции – 63 открытых месторождения, и многие из них уже вошли в историю нефтегазовой отрасли. В общей сложности пробурено более 1000 поисковых и разведочных скважин, половина – продуктивные.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Геологи Правдинской ГРЭ открыли 63 месторождения, среди которых известные всему миру Салымское, Приразломное, Приобское, Правдинское, Камыньское, Сахалинское.

На долю компании приходится 76% от объема разведочного бурения в Тюменской области и 7,5% российской геологоразведки.

Основные заказчики: «Газпромнефть-Хантос», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «Бурнефтегаз», ООО «МНСК», ООО «Конданефть» ОАО «Тюменнефтегаз», ООО «ТНК-Уват».

70% добываемой нефти Западной Сибири добывается из месторождений, открытых геологами Правдинской экспедиции.

ДОСТИЖЕНИЯ

Вклад Правдинской ГРЭ в развитие региона невозможно переоценить. Поселок Пойковский обрел вторую жизнь после открытия в 1964 году геологами экспедиции Правдинского месторождения. И не только он: Ханты-Мансийск, Нефтеюганск, Пыть-Ях, Лянтор – многие города буквально возродились. В 1970 году было открыто Урненское месторождение, входящее в Уватскую группу. В то время его разработка считалась нецелесообразной, однако сегодня оно является одним из ключевых промышленных объектов Тюменской области.

Отдельного упоминания заслуживает баженовская свита, на которую геологи Правдинской экспедиции обратили внимание в числе первых. Залегающая на глубине свыше двух километров, сегодня она при-

знана одним из наиболее перспективных источников нефти, хотя и считается самой трудноизвлекаемой нефтью Западной Сибири. В 2004 году началась эксплуатация Салымского и Верхне-Салымского месторождений этой свиты, открытых правдинцами еще в 1966 году. По мнению ряда специалистов, именно баженовская свита даст второй шанс нефтегазовым регионам, где традиционные запасы нефти и газа постепенно иссякают.

ГЕОЛОГИЯ КАК ПРИЗВАНИЕ

Юрий Алексеев говорит: «Геолог – это профессия, которая меняет образ жизни», – и в этих словах – опыт профессионала. Труд геолога всегда был почетен, имена наиболее заслуженных представителей профессии звучали на всю страну, а многие из них вошли в историю российского государства. С 1964 по 1970 годы во главе экспедиции стоял легендарный Фарман



Встреча с коллективом: губернатор ХМАО-Югры Наталья Комарова и генеральный директор ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция» Юрий Алексеев

ПРОШЛО ПОЛВЕКА С ТЕХ ПОР, КАК ПЕРВЫЕ ГЕОЛОГИ-ПРАВДИНЦЫ ВЫШЛИ НА СВОЮ ТРУДОВУЮ ВАХТУ. НО И СЕГОДНЯ ЭТО РЕМЕСЛО ОСТАЕТСЯ СТОЛЬ ЖЕ ТЯЖЕЛЫМ, ПОЧЕТНЫМ И... РОМАНТИЧНЫМ

Салманов, благодаря упорству и прозорливости которого страна обрела десятки крупных месторождений.

Прошло полвека с тех пор, как первые геологи-правдинцы вышли на свою трудовую вахту. Но и сегодня это ремесло остается столь же тяжелым, почетным и... романтичным. Это настоящая мужская работа, которая приносит не только материальный достаток, но и чувство самоуважения, причастности к большому делу государственного масштаба. Именно геологи первыми приходят туда, где годы спустя после буровых вышек протянутся километры трубопроводов, поднимутся новые поселки и города. От достоверности их прогнозов, точности в подсчете запасов и грамотной интерпрета-

ции полученных данных зависит судьба грандиозных проектов, определяющих развитие целых регионов.

Поэтому особое внимание в ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция» уделяется развитию коллектива, начиная с социального обеспечения и заканчивая вопросами переподготовки и повышения квалификации. Подготовка специалистов ведется в Учебно-курсовом пункте – правопреемнике школы подготовки рабочих кадров, созданной по указанию Юрия Эрвье в 1973 году.

ПОТЕНЦИАЛ

В 1990-е годы многие говорили о гибели отечественной геологоразведки, действительно переживавшей не лучшие времена. Однако Правдинская геологоразведочная экспедиция (ООО «ПГРЭ») выстояла, адаптировалась к условиям рынка и сегодня прочно удерживает свои позиции. Сегодня компания выполняет полный комплекс работ по строительству параметрических,



Магас Леон – лучший бурщик на конкурсе «Черное Золото Югры» по результатам 2012 года

оценочных и поисково-разведочных скважин, включая геофизические исследования в скважинах и прострелочно-взрывные работы. Солидная производственная база и профессиональный коллектив с полувекowymi традициями позволяют выполнять практически все работы самостоятельно и с высоким качеством. Среди заказчиков компании – лидеры отрасли: ООО «ТНК-Уват», ООО «Бурнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «МНСК», ООО «Конданефть» и другие.

Специалисты цеха бурения имеют богатый опыт строительства скважин сложных конструкций, вертикальных и одиночных наклонно-направленных. За плечами правдинцев сотни скважин с аномально высокими пластовыми давлениями, в том числе вскрывающих баженовскую свиту.

Имеется собственная геофизическая партия, которая оснащена всем необходимым оборудованием и выполняет полный комплекс исследований. Качество бурения и освоения скважин находится под непрерывным контролем геофизиков.

В своей работе команда Правдинской геологоразведочной экспедиции использует опыт и знания ведущих научных центров, среди которых: «Томскнефтегазинжиниринг», «Научно-аналитический центр им. Шпильмана», МПФ «Геодата», «Сибгеопроект». **tmm**

ООО НИФ «РосНедра»



Проведение мониторинговых исследований



РУКОВОДИТЕЛЬ



Инеcса Безуглая-Анненкова, директор ООО Научно-исследовательская фирма «РосНедра», кандидат геолого-минералогических наук, доцент

СПРАВКА

Дата основания
1998 год
Численность персонала
19 человек

Вода – один из ключевых элементов нефтедобычи, особенно сейчас, когда многие месторождения Западной Сибири сильно обводнены. Решить проблемы в этой сфере добывающим компаниям помогает ООО НИФ «РосНедра», отметившее в этом году 15-летний юбилей. Команда гидрогеологов под руководством кандидата геолого-минералогических наук, доцента Инессы Безуглой-Анненковой завоевала доверие клиентов и сегодня выходит на новые горизонты.

КОМАНДА

Гидрогеолог – шутливая профессия, поэтому главным своим достижением Инесса Безуглая-Анненкова считает формирование профессиональной команды. Все сотрудники имеют профильное высшее образование. Ежегодно публикуются десятки научных работ, итоги исследований представляют на конференциях и семинарах. Специалисты компании регулярно проходят повышение квалификации в «Национальной ассоциации по экс-

пертизе недр» (Москва). При этом все сотрудники занимаются полевыми исследованиями и в любой момент готовы выехать в самый удаленный район Сибири. Коллектив работает как единая команда для достижения общих целей, что позволяет значительно ускорить темпы работ и повысить их качество. Директор лично просматривает каждый отчет и потому готова ответить на любой вопрос как заказчика, так и экспертов.

ДОСТИЖЕНИЯ

Проведены мониторинговые исследования на 53 месторождениях нефти, газа, газоконденсата на территории Тюменской области (ХМАО, ЯНАО). Получено 34 протокола согласования проектов водозаборов подземных вод, 26 горноотводных актов на проекты горного отвода. Исследованы подземные воды на 57 лицензионных участках. Защищены в ГКЗ/ТКЗ (секция «Подземные воды») запасы по 53 лицензионным участкам. Большинство проектов проходят защиту в авторской редакции.

НАПРАВЛЕНИЯ

ООО «РосНедра» помогает своим партнерам решить все задачи в области гидрогеологии: от проведения поисково-оценочных работ и разведки месторождений подземных вод с утверждением запасов до составления проектов водозаборов для системы поддержания пластового давления и осуществления локального (объектного) мониторинга подземных вод. Создаются проекты горных отводов. Выполняются работы по обоснованию зон санитарной охраны, утилизации подтоварных вод. Ведутся научные исследования и разработки. Деятельность компании сертифицирована по международному стандарту ISO 9001.

ПАРТНЕРЫ

Основным заказчиком на протяжении многих лет остается ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь», включая региональные подразделения: ТПП «Урайнефтегаз», ТПП «Когалымнефтегаз», ТПП «Повхнефтегаз», ТПП «Ямалнефтегаз», ТПП «Покачевнефтегаз», ТПП «Лангепаснефтегаз». Крупный проект по оценке питьевых водных ресурсов был реализован для МУП «Водоканал» (Урай). Основные объемы работ сконцентрированы в Шаимском и Сургутском нефтегазовых районах, прежде всего вокруг Урая и Когалыма. На этой территории выполняются гидрогеологические исследования атлым-новомихайловского и апталь-сеноманского водоносных комплексов, ряд других работ.

ПРИЗНАНИЕ

В 2013 году компания стала коллективным членом Фонда Содействия Развития Предпринимательства РФ. Заслуги в социальной сфере, включая активную благотворительную деятельность, были отмечены почетным званием «Социально-ответственное предприятие». По итогам года ООО НИФ «РосНедра» стало лауреатом международной премии «Лучшая компания года-2013».

Группа компаний «СибНАЦ»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Анатолий Брехунцов, президент ГК «СибНАЦ», заслуженный геолог РФ, доктор геолого-минералогических наук

ИСТОРИЯ

1996 год основан Сибирский научно-аналитический центр;

2005 год ОАО «СибНАЦ» объединило ряд предприятий нефтегазового сервиса Западной Сибири в группу компаний «СибНАЦ». В настоящее время в нее входят ЗАО «НПЦ «СибГео», ООО «МНП «ГЕОДАТА», ЗАО «Полярная геофизическая экспедиция», ЗАО «Заполярнабкомплект», ООО «Тюменская центральная лаборатория»;

2008 год в ГК «СибНАЦ» проведена первая Всероссийская научная конференция «Фундамент, структуры обрамления Западно-Сибирского мезозойско-кайнозойского осадочного бассейна, их геодинамическая эволюция и проблемы нефтегазоносности».

ГК «СибНАЦ» выполняет полный цикл работ по освоению месторождений углеводородного сырья – от оценки потенциальных ресурсов территории до обустройства месторождений. Заказчиками ГК «СибНАЦ» являются более 140 предприятий нефтегазового комплекса, органы государственной и муниципальной власти.

СПРАВКА

В числе партнеров – Академия наук РФ, Всероссийский геологический институт (ВСЕГЕИ), НИИ природных газов и газовых технологий (ВНИИГАЗ), Всероссийский научно-исследовательский геологический институт (ВНИГНИ), Всероссийский научно-исследовательский геологоразведочный институт (ВНИГРИ) и ряд других крупных научных институтов России.

Крупные проекты ГК «СибНАЦ»: генеральная схема раз-

вития нефтяной отрасли РФ до 2020 года, программа комплексного освоения месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края до 2020 года, Стратегия социально-экономического развития ХМАО – Югры на период до 2030 года, разработка единой модели строения и нефтегазоносности полуострова Ямал, Обской губы и акватории Карского моря, разработка территориальной информационной системы ХМАО – Югры.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Сибирский научно-аналитический центр, главное и генерирующее предприятие группы компаний «СибНАЦ», появился в 1996 году.

В холдинге более 3200 специалистов, среди них 38 человек имеют ученую степень докторов и кандидатов наук.

Около 400 средних и крупных проектов реализуется ежегодно.

ОАО «СибНАЦ», ЗАО «НПЦ «СибГео», ООО «МНП «ГЕОДАТА» имеют **сертификаты соответствия Международной системы качества.**

География работ ГК «СибНАЦ» – от Поволжья до Чукотки.

Инженерно-экологические изыскания – одно из важных направлений деятельности ГК «СибНАЦ». Ведется работа над проектом по рекультивации нарушенных сельскохозяйственных земель полуострова Ямал (ЯНАО).

ДОСТИЖЕНИЯ

Важнейшей составной частью развития инновационного потенциала Группы компаний «СибНАЦ» является стимулирование обучения, образования и науки, воспитание научных и инженерно-технических кадров, а также высококвалифицированных рабочих.

Для этого здесь внедрена система подготовки кадров, которая позволяет начинать со 2-3 курсов обучение молодых специалистов особенностям и специфике работ на всех стадиях геологического изучения недр. В эту систему вовлечены Тюменский государственный нефтегазовый университет, Тюменский государственный университет, другие высшие, а также профессиональные учебные заведения.

Почти треть специалистов, работающих в ГК «СибНАЦ», – молодежь. Свообразной эстафетой передачи знаний и обменом опыта разных поколений геологов стала ежегодная научно-практическая конференция молодых специалистов «Салмановские чтения». Всероссийская научная конференция «Фундамент, структуры обрамления Западно-Сибирского мезозойско-кайнозойского осадочного бассейна, их геодинамическая эволюция и проблемы нефтегазоносности» трижды собирала в Тюмени выдающихся ученых-геологов страны.

«СибНАЦ» ведет активную благотворительную деятельность: оказывает финансовую помощь детскому дому города Тюмени, специальной школе-интернату для детей-сирот, Знаменскому кафедральному собору, фонду «Возрождение Тюбурска» и другим организациям.

ОАО «СибНИИНП»



ОАО «СибНИИНП»

РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Бастриков,
генеральный директор
ОАО «СибНИИНП», доктор
технических наук, профессор

ИСТОРИЯ

1960-е годы создано научное подразделение института Гипротомнефтегаз;

1975 год на базе научных отделов Гипротомнефтегаза создан СибНИИНП;

До 1990-х годов по приказу Миннефтепрома СССР и Главтюменнефтегаза институт стал головным по Западной Сибири;

2007 год на базе ОАО «СибНИИНП» создано ООО «СибНИИНП-инжиниринг».

За многолетнюю историю исследований СибНИИНП выработал успешную стратегию – предлагать своим клиентам комплексный подход к решению любых задач. Специалистами института создан ряд уникальных установок и приборов, позволяющих проводить исследования, не доступные для серийного оборудования.

ДОСТИЖЕНИЯ

За годы работы в институте создана прекрасная материальная база для достижения поставленных целей. Изучение физико-химических свойств нефти, газа, воды, керны, возможности применения деэмульгаторов, определение свойств буровых растворов и другие исследования проводятся на современных сертифицированных приборах и лабораторных установках отечественного и импортного производства. В ведении СибНИИНП – большой парк современной компьютерной техники и программного обеспечения. Ценнейшее достояние – накопленная за многие годы огромная информационная база. В фонде научно-технической библиотеки содержится более 100 тысяч книг и других изданий.

Следует отметить, что на протяжении долгих лет организа-

ции удается сохранять костяк коллектива, собственную школьную научного обеспечения нефтедобычи. Более того, в последние годы институт активно развивается. Во вновь созданном подразделении по проектированию наземного обустройства нефтегазовых месторождений достаточно быстро сформировался высокопрофессиональный коллектив, который уже сегодня работает с эффективными программными средствами, современной вычислительной и оргтехникой. В настоящее время объем выполняемых этим подразделением работ сопоставим с объемами научной части института.

Лабораторно-производственные здания СибНИИНП расположены на общей площади более 24 500 м².

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Задачей института с момента его создания было комплексное решение всех проблем нефтяной промышленности Западной Сибири. Для этого в составе СибНИИНП созданы научные отделы в городах Нягани, Ноябрьске, Нижневартовске, Сургуте и Томске. Сегодня институт проводит исследования в области бурения скважин, инженерные изыскания, занимается геологией и проектированием разработки нефтяных и газовых месторождений, природно-ресурсным регулированием и охраной окружающей среды. В сферу деятельности СибНИИНП входят физико-химические и петрофизические исследования и информационное сопровождение работ предприятий нефтегазового комплекса.

ПАРТНЕРЫ

В настоящее время основное преимущество ОАО «СибНИИНП» перед другими научными и проектными организациями заключается в комплексном решении

производственных проблем предприятий нефтяной и газовой промышленности. Среди партнеров института – ОАО «Газпром промгаз», ООО «ТюменНИИгипрогаз»,

научно-технический центр (Саратов), ОАО «Гипротомнефтегаз», ООО «Генерация – Новые технологии» (Санкт-Петербург) и многие другие.

ОАО «Таркосалинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин»



ТАРКОСАЛИНСКАЯ НЕФТЕГАЗОРАЗВЕДОЧНАЯ ЭКСПЕДИЦИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ СКВАЖИН

РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Петкевич,
директор ОАО «ТС НГРЭС»

ИСТОРИЯ

1987 год образована Таркосалинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин;

1997 год компания реорганизована, создано открытое акционерное общество «ТС НГРЭС» как структурное подразделение геологического предприятия «Пурнефтегазгеология».

МНЕНИЕ

Сергей Петкевич, генеральный директор ОАО «ТС НГРЭС»:

— Двадцать пять лет – достойная дата и непростой путь, на протяжении которого мы жили, учились, обретали опыт, самоотверженно трудились. Это были годы преодоления трудностей и принятия смелых неординарных решений, упорной, целеустремленной работы. Становление и развитие экспедиции произошло во время экономических и политических реформ, в годы спада хозяйственной деятельности по всей России. Мы выстояли, сохранили предприятие и сплоченную команду единомышленников.

ОАО «Таркосалинская нефтегазоразведочная экспедиция по испытанию скважин» (ТС НГРЭС) – многофункциональная компания, занимающаяся испытанием геологоразведочных и нефтегазодобывающих скважин, капитальным ремонтом и пробной эксплуатацией. Предприятие может работать автономно при отсутствии транспортных коммуникаций, централизованного электро- и энергоснабжения на территориях, значительно удаленных от базы.

РАЗВИТИЕ

Работа на Крайнем Севере, в полевых условиях требует большого мужества и высокого профессионализма. За четверть века вклад ТС НГРЭС в развитие нефтегазового комплекса – это профильное участие в открытии 11 месторождений, 75 залежей углеводородного сырья.

Из небольшой технологической службы по испытанию скважин, не имеющей ни материальных, ни финансовых ресурсов, за 25 лет работы на рынке ОАО «ТС

НГРЭС» выросло в компанию широкого профиля, оказывающую комплексные услуги по испытанию и ремонту геологоразведочных и нефтегазодобывающих скважин.

Предприятие регулярно приобретает новое оборудование. Коллектив экспедиции успешно выполняет производственные программы, поддерживает добрые отношения с деловыми партнерами, с уверенностью и оптимизмом смотрит в будущее.

СОТРУДНИЧЕСТВО

Среди заказчиков Таркосалинской нефтегазоразведочной экспедиции по испытанию скважин – ведущие компании отрасли, например ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «МКД-групп», ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз», ООО «Смит Продакшн Технолоджи», ООО НК «Севернефть», ООО «Буровая компания ОАО «Газпром» (ООО «Бургаз»), ООО «Новая Энергетические Услуги».

ПРЕДПРИЯТИЕ

Обеспечивать сопровождение и обслуживание основных работ ОАО «ТС НГРЭС» позволяет собственная база на территории города Тарко-Сале. Базу составляют:

- Цех технологического транспорта (ЦТТ) – обеспечивает полевые бригады техникой.
- Ремонтно-механический цех (РМЦ) – обеспечивает полевые

бригады дизельными электростанциями, компрессорами, топливной аппаратурой, центробежными насосами, геологическими лебедками, вертлюгами и другим буровым оборудованием, производит средний и капитальный ремонт этого оборудования как в Тарко-Сале, так и на скважинах. Осуществляет ремонт

глубинных, образцовых, технических манометров и другого оборудования для проведения исследовательских работ на скважинах как для экспедиции, так и для предприятий.

• Энергоцех – производит ремонт электрооборудования, сварочных аппаратов, ВАСТов, электродвигателей, генераторов, обслуживает бригады по испытанию скважин.

ООО «Тюменский нефтяной научный центр»*



ТЮМЕНСКИЙ НЕФТЯНОЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР

РУКОВОДИТЕЛЬ



Андрей Аржиловский, генеральный директор дочернего общества компании ОАО «НК «Роснефть» – ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

ИСТОРИЯ

2000 год для выполнения научно-исследовательских и проектных работ в области геологоразведки месторождений на объектах ОАО «Тюменская нефтяная компания» было создано ООО «Тюменский нефтяной научный центр»;

2003 год ООО «ТННЦ» вошло в состав новообразованной нефтяной компании ТНК-ВР;

2012 год численность высококвалифицированного персонала возросла с 12 человек в 2000 году до 750 человек;

2013 год 100% акций ТНК-ВР были приобретены ОАО «НК «Роснефть», таким образом ООО «ТННЦ» вошло в состав крупнейшей нефтяной компании в стране и мире.

ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (ТННЦ) – дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», которое занимается полным циклом подготовки и сопровождения разработки активов компании, расположенных в Западной Сибири (ХМАО – Югра, ЯНАО, Тюменская область), Восточной Сибири (Иркутская область, Красноярский край) и Волго-Уральском регионе (Оренбургская область). Тюменские специалисты научного центра создают детальные геологические и гидродинамические 3D-модели, используемые в качестве основы для геологоразведочных и буровых работ, мониторинга разработки и выдачи рекомендаций по снятию рисков по добыче нефти.

ДОСТИЖЕНИЯ

Благодаря качественному построению геологических и региональных моделей, а также за счет проведения геологоразведочных работ на месторождениях компании сотрудниками ООО «ТННЦ», обеспечивается необходимый уровень прироста запасов: по итогам 2012 года восполнение разведанных запасов составило около 70 млн тонн в нефтяном эквиваленте.

Свою экспертную поддержку специалисты оказывают зарубежным проектам компании: для «ТНК-Вьетнам» ведется обновление моделей месторождений Лан До и Лан Тай. В 2013 году планируется осуществление геологоразведочной поддержки проекта в Бразилии. Серьезная работа ведется в области разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородов.

НАПРАВЛЕНИЯ

К основным направлениям деятельности ТННЦ относятся оптимизация и сопровождение разработки нефтяных месторождений на основе геологидродинамических моделей, подсчет и ведение баланса запасов, создание и поддержка корпоративного банка данных геологопромысловой информации, исследование ядра, оценка эффективности работ, проводимых на месторождениях. На базе ТННЦ функционирует

Центр лабораторных исследований ядра и пластовых флюидов, где содержится более 97 км образцов горных пород. Лабораторный центр оснащен уникальным оборудованием, направленным на изучение неконсолидированного ядра. С 2010 года ТННЦ реализует грандиозный план по усовершенствованию одного из лучших в России исследовательских центров, оснащая лабораторный корпус новейшим оборудованием.

ЗАДАЧИ

Тюменский нефтяной научный центр занимается созданием проектно-технической документации по геологии и разработке месторождений, а также несет ответственность за правильную оценку запасов компании, создание качественных программ исследований, подготовку запасов к разработке и сохранение уровня добычи на месторождениях с истощающимися запасами. ТННЦ – сосредоточение компетенций по сейсмической интерпретации, геологоразведке, исследованию ядра, подсчету запасов и моделированию, составлению проектов.

КАДРЫ

В кадровом составе центра – эксперты международного уровня по разработке, сейсмике и моделированию, доктора наук и кандидаты наук, члены научных сообществ (РАЕН, Международное общество инженеров-нефтяников (SPE), Европейская ассоциация геоученых и инженеров (EAGE)). Сотрудники ТННЦ имеют государственные и ведомственные награды, а также более 40 патентов на изобретения. Одна из задач ТННЦ – формирование высококвалифицированного кадрового состава и подготовка специалистов в области геологоразведки и разработки месторождений. Для этого ТННЦ взаимодействует с российскими профильными вузами и работает по целевым программам с участием иностранных учебных заведений Heriot-Watt и Royal Holloway (Великобритания).

*название компании верно на 26.09.2013

ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Тристан Маланья, генеральный директор ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика»

ИСТОРИЯ

1977 год создан Тюменский геофизический трест;

1994 год компания получила статус ОАО;

1997 год одно из предприятий – Мегионская геофизическая экспедиция – преобразовалось в ОАО «Западно-Сибирская геофизическая компания» и стало базовым предприятием всей Западно-Сибирской корпорации «Тюменьпромгеофизика»;

1999 год корпорация учредила ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика», в которое входят геофизические экспедиции, расположенные в городах Мегионе, Нижневартовске, Сургуте, Нягани, Новом Уренгое, Пыть-Яхе, Радужном, Красноярске.

ДОСТИЖЕНИЯ

За последние несколько лет компания не только наращивала объемы выполняемых работ и вела научные исследования в области технологий и оборудования, но и расширяла географию деятельности, а также получила подтверждение качества своей работы. В 2010 году предприятие вошло в первый российский каталог геофизического оборудования наравне с такой крупной международной компанией, как Schlumberger.

Ранее система менеджмента ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика» прошла сертификацию в международной и отечественной системах в соответствии с ISO 9001:2000 и ИСО 9001-2001. Это подтверждает высокий уровень качества услуг и позволяет увеличить количество заказчиков. Крупнейшие нефтяные предприятия, ведущие добычу нефти на территории Западно-Сибирского региона, давно оценили преимущество сотрудничества с компанией. По итогам 2007 года на месторождениях филиала «РН Менеджмент» «Сибирь» в Тюмени «Тюменьпромгеофизика» была признана лучшим сервисным предприятием в области предоставления услуг по геолого-технологическим исследованиям.

ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика» входит в группу компаний ОАО «ЗСК «Тюменьпромгеофизика» и выполняет полный комплекс геофизических исследований: геофизические исследования в бурящихся поисковых, разведочных и эксплуатационных скважинах, инженерное и технико-телеметрическое сопровождение процесса строительства скважин, проведение в ходе него геолого-технологических исследований и газового каротажа, контроль процесса цементирования скважины, контроль качества цементирования и технического состояния обсадных колонн, прострелочно-взрывные работы, геофизические исследования при освоении и испытании скважины, геофизические исследования при контроле над разработкой месторождений, обработка, интерпретация и обобщающее геологическое моделирование объектов и месторождений по всем видам ГИС, вертикальное сейсмическое профилирование.

ИННОВАЦИИ

В отличие от многих сервисных компаний «Тюменьпромгеофизика» располагает серьезным приборостроительным комплексом, в который входят Новосибирский и Киевский ОКБ, а также Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения. Наличие специалистов и производственных площадок, на которых ведутся разработки новых технологий и оборудования для исследовательских работ, повышает конкурентоспособность предприятия на российском рынке, а также позволяет сохранить потенциал отечественного приборостроения. В планах холдинга – довести качество выполняемых работ до международного уровня,

что позволит выходить на рынки зарубежных стран. Для повышения качества проводимых компанией исследований в Мегионе был построен Сертификационный метрологический центр, который по уровню своей оснащенности в настоящее время является уникальным для Западной Сибири.

На предприятии внедряются самые современные методы управления производственным процессом. Так, служебный автотранспорт снабжается системой спутниковой навигации, что позволяет контролировать маршрут, расход топлива и сводит к минимуму возможность несчастных случаев. А системы видеонаблюдения, установлен-

ные на месте работ, позволяют заказчику в режиме реального времени отслеживать процесс выполнения проекта.

ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика» стремится привлекать и обучать молодежь, а также повышать квалификацию давно работающих специалистов. Ежегодно более двадцати выпускников различных вузов страны проходят здесь школу производственного воспитания.

Для эффективного обучения молодых специалистов на базе Мегионской геофизической экспедиции создан учебный центр, оснащенный современными техническими и программными средствами, применяемыми в реальном производстве.

ОАО «Хантымансийскгеофизика»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Валерий Чумак,
управляющий директор
ОАО «Хантымансийскгеофизика»

ИСТОРИЯ

1951 год создана Хантымансийская геофизическая экспедиция, приступившая к регулярным геофизическим исследованиям на территории Западной Сибири, результатом которых стало открытие крупнейшей нефтегазоносной провинции;

1965 год на базе экспедиции был организован Ханты-Мансийский геофизический трест;

1994 год в процессе приватизации предприятие было преобразовано в ОАО «Хантымансийскгеофизика»;

2008 год решением общего собрания акционеров ОАО «Хантымансийскгеофизика» вошло в структуру крупнейшего в России нефтесервисного холдинга ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».

Сегодня в Ханты-Мансийском автономном округе действуют предприятия, без которых невозможно представить биографию не только региона, но и страны. Одно из них – ОАО «Хантымансийскгеофизика», входящее с 2008 года в состав «ГЕОТЕК-Холдинга». Это одно из крупнейших геофизических предприятий. За более чем шестидесятилетнюю историю компании геофизики экспедиции выявили и подготовили для поискового бурения более тысячи объектов, на которых открыто свыше 410 месторождений нефти, газа или газоконденсата.

ИННОВАЦИИ

За десятилетия работы на этом рынке предприятие накопило уникальный опыт проведения всех видов сейсморазведочных работ. Специалисты компании разработали уникальную технологию мониторинга гидроразрыва пласта, что повышает эффективность бурения.

ОАО «Хантымансийскгеофизика» не только регулярно закупает самое современное оборудование, но и вкладывает средства в разработку техники, необходимой для сейсморазведки в специфических условиях работы на территории Западной Сибири. Все сейсморазведочные партии оснащены цифровыми телеметрическими регистрирующими комплексами, современными вибраторными и

импульсными источниками, мобильными передвижными буровыми установками.

Кроме того, на предприятии внедряются новейшие технологии по обработке и интерпретации полученных данных. Специалисты пользуются современными обрабатывающими комплексами, графическими станциями, вводными устройствами, а также располагают пакетом прикладных программ ProMAX, GeoCluster, Integral Plus, Focus, усиленных внесистемными процедурами, что позволяет геофизикам решать практически любую поставленную клиентом задачу.

Большая географическая разбросанность участков работ

ДОСТИЖЕНИЯ

Специалисты ОАО «Хантымансийскгеофизика» работают на территории Томской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Общей длины сейсморазведочных профилей, отработанных всеми подразделениями, достаточно, чтобы опоясать земной шар более 25 раз.

Заказчиками предприятия являются власти регионов, а также крупнейшие предприятия – ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Газпром».

В начале 2010 года ОАО «Хантымансийскгеофизика» зарегистрировало собственный торговый знак, который используется как средство индивидуализации и помогает повысить узнаваемость компании.

СТАТИСТИКА

Крупнейшим филиалом является «Тром-Аганская геофизическая экспедиция» (Ноябрьск, ЯНАО).

Поиском и разведкой углеводородов занимаются свыше двух тысяч высококвалифицированных специалистов компании.

Основной областью бизнеса является выполнение сейсморазведочных работ для разведки перспективных на нефть и газ объектов, моделирование резервуаров, подсчет запасов и мониторинг разведки и разработки месторождений.

Сумма оборотных активов «Хантымансийскгеофизики» за первое полугодие 2013 года составила около 1,5 млрд рублей.

За полстолетия только в Западной Сибири компанией отработано около миллиона километров профилей, разведаны тысячи геологических объектов, открыто 410 месторождений нефти с запасами более 25 млрд тонн.

компаний, расположенных достаточно далеко друг от друга, не позволяет обойти вниманием вопрос транспортной обеспеченности сотрудников предприятия. Поэтому руководство компании заинтересовано также в создании новых видов транспортных средств.

Сейчас специалисты ОАО «Хантымансийскгеофизика» используют современные обрабатывающие комплексы, графические станции, вводные устройства, позволяющие ввести данные как полувековой давности, так и полученные на современной регистрирующей аппаратуре, а также широкоформатные выводные устройства.

НИКОС – эффективное управление теплом

КАЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЙ С 1995 ГОДА



Трубопроводы, изготовленные с использованием пенополимерминеральной изоляции. Они применяются для центрального теплоснабжения и горячего водоснабжения, полностью отвечают требованиям экономии топлива и тепла (потери тепла не превышают 1%).



Горизонтально направленное бурение считается самым быстрым и надежным способом проведения подземных коммуникаций. При выполнении работ компания «Никос» применяет только современные, экономичные и экологичные технологии.



Блочные котельные от компании «Никос» не требуют постоянного присутствия обслуживающего персонала и могут работать при температуре наружного воздуха до –40 °С.



Водогрейные газовые котлы «Витязь» приспособлены для работы в экстремальных условиях некачественной воды и резких перепадов температур, а их КПД составляет 92%.

Партнеры:



Официальный дистрибьютор
CARLIEUKLIMA
ENERGY AND COMFORT

Тюменская область, Тюменский район
п. Богандинский, ул. Кирова, 10, стр. 62
тел. (3452) 720-321

ООО «НИКОС»

I LOVE



КАЛЕНДАРЬ ИГР ПЕРвенства РОССИИ ПО ФУТБОЛУ 2013/2014 ВТОРОЙ ДИВИЗИОН «УРАЛ-ПОВОЛЖЬЕ»

- 1 ТУР 17 ИЮЛЯ
Челябинск – Тюмень 0:1
- 2 ТУР 25 ИЮЛЯ
Тюмень – Волга 1:2
- 3 ТУР 31 ИЮЛЯ
Сызрань-2003 – Тюмень 1:2
- 4 ТУР 6 АВГУСТА
Тюмень – КАМАЗ 1:0
- 5 ТУР 12 АВГУСТА
Динамо – Тюмень 1:0
- 6 ТУР 20 АВГУСТА
Тюмень – Октан 4:0
- 7 ТУР 26 АВГУСТА
Лада-Тольятти – Тюмень 0:1
- 8 ТУР 3 СЕНТЯБРЯ
Тюмень – Rubin-2 1:0
- 9 ТУР 8 СЕНТЯБРЯ
Носта – Тюмень 1:1
- 10 ТУР 13 СЕНТЯБРЯ
Тюмень – Спартак 4:1
- 11 ТУР 18 СЕНТЯБРЯ
Тюмень – Zenit-Izhevsk 2:1
- 12 ТУР 23 СЕНТЯБРЯ
Волга – Тюмень
- 13 ТУР 29 СЕНТЯБРЯ
Тюмень – Сызрань-2003
- 14 ТУР 3 ОКТЯБРЯ
КАМАЗ – Тюмень
- 15 ТУР 9 ОКТЯБРЯ
Тюмень – Динамо
- 16 ТУР 15 ОКТЯБРЯ
Октан – Тюмень
- 17 ТУР 21 ОКТЯБРЯ
Тюмень – Лада-Тольятти
- 18 ТУР 27 ОКТЯБРЯ
Rubin-2 – Тюмень
- 19 ТУР 17 АПРЕЛЯ
Тюмень – Носта
- 20 ТУР 23 АПРЕЛЯ
Спартак – Тюмень
- 21 ТУР 29 АПРЕЛЯ
Zenit-Izhevsk – Тюмень
- 22 ТУР 5 МАЯ
Тюмень – Челябинск

ТУРНИРНАЯ ТАБЛИЦА

«УРАЛ-ПОВОЛЖЬЕ»
по состоянию на 24 сентября

1. ВОЛГА	31
2. ТЮМЕНЬ	25
3. КАМАЗ	22
4. СЫЗРАНЬ-2003	22
5. ЧЕЛЯБИНСК	21
6. ЗЕНИТ-ИЖЕВСК	19
7. ЛАДА-ТОЛЬЯТТИ	18
8. СПАРТАК	11
9. РУБИН-2	9
10. НОСТА	8
11. ОКТАН	7
12. ДИНАМО	5

Подробнее на сайте
www.fc-tyumen.ru

Домашние матчи, которые
пройдут на стадионе «Геолог»

журнал
ТЮМЕНЬ



– ЗА П☉БЕДУ!

**Мы будем печатать
макеты ФК «Тюмень»
до тех пор, пока
команда не выйдет
в первую лигу.**

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА

Разведка и добыча углеводородов осуществляется с использованием специальной техники, созданием которой занимаются ориентированные на это предприятия. Регулярное вахтовое сообщение, перевозка грузов, бурение – все это невозможно представить без надежной техники, оборудования для добычи и хранения нефти. Некоторые компании, представленные сегодня в Тюменской области, обладают патентами на уникальные собственные изобретения.

СПИСОК КОМПАНИЙ

ООО «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс»
ООО «Газстройсервис»
ПИИ ОАО «Газтурбосервис»
ОАО «Геотрон»
ОАО «ГРОМ»
ОАО «Завод блочно-комплектных устройств»
ОАО «Заводоуковский машиностроительный завод»
ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ»

ОАО «Нефтепромаш»
ЗАО «Торговый Дом Нефтепромыслового оборудования «Тюменские моторостроители»
ОАО «Опытный завод «Электрон»
НПП «СибБурМаш»
ООО «ТМЗ «Сибирь Трейлер»
ОАО «ИПФ «Сибнефтеавтоматика»
ООО «Сибнефтеоборудование»
ОАО «Сибнефтегазмаш»

ОАО «Сибнефтемаш»
ЗАО «Сибпромкомплект»
ЗАО «НПП «Сибтехноцентр»
ООО «СибТехОйл»
ОАО «Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения»
ООО «Югсон-Сервис»

ООО «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс»

БИЗНЕС

Завод не только производит буровые установки и комплектующие к ним, но и осуществляет сервисное обслуживание продукции компании «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс» на территории стран СНГ. В реализацию этого инвестиционного проекта, по данным пресс-службы губернатора Владимира Якушева, вложено около 800 млн рублей.

ДОСТИЖЕНИЯ

На территории России работают установки фирмы Bentes грузоподъемностью от 125 до 450 тонн. Сегодня компания предлагает высокопроизводительные, надежные и удобные в эксплуатации буровые установки для кустового бурения грузоподъемностью 320 тонн (глубина бурения 5000 м), прекрасно зарекомендовавшие себя при работе в экстремальных арктических условиях.

С целью организации производства в 2006 году было зарегистрировано дочернее предприятие ООО «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс» в Тюмени. Инвестиционный проект по строительству завода получил полную поддержку со стороны правительства Тюменской области. Объем вложенных средств составил 20 млн евро.

Завод по производству буровых установок введен в эксплуатацию в 2009 году. На предприятии налажен полный технологический цикл по производству металлоконструкций – от раскроя материала до покраски, проведения контрольной сборки и испытания оборудования.

Производственные мощности завода позволяют отгружать до 10 буровых установок в год. При выходе на проектную мощность на заводе будут работать около 300 человек, причем не менее 95% из них – граждане России.

ИННОВАЦИИ

Компания «Бентек» неразрывно связана с модернизацией, которая заключается в постоянном совершенствовании технологии производства и методов взаимодействия с заказчиками. Используя инновационные технологии, «Бентек» производит надежные и долговечные буровые установки, в том числе мобильные (самоходные и на трейлере), для бурения в суровых климатических условиях на море и на суше, в условиях Сибири, пустынь Африки и Азии.

Накопленный десятилетиями опыт позволяет инженерам компании разрабатывать инновационный дизайн установок, выдерживая при этом требования по технике безопасности работающих на них персонала и защите окружающей среды. «Бентек» предоставляет за-

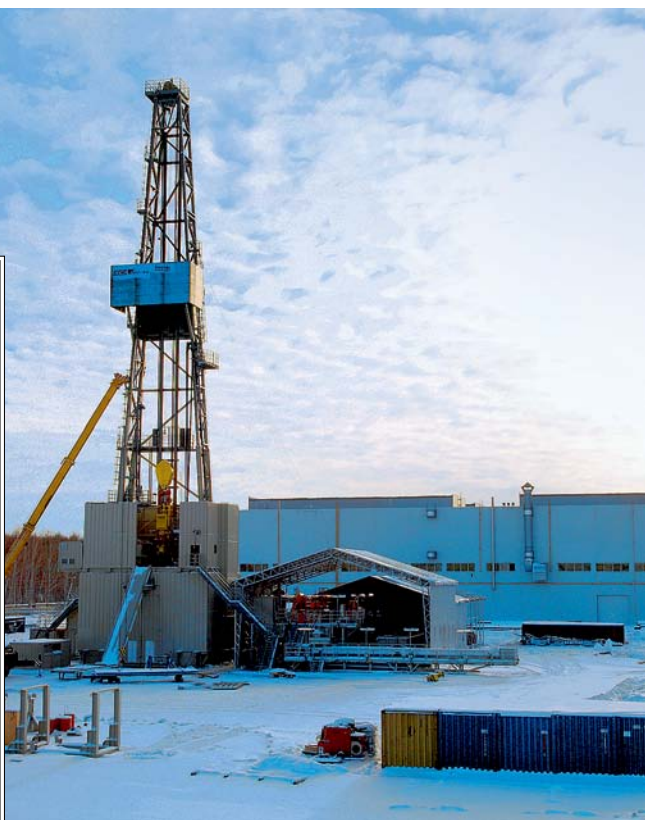
казчиком уникальные индивидуальные разработки, отвечающие их потребностям, соответствующие международным и российским стандартам.

В ассортимент продукции компании входят буровые установки всех типов и их компоненты – это высококлассные системы и агрегаты установок, такие как: системы верхнего привода, буровые лебедки, приводы переменного и постоянного тока, буровые насосы, циркуляционные системы и многое другое.

В компании созданы буровые установки Arctic Rigs, в том числе Cluster Slider™ – установка эшелонного типа для кустового бурения скважин; NOMAD™ – высококомбинированная установка для работы в зонах пустынь и степей; EURO RIG™ – ком-

пактная высококомбинированная установка, легко адаптирующаяся к местным условиям бурения, созданная в соответствии с европейскими транспортными и экологическими нормами. Буровые установки и оборудование «Бентек» эксплуатируются в таких компаниях, как «КЦА Дойтаг», «Роснефть», «Газпром Бурение», ООО «Буровая компания «Евразия», ЗАО «ССК», «РУ-Энерджи», «Нефтьсервисхолдинг».

Таким образом, уже сейчас можно сказать, что «Бентек» выпускает российские буровые установки силами российских рабочих в России. Это изменит представление о буровых установках, произведенных в России, в лучшую сторону и, возможно, ограничит приобретение буровых установок, полностью изготовленных за границей.



benTЭС

РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрген Людерец,
генеральный директор
ООО «Бентек Дриллинг
энд Ойлфилд Системс»

ИСТОРИЯ

1888 год Генрих Лапп основывает буровую компанию в Германии в городе Ашерслебене;

1919 год компания меняет свое название и становится акционерной компанией «Дойче Тифбор Акциенгезельшафт – Дойтаг»;

1994 год основание компании «Бентек» по причине расширения «Дойтага» и введения в свою службу инжиниринга и производства бурового оборудования;

1995 год компания «Бентек» открывает первый филиал в Абердине, Шотландия, а годом позже – в Осло, Норвегия. Вскоре «Бентек» становится товарным знаком по производству первоклассных буровых установок и нефтегазового оборудования;

2001 год шотландская компания «Эббот Групп» приобретает компанию «Бентек»;

2005 год «Бентек» основывает дочернее предприятие «ИДТЕК Оман» (IDTEC Oman) для предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию оборудования своих заказчиков на Ближнем Востоке;

2007 год компания «Бентек» инвестирует 20 млн евро в развитие своего производства в Тюмени.

ПИИ ОАО «Газтурбосервис»

ДОСТИЖЕНИЯ

ПИИ ОАО «Газтурбосервис» – одно из лучших и эффективно работающих предприятий Тюменской области. Предприятие отмечено премией ОАО «Газпром», входит в сотню крупнейших производственных коллективов Уральского федерального округа. За свои достижения «Газтурбосервис» неоднократно был награжден дипломом «Лучшее предприятие по инновационной деятельности», также стало лауреатом конкурса «Лучшее предприятие Тюменской области» в номинации «За наивысшее достижение в области экологии и управления качеством». Выпускаемая продукция отмечена знаками «100 лучших товаров России», «Европейское качество», «Лучшие товары и услуги Тюменской области», «Тюменская марка»; трижды присуждалась золотая награда «Знак качества XXI века». ОАО «Газтурбосервис» – постоянный участник всероссийских и международных специализированных выставок, неоднократно было отмечено медалями Тюменской областной выставки «Нефть и газ. ТЭК» за разработку, внедрение и продвижение на региональном рынке высокоэффективных и конкурентоспособных технологий, оборудования и услуг.

КАДРЫ

Для производства и ремонта газотурбинных двигателей требуются как высокие технологии, так и высокий уровень знаний. В ПИИ ОАО «Газтурбосервис» работают квалифицированные инженерно-технические службы, способные решать самые сложные задачи машиностроения. Сегодня на предприятии трудятся более 1300 человек, из них около 700 – в возрасте до 35 лет. В обществе создан Совет молодежи, который способствует решению многих вопросов, касающихся труда, быта и досуга работающей молодежи. Молодые работники, занимающиеся научной деятельностью, – гордость предприятия. В коллективе немало кандидатов экономических, технических, физико-математических наук, аспирантов и молодых ученых, а также победителей всевозможных всероссийских, региональных и городских отраслевых конкурсов.

Социальные гарантии, предусмотренные коллективным договором ПИИ ОАО «Газтурбосервис», эффективная организация труда, стабильная выплата заработной платы позволяют привлекать на предприятие высококвалифицированных специалистов.



газтурбосервис

РУКОВОДИТЕЛЬ



Николай Пысин,
генеральный директор
ПИИ ОАО «Газтурбосервис»

ИСТОРИЯ

1996 год ОАО «Сургутгазпром», ОАО «Тюменские моторостроители» и ПАО «Зорья» (г. Николаев, Украина) учредили компанию «Газтурбосервис»;

1998 год отремонтирован первый двигатель ДР-59 мощностью 10 МВт. Освоено производство комплектующих;

2002 год руководством ОАО «Газпром» утверждена программа развития мощностей по капитальному ремонту газотурбинных двигателей на 2002 – 2020 гг.;

2003 год подписано «Генеральное соглашение о долгосрочном сотрудничестве» между ОАО «Газпром» и ОАО «Газтурбосервис», рассчитанное до 2020 года;

2005 год предприятие прошло сертификацию по международной системе менеджмента качества;

2006 год созданы сервисная служба, научно-исследовательская лаборатория, участок высокоточной механообработки;

2010 год в состав ОАО «Газтурбосервис» вошло предприятие по ремонту авиационных двигателей ЗАО «Тюменские авиадвигатели».

ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За время производственной деятельности на предприятии «Газтурбосервис» создано современное высокотехнологичное производство для обеспечения полного цикла ремонта сложных газотурбинных двигателей и газоперекачивающих агрегатов. На ПИИ ОАО «Газтурбосервис» отремонтировано 645 газотурбинных двигателей и газоперекачивающих агрегатов.

Для выполнения ремонта двигателей освоено производство более 72% всех запасных частей, необходимых для газотурбинного оборудования, в том числе лопаток компрессора для всех типов двигателей. Спроектировано 6100 наименований технологической оснастки, нестандартного обо-

удования, специальных стенов и установок. Специалистами предприятия разработано более 1000 технологических процессов, внедрено почти 150 рационализаторских предложений. Разработаны и внедрены ремонтные технологии, позволяющие значительно повысить ремонтпригодность деталей и сборочных единиц двигателей.

ПИИ ОАО «Газтурбосервис» оснащено как универсальным металлообрабатывающим оборудованием, так и современными станками с программным управлением. Широкий спектр станочного оборудования предприятия и новые технологии позволяют реализовать самые сложные технические идеи.

ОАО «Геотрон»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Родион Костин,
генеральный директор
ОАО «Геотрон»

ИСТОРИЯ

1981 год образовано конструкторско-технологическое бюро с опытным производством геофизической аппаратуры и оборудования, которое входит в состав объединения «Запсибнефтегеофизика»;

2004 год предприятие становится частью крупного промышленного холдинга, в состав которого входят такие предприятия, как ЗАО «Элком-Нефтемаш» (г. Пермь), ООО «Восток-Азия» (г. Екатеринбург) и другие;

2008 год утверждена программа инвестиций, стратегического развития и технического перевооружения предприятия. Начато освоение новой производственной площадки.

ОАО «Геотрон» – одно из ведущих приборостроительных предприятий страны в области проектирования, разработки и производства геофизической аппаратуры и нефтепромыслового оборудования. Предприятие также предоставляет сервисные услуги по гидродинамической щелевой перфорации и последующему освоению скважин с выводом их на режим. География деятельности ОАО «Геотрон» охватывает районы Западной и Восточной Сибири, Центральной России, а также многие страны ближнего зарубежья, включая Азербайджан, Казахстан, Туркменистан, Узбекистан, Беларусь, Украину.

ИННОВАЦИИ

ОАО «Геотрон» является одним из наиболее известных предприятий отрасли с более чем 30-летней историей.

Наряду с традиционной технической базой ОАО «Геотрон» предлагает аппаратные комплексы последнего поколения для контроля за разработкой эксплуатационного фонда нефтяных и газовых скважин.

Геофизики России и стран ближнего зарубежья уже по достоинству оценили их преимущество. В то же время «Геотрон» осуществляет поставку геофизического оборудования для производства сейсморазведочных работ: геофонов (сейсмоприемников), деталей и комплектов, сейсморазведочного кабеля.

С каждым годом применение аппаратуры и оборудования, производимых тюменскими приборостроителями, становится все более актуальным, способствуя решению насущной проблемы повышения уровня добычи углеводородов.

В условиях, когда этот вопрос встает все более остро перед нефтедобывающими компаниями многих регионов, ОАО «Геотрон» демонстрирует свою эффектив-

ность, продукция и услуги предприятия становятся все более востребованными.

Особое внимание «Геотрон» традиционно уделяет контролю качества производимой продукции и оказываемых услуг, сохраняя доброе имя предприятия на протяжении всей истории своего существования.

Специализированное метрологическое обеспечение продукции и четырехуровневый контроль качества гарантируют высокую надежность в эксплуатации.

Лаборатория предприятия аккредитована на испытание геофизического и нефтепромыслового оборудования, что позволяет гарантировать точность показаний приборов.

На некоторых предприятиях изделия «Геотрона» работают уже более 20 лет и до сих пор находятся на вооружении партийцев.

Специалисты ОАО «Геотрон» всегда готовы оперативно обеспечить как выполнение крупных заказов, так и удовлетворение индивидуальных пожеланий потребителей. Сроки выполнения работ выдерживаются неукоснительно.

ДОСТИЖЕНИЯ

На счету ОАО «Геотрон» немало побед, принесших ему добрую славу и признание со стороны коллег.

Геофизика всегда была особой отраслью, где завоевать авторитет можно только ценой высокого качества продукции и глубокого знания нужд потребителя.

Команде предприятия удалось прочно «устоять на ногах», несмотря на все экономические потрясения последних десятилетий.

Однако главным достижением можно считать сохранение его лучших традиций, бесценных кадров и репутации надежного партнера многих компаний нефтегазового комплекса.

Сегодня предприятие сотрудничает фактически со всеми крупнейшими геофизическими, сервисными и нефтедобывающими организациями не только России, но и бывшего СССР.

Оборудование и аппаратура регулярно поставляются лидерам отрасли.

Активно развивается сервисное направление. Отдельное внимание уделяется вопросам освоения технологий интенсификации добычи углеводородов.

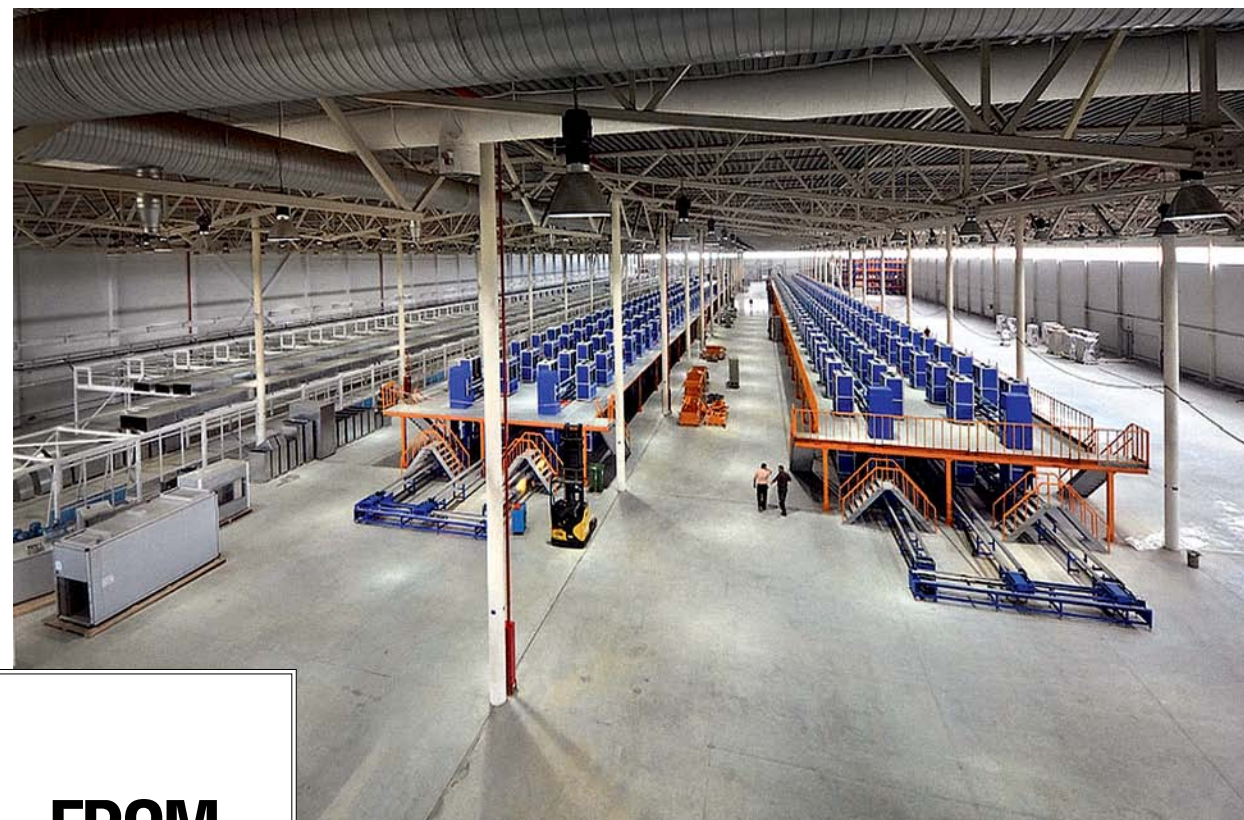
Несмотря на активную конкуренцию на рынке геофизических и нефтесервисных услуг, предприятие прочно удерживает свои позиции, привлекая заказчиков высоким качеством, квалифицированной технической поддержкой, надежностью и функциональностью своей продукции и услуг.

БИЗНЕС

Опытные кадры, НИОКР, современные технические разработки позволяют утверждать, что ОАО «ГЕОТРОН» – одно из лидирующих предприятий в сфере производства геофизической аппаратуры и оборудования в России. Это подтверждает и количество заказчиков, и география поставок: более ста постоянных заказчиков – сервисных, нефтегазодобывающих, геофизических предприятий Тюмени, Западной Сибири, Центральной России, а также стран СНГ: Беларусь, Казахстана, Украины, Узбекистана и других.

В 2006 году на предприятии была внедрена система менеджмента качества применительно к проектированию, разработке и производству геофизического оборудования и аппаратуры, в соответствии с требованиями ГОСТ и ИСО-9001-2000. Специализированные метрологические испытательные установки и четырехуровневый контроль качества продукции обеспечивает ее высокую надежность при эксплуатации.

ОАО «ГРОМ»



ГРОМ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Федин,
генеральный директор
ОАО «ГРОМ»

ИСТОРИЯ

2002 год зарегистрировано ОАО «ГРОМ»;

2007 год применена новая сертифицированная система менеджмента;

2012 год завод приступил к производству емкостных стальных агрегатов, предназначенных для дегазации непенистой нефти и очистки попутного газа.

Тюменский завод геологоразведочного оборудования и машин – известный западносибирский производитель технического оснащения для добычи нефти и газа, бурения и ремонта нефтегазовых скважин, геологоразведки, отопления и хранения нефтепродуктов.

ПРОИЗВОДСТВО

Предприятие имеет в своем распоряжении три промышленных цеха, на базе которых выполняются различные технические и производственные работы. Механический цех изготавливает универсальное металлообрабатывающее оборудование и является участком штамповки резиновых техниче-

ских и полиуретановых изделий. Сварочный цех подготавливает оснащение для полуавтоматической сварки, будучи также заготовительным участком для раскроя листового проката. Третий производственный цех – кузнечный участок – генерирует оборудование с максимальным весом падающих частей 400 кг.

ЛИЦЕНЗИИ

Компания имеет разрешение на следующие виды деятельности: проектирование технологических систем, оборудования и механизмов для производства буровых работ и нефтедобычи; изготовление противовыбросового оборудования, арматуры и устройств герметизации устьев скважин, фонтанной арматуры, технологического оборудования, оборудования для бурения и испытания скважин; ремонт узлов и оборудования буровых установок для подземного и капитального ремонта и испытания скважин, противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры, цементировочных агрегатов, технологического оборудования.

ИСТОКИ

Предприятие было основано как центральная база производственного обслуживания при Главном управлении геологии Тюменской области (Главтюменьгеология). В этот период построены современные цеха, оснащенные полным технологическим комплексом для изготовления оборудования, запасных частей и инструмента для под-

разделений Главтюменьгеологии. Затем база была преобразована в Тюменский завод бурового оборудования и инструмента «Тюменьбурмаш». Несмотря на объективные трудности, вызванные рыночными реформами в России, завод сохранил свой производственный и интеллектуальный потенциал, расширил номенклатуру выпускаемой про-

дукции. Позже завод перешел в собственность акционерного общества «ГРОМ». Основным акционер – трудовой коллектив предприятия. В настоящее время ОАО «ГРОМ» наладило взаимовыгодное сотрудничество с крупнейшими нефтегазодобывающими компаниями Сибири, Урала и других регионов России, а также Казахстана.

ОАО «Заводоуковский машиностроительный завод»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Гордеев,
генеральный директор
ОАО «Заводоуковский
машиностроительный завод»

ИСТОРИЯ

1945 год на основе оставшихся цехов реэвакуированного в Ленинград авиационного завода № 499 создается Новоизмайловский механический завод;

1958 год предприятие переименовывается в Тюменский завод сельскохозяйственных машин;

1989 год после передачи в подчинение Минхиммаша завод получает современное название: Заводоуковский машиностроительный завод;

1992 год на базе предприятия создается АОТ «Заводоуковский машиностроительный завод», которое приступает к выпуску жилых мобильных зданий «Кедр», созданных на основе военного изделия 2603Б.

Заводоуковский машиностроительный завод, являющийся градообразующим предприятием Заводоуковска, долгое время выпускал продукцию для сельского хозяйства и армии. В 1990-е годы предприятие сумело перестроиться и занять прочное место на новом рынке, связанном с производством жилых мобильных зданий, в первую очередь для предприятий нефтегазового комплекса. Уютные и надежные, они быстро завоевали признание клиентов. Ассортимент продукции постоянно расширяется, а модели совершенствуются в соответствии с пожеланиями заказчиков.

ИННОВАЦИИ

Наибольшей популярностью пользуются прицепы в виде вагон-домов передвижной модели «Кедр», созданные на основе оборонных разработок. Стальной каркас приварен к раме изделия и выступает в роли несущей конструкции, обеспечивая дому на колесах дополнительную прочность. Стены заполнены пенополистирольным утеплителем из плит ПСБС, толщина которого составляет от 100 до 120 мм, что гарантирует тепло и уют в условиях суровой сибирской зимы. Каждый вагон-дом сопровождается набором из входной площадки с опорами, трапом, ограждениями, тормозной системой и домкратами, что делает использование изделия простым и удобным. По желанию заказчика возможно изготовление здания, размещенного на раме и полозьях.

Наружная обшивка мобильного дома выполнена из тонколистового холоднокатаного проката, оцинкованного электролитическим способом, имеющего полимерное покрытие и окрашенное автомобильными эмалями МЛ-12. Внутренняя обшивка производит-

ся панелями МДФ, ПВХ, пластиком ДБСП или ламинированным ДВП. Окна выполняются из профиля ПВХ с двухкамерным стеклопакетом, откидным механизмом, противомоскитной сеткой и жалюзи. Пол изготовлен из деревянных щитов или фанерного настила и покрыт утепленным линолеумом. Возможна установка теплых полов с термодатчиком и регулятором температуры.

Для удобства транспортировки изделие поставляется в разобранном виде – с набором необходимых метизов и инструментов. Впоследствии здание можно перевозить практически всеми видами транспорта, включая автомобильный, водный и железнодорожный.

Другой интересной разработкой завода является металлическая теллица каркасного типа с покрытием из поликарбоната. Идеально приспособленная к сибирскому климату, она легко выдерживает ветровую и снеговую нагрузки, а технология гидроизоляции была даже запатентована как изобретение.

ДОСТИЖЕНИЯ

Мобильные и комфортные изделия Заводоуковского машиностроительного завода неоднократно завоевывали первые места и награды на всевозможных выставках. К примеру, на профильной выставке «Мобильные здания», проходившей в 2003 году в Москве, вагоны-дома «Кедр» были отмечены золотой медалью.

Основными потребителями продукции заводоуковских машиностроителей являются нефтегазодобывающие, транспортные и строительные предприятия. Среди них немало лидеров российской экономики, предъявляющих самые высокие требования к своим поставщикам.

Вагоны-дома «Кедр» исправно служат в сотнях подразделений таких компаний, как «ЛУКОЙЛ», «Сургутнефтегаз», «Транснефть», «Газпром нефть», ТНК-ВР, «Роснефть», «Славнефть» и многих других. Теплые и мобильные здания из Заводоуковска регулярно отправляются не только в самые удаленные точки России, но и в другие страны: Казахстан, Туркменистан, Белоруссию, Украину. В общей сложности произведено уже более 15 тысяч вагонов-домов.

ПРОДУКЦИЯ

В 1958–1973 годы завод был ориентирован на выпуск передвижных ремонтных мастерских и запчастей для сельхозмашин, тракторных самосваловных прицепов, навесных жаток для раздельной уборки ЖН-4.0Б, самопередвижных зерноочистительных машин ОВВ-20, тракторов для буртования торфа на торфопредприятиях, КСА-3 (разбрасыватель минеральных удобрений).

До 1992 года для нужд Минобороны предприятием выпускалось около 15 модификаций различных кузовов-фургонов на шасси автомобиля и прицепа-шасси в количестве около 200 единиц в месяц.

Предприятие имеет свои подъездные железнодорожные пути, что существенно облегчает и сокращает сроки доставки продукции к потребителям.

С сентября 1992 года, ориентируясь на потребности предприятий, работающих в условиях Крайнего Севера, завод приступил к выпуску нового вида продукции на базе военного изделия 2603Б: здания жилые мобильные типа «Кедр», не только не уступающие, но и превосходящие по прочностным характеристикам зарубежные аналоги.

Выпуск начался с двухтрех модификаций, в настоящее время ОАО «Заводоуковский машиностроительный завод» производит более 500 модификаций «Кедра». Всего на предприятии за весь период производства вагон-домов «Кедр» выпущено более 15 тысяч изделий.

ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Бакхит,
управляющий директор
ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ»

ИСТОРИЯ

1965 год создание компании. Это первое машиностроительное предприятие в Тюменской области, образованное в советское время для производства нестандартного оборудования в рамках промышленного освоения открытых нефтяных месторождений;

2004 год продукция предприятия выходит за пределы российского рынка и начинает поставляться в страны СНГ. Система менеджмента качества предприятия прошла сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001;

2005 год предприятие вошло в состав ООО «Управляющая компания «Гидравлические машины и системы»;

2010 год ООО «Управляющая компания «Гидравлические машины и системы» переименовано в ООО «Управляющая компания «Группа ГМС», а предприятие ОАО «НЕФТЕМАШ» – в ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ».

ОАО «ГМС Нефтемаш» (до 26 августа 2010 года – ОАО «Нефтемаш») – одна из крупнейших, динамично развивающихся компаний не только Тюменского региона, но и всей России в сфере производства нефтегазового оборудования в блочно-модульном исполнении. Завод обеспечен современными станками и оборудованием с программным управлением известных мировых производителей. Компания занимается изготовлением, обеспечением шеф-монтажа и пусконаладки, обучением персонала заказчика, гарантийным и послегарантийным обслуживанием всего производимого оборудования.

ИННОВАЦИИ

ОАО «ГМС Нефтемаш» является комплексным поставщиком продуктов и услуг для предприятий нефтегазового комплекса. Компания предлагает клиентам не только серийное или стандартное нефтегазовое оборудование, но и индивидуальные решения. По желанию заказчиков разрабатывается и производится оборудование с учетом всех особенностей его применения в определенном месте эксплуатации, тем самым обеспечивая оптимальные параметры работы всей системы или объекта в целом. Опытные специалисты организуют установку, пусконаладку, а также последующий сервис оборудования на объектах клиента.

Для успешного решения всех поставленных задач предприятие обладает мощным инженерно-конструкторским потенциалом в области проектирования технологических и инфраструктурных объектов нефте- и газодобычи в

блочно-модульном исполнении. На сегодняшний день у компании имеется серьезный опыт и в производстве технологических установок в суперблочном исполнении (так называемые «супермодули»).

При изготовлении оборудования применяется современное лабораторное оборудование и контрольно-измерительная аппаратура, в обязательном порядке проводятся комплексные испытания изготовленной продукции в заводских условиях, а также организуется обучение персонала клиента правилам эксплуатации установленного оборудования. Вся продукция поставляется в максимальной заводской готовности. Заводское изготовление всех конструкций повышает надежность возводимого объекта, минимизирует сборочно-сварочные работы на объекте, сокращает сроки строительства.

ДОСТИЖЕНИЯ

Общая номенклатура выпускаемой на предприятии продукции составляет более 90 видов, причем каждое изделие изготавливается с учетом потребностей конкретного заказчика, технических характеристик добываемой среды и климатических условий на месте эксплуатации. Основные направления: оборудование для поддержания пластового давления; автоматизированные групповые измерительные установки; насосные станции для перекачки различных сред, в том числе и многофазных; оборудование для подготовки нефти, газа и воды; блоки административно-производственного и технического назначения; оборудование противопожарного назначения и многое другое.

Высокие достижения ОАО «ГМС НЕФТЕМАШ» были неоднократно отмечены различными наградами и дипломами не только на региональном, но и на всероссийском и международном уровне.

Продукция завода широко используется на многих действующих месторождениях не только Тюменской области, но и других регионов России и стран СНГ.

В последние годы было освоено новое для российского машиностроения проектирование и производство технологических модульных установок – типа «супермодуль», поставляющихся в максимальной заводской готовности. Подобное изготовление конструкций повышает надежность возводимого объекта и минимизирует сварочные работы на объекте, что значительно сокращает сроки строительства.

Группа ГМС включает четыре подразделения по основным направлениям деятельности: Дивизион «Промышленные насосы»; дивизион «Нефтегазовое оборудование»; бизнес-единица «ГМС Компрессоры»; бизнес-единица «ГМС Инжиниринг».

МНЕНИЕ

Валерий Афонькин,
управляющий Тюменским
отделением Западно-Сибирского
банка Сбербанка России:

– Западно-Сибирский банк Сбербанка России выражает предприятию свою признательность за оказанное доверие.

Мы ценим сложившиеся партнерские отношения, а также гордимся, что вот уже более 10 лет вместе с компанией ОАО «ГМС Нефтемаш» создаем будущее, помогая реализовать все самые смелые проекты.

В лице Сбербанка предприятие всегда найдет надежного партнера и помощника во всех финансовых вопросах.

Желаем компании ОАО «ГМС Нефтемаш» процветания, успеха и профессиональных побед.

ОАО «Нефтепромаш»

ВЫСТАВКИ

Предприятие регулярно принимает участие в крупнейших международных выставках по всему миру:

- 11-я Международная выставка «Нефть и газ Туркменистана» OGT (Ашхабад, 19-21.09.2006);
- 16-я Казахская международная выставка и конференция нефтегазовой промышленности KIOGE 2010 (Алматы, 07-10.10.2008);
- 16-я Вьетнамская международная промышленная выставка «VIF 2007» (Ханой, 18-23.10.2007);
- 16-я Азербайджанская международная выставка и конференция «Нефть и газ Каспия – 2009»;
- 14-я Иранская международная нефтегазовая и нефтехимическая выставка IRAN OIL SHOW 2009;
- Международная выставка нефти и газа OGS – 2009 (Дубай, 19-22.04.2009).

ПОСТАВКА

География поставок также постоянно расширяется, охватывая все новые страны и континенты. На данный момент продукцию ОАО «Нефтепромаш» отлично знают в регионах: Тюменской, Оренбургской и Иркутской областях, Краснодарском, Ставропольском и Красноярском краях, Республике Коми, Чеченской Республике. Нефтегазопромысловое и буровое оборудование с фирменным знаком тюменского завода регулярно отправляется в страны ближнего и дальнего зарубежья, включая Азербайджан, Узбекистан, Туркменистан, Казахстан, Алжир, Сирию, Вьетнам и другие.

Тесные связи с поставщиками-смежниками, а также наличие мощного складского хозяйства позволяют поддерживать в наличии достаточно большой ассортимент продукции и оперативно выполнять самые крупные заказы. Для ОАО «Нефтепромаш» не является проблемой отгрузка своих изделий любыми партиями (вагоны, контейнеры, автотранспорт). Верность взятым на себя обязательствам – один из важнейших принципов работы компании, и соблюдается он неукоснительно.

Некоторое время назад предприятие вошло в состав крупного промышленного холдинга ОАО «РУ-Энерджи Групп», что позволило ему существенно расширить географию деятельности, обрести новые возможности на мировом рынке нефтегазового оборудования. Зарегистрированный в Москве, этот холдинг объединяет такие крупные предприятия, как ОАО «Нефтепромаш», ОАО «СИБУР», буровая компания ОАО «Дриллайф».

ДОСТИЖЕНИЯ

Активная деятельность компании на международном рынке нефтегазопромыслового и бурового оборудования предъявляет повышенные требования к качеству продукции. Изделия ОАО «Нефтепромаш» прошли проверку самыми строгими комиссиями и экспертами, подтвердившими их высокое качество и эффективность. В 2007 году авторитетная организация TÜV CERT (Германия) сертифицировала систему менеджмента качества, действующую на предприятии, по стандарту EN ISO 9001:2000. В этом году успешно прошел сертификационный аудит на соответствие требованиям новой версии стандарта ISO 9001:2008.

Для продвижения продукции на рынки нефтегазодобывающих стран большое значение имеет ее соответствие требованиям Американского института нефти (American Petroleum Institute – API). В 2009 году ОАО «Нефтепромаш» получил сертификаты, подтверждающие выполнение требований стандартов API Spec 6A, API Spec 16A, API Spec 16C, API Spec 11AX. Продолжается и географическая экспансия концерна. В 2010 году холдинг открыл представительство в столице Казахстана. В марте начал работу представительство в Баку (Азербайджан). Следующим шагом станет открытие офисов в Иране и странах Персидского залива.



RU-ENERGY
GROUP

nefteprommash

РУКОВОДИТЕЛЬ



Азад Бабаев,
генеральный директор
ОАО «Нефтепромаш»

ИСТОРИЯ

2000 год образовано ОАО «Нефтепромаш» (г. Тюмень), занимающееся разработкой и производством нефтегазопромыслового и бурового оборудования;

2007 год предприятие прошло сертификацию по международной системе менеджмента качества EN ISO 9001:2000 (сертификационный орган TÜV CERT);

2009 год ОАО «Нефтепромаш» вошло в состав крупного промышленного холдинга ОАО «РУ-Энерджи Групп» (г. Москва), возглавляемого А.К. Бабаевым и объединившего также такие крупные предприятия, как ОАО «Сибур» и буровая компания ОАО «Дриллайф»;

2009 год получены сертификаты Американского нефтяного института на применение монограмм по спецификациям API Spec 6A, API Spec 16A, API Spec 16C, API Spec 11AX;

2010 год успешно завершился сертификационный аудит на соответствие требованиям новой версии стандарта ISO 9001:2008.

ОАО «Опытный завод «Электрон»

ДОСТИЖЕНИЯ

Продукция завода «Электрон» неоднократно становилась победителем региональных, всероссийских и международных конкурсов. Ее качество подтверждено многочисленными наградами, среди которых «1000 лучших предприятий России», «100 лучших товаров УрФО», «Лучшие товары и услуги Сибири», «Тюменская марка», «Золотая опора» и многие другие. Практически вся продукция производства компании получила декларации качества, дающие право маркировать ее знаком качества федерального («100 лучших товаров России») и регионального уровня («Лучшие товары и услуги Тюменской области»).

Завод награжден золотой медалью международного конкурса Innovations for investments to the Future («Инновации для инвестиций в будущее»); золотой медалью Российско-швейцарского бизнес-клуба, Российского союза промышленников и предпринимателей, Высшего института бизнеса и управления (Швейцария), некоммерческого партнерства «Национальное кредитное бюро» (ГОСКОМСТАТ и ТПП РФ, американо-российская фирма DUN@Bradstreet) и международной консалтинговой компании Technomic Consultants за безупречную деловую репутацию.

За разработку и производство нефтепромыслового и геологоразведочного оборудования, приборов контроля и управления технологическими процессами ОАО «Опытный завод «Электрон» было отмечено благодарственным письмом Министерства промышленности и энергетики РФ, Министерства образования и науки РФ за разработку и внедрение ресурсо- и энергосберегающих технологий и оборудования; золотой медалью за производство высококачественного оборудования для систем жилищно-коммунального хозяйства; почетным дипломом за значительный вклад в развитие газораспределительной системы России и многими другими наградами.

В январе 2013 года полномочный представитель президента Российской Федерации в Уральском федеральном округе вручил коллективу завода «Электрон» благодарственное письмо за большой вклад в социально-экономическое и научное развитие Тюменской области.

ПРОДУКЦИЯ

Первоочередное место в номенклатуре выпускаемой продукции ОАО «Опытный завод «Электрон» занимают измерительные установки «Электрон» (Гидростатика; Спутник; Массомер).



ЭЛЕКТРОН

РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Железко,
генеральный директор
ОАО «Опытный завод «Электрон»

ИСТОРИЯ

1969 год на базе Тюменской геофизической ремонтно-комплексной конторы треста «Тюмень-нефтегеофизика» организована дирекция строящегося опытного завода по производству и ремонту геофизического и энергетического оборудования «Электрон»;

1972 год дирекция реорганизована в опытный завод по производству и ремонту геофизического и энергетического оборудования «Электрон»;

1996 год постановлением главы администрации Ленинского района города Тюмени С.А. Шерегова акционерное общество открытого типа «Опытный завод «Электрон» преобразовано в открытое акционерное общество «Опытный завод «Электрон».

Опытный завод «Электрон» – одно из ведущих предприятий России по разработке, производству, гарантийному и сервисному обслуживанию блочно-технологического оборудования и приборной продукции для предприятий нефтегазового комплекса и других отраслей промышленности. Предприятие располагает системой подразделений, обеспечивающих выполнение практически всех операций из области машиностроения и приборостроения. Среди постоянных заказчиков завода – крупнейшие нефтегазодобывающие компании РФ, включая «Роснефть», «Сургутнефтегаз», «Газпром нефть», «ЛУКОЙЛ», «Славнефть» и другие.

ИННОВАЦИИ

Освоено производство измерительных установок «Электрон-М» с массовым методом измерения дебита нефти. Они позволяют измерять расход и количество компонентов продукции нефтяных скважин, а также архивировать, индентифицировать и передавать результаты измерений и аварийных сигналов на приемное устройство верхнего уровня.

Незаменимым помощником нефтяников являются и установки дозирования химреагентов (УДХЭ, УДЭ), которые производят «Электрон». Они позволяют осуществлять дозированное введение жидких химических реагентов в трубопроводы промысловых систем сбора, транспорта и подготовки нефти, систем поддержания пластового давления, а также в нагнетательные и эксплуатационные скважины с целью защиты трубопроводов от коррозии, отложения солей, парафина.

Спроектирован и изготовлен образец нового вида установок

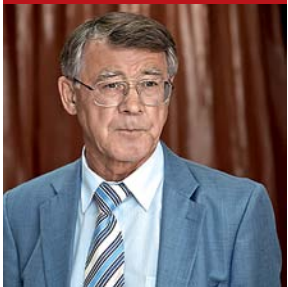
дозирования химических реагентов – скважинная установка дозирования реагентов СУДР.

Проведены работы по совершенствованию технических характеристик ультразвуковых расходомеров высокого давления датчиков расхода воды ДРС.М, предназначенных для измерения объема воды, закачиваемой в нагнетательные скважины систем ППД. А именно: освоено производство датчика со встроенным жидкокристаллическим индикатором (ЖКИ), обеспечивающим оперативный вывод информации на дисплей мгновенного расхода (м³/ч), и накопленного объема, нарастающим итогом (м³); введены светодиоды для индикации правильного подключения питания прибора и наличия расхода рабочей среды через прибор; повышена влагостойкость платы, степень защиты оболочки, усилен контроль качества сварных швов.

НПП «СибБурМаш»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Буллат Хайруллин,
генеральный директор
НПП «СибБурМаш»

ИСТОРИЯ

1993 год под руководством главного инженера ЗапсибурНИПИ Булата Хайруллина создана «Научно-производственная фирма «Юкон»;

1996 год «Юкон» преобразовывается в НПП «СибБурМаш»;

2001 год предприятие покидает здание ЦБПО Главтюменьгеологии и обособляется на территории приобретенного завода «Агрансмаш». После восстановления и строительства полуразрушенного административного здания, его цехов и котельной жизнь предприятия входит в стадию «перманентного улучшения» – строятся гаражи, склады и спорткомплекс, асфальтируется территория;

2009 год успешно сертифицирована система менеджмента качества (СМК) в соответствии с нормативными документами и требованиями ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ISO 9001:2008);

2013 год «СибБурМаш» отмечает свое 20-летие на пике роста – объем производства продукции и средняя зарплата за 5 лет «кризиса» с 2008 года выросли в 2,5 раза, численность выросла на 37%.

Научно-производственное предприятие «СибБурМаш» специализируется на исследовании, разработке и реализации оборудования и технологий для нефтегазового комплекса, в том числе:

- устьевое, противовыбросовое и скважинное оборудование, применяемое для бурения, испытания, освоения, эксплуатации и ремонта нефтегазовых скважин;
- комплекты технологического оборудования ТОКС и ОКОС для крепления скважин при ЗБС и многостадийного гидроразрыва пластов;
- сервис по реализации оборудования при отборе керна и креплении скважин.

ДОСТИЖЕНИЯ

Добыча углеводородного сырья с каждым годом ведется во все более сложных геологических условиях, поэтому необходимы новые технологии разведки и эксплуатации месторождений. «СибБурМаш» всегда развивался по пути инноваций, разрабатывая, выпуская и реализовывая только

научно-технические, высокотехнологичную продукцию и услуги, востребованные производством, что позволяет ему занимать лидирующие позиции в своей области деятельности. В арсенале «СибБурМаши» – 35 патентов на изобретения и четыре патента на полезные модели. Се-

годня «СибБурМаш» разрабатывает и выпускает различные виды оборудования для скважин. Одна из последних разработок – ТОКС (технологическое оборудование для крепления скважин) – позволяет улучшить качество крепления хвостовиков в скважинах с боковыми стволами

ИННОВАЦИИ В ОТБОРЕ КЕРНА

Основным источником и носителем информации о свойствах горных пород является керн. Его нужно вынуть и поднять на поверхность так, чтобы он максимально соответствовал пластовым условиям. Если керн подвергается техногенным деформациям или воздействию бурового раствора, то искажается один из главных его параметров – коэффициент остаточной водонасыщенности. Информативность такого образца снижается в десятки раз.

«СибБурМаш» является основоположником разработки изолирующих технологий бурения с

отбором керна и первым сервисным предприятием в России по их реализации. За 20 лет работы «СибБурМаши» при отборе керна на 591 скважине общая проходка с отбором керна составила 45 133 метра, а линейный вынос – 43 343 метра, или 96 %.

С 2004 по 2012 год «СибБурМаш» осуществил отбор изолированного керна в компании Salut Petroleum Development N.V. на 41-й скважине – было отобрано 3039,8 метров керна со средним выносом 99,04%. За 8 лет мехскорость выросла с 1,96 м/час до 7,93 м/час, то есть в 4 раза, а среднее время от-

бора керна длиной 72 метра из пластов группы А5 из одной скважины сократилось с 3,5 суток до 1,4 суток, то есть в 2,5 раза.

В октябре 2012 года на скважине № 161, куст № 11 В-Салымского месторождения был установлен очередной российский рекорд – за один рейс в течение 15-ти часов была пробурена и поднята на поверхность колонка керна длиной 78,93 метра с выносом 100% (до этого «СибБурМаш» трижды устанавливал рекорды, последовательно поднимая планку – 36, 48 и 60 метров керна за один рейс со 100 %-ным выносом).

ООО «ТМЗ «Сибирь Трейлер»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Эдуард Нетт,
генеральный директор
ООО «ТМЗ «Сибирь Трейлер»

ИСТОРИЯ

2001 год на производственной площадке завода БКУ создано ОАО «Тюменский завод прицепной техники «Сибирь Трейлер»;

2002 год контрольный пакет акций выкупает компания «Стройтрансгаз». Предприятие получает современное название;

2005 год производство перенесено на площадку ОАО «Тюменьгазстроймаш», находившегося на грани банкротства. В результате, пожалуй, впервые в Тюмени было произведено оздоровление предприятия;

2007 год объемы производства выросли на 70%;

2008 год запущено новое оборудование – дробеструйная камера и окрасочный комплекс;

2010 год победитель конкурса «Лучшие предприятия Тюменской области 2010»;

2012 год организация была переименована в ООО «Тюменский машиностроительный завод «Сибирь Трейлер».

«Сибирь Трейлер» – одно из крупнейших в России предприятий, выпускающих прицепы и полуприцепы большой грузоподъемности. На территории страны завод является бесспорным лидером в сегменте производства шасси для установки различного оборудования для мобильных буровых установок. Предприятие сумело не только завоевать ведущие позиции на рынке, но и провести финансовое оздоровление завода «Тюменьгазстроймаш», находившегося на грани банкротства. Высокое качество продукции позволяет устанавливать самосвальные кузова от «Сибирь Трейлера» на автомобили ведущих мировых производителей.

МНЕНИЕ

Эдуард Нетт,
генеральный директор
ООО «ТМЗ «Сибирь Трейлер»

– В России подобные заводы можно пересчитать по пальцам одной руки. Тюменской области необходима четкая стратегия развития промышленного потенциала, концентрация усилий. Южная Корея, например, сосредоточила внимание на судостроении и электронике, Голландия – на цветоводстве, и в этих отраслях они теперь законодатель мод. Тюменская область на-

ходится на пересечении крупнейших транспортных магистралей, поэтому здесь стратегически отраслями могли бы стать автомобилестроение и судостроение.

Все дело в людях, их знаниях, способностях, опыте. Не спорю, уральские заводы обладают мощным индустриальным потенциалом, но сегодня в Тюмень пришли люди, которые умеют делать технику более высокого класса, и реальность такова, что один из лучших центров автомобильного прицепостроения находится теперь здесь, за Уралом.

ДОСТИЖЕНИЯ

За короткий срок новое предприятие сумело встать на ноги и занять прочное место среди лидеров отрасли.

Задачи по освоению и производству специальных транспортных средств для предприятий нефтегазового сервиса и мобильных буровых установок решены успешно.

Высокая эффективность и надежность продукции компании сочетаются с конкурентоспособной ценой, что стало залогом успеха на многочисленных тендерах, проводимых нефтегазовыми компаниями. В частности, большие партии прицепов и полуприцепов изготавливались по заказам «Транснефти» и «Сургутнефтегаза».

Большие средства вкладываются в модернизацию производства, приобретение нового оборудования.

В 2008 году завод приобрел дробеструйный и лакокрасочный комплексы. Тогда же были закуплены финское сварочное оборудование для обеспечения работы мобильной буровой установки.

Такие же функции имеют полуприцепы семейства 93182 (20х), но конструктивно они все-таки отличаются. Например, имеют низкорамную платформу для монтажа оборудования, и на объекте выставляются на четырех мощных механических домкратах.

Кроме этого, для нужд ТЭКа завод серийно выпускает трубоплетевозы, самосвалы, прицепную технику для перевозки строительного-дорожного производства полуприцепов се-

ИННОВАЦИИ

Предприятие работает в сравнительно узкой, но в то же время очень емкой нише, занимаясь производством прицепной техники для нефтегазового сервиса и мобильных буровых установок. Тесно сотрудничая с постоянными клиентами, завод живо реагирует на их пожелания и нужды.

Так по заказу «Сургутнефтегаза» был разработан самосвальный полуприцеп для подачи 40 тонн пропанта в блендер, используемый при проведении работ по разрыву нефтяных пластов.

Для этой же компании изготавливаются полуприцепы для перевозки опасных грузов и шасси для установки резервуаров.

Специально для мобильных буровых установок, выпускаемых различными компаниями, налажено производство полуприцепов се-

мейства 99403 и 93182. Они используются для установки насосных блоков и циркуляционных систем очистки буровых растворов.

Полуприцепы семейства 99403 имеют конструкцию рамы, которую после снятия с седла тягача кладут на грунт и обвязывают в комплекс оборудования для обеспечения работы мобильной буровой установки.

Кроме этого, для нужд ТЭКа завод серийно выпускает трубоплетевозы, самосвалы, прицепную технику для перевозки строительного-дорожного производства полуприцепов се-

ОАО ИФФ «Сибнефтеавтоматика»



ОСНОВАТЕЛЬ



Генрих Абрамов

РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Сахаров,
управляющий директор
ОАО ИФФ «Сибнефтеавтоматика»

ИСТОРИЯ

1986 год в составе НПО «Сибнефтеавтоматика» Министерства нефтяной промышленности СССР создается специальное конструкторское бюро по разработке средств автоматизации нефтедобычи. На базе этого бюро обрывается новое предприятие;

1990 год генеральным директором предприятия становится Генрих Абрамов, бесценно и успешно руководивший предприятием последующие 23 года;

2003 год компания прошла сертификацию в системе менеджмента качества ISO 9001:2000;

2007 год внедрена система управления ресурсами предприятия SyteLine ERP;

2008 год ОАО ИФФ «Сибнефтеавтоматика» вошло в состав крупного холдинга ОАО «Группа ГМС».



ДОСТИЖЕНИЯ

ОАО ИФФ «Сибнефтеавтоматика» является одним из ведущих производителей российского рынка приборостроения и безусловный лидер в сфере вихревой расходомерии. За годы успешного развития компания поставила более 40 000 узлов учета энергоносителей, 38 установок для измерения дебита нефтяных скважин (стационарных и мобильных), более 150 забойных инклинометрических систем, 29 поверочных установок, более 50 блочных узлов учета и контроля качества нефти.

География поставок – регионы России, Казахстан, Украина, Беларусь, Узбекистан, Азербайджан, Литва, США. В клиентском портфеле «Сибнефтеавтоматика» практически все «голубые фишки» России. Основными заказчиками являются «Роснефть», «Сургутнефтегаз», «Башнефть», «ЛУКОЙЛ», «Татнефть», «Норникель», подразделения «Газпрома» и РЖД, региональные ТГК, металлургические заводы Урала и Сибири, крупные производственные холдинги.

Особо можно отметить реализацию проектов по разработке и производству блоков контроля качества нефти, вошедших в состав ВСТО; поставки поверочных жидкостных установок для российской авиационной промышленности; участие компании в уникальных проектах «Газпрома» на Кузбассе.

«Сибнефтеавтоматика» – редкий пример успешного предприятия, сделавшего ставку на инновации. Компания обладает высококвалифицированным персоналом и научно-исследовательской базой, воплощает в жизнь оригинальные технические решения и новейшие технологии в сфере точных измерений. Основой деятельности является разработка и производство приборов и систем для контроля и измерения расходных параметров газожидкостных потоков в технологических процессах предприятий нефтяной сферы и ТЭК.

ИННОВАЦИИ

Для «Сибнефтеавтоматики» инновации – не мода, а принцип существования. Разработка собственных ноу-хау и применение современных технологий позволяют компании поддерживать статус инновационного лидера. Товарный портфель предприятия постоянно диверсифицируется, ежегодно на рынок выводится 2-3 товарные новинки, серийная продукция периодически совершенствуется и модернизируется.

За свою историю «Сибнефтеавтоматика» неоднократно предлагала промышленному рынку технические разработки, являвшиеся новационными для своего времени и на долгие годы определявшие конкурентное преимущество фирмы:

- разработка и выпуск датчиков расхода ДРС, решивших насущную проблему учета воды в

системах ППД на нефтяных месторождениях;

- создание первого в Западной Сибири промышленного устройства контроля расхода теплоносителя и тепла в трубопроводах большого (более 1000 мм) диаметра – ЭРИС. ВЛТ;
- разработка в 1991 году первого вихревого счетчика газа российского производства – СВГ;
- решение проблемы учета закачиваемой в пласт жидкости, содержащей газовую фазу, путем создания газоустойчивых датчиков ДРС;
- решение проблемы учета «сырого» попутного нефтяного газа с помощью разработки конденсатоустойчивых датчиков расхода ДРГ.М;
- премьерная для российских производителей разработка зондовых погружных датчиков расхода газа ДРГ.МЗЛ и жидкости ДРС.ЗЛ вихревого типа для трубопроводов большого диаметра, снявших проблему

монтажа и демонтажа оборудования на факелах и газовых (жидкостных) линиях, на которых остановка подачи среды невозможна;

- разработка и выпуск измерительного комплекса ИК-СВГ.МЗ, решившего задачу учета продукции газоконденсатной скважины без предварительной сепарации среды;
- создание мобильных измерительных установок для контроля дебита нефтяных скважин УЗМ на базе шасси КАМАЗ, МАЗ и шасси-прицепа;
- выполнение комплекса научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию бесперебойных измерительных установок для контроля дебита скважин.

90% выпускаемой на фирме продукции – это результат собственных разработок. В активе компании более 100 патентов и свидетельств на изобретения и полезные модели.

на правах рекламы

ОАО «Сибнефтегазмаш»



СИБНЕФТЕГАЗМАШ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Дудоев,
генеральный директор
ОАО «Сибнефтегазмаш»

ИСТОРИЯ

1932 год создана Тюменская механическая мастерская «Красногвардеец»;

С 1941 года мастерская стала работать как гальвано-механический завод;

С 1959 года предприятие действовало как Тюменский завод кузнечно-прессового оборудования;

При интенсивном развитии Западно-Сибирского ТЭКа возникла необходимость перепрофилировать предприятие на производство нефтегазопромыслового оборудования для нужд геологов, нефтяников, газовиков. Так в Тюмени появился завод «Сибнефтегазмаш»;

1991 год предприятие перешло в собственность акционеров.

«Сибнефтегазмаш» поставляет нефтяное оборудование таким крупным компаниям, как «ЛУКОЙЛ», «Роснефть», «Газпром», «Сургутнефтегаз», «НОВАТЭК» и многим другим. Фонтанная и нагнетательная арматура, оборудование для обвязки обсадных колонн, запорно-регулирующие устройства, противовыбросовое оборудование, установки для промывки скважин, промывочные вертлюги, роторы и спайдеры – вся продукция завода соответствует высшим стандартам качества. Завод имеет лицензии Госгортехнадзора Российской Федерации, сертификаты соответствия и разрешение на применение изготавливаемой продукции.

ФАКТЫ

На территории предприятия расположен памятный знак рабочим и служащим гальвано-механического завода, павшим в боях Великой Отечественной войны. Это светлая каменная стена с красным узором, верхний край которого напоминает лучи красной звезды. На ее левой части расположены три таблички с фамилиями не вернувшихся из сражений рабочих завода, а также надпись: «Вечная слава пав-

шим в боях за свободу и независимость нашей Родины в Великой Отечественной войне». В центре установлена стела, которую венчает алая пятилучевая звезда. Ниже начертаны слова: «Подвигу твоему слава. Имени твоему слава». У подножия стелы значатся годы войны: 1941–1945. Памятник украшает барельеф белого цвета «Вечный огонь», где в почетном карауле замерли воины с автоматами в руках.

ДОСТИЖЕНИЯ

Принцип работы коллектива: «Оборудование с маркой завода должно быть надежно в работе, удобно в эксплуатации, доступно по цене!» На заводе постоянно совершенствуют конструкцию изделий, улучшают их качество. При выработке стратегии развития на предприятии учитывают состояние и динамику спроса на оборудование, пожелания заказчиков о внесении изменений в конструкцию. Маркетинговая и конструкторско-технологическая службы работают над расширением номенклатуры продукции, оперативно реагируя на заявки клиентов. К постоянно выпускаемым вертлюгам, роторам, колонным головкам, шиберным задвижкам всех типоразмеров и фонтанной арматуре добавились превенторы, спайдеры, калибраторы.

Завод активно сотрудничает с Тюменским государственным нефтегазовым университетом. Наличие лабораторий и испытательных стендов позволяют заводу держать планку качества и надежности своей продукции на высоком уровне. А благодаря высокой квалификации работников и хорошей механизированности коллектив способен выпустить более сложную технику.

ОАО «Сибнефтемаш»



СИБНЕФТЕМАШ

РУКОВОДИТЕЛЬ

**Виктор Осипов,**
управляющий директор
ОАО «Сибнефтемаш»

ИСТОРИЯ

1976 год в Тюмени создан механический завод по производству автооборудования;**1980 год** на заводе трудятся более 400 человек;**1987 год** завод получает название «Сибнефтемаш» и переходит в новое ведомство – Министерство нефтяного и химического машиностроения;**1993 год** открыто производство насосов 9Т (до этого момента единственным предприятием, производившим данное оборудование, был завод «Красный молот» в Грозном, но он прекратил работу);**2001–2006 годы** реконструированы котельная, цеха механообработки, сборочно-сварочный цех, малярный цех; устанавливается высокопроизводительное оборудование;**2003 год** выпущен первый цементный завод, а также мобильный цементный склад ЦТ-40;**2011 год** ОАО «Сибнефтемаш» входит в состав ОАО «Группа ГМС».Качественный
ростНовый цех ОАО «Сибнефтемаш»
по производству емкостного оборудования

ОСНОВА ПРОИЗВОДСТВА

В распоряжении «Сибнефтемаша» – две производственные площадки (это более 20 га), на которых располагаются производственные, складские и вспомогательные помещения площадью более 56 000 м². На одной из площадок находится собственный железнодорожный тупик.

Предприятие работает сразу в нескольких производственных направлениях – это стационарные и мобильные склады цемента, емкости и резервуары, оборудование для капитального ремонта скважин, гидроразрыва пласта и пакерно-якорное оборудование.

Принимая на вооружение новые технологии и модернизируя производство, компания постоянно обновляет парк промышленного оборудования. Сейчас он включает в себя более 360 единиц металлообрабатывающего, сварочного, термического, окрасочного, грузоподъемного и другого оборудования. Увеличивается число станков с числовым программным

на правах рекламы

управлением – сегодня такие станки составляют более 60% всего парка.

Непрерывно совершенствуя производственную базу, «Сибнефтемаш» увеличивает объемы реализации оборудования. В 2012 году рост составил 21%, в 2013 году планируется 24%, а в 2014 – 25%.

КАЧЕСТВО В ПРИОРИТЕТЕ

Главные принципы работы предприятия – эффективное выполнение всех технологических этапов производства, высокое качество продукции и своевременная поставка заказов. Все это позволяет «Сибнефтемашу» сохранять многолетние партнерские отношения с такими крупными компаниями, как ОАО «Сургутнефтегаз», «Халлибуртон Интернэшнл Инк» (Halliburton), ОАО НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть», «Шлюмбергер Лоджелко Инк» (Schlumberger), Weatherford International Ltd. и другими.

Все производимое на предприятии оборудование имеет сертификаты соответствия и разрешения. Кроме того, еще на этапе проектирования продук-

ПРИНИМАЯ НА ВООРУЖЕНИЕ
НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И
МОДЕРНИЗИРУЯ ПРОИЗВОДСТВО,
КОМПАНИЯ ПОСТОЯННО ОБНОВЛЯЕТ
ПАРК ПРОМЫШЛЕННОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

ции «Сибнефтемаш» тесно сотрудничает с заказчиками, поэтому практически каждое изделие не только отвечает необходимым требованиям, но и является уникальным в своем роде.

НОВОЕ НАПРАВЛЕНИЕ

Любое предприятие, желающее развиваться, с течением времени должно меняться – осваивать современные технологии, увеличивать ассортимент

предлагаемой продукции или услуг, выходить на новые рынки. С целью расширения своих технических возможностей ОАО «Сибнефтемаш» открывает новый цех по изготовлению емкостного оборудования – сепараторов и аппаратов.

Идея о создании дополнительной производственной площадки возникла в 2007 – 2008 годах.

— Изначально данный цех планировался для изготовления типового емкостного оборудования, которое должно было перейти сюда с основных площадей. Однако в связи с высокой конкуренцией на рынке, в 2010 году мы поставили перед собой задачу оснастить цех для сборки и выпуска сепарационного оборудования, и к настоящему моменту эта задача выполнена. В ближайших планах – расширение цеха и перевод его на замкнутый цикл работ. К 2014 – 2015 годам он станет полностью независимым от основных площадей «Сибнефтемаша». Здесь будут производиться работы от заготовки до покраски и выпуска готовой продукции, – рассказал журналу «Тюмень» управляющий директор ОАО «Сибнефтемаш» Виктор Осипов.

БУДУЩЕЕ НАЧИНАЕТСЯ СЕЙЧАС

Строительные работы на площадке цеха закончены, смонтировано технологическое оборудование, которое хоть и составляет лишь 10% от общего объема технического вооружения предприятия, но имеет принципиально новые возможности. Так, цех оснащен портальной плазморежущей и газорежущей установкой «Кристалл», которая с помощью программного обеспечения позволяет выполнять работы по резке листа толщиной до 120 мм. Установлено оборудование для вальцовки листа толщиной до 40 мм и шириной до 3 м. Высокая технологичная сварочная колонна, позволяющая автоматически производить сварку емкостей, готова к работе. Технологический цех для проверки сосудов на прочность и плотность соединений оборудован специализированным стендом емкостью 100 м³.

Новая площадка полностью отвечает запросам сегодняшнего времени и расширяет технологические возможности «Сибнефтемаша» в несколько раз.

Планируется, что с запуском цеха на полную мощность доля емкостного оборудования, производимого предприятием, в общем объеме реализации увеличится до 37%.

Оборудование новой производственной площадки позволяет выполнять обработку практически всех металлов. С его помощью можно легко в оптимально короткие сроки изготовить высокотехнологичное оборудование. Сейчас завод способен выпускать нефтегазовые сепараторы, газовые, факельные сепараторы. И уже заключены контракты на производство данного оборудования.

«Сибнефтемаш» давно зарекомендовал себя как стабильный производитель, а стабильность всегда ценилась в нефтяной промышленности. Поэтому и в новой области успех неизбежен. **tmm**

ЗАО «Сибпромкомплект»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Лисонков,
генеральный директор
ЗАО «Сибпромкомплект»

ИСТОРИЯ

1998 год основано ЗАО «Сибпромкомплект»;
2005 год запуск линии нанесения внешнего антикоррозионного покрытия стальных труб и фасонных деталей;
2012 год запуск линии нанесения внутреннего антикоррозионного покрытия стальных труб;
2013 год выпущен 9-тысячный километр трубы в теплогидроизоляции.

ЗАО «Сибпромкомплект» – современное предприятие, специализирующееся на заводской теплогидроизоляции трубопроводов нефтегазового комплекса и ЖКХ. За 15 лет работы завод выпустил более 9000 км труб и 250 000 штук соединительных деталей (отводы, тройники, переходники) в теплогидроизоляции.

ПЕРСПЕКТИВА

Завод постоянно расширяет свои возможности, нацелен на внедрение новшеств с учетом не только сегодняшних, но и ожидаемых запросов рынка. Приоритетным направлением в производственной деятельности ЗАО «Сибпромкомплект» является предоставление заказчику полного комплекса подготовленных к монтажу изолированных элементов трубопровода. Это изоляция не только труб, но и соединительных деталей, изготовление опор и других элементов трубопроводов, а также матери-

алов для качественной изоляции стыков труб.
Наряду с изоляцией завод изготавливает трубы с применением и современных технологических решений: системы электрообогрева («скин-эффект»), дающие возможность транспортировать нефть в особо суровых климатических условиях, и система оперативного дистанционного контроля (СОДК) за состоянием подземных коммуникаций, которая помогает оперативно устранять повреждения с минимальными финансовыми затратами.

ТЕХНОЛОГИИ

«Сибпромкомплект» успешно решает проблему освоения месторождений в условиях вечной мерзлоты. В 2008 году специалистами завода разработана и запатентована конструкция термоизолирующих обсадных колонн для бурения скважин – термокейсов, действующих по принципу термоса и не допускающих растепления многолетнемерзлых пород при бурении. Такая технология дает возможность сократить расстояние между скважинами и снизить затраты на освоение месторождений, а кроме того, сводится к минимуму возможность повреждения оборудования и вредное воздействие на окружающую среду.

СТАТИСТИКА

В распоряжении завода 29 000 м² производственных площадей. Завод осуществляет изоляцию трубы и деталей трубопроводов диаметром до 1220 мм. На заводе работают более 500 сотрудников.
Применение ППУ-изоляции труб позволяет сократить сроки монтажа трубопроводов в три раза по сравнению с другими типами изоляции, снизить теплопотери с 30% до 2-3%, увеличить срок службы трубопроводов с 10 до 30-ти и более лет.
Для производства изоляции используется только 100% новая труба, которая проходит 6-ступенчатый контроль качества.
В ЗАО «Сибпромкомплект» разработаны 7 патентов и более 20 технических условий.

ГЕОГРАФИЯ

Продукция ЗАО «Сибпромкомплект» завоевывает все большее признание среди предприятий и ведомств, заинтересованных в создании надежных и экономичных трубопроводных систем, и аккредитована крупнейшими нефтегазовыми компаниями.
В списке мест, куда отгружалась и отгружается продукция завода, значится уже более 60 городов и поселков России и ближнего зарубежья. Трубопроводы, изготовленные предприятием, работают в большинстве регионов Урала, Сибири и Дальнего Востока, в том числе в отдаленных северных регионах страны.
Продукцией предприятия комплектовались объекты ОАО «Газпром», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «Роснефть» – месторождения Песцовое, Заполярное, Ямбургское, Бованенковское, Находкинское, Верхнеконское, Ванкорское, магистральный нефтепровод «Заполярье – Пурпе» (ОАО «АК «Транснефть»).

ЗАО НПП «Сибтехноцентр»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Князев,
генеральный директор
НПП «Сибтехноцентр»

ИСТОРИЯ

1999 год на базе холдинга «Сибинтел» создано научно-производственное предприятие, которое за несколько лет работы по модернизации и конструированию выпустило более 15 моделей преенторов;
2003 год компания получила статус ЗАО НПП «Сибтехноцентр»;
2004 год совместно с Западно-Сибирской противодонтанной военизированной частью создан уникальный плашечно-шиберный преентор;
2006 год создан оригинальный колтюбинговый преентор по заказу компании «Сургутнефтегаз».

Тюменское научно-производственное предприятие «Сибтехноцентр» является одним из ведущих российских разработчиков и производителей противодонтанного и противовыбросового оборудования для нефтегазового комплекса. За 10 лет работы организация внедрила на международный рынок уникальные образцы скважинных преенторов и герметизирующих устройств. Сегодня круг постоянных клиентов «Сибтехноцентра» составляют крупнейшие нефте- и газодобывающие компании России, Украины, Белоруссии и Казахстана.

ТЕХНОЛОГИИ

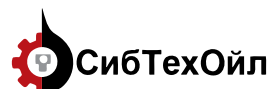
Система менеджмента качества ЗАО НПП «Сибтехноцентр» сертифицирована Американским нефтяным институтом. Входной контроль всех применяемых исходных материалов, полуфабрикатов и комплектующих, испытания продукции в процессе производства на специальных стендах гарантируют высокий уровень надежности продукции. Для этих же целей проводится контроль и регулярное обслуживание оборудования после его ввода в эксплуатацию.
Сегодня широкий спектр противовыбросового оборудования НПП «Сибтехноцентр» представлен несколькими десятками моделей и типоразмеров плашечно-шиберных преенторов с ручным и гидравлическим приводом.

Научно-производственное предприятие «Сибтехноцентр» на сегодня остается одной из немногих компаний, выпускающих оборудование для работ с гибкими (непрерывными) насосно-компрессорными трубами, или колтюбингом. Кроме того, конструкторское бюро «Сибтехноцентра» имеет возможность создания уникального оборудования по индивидуальному техническому заданию для любого предприятия.
Благодаря сотрудничеству с молодыми учеными Тюменского нефтегазового университета, ЗАО НПП «Сибтехноцентр» остается на пике инноваций, предоставляя своим партнерам возможность работать с оборудованием завтрашнего дня уже сегодня.

ДОСТИЖЕНИЯ

На счету «Сибтехноцентра» – уникальные производственные разработки противодонтанного и противодонтанного оборудования: плашечно-шиберных и колтюбинговых преенторов, не имеющих аналогов на мировом рынке. Успешность работы компании подтверждает постоянное сотрудничество с крупнейшими нефтегазовыми компаниями. Деятельность предприятия отмечена сертификатами, дипломами и премиями федерального и мирового масштаба. В их числе «100 лучших товаров России», «Европейский стандарт» и многие другие.
Динамичное развитие ЗАО НПП «Сибтехноцентр» признано и на международном уровне. 21 марта 2012 года в Лондоне Европейской ассамблеей бизнеса компания «Сибтехноцентр» в лице генерального директора Юрия Князева была представлена к международной награде в номинации Best Enterprise («Лучшее предприятие») с вручением награды знака Manager of the Year («Руководитель года»).
В основу всех разработок НПП «Сибтехноцентр» заложен многолетний опыт и лучшие образцы мирового машиностроения, надежность и эффективность которых проверена временем.

ООО «СибТехОйл»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Анатолий Пешков,
генеральный директор
ООО «СибТехОйл»

ИСТОРИЯ

2009 год основана компания «СибТехОйл»;

2010 год создана научно-производственная фирма НПП «СибТехОйл».

НАУЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «СибТехОйл» сотрудничает с ведущими компаниями – ОАО НК «Роснефть», ООО «Краснодарнефтегазремонт», ОАО «Татнефть», ООО «Газпром бурение», ООО «Когалымское управление ремонта скважин», ООО «Лангепасско-Покачевское управление ремонта скважин» и другими.

ООО «СибТехОйл» – пример компании, созданной специалистами в области разработок, проектирования и производства нефтепромыслового оборудования нового поколения.

Руководители организации имеют большой стаж работы на предприятиях, занимающихся разработкой нефтегазопромыслового оборудования.

Этот опыт позволил специалистам «СибТехОйла» сформировать квалифицированный подход к созданию и производству методом аутсорсинга качественных образцов оборудования для нефтегазового комплекса.

ПРОДУКЦИЯ

Предприятие выпускает широкий спектр продукции, от шаровых кранов до приспособлений для резки канатов.

Шаровые краны применяются в качестве устьевого управляемого запорного узла при текущем и капитальном ремонте и строительстве нефтяных и газовых скважин, а также для предотвращения нефтегазопрооявления. Краны выпускаются предприятием в двух модификациях: спускаемые в скважину и не спускаемые в скважину.

Кран высокого давления (КВД) предназначен для перекрытия и герметизации нагнетательных

линий устьевого оборудования в таких рабочих средах, как буровые растворы, нефть, газ, газоконденсат, пластовые воды, растворы хлористого кальция и хлористого натрия с объемным содержанием CO₂ до 6%, при температуре рабочей среды от 0 до 100°C. КВД используются в качестве управляемых запорных узлов в манифольдах при строительстве и ремонте нефтяных и газовых скважин.

«СибТехОйл» изготавливает все типы арматуры и манифольдов по стандартным схемам.

ОБОРУДОВАНИЕ

ООО «СибТехОйл» славится своим высокотехнологичным оборудованием. Задвижки серии ЗМ «Задвижка Пешкова» и серии ЗМ «Югра» уже второй год получают дипломы конкурса «Лучшие товары и услуги Тюменской области» и в 2012 году победили в конкурсе «100 лучших товаров России».

Отличительные особенности данных задвижек:

- Наличие быстросъемного, легко заменяемого уплотнительного элемента, увеличивающего срок службы изделия и межремонтный период. Отсутствие необходимости притирки рабочих поверхностей.
- Возможность замены быстроизнашивающихся деталей в полевых условиях без демонтажа задвижки из манифольда.
- Изготовление уплотнительных элементов из полиуретанов и эластомеров, увеличивающих надежность и износостойкость изделия и обладающих повышенной устойчивостью к агрессивным средам в пределах заявленных характеристик.
- Гидравлический привод задвижки обеспечивает возможность дистанционного управления, отличается оперативностью срабатывания при открытии и закрытии задвижки.

ОАО «Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Алексей Окунев,
генеральный директор
ОАО «Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения»

ИСТОРИЯ

2003 год создано ОАО «Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения»;

2003 год начало реализации крупномасштабного плана по модернизации и расширению современного производственного оборудования;

2006 год внедрение в производственный цикл мощного модернизированного оборудования;

2007 год разработан и успешно испытан прибор привязки и контроля перфорации ППКП, позволяющий произвести спуск одновременно с перфосистемой.

«Тюменский опытно-экспериментальный завод геофизического приборостроения» создан на базе научно-технологического центра в составе группы компаний «Тюменьпромгеофизика» в целях совершенствования производственного и технического потенциала компании. Для развития завода были привлечены высококвалифицированные специалисты, инженерно-технические работники, что позволило за короткий промежуток времени сформировать современное, эффективно действующее предприятие.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Основа коллектива завода – это молодые энергичные и зарекомендовавшие себя специалисты: конструкторы, инженеры-разработчики, технологи, наладчики, операторы. Часть специалистов инженерно-технического персонала прошли стажировку в Швейцарии, Италии. Весь инженерно-

технический состав был обучен по системе менеджмента качества ИСО9001. Для сотрудников регулярно проводятся курсы повышения квалификации и обучение по различным сферам деятельности: инвестиционная политика, маркетинг, финансы, планирование, бухгалтерский учет и другие.

ПРОЕКТЫ

К одним из самых интересных и перспективных проектов завода можно отнести: освоение комплекса автономной геофизической аппаратуры серии PLT-AUTO – модуль, используемый как самостоятельный прибор, измеряющий температуру и давление, а также применяемый в качестве приставки, позволяющей работать в автономном режиме любого модуля и прибора серии PLT; освоение, испытания высокотемпературного комплекса

аппаратуры серии PLT; освоение нового производства по выпуску перфосистем типа ПКО (ПКТО), способного создавать весь ряд перфосистем длиной до 12 метров для скважин различных диаметров, для любых типов зарядов, любой плотности и фазировки; разработку и освоение новых видов спецтехники ПКС. Компания постоянно работает над совершенствованием своей продукции и выводит разработки на качественно новый уровень.

ПРОДУКЦИЯ

Завод специализируется на выпуске геофизической продукции, в ее числе: комплекс скважинной аппаратуры контроля за разработкой PLT, предназначенный для геофизических исследований при контроле за разработкой скважин с регистрацией параметров температуры, давления, влагосодержания, локации муфт, индикации притока, мощности экспозиционной дозы гамма-излучения, удельного сопротивления раствора, включающий в себя дополнительные модули и интерфейсный блок для сопряжения скважинной аппаратуры с компьютером. Кроме того, производятся различные виды спецтехники на базе шасси КамАЗ, Урал, Мерседес. Изготавливается комплектующие, оборудование для прострелочно-взрывных работ, в том числе прибор привязки и контроля перфорации (ППКП).

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В настоящее время завод занимается проектированием, разработкой и выпуском геофизической аппаратуры, модернизацией уже действующего парка оборудования производственных подразделений предприятия, совершенствованием методов и технологий проведения геофизических исследований, а также специалисты ведут собственные методико-алгоритмические и программные разработки.

ООО «Югсон-Сервис»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Анатолий Киреев,
генеральный директор
ООО «Югсон-Сервис»

ИСТОРИЯ

1994 год создается компания «Югсон», занимавшаяся реализацией специальной техники для нефтяных предприятий;

1995 год компания начала сотрудничать с «Ноябрьскнефтегазом»;

1996 год началась разработка скважинного оборудования;

1999 год компания сменила название на «Югсон-Сервис», что было связано с активизацией сервисного направления;

2010 год создание крупной производственной площадки в Тюмени с экспериментальным и испытательными участками.

«Югсон-Сервис» производит скважинное, устьевое и иное оборудование для нефтегазовых компаний (нефтегазового комплекса, нефтегазопромысловых предприятий) уже почти два десятка лет. За это время компания завоевала прочное положение на рынке, став лидером по выпуску разбуриваемых пакеров. Наличие собственного конструкторского бюро и производственных мощностей позволяет максимально сократить путь нового изделия от идеи до ее воплощения. Более 30 разработок компании защищены патентами. Продукция предприятия неоднократно завоевывала призовые места на региональных и всероссийских конкурсах.

ДОСТИЖЕНИЯ

За 19 лет создано предприятие замкнутого цикла, которое осуществляет полный комплекс работ – от рождения идеи нового оборудования до его серийного производства, реализации и последующего обслуживания. Первыми в России запустили в производство азотный компрессор. Освоили выпуск струйных насосов. Наладили производство самого широкого спектра пакерного оборудования. Создан уникальный извлекаемый пакер, а также пакер с кабельным отводом. Разработана технология по закреплению пропанта при освоении струйными насосами. Применение данной технологии на 750 скважинах Самотлора дало значительный экономический эффект. Метод двухпакерной компоновки помогает

повысить пластовое давление на сложных скважинах с высокой пористостью и проницаемостью. Налажено сотрудничество с ведущими институтами отрасли. Но главным достижением предприятия его директор считает создание работоспособного, сплоченного коллектива, готового к штурму новых высот и способного держать удар в трудной ситуации. Вероятно, поэтому в период экономического кризиса компания не только не сократила, но даже увеличила численность коллектива.

12 августа 2010 года генеральному директору компании «Югсон-Сервис» Анатолию Михайловичу Кирееву губернатором области присуждено звание почетного работника нефтегазовой отрасли Тюменской области.

МНЕНИЕ

Булат Хайруллин,
генеральный директор
НПП «СибБурМаш», к.т.н.,
заслуженный изобретатель РФ

— Анатолия Михайловича я знаю более 30 лет – с того времени, когда мы вместе работали в институте «ЗапсибурНИПИ». Оба мы занимались исследовательской работой, и тот факт, что он защитил докторскую диссертацию и стал доктором технических наук, характеризует его как человека большой воли и знаний. Работая в Карской геологической экспедиции, он накопил огромный практический опыт, который служит ему по сей день. И я могу ответственно заявить, что, создавая новое и усовершенствуя существующее оборудование, он внес большой вклад в развитие науки и техники. Наконец, он действительно любит свое дело, и это проявляется во всем.

БИЗНЕС

Все выпускаемое оборудование изготовлено с учетом возможности использования в максимально жестких эксплуатационных условиях. Конструкции и технологии изготовления выбрали в себя все передовые решения в данной области. По отзывам заказчиков, оборудование, производимое «Югсон-Сервисом», не уступает зарубежным аналогам. Его использование позволяет обеспечить безопасность, безаварийность и эффективность работ не только в вертикальных, но и в наклонных, горизонтальных и глубоких скважинах.

Одним из направлений работы ООО «Югсон-Сервис» также является разработка и внедрение технологий в области освоения и интенсификации притока скважин, а с недавних пор предприятие начало осваивать новое направление – мобильная спецтехника.

ООО «Югсон-Сервис» зарекомендовало себя надежным поставщиком оборудования для более чем 200 сервисных, нефтегазодобывающих предприятий России и стран СНГ. В числе заказчиков – ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «Роснефть» и другие. В связи с тем, что весь цикл работ от идеи до ее материального воплощения сосредоточен на одном предприятии, ООО «Югсон-Сервис» готово разработать и изготовить любое нестандартное оборудование по техническим требованиям заказчика.

Гарантийное и сервисное обслуживание, соблюдение взятых на себя договорных обязательств, инженерное сопровождение, постоянный контакт с потребителем и гибкая ценовая политика – вот лишь неполный перечень того, что получает каждый новый партнер компании.



«Результаты MBA всегда проявляются и на уровне бизнеса, и на уровне личности. Развивается системное мышление, стратегическая точность, растет общий уровень адекватности в оценке ситуации... Ум начинает работать во всем своем природном великолепии. Кто пройдет этот путь, научится быть быстрее и точнее».

Елена СЕМЕНОВА,
научный руководитель программы MBA USIB

MBA

Master of Business Administration

Комплексная программа для первых лиц компаний, направленная на формирование системного стратегического мышления, умения создавать перспективные стратегии развития бизнеса и принимать точные решения в условиях меняющейся бизнес-среды для повышения эффективности бизнеса и достижения глобальной конкурентоспособности и лидерства в отрасли.

ТЕСТ-ДРАЙВ программы MBA

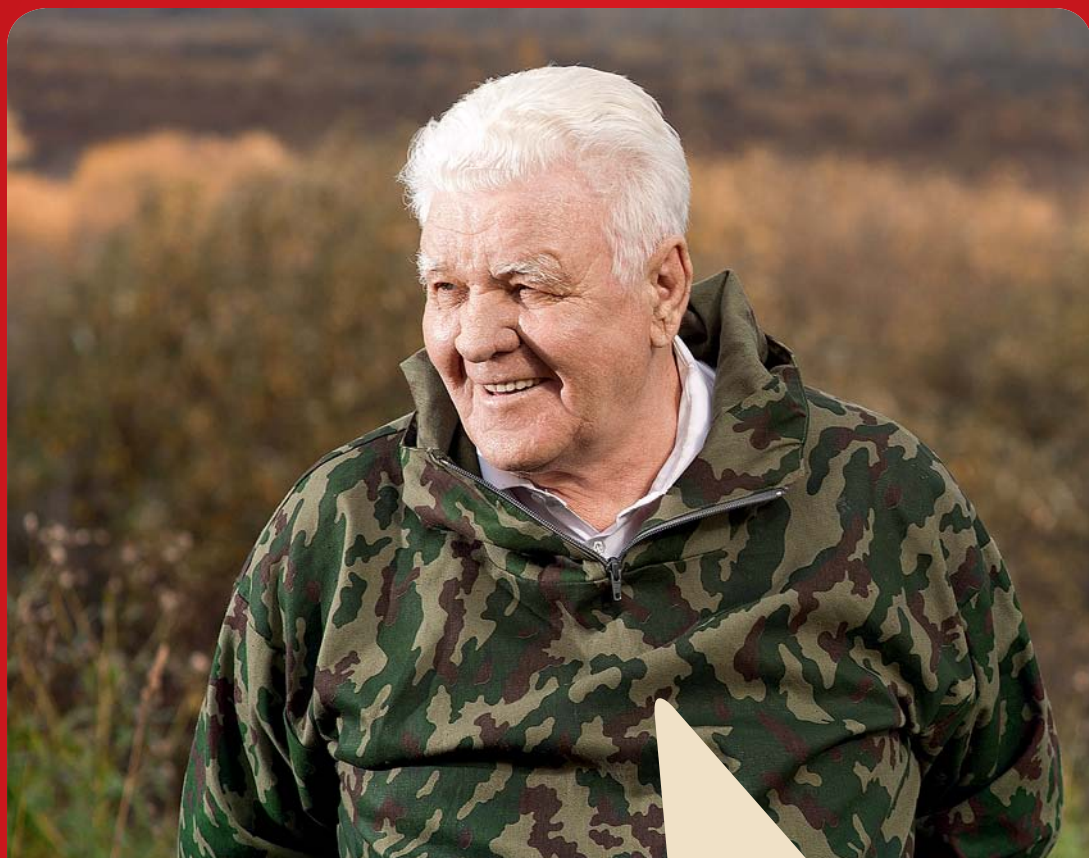
20 сентября
10:00 – 19:00

Полное погружение в образовательный процесс и атмосферу бизнес-школы

Запись на тест-драйв: 8 800 7000 185, usib.ru



Почему я считаю Тюмень лучшим городом Земли?



— Тюмень – это город будущего с развитой системой нестандартных идей!

Иван Нестеров,
директор научно-образовательного центра ТюмГНГУ

О ПРОЕКТЕ

Город – это не только дома и дороги, но и люди, которые в нем живут и от которых зависит его будущее. Мы часто слышим по радио и читаем на рекламных щитах, что **Тюмень – лучший город Земли**. А почему он лучший? В течение 2013 года «КОМПАНИЯ МИР ВК», радиостанция «Серебряный Дождь» и журнал «Тюмень» будут представлять мнения тюменцев о родном городе, где они собираются жить дальше и строить свое будущее.

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ОБУСТРОЙСТВО НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Площадь месторождения обычно занимает сотни и даже тысячи квадратных километров, где необходимо предусмотреть создание всех объектов, связанных с добычей, организовать обустройство кустовых площадок, строительство сетей нефтесбора и энергетической инфраструктуры. Проектирование – один из самых сложных с инженерной точки зрения процессов, но в результате необжитая территория становится настоящим индустриальным узлом.

СПИСОК КОМПАНИЙ

ЗАО «АМК-ВИГАС»	ОАО «Институт «Нефтегазпроект»	ЗАО «СургутНИПИнефть»
ОАО «Арктикнефтегазстрой»	ЗАО «Нефтемонтажспецстрой»	ООО «Талспецстрой»
ОАО «Гипротрубопровод»	ОАО «НижневартовскНИПИнефть»	ООО «ТЭРМ»
ОАО «Гипротюменнефтегаз»	ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «ГСИ Север-Нефтегазстрой»	ЗАО «Пургаз»	Тюменский НЦ СО РАН
Группа компаний «ЕВРАКОР»	ОАО «Пурпетрубопроводстрой»	ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»
ОАО «Запсибгазпром»	ОАО «Сибкомплемонтаж»	ЗАО «ТюменьНИПИнефть»
ОАО «Казымтрубопроводстрой»	ООО «Сибрегионгазстрой»	ОАО «Уренгоймонтажпромстрой»
ООО «Калинка-строй»	Группа компаний «Стройгазконсалтинг»	ООО НПО «Фундаментстройаркос»
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг «КогалымНИПИнефть» в Тюмени		ООО «ЮНГ-Теплонефть»

ЗАО «АМК-ВИГАС»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Валентина Дубинина,
генеральный директор
ЗАО «АМК-ВИГАС»

ИСТОРИЯ

1994 год организовано ЗАО «АМК-ВИГАС» с целью оказания региональным нефтегазодобывающим компаниям услуг по проектированию и строительству объектов трубопроводного транспорта и промышленного назначения. Основателем компании стал Александр Смирнов;

2007 год ЗАО «АМК-ВИГАС» одним из первых в сфере трубопроводного строительства Западно-Сибирского региона России успешно прошло сертификацию интегрированной системы менеджмента (ИСМ), включающей в себя систему менеджмента качества, систему экологического менеджмента, систему менеджмента профессионального здоровья и безопасности;

2009 год генеральным директором ЗАО «АМК-ВИГАС» становится Валентина Дубинина.

Ведя свою производственную деятельность с 1994 года, ЗАО «АМК-ВИГАС» накопило уникальный опыт в сфере строительства, реконструкции и капитального ремонта магистральных нефтепроводов, промысловых трубопроводов, низконапорных и высоконапорных водоводов из стальных, биметаллических, гибких полимерных и стекловолоконных труб. Четкое и своевременное достижение поставленных целей, оперативное решение любых нестандартных задач, использование современной техники и работа персонала только высочайшей квалификации – ключевые принципы ЗАО «АМК-ВИГАС». Не останавливаясь на достигнутом, компания продолжает совершенствоваться и расти в каждом аспекте своей работы, ориентируясь на международные стандарты.

ДОСТИЖЕНИЯ

Предприятие обладает огромным опытом в строительстве трубопроводов из полимеркомпозитных материалов, стальных, биметаллических, гибких полимерных труб. Всего за время деятельности ЗАО «АМК-ВИГАС» построено свыше 2000 км трубопроводов, треть из которых изготовлена из стеклопластиковых труб. В настоящий момент сферы деятельности ЗАО «АМК-ВИГАС» – это капитальный ремонт трубопроводов, обустройство площадных сооружений,

выполнение работ по поворотной сварке в двух-трехтрубные секции стальных труб различных диаметров (от 273 мм до 1020 мм) и назначения на трубосварочной базе типа УССТ 27 300 000, подготовка и аттестация специалистов по строительству стекловолоконных трубопроводов, их эксплуатации, ремонту и сервисному обслуживанию, контроль качества сварных соединений, технический надзор, а также лесозаготовка, строительство лежневых дорог, рекультивация

нефтезагрязненных земель, озеленение и благоустройство объектов гражданского и промышленного назначения. Основные заказчики предприятия – ведущие нефтедобывающие компании: ОАО «Славнефть», ООО «СИДАНКО», ОАО «ТНК», ООО СП «Ваньеганнефть», ЗАО «Варьеганнефть», ООО «Томсктрансгаз», ООО «РН-ЮНГ», ОАО «Краснодарстройтрансгаз», ОАО «Сибтрубопроводстрой», НК «РуссНефть», ООО «Нарьянмарнефтегаз», ЗАО «Ванкорнефть» и другие.

реклама



Foremost

всегда был передовой компанией. Предприятие продолжает занимать лидирующие позиции благодаря инновационным разработкам, усовершенствованию производственного процесса и инвестициям в людей и технологии.



FOREMOST

«Формост Индастриз» – инновационная канадская компания мирового класса, один из лидеров в проектировании и производстве высококомбинированной вездеходной техники, предназначенной для транспортировки тяжелых грузов, бурового оборудования.

«Формост» – это уникальные технологические решения, прогрессивные методы производства, высокая эффективность.

ООО «Формост Мэлони Индастриз Лимитед»

119180, РФ, Москва, ул. Малая Полянка, 12А, офис 11, тел. (495) 234-95-69, факс (495) 234-98-16, e-mail: foremost@comail.ru www.foremost.ca

ОАО «Арктикнефтегазстрой»

ОАО «АРКТИКНЕФТЕГАЗСТРОЙ»



РУКОВОДИТЕЛЬ

**Ришат Галиев,**
генеральный директор
ОАО «Арктикнефтегазстрой»

ИСТОРИЯ

1972 год создано управление производственно-технологической комплектации (УПТК) треста «Надымгазпромстрой» в Надыме;**1974 год** образовано управление механизации № 7 треста «Тюменьгазстрой»;**1981 год** в связи с реорганизацией треста «Тюменьгазмеханизация» управление механизации № 7 передано в подчинение тресту «Надымгазпромстрой»;**1984 год** создано Главное территориальное управление по обустройству месторождений нефти и газа на севере Тюменской области в Ямбурге;**1986 год** создание СУ № 10 треста «Надымгазпромстрой» в Правой Хетте;**1988 год** упразднено управление материально-технического снабжения, на его основе создано УПТК ССО «Арктикнефтегазстрой»;**1990 год** создано производственное строительно-монтажное объединение «Арктикнефтегазстрой»;**1992 год** в государственное строительно-монтажное предприятие «Арктикнефтегазстрой» (ГСМП АНГС) объединены трест «Надымгазпромстрой» и производственное строительно-монтажное объединение «Арктикнефтегазстрой»;**1993 год** ГСМП «Арктикнефтегазстрой» преобразовано в акционерное общество открытого типа «Арктикнефтегазстрой» (АООТ АНГС);**1996 год** АООТ «Арктикнефтегазстрой» перерегистрировано в открытое акционерное общество «Арктикнефтегазстрой» (ОАО АНГС).Покорители
Севера

Превратить заснеженную тундру в современный город, возвести на бескрайних просторах тайги промышленные объекты, проложить сотни километров трубопровода – под силу одному из старейших предприятий Крайнего Севера Тюменской области.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Всего за первое десятилетие существования предприятия в эксплуатацию было введено более 500 промышленных объектов, в том числе пусковые комплексы Медвежьего и Уренгойского месторождений и более 30 000 м² жилья. Эти простые цифры говорят о масштабности разворачиваемой деятельности «Арктикнефтегазстрой».

В апреле 2013 года компании исполнилось 20 лет с тех пор, как предприятие было зарегистрировано мэрией города Надым в качестве ОАО. На тот момент в

на правах рекламы

компании сложился сильный профессиональный коллектив и был четко определен вектор развития. В общей сложности специалистами АНГС была построена большая часть установок комплексной подготовки газа на уникальных газовых и нефтяных месторождениях. Так, на Медвежьем месторождении – девять УКПГ, девять дожимных компрессорных станций. Возведено пять УКПГ на Уренгойском ГКМ, семь УКПГ на Ямбургском ГКМ, 20 компрессорных станций на магистральных газопроводах Тюменской области. Сегодня на балансе предприятия числится более 400 единиц техники, парк специальной и дорожной техники регулярно обновляется, а средний возраст механизмов составляет четыре года. Неудивительно, что при таком внушительном потенциале основными заказчиками ОАО «Арктикнефтегазстрой» становятся

**ОСОБАЯ ГОРДОСТЬ РАБОТНИКОВ
АНГС – КОМПЛЕКСНОЕ
СТРОИТЕЛЬСТВО
ОДНОЙ ИЗ НАДЫМСКИХ
ДОСТОПРИМЕЧАТЕЛЬНОСТЕЙ –
СОБОРНОЙ МЕЧЕТИ «АЗАТСАФА»**

ся ведущие участники нефтяной отрасли России – ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Стройгазконсалтинг» и ЗАО «Ванкорнефть». Многолетнее сотрудничество с крупнейшими компаниями говорит о безукоризненном авторитете и профессионализме АНГС.

Основную деятельность предприятие ведет в области устройства свайных оснований, строительства объектов обустройства нефтяных и газовых месторождений, монтажа и изоляции трубопроводов, отделочных работ. Одновременно с этим силами коллектива возводятся жилье, объекты социально-культурного и бытового значения. Особая гордость работников АНГС – комплексное строительство одной из надымских достопримечательностей – соборной мечети «АзатСафа».

СТРУКТУРА

Общий штат предприятия – **2000 сотрудников**. Среди структурных подразделений – СУ-39, СУ-40, Управление механизации-7, Управление производственно-технологической комплектации, дочернее ООО «Спецгазремстрой» и зависимое ЗАО «Предприятие Механизация». «Арктикнефтегазстрой» располагает двумя аттестованными лабораториями: полевая испытательная лаборатория для проведения контроля оборудования и материалов и строительная – для определения по контрольным образцам прочности бетона, плотности грунта и качества строительных материалов и конструкций. Действуют производственные базы в Лабитнангах, Пангодах, Ямбурге, также открыто представительство в Москве.



ОБЪЕКТЫ

Построенные в полярной тундре объекты находятся за сотни километров от населенных пунктов. «Арктикнефтегазстрой» – это целая эра освоения крупнейших месторождений: Медвежье, Уренгойское, Ямсовейское, Ямбургское, Заполярное, Юбилейное, Песцовое, Южно-Хыльчуйское, Находкинское. По словам директора АНГС Ришата Галиева, в скором времени не исключен выход и в Арктику. «Когда делаешь то, что любишь, результат хороший. Молодым специалистам я советую быть напористее, в некоторых моментах даже более агрессивными, и самое главное – с уважением и пониманием относиться к своему коллективу. Если у будущего топ-менеджера будет правильная стратегия развития компании и уважительное отношение к коллегам, старшему поколению, то у предприятия впереди только хорошее будущее», – говорит Ришат Вагизович. Самый крупный заказчик предприятия на данный момент – ЗАО «Ванкорнефть». На Ванкорском месторождении специалисты работают вот уже четыре года. Общество не забывает и о социальной политике, регулярно оказывая спонсорскую помощь развитию детского спорта в Надыме: бокса, тхэквондо.

Впереди у коллектива АНГС новые объекты и новые достижения, которыми по праву будут гордиться преемники традиций надымских строителей. **tmm**

ОАО «Гипротрубопровод»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Андрей Наумов,
генеральный директор
ОАО «Гипротрубопровод»

ИСТОРИЯ

1939 год с целью осуществления единой технической политики в нефтяной отрасли на базе 5-го сектора института «Промстройпроект» была создана специализированная проектная организация – трест «Нефтепроводпроект»;

1942 год введен в эксплуатацию бензопровод через Ладожское озеро. За время Великой Отечественной войны ладожская «артерия жизни» так и не была обнаружена противником;

1950 год трест «Нефтепроводпроект» был преобразован в государственный институт по проектированию сооружений транспорта и хранения нефтепродуктов «Гипротранснефть»;

1958 год институт «Гипротранснефть» переименован в государственный институт по проектированию магистральных трубопроводов «Гипротрубопровод»;

С 1991 года институт поэтапно был преобразован в открытое акционерное общество;

1993 год ОАО «Гипротрубопровод» стало дочерним обществом ОАО АК «Транснефть».

ОАО «Гипротрубопровод» – дочерняя организация системы «Транснефть». За более чем семь десятилетий профессиональной деятельности специалисты компании проделали огромный объем проектно-изыскательских работ по созданию и развитию трубопроводных систем, ставших важным фактором развития нефтегазотранспортной инфраструктуры страны.

Сегодня предприятие является ведущим проектным институтом в области трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Изначально в деятельности организации преобладало проектирование нефтебаз. Но уже в довоенный период коллектив «Нефтепроводпроект» принял активное участие в строительстве не только ряда нефтебаз, но и нефтепродуктопровода Грозный – Трудовая (Донбасс) и нефтепровода Каспий – Орск.

Впоследствии сотрудники института принимали участие в реализации и международных проектов. Наиболее крупными из них стали: проектирование нефтепроводов в Ираке и Йемене, нефтебаз в Афганистане, Вьетнаме, Анголе, Новой Гвинее, Алжире, разработка предложений по строительству нефтепроводов для Индии и Иордании, нефтепродуктопроводов для Лаоса, резервуарных парков для Кувейта и Турции.

Сегодня ОАО «Гипротрубопровод» является генеральным проектировщиком по выполнению проектно-изыскательских работ и проведению авторского надзора на действующих и строящихся объектах ОАО АК «Транснефть».

В России предприятие представлено сетью филиалов в Самаре, Уфе, Тюмени, Омске и Волгограде. Основное направление работы – проектирование и создание объектов трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов с учетом современных технико-экономических факторов, а также национальных, региональных, европейских и общемировых тенденций в нефтяной отрасли. ОАО «Гипротрубопровод» разрабатывает генеральные схемы развития нефтепроводных систем с обоснованием их маршрутов, требуемой пропускной способности, экономических затрат, окупаемости.

ЭКОЛОГИЯ

На предприятии внедрена система экологического менеджмента, сертифицированная международным органом по сертификации DQS на соответствие требованиям ИСО 14001:2004. В 2005 году ОАО «Гипротрубопровод» получило сертификат соответствия СЭМ, в 2011 году успешно прошло ресертификационный аудит.

Процессы и операции, оказывающие влияние на окружающую среду, постоянно оцениваются и совершенствуются.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Проведение ответственной социальной политики – неотъемлемая часть стратегического развития ОАО «Гипротрубопровод». Сотрудники обеспечены хорошими условиями труда, достойной заработной платой, получают возможности для профессионального роста и повышения квалификации. Кроме того, руководство оказывает разностороннюю поддержку работникам и некоторым членам их семей: неработающим пенсионерам, ветеранам Великой Отечественной войны и лицам, приравненным к ним.

Бизнес-образование для успешных менеджеров

Программа Executive MBA
Стратегическое управление и лидерство
Для собственников и топ-менеджеров

Программа MBA
Мастер делового администрирования

Специализации

- Маркетинг и управление продажами
- Управление персоналом
- Предпринимательство и управление компанией
- Экономика и финансы

Конкурсный набор

Форматы обучения
вечерняя, модульная, weekend

Вступительные мероприятия
собеседование, экзамен

Программы аккредитованы Ассоциацией **AMBA International**

Москва, просп. Вернадского, 82, 1 учебный корпус, оф. 219
тел. +7 (495) 937-07-47, www.ibda.ane.ru

Аккредитация – Серия 90 А 01 № 0000018 от 25.06.2012, выдана ФНСОН Лицензия – Серия ААА № 001172 от 12.04.2011

ОАО «Гипротюменнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ

**Николай Варламов,**
управляющий директор
ОАО «Гипротюменнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1964 год издан первый приказ о начале функционирования Гипротюменнефтегаза, института для разработки проектных решений по освоению нефтяных месторождений Западной Сибири;

1967 год институт получил статус генерального проектировщика Минтопэнерго по обустройству нефтяных месторождений и нефтепромысловому строительству в условиях болот и вечной мерзлоты;

1980-е годы на основе подразделений и филиалов «Гипротюменнефтегаза» созданы все отраслевые нефтяные институты Тюменской области – «СибНИИП», «НижневартовскНИПИнефть», «СургутНИПИнефть»; численность работников института достигла 6 тысяч человек;

1992 год институт преобразован в акционерное общество «Гипротюменнефтегаз», его деятельность расширена за счет выхода на рынок проектирования обустройства газовых и газоконденсатных месторождений, магистральных нефте- и газопроводов;

2001 год «Гипротюменнефтегаз» начинает проводить конференции по информационным технологиям в проектировании, ставшие впоследствии ежегодными;

2010 год вхождение «Гипротюменнефтегаза» в состав предприятий многопрофильного холдинга ОАО «Группа ГМС», объединяющего ведущие машиностроительные, инженеринговые и строительные-монтажные предприятия.

Комплексное
обустройство
месторождений«УПСВ Север – Ванкорского месторождения»,
ЗАО «Ванкорнефть»

ОАО «Гипротюменнефтегаз» (Группа ГМС) является одним из крупнейших независимых проектных институтов на рынке проектно-изыскательских работ для предприятий топливно-энергетического комплекса России и СНГ. Деятельность института охватывает территорию Западной и Восточной Сибири, в среднесрочной перспективе планируется выход на Ямал и шельфы северных морей. По проектам Гипротюменнефтегаза обустроено более 300 нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

ПРОЕКТЫ

Портфель заказов «Гипротюменнефтегаза» включает ряд крупных проектов. В настоящее время государственную экспертизу проходит проектная документация, разработанная «Гипротюменнефтегазом» по объекту «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения на период опытно-промышленной разработки». Задача предприятия – отработка оптимальных технологических режимов эксплуатации скважин и технологии мембранного выделения гелия из природного газа. В 2012 году завершено проектирование установки предварительного сброса воды Северо-Ванкорского месторождения. В составе установки предусмотрены технологические решения, позволяющие получать товарную нефть и утилизировать нефтешламы.

ИННОВАЦИИ

С 2002 года «Гипротюменнефтегаз» использует систему трехмерного моделирования при проектировании объектов обустройства нефтегазовых месторождений. База данных оборудования института насчитывает более 280 000 элементов. Именно она стала основой для создания трехмерной модели, в состав которой входит графическое отображение объекта с точными габаритными размерами и технические характеристики применяемого оборудования. Такая модель способна сопровождать объект ТЭК на всем протяжении его жизненного цикла, а сам подход значительно сокращает сроки проектирования и повышает качество проектных решений. Важной составляющей проектных работ стало использование

технических решений, нацеленных на снижение техногенной нагрузки на природную среду. В институте функционирует система менеджмента качества ISO 9001:2008 и система экологического менеджмента ISO 14001:2004. Актуальная задача в рамках процесса присоединения России к ВТО – повышение конкурентоспособности института на зарубежных рынках проектно-изыскательских работ. В рамках данной стратегии «Гипротюменнефтегаз» активно внедряет в проектные решения инновационные технологии, последние достижения мировой нефтегазовой промышленности, а также применяет собственные разработки. Это, например, технология сбора и обработки нефтешлама на объектах подготовки нефти.

на правах рекламы

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Институт имеет успешный опыт проектирования сложных объектов нефтегазовой инфраструктуры, системно совершенствует проектное производство и управление, внедряет передовые компьютерные и информационные технологии. Среди партнеров и заказчиков предприятия – ведущие российские и зарубежные нефтегазовые компании: «Роснефть», «Газпром», «Газпром нефть», «НОВАТЭК», «Башнефть», Exxon, Royal Dutch Shell, Technip, Fluor Daniel Corporation. Сферой деятельности научно-исследовательского отдела является изучение свойств многолетнемерзлых грунтов, исследование процессов коррозии, анализ энергоэффективности систем добычи нефти, разработка рекомендаций по борьбе с осложнениями в процессе добычи нефти и газа. Особое внимание уделяется проблеме рациональной утилизации нефтяного газа, имеются значительные заделы по ее решению, и в первую очередь – в области энергетического использования нефтяного газа. В рамках стратегии выхода на Ямал и шельфы северных морей «Гипротюменнефтегаз» активно развивает направление теплофизики многолетнемерзлых грунтов. Приоритетная задача института – обеспечение полномасштабного научно-технического сопровождения проектирования и инженерных изысканий в регионе. В настоящее время разработаны

комплекс теплофизических расчетов, методика выполнения опытно-исследовательских работ с определением физических и теплофизических характеристик мерзлых грунтов для расчета многолетнемерзлых оснований. В конце 2013 года планируется полное освоение геотехнического мониторинга, в 2014 году – термостабилизации грунтов.

СПЕЦИАЛИСТЫ

Важным активом «Гипротюменнефтегаза» является команда профессионалов высокого уровня. Общая численность сотрудников института сегодня составляет более 1200 человек. Подавляющее большинство персонала – высококвалифицированные специалисты-проектировщики и полевые изыскатели. В штате 50 научных сотрудников, включая кандидатов наук.

ИНСТИТУТ ИМЕЕТ УСПЕШНЫЙ ОПЫТ
ПРОЕКТИРОВАНИЯ СЛОЖНЫХ
ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ, ВНЕДРЯЕТ
ПЕРЕДОВЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ И
ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

ОАО «ГРУППА ГМС»

В 2010 году «Гипротюменнефтегаз» вошел в структуру машиностроительного и инженерингового холдинга ОАО «Группа ГМС», что открыло перед институтом возможности участия в общекорпоративных планах по разработке и производству нового нефтегазового оборудования и технологий, комплексному проектированию и строительству объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений, объектов водоснабжения и водоотведения, строительству магистральных и внутрипромысловых нефте- и газопроводов, а также значительно увеличило объем работ в сфере инженеринга и научных исследований. В 2014 году «Гипротюменнефтегаз» празднует свое 50-летие. На следующем этапе развития планируется продолжить расширение сферы деятельности института путем выхода в новые регионы России и на зарубежные рынки, освоение инженеринговых услуг и активное участие в решении актуальных проблем нефте- и газодобычи в новых условиях. **tnn**

ГК «ЕВРАКОР»



Группа компаний «ЕВРАКОР»

РУКОВОДИТЕЛЬ



Виталий Горный,
президент Группы компаний «ЕВРАКОР»

ИСТОРИЯ

1998 год основана ГК «ЕВРАКОР»;

2003 год начато строительство пункта перевалки нефти «Кавказская»;

2006 год проведена реконструкция участка магистрального нефтепровода Хадыженск – Псекупская – Краснодар для ОАО «Черномортранснефть». Осуществляется поставка и перевозка труб большого диаметра для ОАО НК «Роснефть»;

2008 год в Тюмени образован филиал ЗАО «ЕВРАКОР» «Строительно-монтажный трест № 2 «Западный»;

2010 год заключен контракт на генеральный подряд по строительству и начато строительство магистрального газопровода от Пяяхинского месторождения до Находкинского месторождения (ОАО «ЛУКОЙЛ»).

Группа компаний «ЕВРАКОР» – многопрофильный консорциум, осуществляющий деятельность в области нефтегазового, энергетического, промышленного и гражданского строительства. Силами Группы компаний построено более 2000 км нефте- и газопроводов, 75 подводных переходов магистральных нефтепроводов на территории России, стран Азии и Аравии.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания осуществляет деятельность по четырем основным направлениям: это нефтегазовое, энергетическое, гражданское и промышленное строительство.

Более чем 15-летний опыт строительного-монтажных работ на объектах нефте- и газотранспортной инфраструктуры, современная материально-техническая база, прочные деловые связи с отечественными и зарубежными производителями трубной продукции, дорожно-строительной, специальной техники и оборудования позволяют Группе компаний занимать одно из ведущих мест в области нефтегазового строительства.

Вторым, не менее значимым направлением деятельности Группы компаний «ЕВРАКОР» является энергетическое строительство. В качестве самостоятельного оно выделено сравнительно недавно, но с тех пор поступательно развивается и вносит весомый вклад в копилку Группы.

Не отстают мастера «ЕВРАКОР» в области промышленного и гражданского строительства. В Москве компания осуществляет сооружение и реконструкцию офисных и жилых зданий, которые гармонично вписываются в общий архитектурный облик города.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСНАЩЕНИЕ

Производственно-технические мощности Группы компаний «ЕВРАКОР» позволяют выполнять полный комплекс работ и оказывать услуги в области нефтегазового строительства, включая материально-техническое обеспечение строящихся объектов.

Собственный парк подвижного железнодорожного состава ГК «ЕВРАКОР» обеспечивает доставку комплектующих материалов, техники и оборудования по

всей территории РФ и ближнего зарубежья. Парк дорожно-строительной техники – один из крупнейших в России. Это более 1900 единиц техники лучших мировых производителей (Komatsu, Caterpillar, Hitachi, New Holland, Libherr и других).

Также «ЕВРАКОР» имеет в своем распоряжении более 1120 мобильных зданий, позволяющих в кратчайшие сроки разворачивать благоустроенные вахтовые город-

ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ

В связи с увеличением числа объектов строительства для обеспечения оперативности управления людскими и техническими ресурсами в структуре Группы был образован «Строительно-монтажный трест № 2 «Западный» (СМТ-2).

Центральная база треста находится в Тюмени, где сосредоточены основные службы, включая учебную базу (пос. Зайково), которая осуществляет подготовку сварщиков (с последующей аттестацией в НАКС), ремонтников оборудования неразрушающего контроля сварных стыков, изоляторовщиков, машинистов трубоукладчиков и другой специальной техники, наладчиков комплексов автоматической и полуавтоматической сварки, специалистов в области промышленной безопасности и защиты окружающей среды.

ки для обеспечения строительных бригад достойными бытовыми условиями. В собственности Группы компаний имеется передовое сварочное оборудование, включающее системы автоматической (CRC-Evans, Saturnax) и полуавтоматической (STT, Innershield) сварки. Их применение в строительстве позволяет существенно повысить качество проводимых сварочных операций и сократить время проведения работ.

ОАО «Запсибгазпром»



ДОСТИЖЕНИЯ

ОАО «Запсибгазпром» – пионер газификации, и с начала деятельности построил тысячи километров газопроводов низкого давления.

Гордостью среди современных проектов является газопровод в Свердловской области, где впервые были применены трубы диаметром 315 мм типа SDR9. Газовая ветка протяженностью 53 километра и рабочим давлением 1,2 МПа была возведена в кратчайшие сроки. Газ пришел в самые отдаленные, северные районы области.

Предприятиями ОАО «Запсибгазпром» выпущено 122 тысячи тонн полиэтиленовых труб, 113 тысяч тонн электродов, 3,5 млн м³ стекловаты, порядка 300 м³ сборного железобетона и товарного бетона. Свыше 60 тысяч отопительных приборов, произведенных на заводах «Сибшванк» и «Тюмень-Дизель», дают тепло во всех регионах, где сегодня есть потребительский газ.

ОАО «Запсибгазпром» является постоянным участником крупнейших отраслевых и специализированных выставок.

Продукция неоднократно становилась лауреатом различных конкурсов и состязаний в номинациях за высокие потребительские свойства, безупречное качество и темпы освоения рынка.

Большое количество наград: медалей, дипломов, благодарностей и других памятных знаков – хранится в музее «Истории и современности ОАО «Запсибгазпром».



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Водопьянов,
генеральный директор
ОАО «Запсибгазпром»

ИСТОРИЯ

1993 год образовано ОАО «Запсибгазпром», дочернее общество РАО «Газпром»;

1995–1996 годы созданы дочерние предприятия и заводы, обеспечивающие строительство газопроводов промышленным энергосберегающим оборудованием и материалами. География работ распространяется не только на Россию, но и на страны ближнего зарубежья;

2007 год завершено строительство уникального плавучего бурового комплекса «Обский-1».

ОАО «Запсибгазпром» – одна из крупнейших дочерних компаний ОАО «Газпром» в Западной Сибири, в состав которой входят отраслевые институты, предприятия газификации и строительства, производственные предприятия и заводы. Основной сферой деятельности западносибирского холдинга является производство газоиспользующего оборудования и высокоэффективных отопительных приборов, отвечающих жестким требованиям европейский стандартов, а также полиэтиленовых труб и фитингов, используемых для строительства и эксплуатации газопроводов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания занимается следующими видами деятельности: возведение промышленных и гражданских объектов; строительство трубопроводов и газификация; производство оборудования для систем теплоснабжения (котельные и котлы); оборудование для нефтегазового комплекса; наука и обучение.

Строительный комплекс наряду с газификацией и промышленным комплексом – одно из стратегических направлений деятельности ОАО «Запсибгазпром». Компания выполняет самые сложные проектные решения и проводит строительные работы в различных посях и климатических условиях, в том числе и в условиях вечной мерзлоты. За время своего существования предприятием дано в эксплуатацию около 400 000 м³ жилой площади, введено в строй более 70 объектов промышленного назначения и более 30 социально-культурного и бытового назначения. Во время работы над любым проектом компания делает акцент на энергоэффективности и энергосбережении.

Также ОАО «Запсибгазпром» – первая российская компания, начавшая и освоившая прокладку трубопроводов из полиэтиленовых труб в стране, включая уникальный и самый передовой метод горизонтального направления бурения. Подход предприятия к организации строительства газопроводов основан на принципе выполнения работ в едином технологическом потоке – от проектирования до сдачи под ключ.

ОАО «Тюмень-Дизель» (Тюмень) – предприятие ОАО «Запсибгазпром» – выпускает теплоэнергетическое оборудование, отвечающее жестким требованиям европейский стандартов. Котельные предназначены для автономного теплоснабжения и горячего водоснабжения производственных, административных, жилых зданий и других объектов. Полностью автоматизированные, они не требуют постоянного присутствия обслуживающего персонала, и все технологические процессы могут контролироваться дистанци-

онно. Дополнително предприятие осуществляет производство газопоршневых, газодизельных и дизельных электростанций, жилых и технологических блок-боксов, насосных станций по перекачке воды и нефти, противопожарных насосных станций, газораспределительных установок, щитовых, КТП различной мощности и операторных, и другую продукцию в блочном исполнении для нефтегазовой отрасли и коммунального хозяйства.

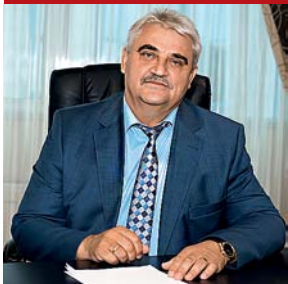
ОАО «Ишимский машиностроительный завод» (Ишим) производит оборудование для нефтегазового комплекса, в том числе изготавливая продукцию по индивидуальному заказу.

Отраслевой институт «Омскгазтехнология» (Омск) – филиал ОАО «Запсибгазпром». Институт осуществляет профессиональную подготовку рабочих кадров для предприятий и организаций газовой и нефтяной отрасли, научно-исследовательские работы и сертификационные испытания в области газификации.

Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в Тюмени



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Шкандратов, заместитель генерального директора – директор Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в Тюмени, кандидат технических наук

ИСТОРИЯ

1996 год образование Когалымского филиала ОАО «ПермНИПИнефть» с целью научно-технического и проектного сопровождения поиска, разведки, бурения скважин, разработки и обустройства месторождений нефти и газа Западной Сибири;

2000 год из ОАО «ПермНИПИнефть» выделено новое предприятие – ООО «Когалымский научно-исследовательский и проектный институт нефти», учредителями которого являлись ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ОАО «ПермНИПИнефть»;

2003 год на базе подразделения ОАО «СибНИИП», традиционно сопровождавшего разработку месторождений на территории Западной Сибири, был создан ООО «Региональный научно-технологический центр» в Тюмени;

2004 год образование Тюменского филиала «КогалымНИПИнефть». Присоединение ООО «РНТЦ» к ООО «КогалымНИПИнефть»;

2008 год создан единый институт с местом нахождения в Тюмени и обособленным подразделением в Когалыме;

2011 год ООО «КогалымНИПИнефть» становится Филиалом ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в городе Тюмени.



С момента своего создания институт был ориентирован на интеграцию науки в производство в системе компании «ЛУКОЙЛ». Сегодня Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в Тюмени – один из ведущих научно-исследовательских центров Западно-Сибирского региона. На него возложены функции головной структуры по научному обеспечению производственной деятельности предприятий ОАО «ЛУКОЙЛ» в Западной Сибири.

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ

- Построение цифровых региональных и зональных геологических моделей продуктивных пластов юрско-меловых отложений.
- Детализация и актуализация геологических моделей продуктивных резервуаров на основе углубленной переработки и переинтерпретации материалов сейсморазведки 3D и мультис-

- циplinарного геолого-геофизического анализа.
- Сопровождение эксплуатационного и разведочного бурения в режиме реального времени на основе детализированных и актуализированных секторных геологических моделей.
- Разработка рекомендаций по оптимизации программ эксплуатационного бурения и программы ГТМ.

ДОСТИЖЕНИЯ

В настоящее время численность научно-инженерного персонала составляет 1338 человек. В их числе: 5 докторов наук, 35 кандидатов наук и 32 аспиранта. Подразделения Филиала расположены в городах Тюмень, Когалым, Лангепас, Покачи, Урай.

По результатам конкурсного отбора Лауреатов Международной премии «Кубок МВА» за 2006 год Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»

в городе Тюмени признан предприятием с наиболее высокими производственно-финансовыми показателями среди научно-исследовательских и проектных институтов нефтегазовой отрасли.

В 2007 году по представлению Центральной комиссии по разработке нефтяных месторождений Российской Федерации институт стал обладателем Золотого сертификата качества «Айсберг», украшающий Филиал занял 1 место во всерос-

ИННОВАЦИИ

В институте функционирует Центр исследований ядра и пластовых флюидов с уникальным ядерохранилищем для систематизации и долговременного хранения ядра и шлама, одним из крупных в России, где сосредоточено более 75 тысяч метров ядра. Ежегодно в ядерохранилище поступает порядка 6,5 тысячи метров ядра. В Центре проводятся комплексные исследования горных пород, поверхностных и пластовых проб углеводородов и воды с использованием современных лабораторных программно-аналитических комплексов и приборов последнего поколения: литологические и палеонтологические, петрофизические, геохимические, гидрогеологические, физико-химические, хроматографические и прочие.

ОАО «Институт «Нефтегазпроект»



ОАО «Институт «Нефтегазпроект»

РУКОВОДИТЕЛЬ

Николай Малюшин, президент ОАО «Институт «Нефтегазпроект»

ИСТОРИЯ

1996 год создано ОАО «Нефтегазпроект»;

2003 год институт в числе сотни лучших предприятий и организаций страны был удостоен высокой награды – Золотой медали и Почетного диплома Российско-швейцарского бизнес-клуба за безупречную деловую репутацию;

2008 год подписан документ о взаимном сотрудничестве между ОАО «Институт «Нефтегазпроект» и ООО «ВНИИГАЗ»;

2010 год успешно пройден второй наблюдательный аудит на подтверждение сертификата системы менеджмента в соответствии с ISO 9001:2008;

2011 год ОАО «Институт «Нефтегазпроект» присвоен диплом первой степени «За высокий научно-технический уровень разработки и внедрения проектов с применением геомембраны «ЛУРОН-494».

Специалисты института стали авторами более двадцати изобретений, которые на данный момент внедрены на предприятиях компании «Транснефть». Над новыми проектами работают свыше 300 специалистов высокой квалификации, прошедших переподготовку после получения базового образования в научных и учебных центрах России, США, Канады, Германии, Франции и Англии.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основная деятельность компании включает в себя два направления: проведение топографо-геодезической съемки трасс и площадок, инженерно-геологических изысканий и геофизических исследований для объектов топливно-энергетического комплекса и разработку проектной документации на строительство трубопроводов, резервуарных парков, нефтебаз, автозаправочных станций, железнодорожных эстакад, причалов, автоматизированных систем управления, установок переработки нефти, баз различного назначения, линий электропередач, трансформаторных подстанций, электростанций на твердом, жидком и газовом топливе, обустройство нефтяных месторождений.

Главными объектами для проектирования строительства, реконструкции и капитального ремонта являются магистральные трубопроводы. Институт участвует в подготовке задания на проектирование, разрабатывает проекты на строительство, а также рабочую документацию

для возведения объектов, после чего обязательно выполняет авторский надзор.

Состав подразделений проектного производства в основном соответствует разделам проекта по профильным для института объектам строительства и стадиям процесса их проектирования: ГИПы, отделы экономики проектов, технический, технологический, сантехнический, электротехнический, сметный отдел и, конечно, отделы изысканий, линейных сооружений, автоматики, телемеханики и связи, строительный, информационных технологий, выпуска проектов.

Специалистами ведется развитие программно-технической инфраструктуры, внедрение систем САПР, систем управления проектами на основе MS-Project (управление, диспетчеризация процессов проектирования) и развитие собственной системы «ПРОЕКТ-ИНФО», систем электронного документооборота (делопроизводство). Кадры ответственны за управление технической документацией и электронный архив.

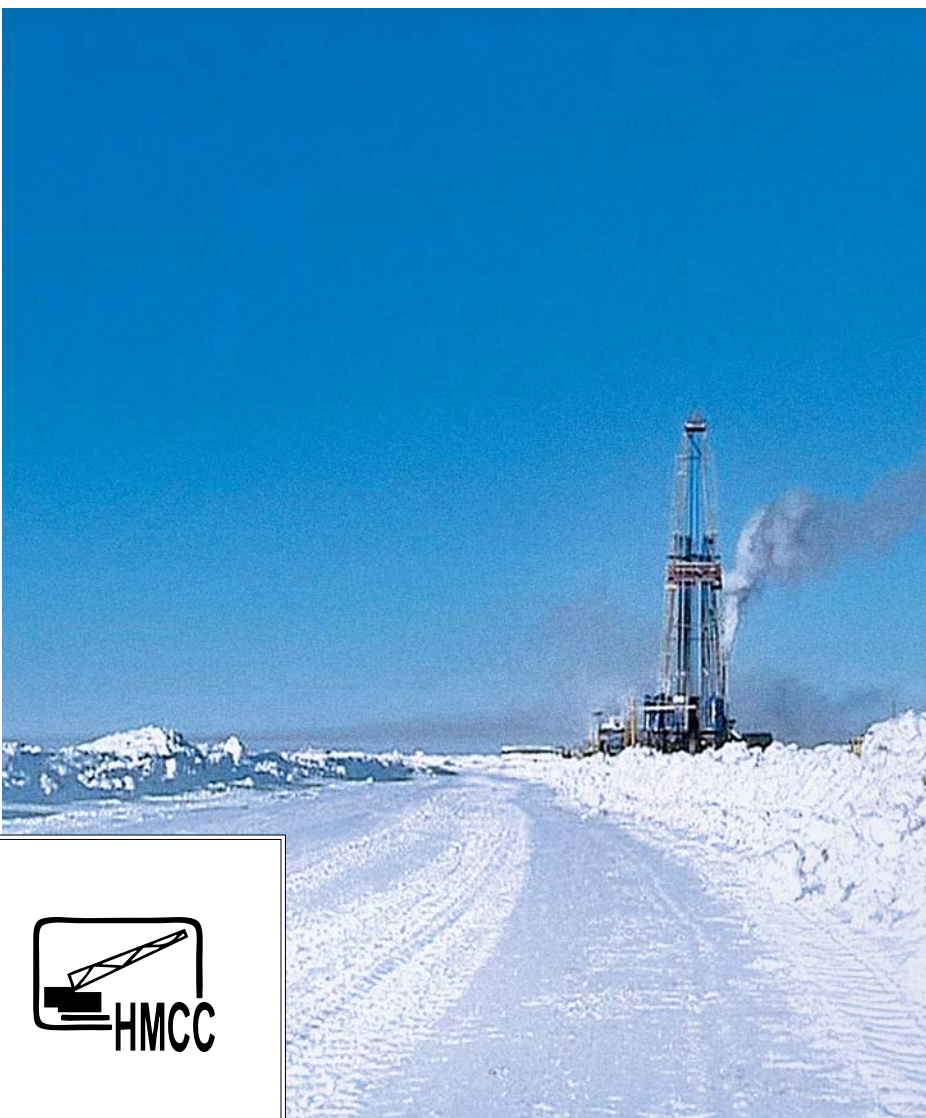
СТАНДАРТ КАЧЕСТВА

С января 2004 года в институте функционирует сертифицированная система менеджмента качества, которая представляет собой последовательность взаимосвязанных процессов и процедур, отвечающих за технологии выполнения инженерных изысканий, проектных работ и авторского надзора.

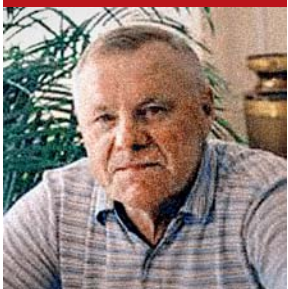
Гарантией качества продукции предприятия является, в первую очередь, контроль управления процессами производств. При этом главная задача СМК через проведение внутренних аудитов процессов своевременно выявлять, анализировать и устранять причины, которые могли бы повлиять на снижение качества продукции или услуг.

На Совете по качеству ежеквартально рассматриваются вопросы по оценке результативности процессов, на основе чего разрабатываются мероприятия по улучшению процессов.

ЗАО «Нефтемонтажспецстрой»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Пётр Скорилов,
генеральный директор
ЗАО «Нефтемонтажспецстрой»

ИСТОРИЯ

1998 год создано ЗАО «Нефтемонтажспецстрой».

Закрытое акционерное общество «Нефтемонтажспецстрой» – одна из крупнейших строительных организаций Среднего Приобья. Компания выполняет полный комплекс строительного-монтажных работ по обустройству нефтяных и газовых месторождений, начиная с проектно-изыскательских работ и заканчивая специальными строительными и пусконаладочными работами и сдачей объекта в эксплуатацию.

ДОСТИЖЕНИЯ

Предприятие выполняет широкий спектр работ в сфере строительства и сопутствующей деятельности. Это, в частности, подготовительные и земляные работы, устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций, монтаж сборных бетонных, железобетонных и металлических конструкций, за-

щита строительных конструкций, трубопроводов и оборудования, устройство внутренних инженерных систем и оборудования, пусконаладочные работы, устройство автомобильных дорог и аэродромов, производство промышленных печей и домовых труб, строительный контроль, генпродражные работы.

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ

Сейчас компания ЗАО «Нефтемонтажспецстрой» ведет один из важнейших проектов – строительство и реконструкция Новоуренгойского газохимического комплекса. Также среди крупнейших реализованных проектов предприятия – строительство объектов Ванкорского нефтяного месторождения.

КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА

Качество выполняемых строительно-монтажных работ гарантируется высокой квалификацией персонала и наличием хорошо оснащенных производственных баз и аттестованных лабораторий. Предприятие располагает обширным парком необходимых строительных машин, механизмов и автотранспорта, насчитывающим более 460 единиц. Особое внимание на предприятии уделяется соблюдению требований к охране труда и технике безопасности. Профессиональный менеджмент, квалифицированные специалисты, внедрение прогрессивных разработок, а также следование высоким стандартам в сфере предоставления услуг – слагаемые успешной деятельности на всех профильных направлениях ЗАО «Нефтемонтажспецстрой».

ИННОВАЦИИ

Увеличение объемов и повышение требований к качеству выполняемых работ невозможно без привлечения новых технологий, современных материалов. Качество сварных соединений на объектах предприятия определяется аппаратно-программным комплексом «Марс». По технологии, разработанной фирмой Steelpaint GmbH, производится подготовка и окраска металлических поверхностей сооружений, что, в свою очередь, увеличивает срок службы. При строительстве магистральных трубопроводов используется современный многофункциональный трубосварочный трактор SR 712 BM; при осуществлении переходов под железнодорожными, шоссевыми и другими насыпями – установка горизонтального бурения УГБ-17; при производстве бетонных работ – мобильный самозагружающийся бетоносмеситель ДВ-2505 FIORI.

ОАО «НижневартовскНИПинефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Ситников,
генеральный директор ОАО
«НижневартовскНИПинефть»

ИСТОРИЯ

1970-е годы в Нижневартовске созданы филиалы Гипротюменнефтегаза и СибНИИИП для освоения уникального Самотлорского месторождения;
1986 год приказом министра нефтяной промышленности Василия Динкова «О создании научных и конструкторских организаций нефтяной и газовой промышленности» в составе производственного объединения «Нижневартовскнефтегаз» создан Нижневартовский научно-исследовательский и проектный институт нефтяной промышленности (НижневартовскНИПинефть);
1998 год на основе НижневартовскНИПинефти создано сначала ДЗАО, затем ОАО «НижневартовскНИПинефть» без ограничения срока его деятельности;
2008–2009 годы дипломы победителя окружного конкурса на лучшую строительную, проектную, изыскательскую организацию, предприятие стройиндустрии ХМАО–Югры в номинациях «Проектирование зданий и сооружений», «За достижение высокой эффективности результатов деятельности организации в современных экономических условиях на территории ХМАО–Югры».

ОАО «НижневартовскНИПинефть» свыше 25 лет осуществляет деятельность в сфере выполнения инженерных изысканий для строительства, проектирования обустройства и разработки нефтяных и газовых месторождений, научно-исследовательских работ сопутствующей тематики. Институт решает сложные комплексные задачи обустройства месторождений углеводородов, расположенных в регионах с различными природными условиями и отличающихся насыщенной промышленной инфраструктурой.

ДОСТИЖЕНИЯ

За 27-летнюю историю своей деятельности ОАО «НижневартовскНИПинефть» осуществило комплексное проектирование и научно-исследовательские работы по разработке и эксплуатации более 50 нефтяных и газовых месторождений ХМАО–Югры, ЯНАО, Тюменской, Томской, Иркутской областей, Красноярского края, острова Сахалин. Имеет опыт выполнения работ параллельно в российской системе стандартов и системе API, выполнялись работы по технико-экономическому

расчету обустройства нефтяных месторождений в Ираке, Судане, Вьетнаме и других странах. ОАО «НижневартовскНИПинефть» имеет в собственности 9-этажное административное здание в центре Нижневартовска, 4-этажный лабораторно-производственный корпус, кернохранилище, экспедицию полевых инженерных изысканий (геологическая партия, камеральная группа и лаборатория для обработки результатов полевых

исследований, оснащенные сертифицированным и проходящим регулярную метрологическую поверку (аттестацию) оборудованием и приборами. ОАО «НижневартовскНИПинефть» – неоднократный победитель конкурсов на лучшую строительную, проектную, изыскательскую организацию предприятий стройиндустрии ХМАО–Югры и признано Правительством Российской Федерации организацией высокой социальной эффективности.

ИННОВАЦИИ

Специалисты ОАО «НижневартовскНИПинефть» постоянно отслеживают новейшие технологии и методы, предназначенные для совершенствования разработки и обустройства месторождений нефти и газа. В 2012–2013 годах началась реализация новых направлений работ по созданию 3D-моделей объектов наземной и подземной инфраструктуры обустройства Самотлорского месторождения и переход на 3D-проектирование, что позво-

лит иметь полное представление о проектируемом объекте и отразит в реальном времени основную производственный цикл, вспомогательную инфраструктуру и степень благоустройства окружающей территории. Кроме этого, ОАО «НижневартовскНИПинефть» выполнило работы по созданию унифицированных технических решений в капитальном строительстве, оптимизации объектов инфраструктуры, энергохозяйства, теплохозяйства

и автоматизации Самотлорского месторождения. Это позволяет сократить сроки выполнения проектных работ, существенно уменьшить номенклатуру, сроки заказа и закупки оборудования и материалов, сократить сроки выполнения строительно-монтажных, пусконаладочных работ и ввода объектов в эксплуатацию, повысить прогнозируемость планируемых мероприятий по замене оборудования на нефтепромыслах.

ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»



НОЯБРЬСК НЕФТЕГАЗ ПРОЕКТ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Денис Цветков,
генеральный директор
ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»

ИСТОРИЯ

2002 год в Ноябрьске зарегистрировано ООО «Ноябрьский нефтегазовый проектно-исследовательский институт»;

2011 год в Тюмени создано обособленное подразделение «Ноябрьскнефтегазпроект», ранее являвшееся частью блока по проектно-исследовательским работам тюменского офиса «Газпромнефть НТЦ». Коллектив «Ноябрьскнефтегазпроект» насчитывает 95 сотрудников;

2011 год институт «Ноябрьскнефтегазпроект» взялся за проектирование полигона утилизации промышленных отходов на Приобском месторождении;

2012 год ОАО «Газпром нефть» заявило о готовности продажи нефтесервисных активов с сохранением объема работ на два-три года, в том числе и «Ноябрьскнефтегазпроект». Как заявил заместитель генерального директора «Газпром нефти» Александр Дабаль, это позволит первым полностью сосредоточиться на нефтедобыче, а последним – не ограничиваться внутренними заказчиками и выйти на новый уровень.

Разработка месторождений и извлечение углеводородного сырья из недр невозможны без проведения комплекса проектно-исследовательских работ. «Ноябрьскнефтегазпроект» – проектный институт, специализирующийся на создании проектов нефтегазовых объектов на Ямале. Эффективность производства и качество оказания услуг – ключевые точки развития «Ноябрьскнефтегазпроект». Системный подход к управлению компанией и особое внимание к менеджменту помогают дочернему предприятию «Газпромнефть НТЦ» оставаться важным звеном в цепочке нефтедобычи. Специалисты института занимаются изысканиями и проектированием месторождений дочерних предприятий «Газпром нефти» по всей России.

ДОСТИЖЕНИЯ

ООО «Ноябрьскнефтегазпроект» работает над обустройством Спорышевского, Вынгауровского месторождений. Большой объем связан с реконструкцией старых месторождений – Холмогорского, Пограничного, Суторминского. Впервые за последние несколько лет предприятие взялось за проектирование полигона утилизации промышленных отходов

на Приобском месторождении. За счет присоединения тюменского подразделения в 2011 году институт вышел на опережение производственного плана. Предварительный квалификационный отбор предприятий-партнеров, то есть тщательная проверка подрядных организаций, обеспечивает компании уверенность в высоком качестве оказываемых услуг.

ИННОВАЦИИ

Работая в составе компании «Газпром нефть», предприятие выполняет заказы основных ее нефтедобывающих предприятий – «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», филиал «Муровленковскнефть», «Газпромнефть-Хантос» (ХМАО-Югра) и «Газпромнефть-Востока» (Томская и Омская области). Но этими предприятиями база заказчиков «Ноябрьскнефтегазпроект» не ограничивается: институт работает и со многими другими отраслевыми компаниями по всей России. Кроме того, если говорить о географии, стоит отметить не только основных заказчиков, но и тюменских коллег из обособленного подразделения. После официального «прибавления» прошло два года, и уже можно с уверенностью сказать, что трудности позади и теперь институт ставит перед собой более амбициозные цели – расширение базы заказчиков и наращивание объемов работ.

На сегодняшний день главным проектом тюменского подразделения стала программа по утилизации попутного нефтяного газа. Как развивающееся предприятие, «Ноябрьскнефтегазпроект» стремится идти в ногу со временем, успевая за динамичными изменениями в компании «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Евко,
генеральный директор
ЗАО «Пургаз»

ИСТОРИЯ

1998 год создано ЗАО «Пургаз»;

1999 год «Газпром» передает контроль над ЗАО «Пургаз» газовой компании «Итера».

КОЛЛЕКТИВ ПРЕДПРИЯТИЯ

Руководящий состав, московское представительство, сотрудники производственно-технического, административно-хозяйственного отделов и отдела по спецработе, бухгалтерии и финансово-экономической службы, специалисты Губкинского газового промысла ежедневно демонстрируют свой профессионализм. Сплоченность коллектива послужила получению предприятием большого количества наград.

Предприятие было образовано в 1998 году для реализации проекта промышленного освоения сеноманской залежи Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения с запасами около 400 млрд м³ газа. Для пуска промысла были установлены жесткие сроки. Всего за 11 месяцев организация возвела 530 входящих в газодобывающий комплекс объектов. Большое участие ЗАО «Пургаз» принимает в развитии города Губкинского.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЗАО «Пургаз» производит строительство объектов с учетом современных требований, используя новейшие технологии и материалы, многие из которых применены в суровых климатических условиях Крайнего Севера впервые. Одним из главных достижений компания считает строительство вантового перехода газопровода через реку Пурпе, который не нарушил

никаких экологических норм. Организация поставляет газ в магистральный газопровод Уренгой – Сургут – Челябинск, осуществляет работы по увеличению объемов его добычи, с применением особых технологий вводит в эксплуатацию соответствующие современным требованиям объекты. Ежегодно газовый баланс страны пополняется компанией на 15 млрд м³.

ПЕРСПЕКТИВЫ

Основное перспективное направление деятельности ЗАО «Пургаз» – участие в программах геологического изучения недр ЯНАО и использование опыта в освоении запасов углеводородов на новых месторождениях региона. Кроме того, компания планирует продолжать работу по решению социальных вопросов города Губкинского и Пуровского района.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Компания активно участвует в различных социальных проектах города и региона, оказывая безвозмездную благотворительную помощь детским учреждениям. Кроме того, общество является спонсором и организатором многих спортивных и культурных мероприятий, принимает участие в жилищном строительстве и

благоустройстве города Губкинского, занимаясь озеленением, обустройством дорог и многим другим. Неоднократно организация выделяла средства на приобретение игрушек для детских дошкольных учреждений, оргтехники, оборудования и канцтоваров для школ города, городской библиотеки, финансировала раз-

личные студенческие мероприятия, проведение Дня пожилых людей и фестивалей детей-инвалидов, участие детей в чемпионате Европы по каратэ и гиревому спорту. На средства предприятия постоянно оказывается помощь социально-реабилитационному центру «Елена» и ветеранам войны.

ОАО «Пурпетрубопроводстрой»



ПУРПЕТРУБОПРОВОДСТРОЙ
строительство трубопроводов

РУКОВОДИТЕЛЬ

Анатолий Шаманин,
генеральный директор
ОАО «Пурпетрубопроводстрой»

ИСТОРИЯ

1985 год издан приказ «Главтюментрубопроводстрой» о создании Треста Пурпетрубопроводстрой;

1996 год трест Пурпетрубопроводстрой был преобразован в Открытое акционерное общество «Пурпетрубопроводстрой»;

2010 год под поручительством ОАО ВО «Технопромэкспорт» предприятие приступило к реализации инвестиционного проекта ОАО АК «Транснефть» «Строительство трубопроводной системы НПС «Пурпе» – НПС «Самотлор»;

2011 год открывается офис в Москве;

2012 год ОАО «Пурпетрубопроводстрой» создает обособленные подразделения в Уфе (Республика Башкортостан), Кузнецке (Пензенская область), тем самым расширяя географию своей деятельности.

ОАО «Пурпетрубопроводстрой» – одна из крупнейших компаний в области строительства трубопроводных систем в России и странах ближнего зарубежья. На счету предприятия тысячи километров построенных нефте- и газопроводов, обустройство более десятка нефтяных и газовых месторождений, освоение районов Крайнего Севера, а также основание города Губкинского в ЯНАО.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «Пурпетрубопроводстрой» соблюдает оптимальный баланс процессов обновления и сохранения численного и качественного состава кадров в соответствии с потребностями компании.

Основа коллектива – сотрудники, проработавшие в организации более 15 лет. Одним из важнейших принципов успешной кадровой политики остается преемственность поколений основных профессий с предоставлением условий для дальнейшего карьерного роста сотрудников.

Благодаря созданию и развитию собственного стратегического резерва компания получила конкурентные преимущества: слаженную, сплоченную и ответственную за конечный результат команду управленцев.

Важной составляющей кадровой политики остается поддержание корпоративных традиций, создание благоприятной атмосферы внутри коллектива. Высокий уровень HR-менеджмента приводит, в том числе, к эффективности производства.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основной вид деятельности ОАО «Пурпетрубопроводстрой» – строительство и реконструкция магистральных нефте-, газо- и продуктопроводов, обустройство нефтяных и газовых месторождений, строительство объектов инфраструктуры, линий электропередачи. Это одна из крупнейших российских строительных компаний в нефтегазовой отрасли. В настоящий момент ОАО «ПТПС» является крупнейшим налогоплательщиком в ЯНАО, а также градообразующим предприятием города Губкинского наряду с ОАО «Пурнефтегаз».

ЭКОЛОГИЯ

В ходе своей деятельности ОАО «Пурпетрубопроводстрой» предусматривает реализацию целого комплекса мероприятий по защите окружающей среды, предотвращению и минимизации возможного воздействия на экосистему в процессе проведения строительных работ. Эти мероприятия включают в себя: про-

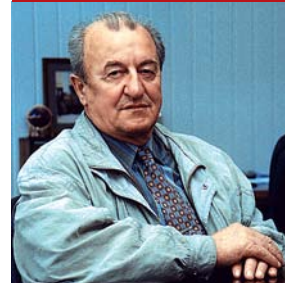
ведение постоянного экологического мониторинга в периоды строительства, разработку технологических и специальных мероприятий, обеспечивающих снижение негативного воздействия на приземный слой атмосферы. Обязательными мерами являются и применение специальных технологий, снижающих тепло-

вые и механические воздействия на мерзлые грунты, и разработка специальных щадящих режимов освоения территорий. Кроме того, в компании реализуются технические решения, позволяющие уменьшить площадь изымаемых из оборота земель, а также их техническая и биологическая рекультивации.

ОАО «Сибкомплектмонтаж»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Василий Кель,
генеральный директор
ОАО «Сибкомплектмонтаж»

ИСТОРИЯ

1974 год для ускоренного строительства нефтегазовых объектов комплексно-блочным методом в Западной Сибири создается объединение «Сибкомплектмонтаж». В период акционирования на базе объединения формируется ряд самостоятельных АО, работающих во взаимодействии друг с другом;

2010 год численность работающих в ОАО «Сибкомплектмонтаж» составляет 2233 человека, из них: рабочих – 1807 человек, ИТР – 426 человек. В заводских условиях опытного производства строятся блоки весом до 400 тонн и блок-боксы железнодорожного габарита весом до 30 тонн.

ОАО «Сибкомплектмонтаж» – одно из крупнейших в регионе предприятий по строительству сооружений и конструкций комплексно-блочным методом. Он базируется на использовании технологических блоков и производственных зданий заводской готовности. Сфера деятельности компании – обустройство нефтяных и газовых месторождений, а также проектирование и изготовление зданий и сооружений технологического и инженерного обеспечения в блок-боксах железнодорожного габарита и каркасно-панельном исполнении; изготовление готовых зданий из супер-блоков весом до 450 тонн.

ИННОВАЦИИ

Инновации в работе ОАО «Сибкомплектмонтаж» находят применение в нескольких областях деятельности компании, в частности на всех этапах комплексно-блочного метода строительства сооружений и конструкций большой заводской готовности.

На собственной производственной базе «Сибкомплектмонтаж» (завод ОПБ в Тюмени) изготавливаются блочные сооружения и емкости полной заводской готовности, а также металлоконструкции и технологические трубные узлы. Все это позволяет существенно сократить сроки монтажных и строительных работ.

Предприятие старается постоянно расширять номенклатуру

блочной продукции, улучшать дизайн и качество блоков и всеми техническими и экономическими мерами укреплять позиции комплексно-блочного метода строительства. Комплексно-блочный метод строительства позволяет заказчику значительно сократить сроки строительства объектов, сохраняя их высокое качество с минимумом капитальных затрат, а значит, в конечном итоге быстро возратить инвестиции.

Для того чтобы сделать работу предприятия еще более эффективной, ОАО «Сибкомплектмонтаж» занимается реконструкцией завода ОПБ, модернизацией проектов, находит новые дизай-

ДОСТИЖЕНИЯ

«Сибкомплектмонтаж» занимается проектированием, изготовлением и монтажом отдельно стоящих блок-боксов и зданий двух-, трехэтажной компоновки: технологических насосных, пеногенераторных, административно-бытовых зданий и других объектов.

Завод серийно изготавливает различные емкости: подземные и надземные резервуары емкостью от 3 до 100 м³, применяемые на опасных производственных объектах или любых других при обустройстве месторождений и опорных баз. В 2008 году объем выполненных работ ОАО «Сибкомплектмонтаж» – 4 млн рублей, в предыдущем 2009 году завод выполнил работ на 1 958 млн рублей. Совместно с проектными институтами ОАО «Сибкомплектмонтаж» постоянно ведет работы по модернизации блочной продукции и разработке новой.

МНЕНИЕ

Валерий Насонов,
заместитель директора
НИИ надежности и
безопасности материалов
и конструкций ТюмГНГУ:

– «Сибкомплектмонтаж» – одно из тех предприятий, что начали свое развитие еще в советское время.

Благодаря его появлению уже тогда в Тюмени развернулось активное строительство объектов нефтегазового сектора по комплексно-блочному принципу.

Сегодня это предприятие успешно развивается и, что немаловажно, постоянно совершенствует свои технологии. Не стоит на месте. Оно смогло не только «перестроиться» в самые тяжелые в экономическом и общественном понимании времена, но и набрать обороты, сохранив свою конкурентоспособность на рынке.

ООО «Сибрегионгазстрой»



Сибрегионгазстрой
Общество с ограниченной ответственностью

РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Ястребов,
первый заместитель
генерального директора
ООО «Сибрегионгазстрой»

ИСТОРИЯ

1997 год строительство своего первого магистрального газопровода «Заполярье-Уренгой» в п. Лимбияха. Здесь компания построила одну из лучших на Ямале трубоплавильных баз для сварки труб большого диаметра;

2004 год первый заместитель генерального директора Александр Ястребов награжден медалью «Профессионал России»;

2009 год предприятию исполнилось 10 лет;

за период с 1999 по 2012 год основные объемы строительства ООО «Сибрегионгазстрой» составили общую протяженность газопровода 458,56 км.

ООО «Сибрегионгазстрой» функционирует по системе «Готовая продукция» в комплексе из трех направлений: сварочно-монтажные работы, изоляционно – укладочные и балластировочные работы, а так же земляные работы. В каждой сфере компания заявляет о себе уверенно и стремится соответствовать самым высоким стандартам качества.

СТРУКТУРА

В состав корпорации входит восемь подразделений, на базе которых ведутся работы по различным строительным и хозяйственным направлениям. Подкомплекс включает в себя административное здание, три производственные базы: «Пуровская», «Старый Уренгой» и базу, находящуюся в Новом Уренгое.

Базы оснащены всем необходимым оборудованием и техникой, что способствует выполнению строительных и производственных работ даже в непростых условиях северных территорий. Кроме того, компания владеет тремя линейными участками, курирующими строительство линейной части газопроводов.

КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА

С введением в ООО «Сибрегионгазстрой» системы качества реализуется комплекс мероприятий по обеспечению единства и точности измерений, достоверности полученных результатов контроля, что в совокупности с другими процедурами лаборатории позволяет компании обеспечивать надежность сооружаемых объектов нефтегазового комплекса.

ООО «Сибрегионгазстрой» применяет специальную технику и наиболее прогрессивные природоохранные технологии. Производство работ ведется в точном соответствии с регламентом эколого-экспертных оценок осуществляемых проектов.

ЛАБОРАТОРИЯ

В ведомстве ООО «Сибрегионгазстрой» находится подразделение лаборатории неразрушающего контроля сварных соединений и изоляционно-укладочных работ. Лаборатория, оснащенная необходимым контрольным оборудованием и средствами измерения, располагает различными методами инспектирования. Нераз-

рушающие методы включают в себя визуально-измерительный, радиографический, ультразвуковой и электроискровой метод контроля сплошности изоляции. Прочими методами осуществляются механические испытания сварных стыков, проверка адгезии изоляции, контроль электроконтактной сварки по диаграммам за-

писи параметров процесса сварки и дозиметрические наблюдения. К работе по отлаженным методикам привлечены в необходимом количестве квалифицированные специалисты. Все это позволяет эффективно и оперативно производить проверку качества строительно-монтажных работ, выполняемых ООО «Сибрегионгазстрой».

Группа компаний «Стройгазконсалтинг»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Зияд Манасир,
президент группы компаний
«Стройгазконсалтинг»

ЭКОЛОГИЯ

На предприятии неукоснительно соблюдаются требования природоохранного законодательства. Политика в области охраны окружающей среды основана на международных стандартах. Разрабатываются и принимаются меры по снижению негативного воздействия на окружающую среду. За счет применения в строительстве эффективных технологий непрерывно улучшаются экологические показатели. В компании внедрена и успешно функционирует система экологического менеджмента.

Предприятие занимается обустройством нефтегазоконденсатных месторождений, строительством компрессорных станций, магистральных трубопроводов и сопутствующими работами. Участвует в реализации проектов: Бованенковское и Заполярное НГКМ, газопроводы Сахалин – Хабаровск – Владивосток, Бованенково – Ухта, Ухта – Торжок, нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий океан, береговой участок морского газопровода Nord Stream и других.

МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Сегодня «Стройгазконсалтинг» занимается тремя важнейшими месторождениями Тюменской области. Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение относится к крупнейшим месторождениям России (объем запасов – 3,2 трлн м³ газа). Планируемый объем добычи газа составляет 115 млрд м³ в год. Здесь занимаются комплексной подготовкой, очисткой газа и его компримированием для бесперебойной работы газотранспортной системы Заполярье – Уренгой и успешной доставки газа странам ЕС и внутренним потребителям России.

Суммарные запасы главных месторождений Ямала – Бованенковского, Харасавэйского и Новопортовского – составляют 5,9 трлн м³ газа, 100,2 млн тонн конденсата и 227 млн тонн нефти. Бованенковское НГКМ – первоочередной объект освоения, проектный объем добычи газа на нем определен в 115 млрд м³ в год. Основными объектами «Стройгазконсалтинга» на Ямале: газовые промыслы (ГП-2, ГП-1, ГП-3), вводимые

последовательно. На 2012 год запланирован ввод в эксплуатацию ГП, включающего две установки комплексной подготовки газа и две дожимные компрессорные станции. Одновременно ведется строительство аэропорта, базы геофизиков, базы автотранспортной подготовки газа и приема грузов на реке Сё-Яха, полигонов бытовых и промышленных отходов.

Ямбургское ГКМ относится к числу уникальных: его начальные запасы составляют 6,9 трлн м³ газа и 133 млн тонн газового конденсата. Месторождение разведано на Ямбургскую, Харвутинскую и Анерьяхинскую площади. В 2008 году Харвутинская площадь выведена на проектную мощность в 25 млрд м³ газа в год. Основными объектами компании «Стройгазконсалтинг» являются три технологические установки УКПГ-9, УППГ-10, ТП-9. Также предприятием развивается инфраструктура ГКМ: строится пожарное депо и вахтовый жилой комплекс на 300 мест.

КОНКУРЕНТНОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО

«Стройгазконсалтинг» обладает крупнейшим в России парком автомобильной, тяжелой и крановой техники. Это более 14 000 машин и механизмов лучших мировых производителей. Кроме того, это единственная российская компания, владеющая 16 автоматическими сварочными комплексами. Также предприятие имеет в собственности свыше 10 000 мобильных зданий, позволяющих в кратчайшие сроки разворачивать на необжитых территориях благоустроенные поселки и обеспечивать первоочередным достойным бытовым условиями.

В числе заказчиков предприятия – такие ведущие игроки нефтегазовой отрасли, как ОАО «Газпром», ОАО АК «Транснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ» и другие заметные компании.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Социальная ответственность – важная часть корпоративной этики ГК «Стройгазконсалтинг». На протяжении многих лет организация сотрудничает с российскими благотворительными фондами, направляет значительные средства на поддержку социально-культурных инициатив регионов.

ЗАО «СургутНИПИнефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Хмызенко,
директор
«СургутНИПИнефть»

ИСТОРИЯ

1986 год на базе филиала института «Гипротюменнефтегаз» (проектная часть) и комплексного отдела СибНИИП (научная часть) основан Сургутский научно-исследовательский и проектный институт нефтяной промышленности (СургутНИПИнефть);

2011 год в составе института создан центр геологического сопровождения деятельности ОАО «Сургутнефтегаз».

Одна из крупнейших нефтегазовых компаний страны – ОАО «Сургутнефтегаз» – не может эффективно работать без качественного научного сопровождения. В корпоративный научно-исследовательский и проектный комплекс входит два крупнейших института, один из которых – Сургутский научно-исследовательский и проектный институт «СургутНИПИнефть» с отделением в городе Тюмени.

СТАТИСТИКА

Ежегодно учеными института проводится более 150 тысяч исследований свойств горных пород, до 1000 анализов буровых, тампонажных растворов и химреагентов, более 5000 исследований по определению состава и свойств пластовых флюидов, около 100 гидродинамических ис-

следований разведочных и эксплуатационных скважин. Специалисты СургутНИПИнефти сопровождают базы данных по гидродинамическим исследованиям, создают постоянно действующие модели месторождений, служащие основой для проектирования разработки.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

СургутНИПИнефть успешно решает задачи научно-проектного обеспечения нефтегазодобывающего производства ОАО «Сургутнефтегаз», работает над созданием эффективных технологий, учитывая состояние ресурсной базы компании. Добиться высоких результатов институту позволяют современный уровень оснащения инженерных корпусов и лабораторий, наличие собственных хранилищ в Сургуте и Тюмени, а также высокопрофессиональный кадровый состав.

СургутНИПИнефть выполняет работы по созданию технологических схем, технико-экономических обоснований проектов разработки месторождений, осуществляет авторский надзор и анализ разра-

ботки месторождений, создает геологические и гидродинамические модели месторождений, проводит гидродинамические исследования скважин, исследования проб пластовых флюидов, анализ керны. Также институт разрабатывает ведомственные регламенты, типовые проекты, нормативы потребления и образования отходов производства, проекты рекультивации нарушенных земель и другие документы, затрагивающие потребление или использование природных ресурсов.

Проектирование и строительство объектов нефтедобычи осуществляется в строгом соответствии с требованиями российского законодательства и технического регламента к промышленной, пожарной и экологической безопасности.

ПОДГОТОВКА СПЕЦИАЛИСТОВ

Сотрудники института регулярно проходят обучение и повышение квалификации в учебных центрах ОАО «Сургутнефтегаз», а также обмениваются опытом с сотрудниками ООО «Ленгипронефтехим», которое имеет более чем полувековой опыт в сфере проектирования объектов по переработке нефти.

ПЕТРОФИЗИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Продолжает развиваться мощнейший петрофизический центр, не имеющий аналогов в России и в мире, созданный на базе Тюменского отделения СургутНИПИнефти. Он оснащен современным лабораторным оборудованием и приборами для изучения керны, нефти и пластовых вод. Сегодня на базе центра выполняется более 100 видов лабораторных исследований, 50 из которых разработаны специалистами СургутНИПИнефти. Для хранения керны в институте имеется три современных кернохранилища.

Помимо аналитических работ, центр проводит научные исследования по систематизации и геологической интерпретации ядерной информации для сложных объектов Западной Сибири и новых территорий деятельности, что является практической помощью геофизикам, специалистам по подсчету запасов, проектированию разработки и повышению нефтеотдачи в решении их проблем.

ООО «ТюменНИИгипрогаз»



ТЮМЕННИИГИПРОГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Скрылев,
кандидат геолого-минералогических наук,
генеральный директор
ООО «ТюменНИИгипрогаз»

ИСТОРИЯ

1966 год создан Тюменский филиал «ВНИИГАЗа»;

1971 год на основе ТФ «ВНИИГАЗа» и комплексного отдела «ЮЖНИИгипрогаз» создается «СибНИПИГАЗ»;

1973 год «СибНИПИГАЗ» переименован в Тюменский государственный научно-исследовательский и проектный институт природных газов;

1999 год институт «ТюменНИИгипрогаз» преобразован в ООО «ТюменНИИгипрогаз»;

2002 год ООО «ТюменНИИгипрогаз» определено головной организацией по научному обеспечению производственной деятельности предприятий ОАО «Газпром» в Западно-Сибирском регионе.

ДОСТИЖЕНИЯ

Обществом разработаны научно-технические решения по освоению более 20 нефтегазоконденсатных месторождений Тюменской области. Среди них практически все газовые месторождения сеноманского комплекса, включая уникальное Заполярное месторождение, а также базовые Уренгойское и Ямбургское нефтегазоконденсатные месторождения.

Более 90% скважин всех категорий на газовых и газоконденсатных месторождениях ЯНАО построены по проектам, выполненным специалистами общества. По девяти разрабатываемым на севере области газовым и газоконденсатным месторождениям «ТюменНИИгипрогаз» выполнил полный цикл проектных работ: подготовку проектов разработки, бурения скважин и обустройства месторождений.

Предприятие отмечено международными, государственными, отраслевыми, региональными наградами, дипломами; премиями «Российский Национальный Олимп», «Строительный Олимп», «Европейский стандарт», «Золотая европейская награда за качество и коммерческий престиж». «ТюменНИИгипрогаз» награжден общественными наградами Международного Форума «Мировой опыт и экономика России», а также включен в рейтинг лидеров Реестра национального развития. Предприятие неоднократно становилось призером конкурса «Лучшее предприятие Тюменской области» и победителем конкурса на знак «Тюменская марка».

ООО «ТюменНИИгипрогаз», дочернее общество ОАО «Газпром», за более чем 45-летнюю деятельность прошло путь от филиала «ВНИИГАЗа» до крупнейшего научного проектно-производственного комплекса. Общество уверенно реализует модель комплексного подхода к разработке и обустройству газовых, газоконденсатных и нефтяных месторождений. «ТюменНИИгипрогаз» сегодня – это десятки научно-исследовательских и проектно-изыскательских подразделений, а также опытное производство и экспериментальный завод, имеющие отлаженную систему взаимодействия.

ИННОВАЦИИ

ТюменНИИгипрогаз всегда был центром инноваций, многие из которых нашли практическое применение в газовой отрасли и за ее пределами. Так, известно, что очистка «трудной» сибирской воды является большой проблемой для нефтегазовых компаний и муниципалитетов региона. Традиционные химреагентные технологии во многих случаях оказываются бессильны. Преодолеть это препятствие удалось ученым ООО «ТюменНИИгипрогаз», разработавшим уникальную

технологии подготовки воды «Водопад». Главные преимущества технологии: высокое качество подготовки воды независимо от уровня загрязненности водисточников; минимальные потери питьевой воды (2,5–3%); отказ от использования химреагентов; минимальная численность обслуживающего персонала; уменьшение расхода топлива при работе котельных на 15–25% и увеличение срока службы котлов в 4–5 раз вследствие предотвращения накипеобразования.

Станции «Водопад» производятся на Экспериментальном заводе ООО «ТюменНИИгипрогаз» и поставляются в блочном исполнении полной заводской готовности. Производительность – от 5 до 8000 м³ в сутки. Более 100 станций «Водопад» уже работают на объектах ОАО «Газпром» и других нефтегазовых компаний, в ряде муниципальных образований. Город Тарко-Сале полностью обеспечивается питьевой водой, прошедшей подготовку на станции «Водопад».

ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Михаил Пешков,
генеральный директор
ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»

ИСТОРИЯ

1995 год создано ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»;

2005 год на базе предприятия создана Тюменская ассоциация проектных и изыскательских предприятий «Сибнефтегазпроект»;

2005 год сертификация по российскому стандарту ГОСТ Р 9001;

2006 год сертификация по международному стандарту ISO 9001;

2009 год сертификация по международному стандарту ISO 29001;

2010 год получение свидетельства о допуске к работам по подготовке проектной документации от СРО «Нефтегазпроект – Альянс».

ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» основано в 1995 году. Огромный опыт, накопленный в период работы в ведущих проектных организациях региона, энергия и целеустремленность его создателей вывели предприятие в число ведущих проектных организаций. Сегодня «Тюменьнефтегазпроект» осуществляет проектирование, обустройство и реконструкцию крупнейших нефтегазовых месторождений. Среди постоянных клиентов компании – ОАО «НК «Роснефть», НК «РуссНефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть» и другие. Проектно-изыскательские работы выполнены более чем на 50 месторождениях.

ДОСТИЖЕНИЯ

ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» разработаны проекты обустройства Новопокровского, Мессояжского, Хохряковского, Пермьяковского, Кошильского, Верхне-Шапшинского месторождений, Усть-Вахской площади Самотлорского месторождения. Совместно с «Гипротюменьнефтегазом» и «НижневартовскНИПИнефть» выполнен генеральный план реконструкции Самотлорского месторождения и многие другие, ставшие визитной карточкой проектной организации.

ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» является проводником идей управления качеством и продолжает внедрять современные методы и способы организации труда

проектировщиков, отвечающие мировым требованиям и стандартам. Его сотрудники не перестают учиться, перенимать опыт коллег, искать новые оптимальные пути развития компании.

Точный расчет в интересах заказчика, использование современных технологий, соблюдение сроков исполнения заказа – слабые стороны огромного потенциала «Тюменьнефтегазпроекта».

В 2008 году общество было награждено почетным дипломом «Предприятие высокой организации финансовой деятельности», а в 2009 году – почетным знаком «Лидер российской экономики – 2009».

МНЕНИЕ

Сергей Осипов,
заместитель генерального
директора ООО «ТНК-Уват»

— С 2007 года ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» успешно, всегда качественно и в срок выполняет проектно-изыскательские работы для ООО «ТНК-Уват».

ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» в своем составе имеет многопрофильные проектные подразделения, благодаря чему выполняет разработку качественной проектно-сметной документации с использованием современных и отработанных технических решений, что, в свою очередь, позволяет избежать ряда вопросов организационно-технического характера при строительстве объектов и пусконаладочных работах.

За годы совместной работы особенно необходимо отметить выполнение проектно-изыскательских работ по обустройству нефтегазовых месторождений, таких как Усть-Тегусское, Урненское и Тямкинское, а также проектирование ГТЭС 20 МВт на Усть-Тегусском месторождении.

АССОЦИАЦИЯ

На базе ЗАО «Тюменьнефтегазпроект» создана Тюменская ассоциация проектных и изыскательских организаций «Сибнефтегазпроект». Ее участниками выполняется комплекс работ, включая инженерные изыскания, проектирование, технико-экономическую оценку принимаемых проектных решений, авторский надзор.

Ассоциация в ее сегодняшнем облике представляет собой, по сути, крупный проектно-изыскательский институт. Но в отличие от традиционных институтов каждое из входящих в ассоциацию предприятий является самостоятельным юридическим лицом. Все члены ассоциации работают по общим стандартам программного и технического обеспечения, что способствует созданию единого производственного комплекса.

В состав ассоциации входят: ЗАО «Тюменьнефтегазпроект», головное предприятие, выполняющее основной объем работ; ЗАО «Институт Сибнефтегазпроект», занимающееся разработкой небольших проектов на объекты обустройства нефтегазовых месторождений, отдельных разделов проектов и экономическими расчетами; ЗАО «Сибнефтепроект», специализирующееся на работах по исследованию керна и проектированию строительства скважин; ООО «ИНВАР», ООО «НИПИ МП», ООО «ТЭИСИ», выполняющие инженерные изыскания.

ЗАО «ТюменьНИПИнефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Евгений Чернявский,
председатель совета директоров
ЗАО «ТюменьНИПИнефть»

ИСТОРИЯ

2008 год создано ЗАО «Тюменский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (ТюменьНИПИнефть);

2009 год в Нижневартовске образован Ханты-Мансийский филиал ТюменьНИПИнефти;

2010 и 2011 годы по итогам конкурса «На лучшее достижение в строительной отрасли Тюменской области» институт «ТюменьНИПИнефть» признан лучшей проектной организацией;

2011 год институт получил диплом I степени на Всероссийском конкурсе на лучшую проектную, изыскательскую организацию.

Задача любого научно-исследовательского института – это прежде всего научные изыскания, подготовка профессиональных специалистов своего дела. Но вместе с этим НИИ должны быть экономически успешны, чтобы развивать основные направления деятельности. «ТюменьНИПИнефть» – предприятие, которое сумело совместить две эти задачи и стать одним из лучших в своей отрасли.

ПРИОРИТЕТЫ

Важнейшими приоритетами института в работе являются: высокий уровень качества выполняемых работ, использование передовых научных разработок и технологий с целью обеспечения промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды на проектируемых объектах. Огромную роль играет развитие научно-технического потенциала. Для этого ТюменьНИПИнефть ведет активную политику наращивания сильного кадрового

потенциала. Сотрудники регулярно проходят повышение квалификации, руководство привлекает к работе специалистов с профильным образованием. Пристальное внимание уделяется автоматизации технологий проектирования. Успешно эксплуатируются автоматизированные системы: документооборота и выпуска документации, планирования и контроля выполнения работ, автоматизированного проектирования.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Институт занимается проектированием промышленных, гражданских и природоохранных объектов (в том числе объектов нефтегазодобычи, мостов и автомобильных дорог), инженерно-экологическими изысканиями и экологическим сопровождением разрабатываемых объектов, территориальным планированием и аудитом, проектированием и экспертизой в области промышленной безопасности. Кроме того, осуществляет научно-методическую деятельность

и авторский надзор. На сегодняшний день ТюменьНИПИнефть – один из динамично развивающихся научно-исследовательских и проектных институтов в Западно-Сибирском регионе. Опыт сотрудников института дает возможность разрабатывать и выполнять многовариантные проекты любой сложности. Результаты высокопрофессиональной деятельности можно увидеть на различных объектах нефтяной и газовой промышленности.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Характерной особенностью корпоративной культуры ТюменьНИПИнефти является сплоченная команда профессионалов, выполняющих разные задачи, но идущих к общей цели. Так, действующая в институте система материального и морального поощрения направлена на то, чтобы стимулировать творческий подход к работе и поиск новых нестандартных решений. Руководство выплачивает ежегодные премии по итогам работы и поощряет отдельных сотрудников, внесших весомый вклад в развитие института, согласно положению «О премировании и материальном стимулировании».

Для того чтобы помочь сотрудникам проявить свои лучшие профессиональные качества и способности, руководство разработало обширную программу обучения и развития, в основе которой лежит система профессиональных требований. Это означает, что любое обучение напрямую связано с конкретной работой и основывается на требованиях, предъявляемых к определенной должности или специальности.

В 2010 году с целью предоставления качественного и практико-ориентированного дополнительного профессионального образования на базе ЗАО «ТюменьНИПИнефть» был создан учебный центр «Гелиос».

ОАО «Уренгоймонтажпромстрой»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Александр Белоносов,
генеральный директор
ОАО «Уренгоймонтажпромстрой»

ИСТОРИЯ

1996 год образование компании ОАО «Уренгоймонтажпромстрой»;

2002 год введена в эксплуатацию система газопроводов Заполярное месторождение – Уренгой – Пуртазовская КС и ВЖК 1 очередь строительства;

2004 год реконструкция производственной базы ЗАО «Роспан Интернешнл»;

2009 год обустройство Восточно-Таркосалинского месторождения: дожимная компрессорная станция (ДКС);

2010 год введено в эксплуатацию Южно-Тамбейское месторождение. Построен комплекс объектов жизнеобеспечения поселка Сабетта.

Востребованность услуг ОАО «Уренгоймонтажпромстрой» свидетельствует о качестве труда работников и надежности компании. Опытная, не раз проверенная суровыми условиями Крайнего Севера команда, внушительная материально-техническая база, безупречная репутация позволяют руководству предприятия уверенно смотреть в завтрашний день. И снова, вопреки трудностям, возводить промышленные объекты, которые принесут пользу Ямалу и всей России.

ДОСТИЖЕНИЯ

20 сентября 2012 года в Гостиничном комплексе Управления делами президента РФ «Президент-отель» в Москве состоялась церемония награждения лауреатов ежегодной национальной премии «Экономи-

ческая опора России». Лауреатами стали более 70 предприятий, в их числе и ОАО «Уренгоймонтажпромстрой», что, несомненно, является высокой оценкой деятельности компании.

ИННОВАЦИИ

На счету ОАО «Уренгоймонтажпромстрой» участие в возведении, обустройстве, запуске в эксплуатацию таких сложных промышленных объектов, как:

- дожимная компрессорная станция (первая и вторая очереди строительства) на второй установке комплексной подготовки газа (УКПГ-2) и ДСК на УКПГ-2В Новоуренгойского месторождения;
- вторая очередь строительства Юрхаровского месторождения (пусковые комплексы №2–4, установка дезагрегации газового конденсата с компрессорной станцией, установки по производству метанола мощно-

стью 40 000 тонн и 12 500 тонн в год, техническое перевооружение установок охлаждения газа, дожимная компрессорная станция);

- обустройство Новоуренгойского ГХК (строительство заготовительно-сварочного и ремонтно-механического цеха, водозабора, тепловой стоянки сезонных машин, водо- и канализационно-очистных комплексов);
- комплекс объектов жизнеобеспечения поселка Сабетта Южно-Тамбейского месторождения (I и II этапы строительства);
- обустройство валанжинских залежей Самбургского месторождения.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Люди – самый ценный ресурс компании «УМПС». На предприятии трудятся 900 представителей основных рабочих профилей и около 100 инженерно-технических работников. Благодаря труду опытных, закаленных испытаниями сотрудников, тесным контактам с профильными субподрядными организациями, специализированным лабораториям, проверенным поставщикам ОАО «УМПС» удается успешно реализовывать проекты любой сложности.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Главным направлением деятельности компании является строительство объектов нефтяной и газовой промышленности, среди которых: установки комплексной подготовки газа, дожимные компрессорные станции, установки дезагрегации конденсата и установки производства метанола. Также в перечень объектов строительства входят электростанции, очистные и водозаборные сооружения, вахтовые жилые административно-бытовые здания, пожарные депо, теплые стоянки техники – то, без чего нельзя обойтись.

Обеспечивать строительные площадки всем необходимым позволяет собственная материально-техническая база, включающая более 150 единиц автомобильной и специальной техники российского и иностранного производства.

ООО НПО «Фундаментстройаркос»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Григорий Долгих,
генеральный директор
ООО НПО «Фундаментстройаркос»

ИСТОРИЯ

1979 год начата научно-исследовательская работа в экспериментальной лаборатории охлаждения грунтов «Гипротемнефтегаза»;

1989 год построено первое охлаждаемое основание с системами ГЕТ под резервуаром РВС5000 Уренгойского месторождения;

1991 год основана Научно-внедренческая фирма «Аркас» (арктические основания), впоследствии НПО «Фундаментстройаркос»;

1996 год начало обустройства Заполярного месторождения;

2002 год реконструкция плотин и зданий АК «АЛРОСА»;

2003 год начало обустройства Бованенковского и Харасавейского месторождений;

2003 год обустройство Самбургского месторождения;

2006-2011 годы масштабная термостабилизация грунтов основания Ванкорского месторождения, изготовлено 65 000 термостабилизаторов для нефтепровода Ванкор-Пурпе – крупнейшего сооружения на вечной мерзлоте;

2012-2013 годы термостабилизация трубопровода «Заполярье-Пурпе» – самого северного нефтепровода;

2013 год изготовление глубинных СОУ для плотины Вилюйской ГЭС.

ИННОВАЦИИ

Принцип действия термостабилизирующих устройств заключается в переносе естественного холода к основанию фундамента, благодаря чему в вечной мерзлоте поддерживается неизменная температура, грунт не растекается от теплового воздействия зданий или в результате сложных процессов, происходящих в подземных слоях.

Устройства не требуют затрат электроэнергии, действие основано на использовании силы тяжести и разницы температур грунта и воздуха. В качестве хладагента применяется аммиак или углекислота, которые перекачиваются по системе, перенося тепло от грунта

к надземной конденсаторной части.

Предприятие разрабатывает и производит несколько разновидностей сезонно действующих охлаждающих устройств (СОУ), которые поддерживают грунт в мерзлом состоянии за счет использования естественного холода.

Среди основных изобретений «Фундаментстройаркоса» – горизонтальная естественно действующая трубчатая система замораживания и температурной стабилизации грунтов (ГЕТ), вертикальная естественно действующая трубчатая система (ВЕТ), индивидуальные СОУ термостабилизаторы, глубинные СОУ.

ООО НПО «Фундаментстройаркос» – лидер отечественных исследований и разработок в области температурной стабилизации вечномерзлых грунтов оснований. Более чем за два десятилетия своей истории научно-производственное объединение «Фундаментстройаркос» выросло в крупнейшее российское предприятие, которое специализируется на научных исследованиях, проектировании, изготовлении и монтаже систем температурной стабилизации грунтов.

ГЕОГРАФИЯ

В настоящее время термостабилизирующие системы НПО «Фундаментстройаркос» поддерживают в мерзлом состоянии в общей сложности 28 млн м³ грунта на площади 2,8 млн м², охватывая пространство от города Нарьян-Мар до Чуокты.

Разработки НПО «Фундаментстройаркос» применяются более чем на 400 объектах, разбросанных по всему северу России. Инновационные технические решения сокращают затраты нулевого цикла, повышают надежность основания и в разы сокращают сроки запуска. Сегодня без систем термостабилизации не обходится практически ни одно важное строительство в экстремальных условиях севера, будь то нефтепровод, плотина или железная дорога.

СТАТИСТИКА

За всю историю предприятия было изготовлено 2900 систем ГЕТ/ВЕТ и свыше 307 000 термостабилизаторов.

Экономия затрат на капитальное строительство при использовании термостабилизаторных систем «Фундаментстройаркоса» достигает 50%.

ООО «ЮНГ-Теплонефть»



РОСНЕФТЬ

РУКОВОДИТЕЛЬ



В.А. Куренков,
и.о. управляющего директора
ООО «ЮНГ-Теплонефть»

ИСТОРИЯ

1977 год организовано управление тепловодоснабжения и канализации НГДУ «Юганскнефтегаз»;

1980 год создано управление по эксплуатации тепловых сетей «Югансктеплонефть» и управление водоснабжения и канализации ПО «Юганскнефтегаз»;

1988 год образовано Нефтеюганское управление тепловодоснабжения ПО «Юганскнефтегаз»; создано структурное подразделение АО «Юганскнефтегаз» – управление «Теплонефть»;

2000 год на базе управления «Теплонефть» АО «Юганскнефтегаз» создано ООО «Теплонефть»;

2005 год решением единственного учредителя ООО «Теплонефть» ОАО «Юганскнефтегаз» основано ООО «ЮНГ-Теплонефть».

Инфраструктуру, к которой мы привыкли в городах, не всегда можно создать даже на самых крупных месторождениях. Но обеспечение сотрудников теплом и водой – это прямая обязанность нефтедобывающих компаний. Обслуживание месторождений, создание на них достойных температурных условий – профессиональная задача компании «ЮНГ-Теплонефть».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «ЮНГ-Теплонефть» осуществляет свою деятельность на территории Нефтеюганска, Пыть-Яха, Нефтеюганского, Ханты-Мансийского и Сургутского районов ХМАО – Югры. Основным покупателем производимой продукции является ООО «РН-Юганскнефтегаз», крупнейшее нефтедобывающее

предприятие НК «Роснефть». Основная задача «ЮНГ-Теплонефти» – это бесперебойное обеспечение тепловой энергией и водой объектов нефтедобычи ООО «РН-Юганскнефтегаз» и других предприятий, входящих в периметр ОАО НК «Роснефть», расположенных на обслуживаемой территории.

ПРОЕКТЫ 2013 ГОДА

Техническое перевооружение:

- дымовых труб котельных «ПИМ» и «ДНС-2»;
- газового хозяйства 16 котельных;
- тепловых сетей котельной «Юго-Западная»;
- дымовых труб котельной «ПКУ-2» Правдинского месторождения;
- котельных «ЦПС Приразломное», «ПКУ-2» Правдинского месторождения с установкой автоматизированных БРУ с целью приведения давления в паровых котлах к паспортным значениям.

СТРАТЕГИЯ

В данный момент перед компанией также стоит задача выполнения проектно-исследовательских и строительно-монтажных работ в части технического перевооружения производственных объектов и приобретения нового оборудования. В перспективе организация планирует постепенно заменить все оборудование на более современное. Этот процесс уже запущен и некоторые позиции обновлены.

В ближайшее время предприятие будет повышать производительность труда на основе автоматизации производственных объектов (котельных и КОС), а также увеличит численность высококвалифицированного персонала. В наступающем зимнем сезоне у ООО «ЮНГ-Теплонефть»

есть несколько основных направлений деятельности. Во-первых, это мероприятия, направленные на экономию теплоэнергетических ресурсов технологических объектов. Сюда входит частотное регулирование приводов вентиляторов и дымососов котельных, регулировка тепловых сетей с приведением в соответствие тепловой нагрузки и расхода прокачиваемого теплоносителя, режимно-наладочные испытания котлоагрегатов. Во-вторых, оснащение зданий, строений и сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы. Уже сейчас активно повышается тепловая защита зданий, строений и сооружений производственных объектов.

РЕГИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ

Общество является монополистом. Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на заседании правления приняла решение о включении ООО «ЮНГ-Теплонефть» в реестр энергоснабжающих предприятий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

По состоянию на 1 сентября 2013 года предприятием «ЮНГ-Теплонефть» эксплуатируется 40 стационарных котельных, 38 из них находится в субаренде и две – на техническом обслуживании.



Корпоративные съезды и собрания

Тренинги командообразования

Сессии стратегического планирования

Выставки

Конференции по итогам года

Стажировки за рубежом

ДЕЛОВОЙ
ТУРИЗМ

INCENTIVE TUR*

* **Инcentив** – (англ. **incentive**) официальное поощрение в награду за что-либо (успехи в работе, продвижении товара и т. п.); мероприятие мотивационного характера. Инcentив-туры – один из самых эффективных способов выразить благодарность своим клиентам, служащим, дистрибьюторам, дилерам за отличную работу.

- Разработка содержания программы
- Проработка вопросов логистики: перелет, проживание, конференц-залы, наземный транспорт
- Организация питания
- Брендирование события
- Организация экскурсий
- Сопровождение во время проведения события



По всем вопросам: 8 (3452) 68-07-07
Единый федеральный номер: 8-800-3000-900
(звонок по России бесплатный)
www.wsrc.ru



Западно-Сибирский
Центр Бронирования
ЗСЦБ



II КУБОК ТЮМЕНИ. ПО ГОЛЬФУ 2013

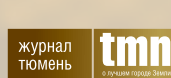
26 и 27 октября

УЧАСТВУЙ И ВОЙДИ
В ИСТОРИЮ КУБКА

В программу турнира
включены тренировки и
обучение участников

Записаться на тренировочные игры
и задать дополнительные вопросы
можно по телефону 500-518 (Ольга Швецова)

Организаторы мероприятия



Информационные спонсоры



реклама

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

TOP
200

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО-Югры и ЯНАО

БУРЕНИЕ СКВАЖИН

Бурение скважин составляет основу всего нефтегазового цикла, и от его результатов напрямую зависит успех разработки. Сложный процесс принято делить на четыре основных этапа: строительство наземных сооружений, углубление ствола скважины и ее промывка, разобщение пластов и, наконец, освоение скважины. Увидеть буровое долото – основной инструмент бурильщика – можно в центре Тюмени, на памятнике Юрию Эрвье.

СПИСОК КОМПАНИЙ

KCA DEUTAG
Schlumberger
ООО «Белоруснефть-Сибирь»
ООО «СГК-Бурение»
Западно-Сибирский филиал
ООО «Буровая компания «Евразия»
ООО «Газпром бурение»
ЗАО «Нижневартовскбурнефть»

KCA DEUTAG



РУКОВОДИТЕЛЬ



Олаф Боне,
руководитель работ в России

ИСТОРИЯ

1888 год основание буровой компании Heinrich Larr в Германии;
1919 год название компании изменено на DEUTAG;

1957 год основание компании KCA. Начало наземных работ в Турции;

2001 год KCA и DEUTAG сливаются в KCA DEUTAG;

2003 год KCA DEUTAG получает от компаний BP и «СЭИК» крупные контракты общей стоимостью более 500 млн долларов на бурение с морских платформ у берегов Азербайджана и Сахалина;

2003 год отправка в Россию первой буровой установки T2000 и запуск проекта по бурению горизонтальных скважин в Ноябрьске;

2004 год расширяет парк наземных буровых установок в связи с растущим спросом на строительство новых скважин;

2005 год компания приобретает Prosafe Drilling – норвежского бурового подрядчика по бурению с морских платформ;

2005 год открытие центрального офиса KCA DEUTAG в Тюмени;

2011 год компания получила дополнительное преимущество, связанное с приходом сильных акционеров Ramplona Capital Management с фондами и счетами, которыми управляет GoldenTree Asset Management, EIG Global Energy Partners и BlackRock Financial Management.



KCA DEUTAG является одним из ведущих международных операторов континентального и морского бурения с более чем 100-летней историей предоставления буровых и инжиниринговых услуг по всему миру, в том числе в регионах с самыми суровыми климатическими условиями. В KCA DEUTAG убеждены, что безопасность, защита окружающей среды и внедрение систем современного управления являются основополагающими принципами успешного выполнения контрактов. В более чем 23 странах мира работает около 8000 сотрудников компании.

ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Безопасность

Основным приоритетом KCA DEUTAG является безаварийная работа, без травм и нанесения вреда окружающей среде. Компанией предпринимаются все меры по устранению и сокращению уровня травматизма на производстве.

Эффективность

Улучшение качества производства является частью корпоративной культуры KCA DEUTAG. Находясь в постоянном поиске, как улучшить свою деятельность, компания основывается на этом принципе. В результате ее работа становится все безопаснее.

Организованность

Руководство KCA DEUTAG разрабатывает план и обеспечивает его выполнение, стремясь к безопасности и тем самым избегая различных «сюрпризов» на производстве. В 2005 году компания KCA DEUTAG запустила новую про-

грамму подготовки сотрудников в области безопасности под названием Safe2Lead («Безопасность и Лидерство»), которая признана инициативой мирового класса в отрасли.

В разработку программы было инвестировано 700 000 долларов США, и с 2005 года в рамках программы прошли подготовку более 1500 человек из 21 географического региона, где компания ведет буровые работы. Данная программа проводится на английском, немецком, арабском и испанском языках в Европе, Африке, Азии, на Ближнем Востоке, на Дальнем Востоке и в Центральной Америке.

Сравнение компании KCA DEUTAG по основным характеристикам с показателями Международной ассоциации буровых подрядчиков указывает на успех мероприятий в области охраны труда, здоровья, окружающей среды и обеспечения качества за последние годы.

ДОСТИЖЕНИЯ

В 1999 году компания поставила мировой рекорд, пробурив скважины с самым длинным горизонтальным отходом более 10 675 м и общей глубиной 11 265 м. Скважина была пробурена буровой установкой T47 на месторождении Wutch Farm в южной Англии.

Самая быстрая скважина WS-25-7642-22 в России пробурена KCA DEUTAG установкой T390 на Салымском месторождении за 5,6 дня.

В сентябре 2003 года KCA DEUTAG выиграла семилетний контракт с компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» на оказание услуг по бурению в рамках второго этапа проекта «Сахалин II» в прибрежной зоне одноименного острова. В этом же году начались работы по наземному горизонтальному бурению скважин в Ноябрьске.

На данный момент в распоряжении компании десять современных буровых установок в арктическом исполнении. Со дня отправки первой буровой установки в Россию KCA DEUTAG успешно ведет работы в условиях сурового сибирского климата, предоставляя услуги крупнейшим операторам российского рынка. Среди постоянных клиентов компании: «Сибнефть», «Ачимгаз», «Арктикгаз», «Салым Петролеум Девелопмент», «Газпром». Достойным итогом многолетней работы стала добрая репутация компании и широкая известность бренда KCA DEUTAG на российском нефтесервисном рынке.

ЦЕННОСТИ

Пять основных ценностей определяют стратегию компании KCA DEUTAG, позволяя ей успешно развиваться и реализовывать поставленные задачи в полной мере:

- здоровье и безопасность;
- ценность всех сотрудников;
- улучшение производительности;
- защита окружающей среды;
- деловая этика.

МНЕНИЕ

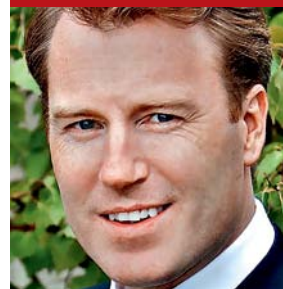
Йозеф Байер,
региональный директор по Европе, России:

— KCA DEUTAG рассматривает Россию в качестве стратегического объекта, уделяя этому рынку особое внимание. Центральный офис в Тюмени осуществляет руководство и координацию наземных буровых работ, перевозки станков, а также контроль проектирования, производства и ввода в эксплуатацию новых буровых установок. Большое значение имеет создание центрального склада и учебного центра на территории Тюменского района.

Schlumberger



РУКОВОДИТЕЛЬ



Паал Кибсгаард,
главный управляющий Schlumberger

ИСТОРИЯ

1926 год братья Конрад и Марсель Шлюмберже основали одноименную компанию;

1929 год компания «Шлюмберже» начала деятельность в СССР;

1932 год «Шлюмберже» и советское правительство создали совместное предприятие, успешно работавшее в течение пяти лет;

1991 год «Шлюмберже» первой из сервисных компаний выполнила геофизические исследования в скважинах на Варьеганском и Тагринском месторождениях в Западной Сибири;

2004 год подписано инвестиционное соглашение с Правительством Тюменской области;

2010 год «Шлюмберже» стала первой международной компанией, приглашенной на заседание комиссии по модернизации и технологическому развитию экономики России, проходившей под председательством президента России Дмитрия Медведева (сейчас 10-й председатель правительства РФ).

Schlumberger («Шлюмберже») – ведущий в мире поставщик технологий, интегрированного управления проектами и информационных решений для клиентов, работающих в нефтегазовой отрасли. Цель «Шлюмберже» – предоставление услуг, обеспечивающих расширение и оптимизацию деятельности заказчиков.

ПРОЕКТЫ КОМПАНИИ

«Шлюмберже» постоянно совершенствует свою работу. На шельфе острова Сахалин стало возможным производить прострелочно-взрывные работы на всем интервале скважины с сохранением контроля без повреждения продуктивного пласта.

На месторождениях ООО «Надымгазпром» компания оптимизировала процесс добычи и транспортировки газа при помощи программного комплекса

PIPESIM, предназначенного для анализа системы добычи и сбора продукции при бесперебойной эксплуатации скважин.

С 2011 года начато производство горизонтальных насосных систем на заводе «Тюменские насосы Шлюмберже» в Тюмени. Применение данных систем последнего поколения позволяет снизить эксплуатационные затраты для нефтяных компаний и повысить энергоэффективность работ.

ЦЕННОСТИ

На протяжении многих лет компания сохраняет твердую приверженность самым высоким стандартам охраны труда, здоровья и безопасности своих работников, клиентов и подрядчиков, а также защиты окружающей среды в районах присутствия. В своей работе «Шлюмберже» опирается на корпоративную культуру, глубокое понимание рабочих процессов заказчиков и свой обширный опыт в разработке и внедрении инноваций.

«Шлюмберже» стремится предоставить услуги, которые повышают производительность деятельности клиентов. Например, предлагает широкий спектр современных услуг, связанных с исследованиями нефтяных месторождений, геологоразведкой, бурением, испытанием и ремонтом скважин, а также проводит интенсификацию добычи нефти, цементирование и заканчивание скважин. Предприятие дорожит своей репутацией, поэтому целостно подходит к работе во всех направлениях.

ИННОВАЦИИ В ОБУЧЕНИИ

«Шлюмберже» продолжает уделять большое внимание образовательной деятельности. Так, в 2000 году появилось русское издание журнала «Нефтяное обозрение». Через год создан русский интернет-портал международной образовательной программы «Шлюмберже» SEED. Следом за ним основан Московский научно-исследовательский центр компании, компьютеризированы школы в регионах России, открыт Центр технологической экспертизы на территории РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина. Вскоре после этого «Шлюмберже» становится членом торгово-промышленных палат РФ и разворачивает свое первое производство. В академгородке начинает свою работу Новосибирский технологический центр «Шлюмберже».

Первый камень в основание Сибирского учебного центра «Шлюмберже» заложен в 2006 году, и всего через год запущена первая очередь этого комплекса. В 2010 году открылся Тюменский центр удаленного мониторинга – второй в России и первый в мире по уровню оснащения.

ООО «Белоруснефть-Сибирь»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Вадим Газиянц,
директор
ООО «Белоруснефть-Сибирь»

ИСТОРИЯ

2007 год в городе Губкинском создан российский филиал ведущего нефтяного предприятия Беларуси «Белоруснефть». Основными направлениями его деятельности стали ремонт и бурение скважин, тампонажные и вышкомонтажные работы;

2008 год создано и зарегистрировано ООО «Белоруснефть-Сибирь» в качестве резидента Российской Федерации в целях более эффективной деятельности нефтяников в экономическом и правовом пространстве;

2011 год «Белоруснефть-Сибирь» представляет белорусский нефтяной сервис в России. Новая структура заняла место филиала РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» в РФ, стала его правопреемником.

Специализируясь на строительстве скважин методом бурения боковых стволов, капитальном и текущем ремонте скважин, тампонажных и вышкомонтажных работах, «Белоруснефть-Сибирь» последовательно разворачивает свою деятельность на севере России. Предприятие, базирующееся в Губкинском (ЯНАО), является преемником филиала крупнейшего белорусского производственного объединения «Белоруснефть» в Западной Сибири. Компания стремится к расширению своих возможностей в сфере нефтяного сервиса, поэтому уровень технического оснащения постоянно повышается за счет инновационного оборудования и новых технологий.

ИННОВАЦИИ

Белорусские нефтяники расширили спектр работ в Западной Сибири за счет еще одного вида сервиса – наклонно-направленного бурения с применением телеметрического комплекса с гидравлическим каналом связи. Первым заказчиком выступила компания «Роснефть-Пурнефтегаз». Использование нового оборудования позволяет с высокой степенью надежности и точности измерять многочисленные параметры процесса бурения. Применяемые при этом интернет-технологии передачи информации дали возможность специалистам предприятий «Белоруснефть-

Сибирь» и «Роснефть-Пурнефтегаз» в онлайн-режиме получать оперативные данные о ходе строительства скважины. Контролировать производственные процессы можно и в объединении «Белоруснефть». Перед началом работ было проведено специализированное обучение в «Белоруснефть-Сибирь». Важен был и опыт, полученный в белорусском регионе, ставшем полигоном для отработки новой технологии. В течение 2012–2013 годов на месторождениях Гомельской области с помощью телеметрического сопровождения было пробурено свыше 3000 метров.

ДОСТИЖЕНИЯ

В 2007 году «Белоруснефть» возобновила сервисные работы на территории Российской Федерации, прерванные в 1993 году. Сегодня бурение боковых стволов скважин осуществляется с мобильных установок большой грузоподъемности HRI-500 и K-125 и установок белорусского производства ОАО «Сейсмотехника» АРС-125, а капитальный ремонт – с установок А-60/80. Имеется собственный автотранспортный парк, насчитывающий более 170 единиц техники. Создана и укомплектована производственно-ремонтная база в Губкинском и две подбазы в Муравленко и Тарко-Сале для бесперебойного обеспечения бригад. К началу 2012 года в филиале работали семь бригад по восстановлению скважин методом бурения бокового ствола, пятнадцать бригад капитального и текущего ремонта скважин, транспортники. С февраля начала свои работы восьмая бригада ЗБС. Специалисты промышленной геофизики и ремонтники скважин «Белоруснефти» вышли на российский рынок с услугами по телеметрическому сопровождению бурения. Такие телесистемы с гидравлическим каналом связи обеспечивают более высокую точность, чем у приборов и устройств, применяемых ранее.

ЦЕНТР ТЕХНИЧЕСКОГО СВЕТА ALF

КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ ОСВЕЩЕНИЯ

15 лет освещаем наш город!
Ирина Лаур



- ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ ТОРГОВЫХ И ОФИСНЫХ ПОМЕЩЕНИЙ
- АВАРИЙНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ
- ЭКСПОЗИЦИОННОЕ ОСВЕЩЕНИЕ
- СПЕЦИАЛЬНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ ДЛЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

МЫ ПРЕДСТАВЛЯЕМ ВЕДУЩИЕ ЕВРОПЕЙСКИЕ БРЕНДЫ

LIVAL - HALLA - ARES - DISANO - FAEL LUCE - LANZINI - BEGHELLI - ZUMTOBEL - VIVO LUCE - OSRAM

ЦЕНТР ТЕХНИЧЕСКОГО СВЕТА «АЛЬФ»

Тюмень, ул. Депутатская, 80, к. 1, стр. 5, тел.: (3452) 755-692, 26-97-61, 26-97-81, e-mail: alf@com72.ru

WWW.ALF72.RU

ООО «СГК-Бурение»

СГК SGC
БУРЕНИЕ DRILLING

РУКОВОДИТЕЛЬ

**Сергей Тонкошкур,**
заместитель генерального
директора по развитию
бизнеса ООО «СГК-Бурение»

ИСТОРИЯ

2001 год на базе ОАО «Томскнефтегеофизика», ООО «Салым-БурНефть» и ОАО «НПФ «Геофит» создана «Сибирская геофизическая компания» (СГК);**2007 год** в связи с реструктуризацией бизнеса предприятие переименовано в ООО «СГК-Бурение»;**2008 год** реализован проект по модернизации буровых установок станка с целью обеспечения безопасных условий труда персонала буровых бригад и улучшения качества работ;**2009 год** специалисты компании успешно пробурили первую в Западной Сибири горизонтальную скважину с применением новейшей системы направленных измерений PeriScore совместно с роторной управляемой системой PowerDrive;**2010 год** на двух буровых установках модернизированы цементировочные комплексы CPS-361, которые не имеют аналогов ни у одного из буровых подрядчиков в России;**2013 год** планируется окончание проекта модернизации буровых установок и приобретение установок грузоподъемностью 320 тонн.Прогрессивные
решения
в бурении

«СГК-Бурение» предоставляет услуги по строительству наклонно-направленных и горизонтальных скважин. Коллектив компании – 1200 человек, включая 21 буровую бригаду. Предприятие имеет собственное подразделение по услугам цементации. Технологический блок компании состоит из департамента по управлению проектами при строительстве скважин, подразделения бурения и измерения и сектора контроля параметров бурения скважин. Организация включает в себя Нефтеюганский и Стрежевской филиалы, головной офис в Тюмени, представительства в Москве и Томске. Клиентами «СГК-Бурение» являются ООО «РН-Юганскнефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «НОВАТЭК», ТНК-ВР (ныне в составе «Роснефти»), ООО «Норд Империл», ООО «МОЛ-РУСС», ОАО «РуссНефть».

ПРОЕКТЫ

Среди реализуемых проектов компании есть не имеющие аналогов разработки. Например, «онлайн-бурение» представляет собой усовершенствованную систему передачи данных с объектов бурения в режиме реального времени для работы сектора контроля параметров бурения скважин и проведения операций по управлению траек-

торией ствола скважины прямо из офиса.

Также совместно с научно-производственным центром «Металлург» была разработана уникальная цементировочная платформа. На данный момент подобным оборудованием не располагает ни один буровой подрядчик в России.

Использование стационарного комплекса облегчает работу

на месторождениях, не имеющих обустроенных дорог, что дает неоспоримые преимущества в организации работ по размещению цементного раствора в больших объемах в скважине.

Парк ООО «СГК-Бурение» включает 20 кустовых собственных буровых установок отечественного и зарубежного производства.

на правах рекламы

По итогам прошлого года «СГК-Бурение» установило личный рекорд в эксплуатационном бурении. О том, за счет чего достигнут этот успех, и о перспективных планах компании журналу «Тюмень» рассказал заместитель генерального директора по развитию бизнеса «СГК-Бурение» Сергей Тонкошкур.

«Тюмень»: Сергей Владимирович, каковы основные производственные показатели «СГК-Бурение» за 2012 год?

Сергей Тонкошкур: В прошлом году объем проходки компании в эксплуатационном бурении впервые превысил миллионную отметку и достиг рекордных 1,13 млн метров. Пробурена 381 скважина (на 76 больше, чем в позапрошлом году), в том числе 26 горизонтальных, выполнено 189 операций по зарезке боковых стволов (в 2011-м – 122).

Что позволило достичь такого прогресса?

Объективная причина – рост рынка буровых услуг, который практически восстановился после кризиса. Уже в 2011 году объемы бурения в стране достигли максимума за последнее десятилетие. Во-вторых, немалую роль сыграли опыт и профессионализм нашей компании, заслужившей доверие заказчиков. Здесь целый комплекс составляющих: наличие всего необходимого оборудования и его максимально эффективное использование, собственные службы супервайзинга и вышкомонтажных работ, современные технологии, высококвалифицированный персонал...

В каких регионах работает компания, кто ваши основные клиенты?

Приоритетный регион – Западная Сибирь. Заказчики солидные – ООО «РН-Юганскнефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «РуссНефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и другие.

Можете назвать наиболее значимые проекты, реализованные компанией в последнее время?

В 2011–2012 годах пробурили для ОАО «Томскгазпром» девять скважин на палеозое, в том числе шесть полого-горизонтальных. Также две аналогичные скважины были пробурены в этом году. Справились с задачей, хотя геологические условия были сложнейшими из-за высокой вероятности поглощения бурового раствора и газонефтеводопроявлений. В прошлом году построили четыре горизонтальные скважины на Усть-Сильгинском месторождении для ООО «СН-Газдобыча». Успешно ведутся работы по бурению как наклонно-направленных, так и горизонтальных скважин в сложных условиях Севера для ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». На Приразломном месторождении пробурены скважины с хвостовиком в условиях аномально высоких пластовых давлений.

Для столь сложных работ требуется соответствующее буровое оборудование...

В составе компании 21 буровая бригада, из них четыре арендованные. Наш парк сегодня насчитывает 20 собственных кустовых буровых и четыре арендованных отечественного и иностранного производства. Это американские IRI-270, российские БУ-3000 ЭУК-1М, а также БК-200Э. Кроме того, в компании

ИННОВАЦИИ

В начале 2009 года специалисты ООО «СГК-Бурение» успешно пробурили первую в Западной Сибири горизонтальную скважину с применением новейшей системы направленных измерений PeriScore совместно с роторной управляемой системой PowerDrive.

Работающая в режиме реального времени система каротажа в процессе бурения PeriScore обеспечивает необходимый комплекс измерений для максимальной точной проводки скважины по отношению к продуктивному горизонту, способствует повышению продуктивности и коэффициента извлечения нефти.

Применение подобной системы делает возможным извлечение запасов, разработка которых ранее с использованием обычных технологий считалась неэкономичной. Эта работа впервые была проведена на кусте № 55 Игольско-Талового месторождения, заказчик – «Томскнефть» ВНК.

В июне 2009 года на 210 кусте Восточно-Сургутского месторождения было пробурено 10 518 м горных пород. В июле того же года установлено сразу два рекорда –

на кусте 297 Приобского месторождения пробурено 10 913 м, а на кусте 303 Приобского месторождения – 11 300 м.

В августе 2010 года бригадой бурового мастера Марата Закиева на кусте № 61 Игольско-Талового месторождения была пробурена горизонтальная скважина за рекордно короткое время – 25 дней.

По словам генерального директора Александра Кузева, основой успешной деятельности ООО «СГК-Бурение» является наличие сплоченного коллектива высококвалифицированных специалистов, способных решать задачи любой сложности при строительстве скважин. В соответствии со стратегией развития компания будет продолжать вкладывать средства в совершенствование парка буровых станков, закупку нового оборудования и внедрение новых проектов, таких как эффективное управление процессами бурения «офис-поле». В ближайших планах – приобретение мощных мобильных установок грузоподъемностью 200–220 тонн. Это позволит произвести диверсификацию деятельности и занять более высокое положение на рынке буровых услуг.

В ПРОШЛОМ ГОДУ ОБЪЕМ ПРОХОДКИ КОМПАНИИ В ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ БУРЕНИИ ВПЕРВЫЕ ПРЕВЫСИЛ МИЛЛИОННУЮ ОТМЕТКУ И ДОСТИГ РЕКОРДНЫХ 1,13 МЛН МЕТРОВ, А ТАКЖЕ ПРОБУРЕНА 381 СКВАЖИНА

имеются две блочно-модульные буровые установки БК-200Э-БМ-ЦК, изготовленные в 2010 году. В состав их эшелона входит современный цементировочный комплекс.

Не планируете ли избавляться от наиболее «возрастных» установок? Некоторые подрядчики идут по этому пути...

Мы избрали другой путь – модернизацию. На данный момент обновлено 60% нашего парка буровых установок (это 11 БУ). Модернизированные установки оснащены всем необходимым оборудованием – верхними приводами канадских фирм TESCO и CANRIG, буровыми насосами УНБТ-950 и УНБТ-1180 с электроприводами нового поколения, позволяющими плавно регулировать подачу бурового раствора, четырехступенчатой системой очистки бурового раствора M-I SWACO. А стационарный цементировочный комплекс, о котором я упомянул, – совместная разработка специалистов «СГК-Бурение» и НПЦ «Металлург», аналогов которой нет ни у одной российской буровой. Этот комплекс может использоваться на отдаленных месторождениях, не имеющих обустроенных дорог, что дает буровому подрядчику большое преимущество в организации работ по цементации в автономных условиях.



У НАС СОБСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ПО КОНТРОЛЮ ПАРАМЕТРОВ БУРЕНИЯ В РЕЖИМЕ ОНЛАЙН, ПОЗВОЛИВШИЙ ПРАКТИЧЕСКИ СВЕСТИ К НУЛЮ ПРОЦЕНТ НЕПРОИЗВОДИТЕЛЬНОГО ВРЕМЕНИ В ЦИКЛЕ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН

Условия бурения усложняются, а значит, буровому подрядчику наряду с современными станками требуются передовые технологии. Что вы можете предложить рынку в этом отношении?

У нас собственный центр по контролю параметров бурения в режиме онлайн, позволивший практически свести к нулю процент непроизводительного времени в цикле строительства скважин и заранее выявлять предаварийные ситуации. Неслучайно наши буровые бригады добиваются рекордных показателей безаварийной проходки. Современный программный комплекс от Landmark Halliburton обеспечивает индивидуальный подход к строительству каждой скважины – в частности, позволяет разрабатывать ее дизайн еще на стадии проектирования. Поиск оптимальных технологических решений ведется постоянно. Только в 2012 году мы провели 28 опытно-промышленных

испытаний новых типов долот и гидравлических забойных двигателей. Наши технологи сотрудничают непосредственно с конструкторскими бюро и заводами – изготовителями элементов КНБК и бурового оборудования – Smith Bits, «Буринтех», Halliburton, Varel, «БурСервис» (в области породоразрушающего инструмента); ПФ «Сокол», Smith Services, «Радиус-Сервис» (относительно ВЗД – винтовых забойных двигателей). Результатом совместной работы стали новые серии ВЗД с увеличенным крутящим моментом и большим количеством оборотов, новые образцы долот. За технологиями строительства скважин обращаемся только к зарекомендовавшим себя на мировом рынке компаниям. Так, наши подрядчики по инженерно-телеметрическому сопровождению – D&M Schlumberger и Baker Hughes, располагающие телеметрическими системами новейшего поколения, в том числе роторно-управляемыми. По направлению буровых растворов многие годы сотрудничаем с лидером данного сегмента рынка – M-I SWACO.

Каковы основные тенденции сегодняшнего рынка бурения?

Одна из главных примет времени – выход нефтегазовых компаний на новые месторождения с большей глубиной залегания продуктивных пластов и увели-



чением доли горизонтальных скважин с большей протяженностью ствола. Соответственно растет средняя глубина бурящихся скважин. Отсюда – тенденция к увеличению грузоподъемности буровых установок. Если пять лет назад большинство заказываемых БУ имели грузоподъемность от 160 до 250 тонн, то сейчас все чаще требуются станки мощностью 320–450 тонн.

Как вы расцениваете ближайшие перспективы рынка? Планируете ли расширять географию бизнеса?

По прогнозу Минэкономразвития, к 2014 году объемы бурения могут вырасти на 33,3% по отношению к 2011 году. Цены на буровые услуги растут не столь быстро, но, надеюсь, в скором времени достигнут предкризисного уровня. Так что у ведущих сервисных компаний есть стимулы для дальнейшего развития. Мы готовы увеличить свое присутствие в ЯНАО, а также выходить в новые для себя регионы, прежде всего Красноярский край и Иркутскую область. **tmn**

Архитектура от профессионалов

Облик нашего города



«Мастерская архитектора Табанакова А.В.» является одной из крупных проектных организаций Тюмени. Ее основной профессиональной деятельностью стало проектирование и строительство элитного жилья, офисов, магазинов, выставочных залов.

За 10 лет работы выполнено более 200 объектов различной сложности. Клиентами проектной организации в Тюмени являются ведущие застройщики – от государственных предприятий до частных лиц. Мастерская всегда открыта для сотрудничества с серьезными партнерами, заинтересованными в сооружении объектов с достойным уровнем качества.

Группа компаний архитектора Табанакова А. В.

ПОЛНЫЙ КОМПЛЕКС УСЛУГ
ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ДО СДАЧИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

ООО «Мастерская архитектора Табанакова А.В.»
тел. (3452) 349-743, e-mail: info@tabanakov.ru

ООО «Регион девелопмент»
тел. (3452) 349-742

ООО «Стройсфера»
тел. (3452) 313-050, e-mail: sfera.72@mail.ru

WWW.TABANAKOV.RU

на правах рекламы

Реклама

Западно-Сибирский филиал ООО «Буровая компания «Евразия»

ДОСТИЖЕНИЯ

Продуманные управленческие решения, квалифицированный персонал и ориентир на техническое перевооружение – в системе эти факторы позволяют буровой компании добиваться значительных успехов и непрерывно двигаться вперед. В 2011 году ООО «БКЕ» по Западной Сибири успешно выполнило план по проходке горных пород в более чем 3,5 млн метров. За первым рекордом последовало взятие второго. В 2012 году план общей проходки составил более 4 млн метров. Преодолено расстояние, которое по величине превышает диаметр самого близкого к нам небесного тела – Луны. Это самая сложная производственная программа за всю историю Западно-Сибирского филиала компании. Стоит отметить, что «БКЕ» стала одной из первых буровых компаний России, прошедшей сертификацию на соответствие международным стандартам ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

ИСТОРИЯ

2004 год компания Eurasia Drilling Company Limited приобретает ООО «ЛУКОЙЛ-Бурение», которое переименовывается в ООО «Буровая компания «Евразия»;

2005 год три буровые бригады и две бригады освоения Заполярного территориального подразделения Западно-Сибирского филиала ООО «БКЕ» успешно выполнили взятые на себя обязательства перед заказчиком ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» и полностью подготовили к залповому запуску 25 эксплуатационных газовых скважин на Находкинском месторождении Ямала;

2007 год ООО «БКЕ» выигрывает тендер у нового заказчика ООО «РН-Юганскнефтегаз» (НК «Роснефть») для проведения буровых работ на Приобском месторождении (ХМАО–Югра);

2008 год ООО «БКЕ» выигрывает тендер у заказчика ООО «Ванкорнефть» (НК «Роснефть») для проведения буровых работ на Ванкорском месторождении (Красноярский край);

2009 год компания начинает бурение скважин на Пяяхинском месторождении (одно из шести месторождений в районе Большехетской впадины Гыданского полуострова на севере ЯНАО) для заказчика ООО «ЛУКОЙЛ Западная-Сибирь». В нем сосредоточены ресурсы углеводородов – до 32,8 млн тонн нефти и 49,3 млрд м³ газа;

2012 год принято предложение от ООО «Газпромнефть-развитие» (дочернее общество ОАО «Газпром нефть») о совместных работах на Новопортовском месторождении. Продуктивные отложения залегают на глубине 470–2950 метров.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Михаил Гамзов,
директор Западно-Сибирского филиала ООО «Буровая компания «Евразия»

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Строительство поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин;
- Осуществление руководства проектами при строительстве скважин;
- Бурение наклонно-направленных скважин с отходом до 2000 метров и более;
- Бурение горизонтальных скважин различной конструкции и сложности, в зависимости от геологических условий;
- Внедрение передовых технологий и оборудования;

В настоящее время буровики «Евразии» принимают участие в новых проектах на Ямале, где планируется увеличение буровых бригад на месторождениях Большехетской впадины, а также по разработке перспективного Имилорского месторождения.

ИННОВАЦИИ

Тесное сотрудничество компании с проектными институтами, а также российскими и зарубежными разработчиками способствует повышению качества крепления и цементирования скважин. Благодаря применению качественных керноотборных снарядов обеспечивается максимальный процент выноса керна. На протяжении нескольких лет в буровой компании действует инвестиционная программа, которая включает в себя обновление и поддержание основных фондов, создание новых буровых бригад. Только за последние четыре года на предприятии внедрили порядка 25 новых буровых установок. Кроме этого, активными темпами идет модернизация действующих буровых: старые буровые насосы «дуплекс» заменяются на новые буровые насосы «триплекс» с регулируемой подачей промывочной жидкости.

В работе применяется прогрессивная технология проводки наклонно-направленных скважин с использованием современного сертифицированного телеметрического оборудования с электромагнитным каналом связи со станциями контроля параметров. Также используются современные забойные двигатели в сочетании с долотами PDC российского и зарубежного производства (ООО НПЗ «БУРИНТЕХ», ОАО «Волгабурмаш», Smith и пр.). Еще одно нововведение «Евразии» – бурение скважин со вскрытием продуктивного пласта на депрессии по технологии Пермского филиала компании. Персонал БКЕ регулярно проходит переподготовку и повышение квалификации на базе собственного Центрального учебно-курсового комбината. Ежегодно в его стенах новые знания получают более 3000 работников.

ООО «Газпром бурение»



ОБОРУДОВАНИЕ

ООО «Газпром бурение» располагает всем современным и эффективным генерирующим оборудованием, позволяющим обеспечить непрерывный производственный процесс в экстремальных климатических условиях. Электроснабжение буровых установок производится комбинировано от промышленных сетей или от дизельных электрических станций (Caterpillar и Cummins) и позволяет без дополнительных затрат осуществлять строительство скважин как в районах с промышленными сетями электроснабжения, так и в районах без сетей электроснабжения.

Система обогрева помещений и блоков буровых установок – также комбинированная: теплогенераторы горячего воздуха (Heulo, Tiegel, MTP) и электрогенераторы (ЭПГМ-500), размещаемые в эшелоне буровой установки.

На всех производственных объектах ООО «Газпром бурение» организованы и успешно функционируют специализированные электротехнические лаборатории, позволяющие наладить электрооборудование, проводить электрические измерения и испытания собственными силами, не прибегая к услугам сторонних организаций.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Андрей Россинский,
генеральный директор
ООО «Газпром бурение»

ИСТОРИЯ

1997 год создается буровое предприятие «Бургаз», занимающееся бурением скважин в различных горно-геологических условиях; одно из немногих предприятий, которое производит строительство скважин глубиной до 7000 метров; а также осваивает крупнейшие газоконденсатные месторождения Ямбургского, Уренгойского и Заполярного регионов;

2009 год ООО «Бургаз» переименовывается в ООО «Газпром бурение». Генеральным директором компании назначается Андрей Россинский.

ООО «Газпром бурение» – одно из крупнейших буровых предприятий России по строительству всех видов скважин. В его состав входят семь производственных филиалов: «Уренгой бурение», «Краснодар бурение», «Астрахань бурение», «Ухта бурение», «Оренбург бурение», «Центр горизонтального бурения», «Центр цементирования скважин», а также три экспедиции глубокого бурения для выполнения работ на территории Иркутской области, Красноярского края и полуострова Камчатка и Якутская экспедиция глубокого бурения для выполнения работ в Республике Саха (Якутия).

ФИЛИАЛЫ

«Уренгой бурение»

Это самый крупный филиал компании, выполняющий основную объем буровых работ на севере Западной Сибири. С момента образования «Уренгой бурение» освоил 39 месторождений и площадей Западной Сибири, пробурив свыше 7 млн метров горных пород и построив более 4,5 тысяч скважин. В планах филиала дальнейшее разбуривание уже открытых и выход на новые месторождения (Русское, Юбилейное) для предприятий «Газпрома» и частных компаний на севере Тюменской области.

«Ухта бурение»

Филиал ведет бурение поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин на месторождениях полуострова Ямал, в частности, на Бованенковском НКМ, а также в Республике Коми. Предприятие оснащено полным комплексом современного бурового оборудования. На счету компании более 2 млн метров пробуренных горных пород, более 2 тысяч скважин, законченных стро-

ительством, около 30 освоенных месторождений. В планах филиала – продолжение буровых работ на Бованенковском месторождении.

«Оренбург бурение»

Филиал осуществляет бурение разведочных, эксплуатационных горизонтальных, многоствольных скважин, а также восстановление скважин боковыми горизонтальными стволами и капитальный ремонт всех видов скважин на территории Оренбургского НКМ. За всю историю своего существования филиал пробурил более 3,4 млн метров горных пород. В ближайших планах – строительство эксплуатационных скважин на месторождениях Чаяндинском НКМ Республики Саха (Якутия), разработка и освоение Приразломного месторождения на шельфе Печорского моря.

«Краснодар бурение»

Это старейшее буровое предприятие России. За его 68-летнюю историю было пробурено более 5,5 млн метров

горных пород. Филиал осуществляет весь комплекс работ по строительству и капитальному ремонту поисково-разведочных и эксплуатационных скважин в Краснодарском, Красноярском краях, Иркутской области, на полуострове Камчатка. В перспективах филиала – строительство скважин на Ковытинском, Хандинском, Верхнеченском, Дулиньминском месторождениях в Иркутской области и других площадях.

«Астрахань бурение»

Филиал выполняет строительство, капитальный ремонт и ликвидацию эксплуатационных скважин на Астраханском ГКМ, а также строительство разведочных скважин на Чаяндинском НКМ Республики Саха (Якутия). За свою историю «Астрахань бурение» пробурил свыше 800 тысяч метров горных пород в сложных горно-геологических условиях при наличии сероводородной агрессии. В перспективах филиала – дальнейшее освоение Чаяндинского НКМ.



КУБОК ТЮМЕНИ
ПО ГОЛЬФУ

с 3 по 14 января

III Кубок «Тюмени» Tuymen Open Cup Hua-hin 2014

Насладитесь новогодними
праздниками за любимой игрой
на четырех лучших полях Таиланда

Место

город Хуахин, Таиланд

Проживание

Dream Hotel Bangkok 5*
Anantara Hua Hin Resort & Spa 5*

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО-Югры и ЯНАО

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

Еще совсем недавно извлечение «черного золота» на поверхность земли было сродни ритуалу алхимика. Для многих первооткрывателей легендарных месторождений фонтан нефти, вырвавшийся из-под земли, становился настоящим чудом. Сегодня нефтегазодобыча – одна из самых наукоемких, прогрессивных, инвестиционно привлекательных отраслей промышленности в Западной Сибири. И только сильные игроки рынка сделали ее такой.

СПИСОК КОМПАНИЙ

- | | | |
|--|----------------------------------|---|
| ОАО «АРКТИКГАЗ» | ТПП «Когалымнефтегаз» | ОАО «ТНК-Нягань» |
| ЗАО «Ачимгаз» | ТПП «Лангепаснефтегаз» | ООО «ТНК-Уват» |
| ООО «Бурнефтегаз» | ТПП «Повхнефтегаз» | ОАО «НК «РуссНефть» |
| ОАО «Газпром» | ТПП «Покачёвнефтегаз» | ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» |
| ООО «Газпром добыча Надым» | ТПП «Урайнефтегаз» | ОАО НАК «Аки-Отыр» |
| ООО «Газпром добыча Ноябрьск» | ТПП «Ямалнефтегаз» | ОАО «Варьеганнефть» |
| ООО «Газпром добыча Уренгой» | ОАО «Мессояханефтегаз» | ОАО «Русско-Реченское» |
| ООО «Газпром добыча Ямбург» | ОАО «Негуснефть» | «Салым Петролеум
Девелопмент Н.В.» |
| ОАО «Норильскгазпром» | ООО Группа компаний «Нобель Ойл» | ООО «Севернефть-Уренгой» |
| ОАО «Севернефтегазпром» | ОАО «НОВАТЭК» | ОАО «Сибнефтегаз» |
| ОАО «Газпром нефть» | ООО «НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз» | ОАО «НГК «Славнефть» |
| ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» | ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз» | ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз» |
| Филиал «Газпромнефть-
Муравленко» ОАО «Газпромнефть-
Ноябрьскнефтегаз» | ЗАО «Нортгаз» | ОАО «Сургутнефтегаз» |
| ООО «Газпромнефть-Хантос» | ОАО «РИТЭК» | ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» |
| ЗАО «Геотрансгаз» | ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» | ЗАО «Ханты-Мансийская
нефтяная компания» |
| МГК «ИТЕРА» | ТПП «РИТЭКНадымнефть» | ООО «Чумпаснефтедобыча» |
| ОАО «ЛУКОЙЛ» | ОАО «НК «Роснефть» | ООО «Янгпур» |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» | ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» | |
| | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | |
| | ЗАО «Роспан Интернешнл» | |

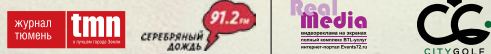
За дополнительной информацией
и по всем уточняющим вопросам можете
обращаться к непосредственным организаторам:

Константин Белов belov@fm72.ru
генеральный директор радиостанции
«Серебряный Дождь» в Тюмени

Валерий Гут gut@grmd.ru
основатель журнала «Тюмень»

Организаторы

Партнеры



ОАО «АРКТИКГАЗ»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Свайкин,
генеральный директор
ОАО «АРКТИКГАЗ»

ИСТОРИЯ

2002 год была образована компания ОАО «АРКТИКГАЗ»;

2007 год заключено соглашение, по которому 100% акций «АРКТИКГАЗа» принадлежит компании «СеверЭнергия»;

Акционерами предприятия в разное время становились «Газпром», итальянская нефтяная и газовая компания Eni S.p.A., американская независимая энергетическая компания «Бентон Ойл энд Гэс», гибралтарская компания «РАПКО Лимитед», «ЛогоВАЗ».

ОАО «АРКТИКГАЗ» – одна из первых в России негосударственных независимых компаний в газодобывающей отрасли, которая занимается освоением полезных ископаемых в самых северных регионах Тюменской области.

МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Основная деятельность ОАО «АРКТИКГАЗ» – геологическое изучение, добыча нефти, газа и газового конденсата – разрабатывается на месторождениях, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе.

Сегодня «АРКТИКГАЗ» обладает лицензиями на освоение Ево-Яхинского месторождения, Яро-Яхинского, Северо-Часельского и Самбургского лицензионного участка,

в пределах которого находятся Самбургское, Северо-Есетинское, Восточно-Уренгойское и Северо-Пуровское месторождения. Также компания владеет частью Уренгойского месторождения. Объем выполняемых работ более чем внушительный: суммарные запасы углеводородов на лицензионных участках составляют по газу более 900 млрд м³, по нефти – около 860 млн тонн, по газовому конденсату – 260 млн тонн.

КАДРОВЫЙ ВОПРОС

Компания непрерывно развивается, увеличивая как производственный, так и кадровый потенциал. Основным показателем стабильности и благополучия является постоянный коллектив. Обновления состава происходят действительно редко – это говорит об ответственном отношении руководства к каждому сотруднику, о создании достойных условий

труда в экстремальных климатических условиях и, конечно, о конкурентоспособной оплате. Все работники регулярно повышают квалификацию и благополучия является постоянный коллектив. Обновления состава происходят действительно редко – это говорит об ответственном отношении руководства к каждому сотруднику, о создании достойных условий

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В настоящий момент «АРКТИКГАЗ» ведет строительство основной инфраструктуры Уренгойского месторождения. Объект включает в себя установку подготовки газа, газопровод, связывающий месторождение с газопроводом от Самбургского месторождения до единой системы газоснабжения (ЕСГ), а также конденсатопровод до пути Юрхаровское месторождение – Пуровский ЗПК. Кроме того, конкретизирована геологическая модель месторождений в пределах Самбургского лицензионного участка и выполнен пересчет их запасов.

В результате испытания разведочной скважины на Яро-Яхинском месторождении в 2012 году, пробуренной в рамках разведки месторождения, получен значительный прирост запасов углеводородов. В пределах Северо-Часельского месторождения завершены испытания разведочной скважины, результатом которых стало открытие новой газоконденсатной залежи. Несмотря на продуктивную ежегодную работу компании, можно сказать, что деятельность «АРКТИКГАЗа» только началась.

ЗАО «Ачимгаз»



АЧИМГАЗ

ACHIMGAZ

РУКОВОДИТЕЛИ



Олег Осипович,
генеральный директор
ЗАО «Ачимгаз»



Инго Нойберт,
заместитель генерального
директора ЗАО «Ачимгаз»

ИСТОРИЯ

2003 год на паритетных началах с участием Wintershall AG, 100% дочерней компании концерна BASF, и ООО «Газпром добыча Уренгой», 100% дочерней компании ОАО «Газпром», создано ЗАО «Ачимгаз»;

2008 год пущен первый газ, что послужило началом опытно-промышленной эксплуатации участка 1А ачимовских залежей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения;

2013 год компания ЗАО «Ачимгаз» отметила свой 10-летний юбилей.

Сегодня в ЗАО «Ачимгаз», включая филиал в Москве, работает около 300 человек. Это профессионалы высокого класса, обладающие уникальным опытом и квалификацией в области разработки месторождений углеводородного сырья в экстремальных природно-климатических условиях Крайнего Севера.

ИННОВАЦИИ

Впервые на Уренгойском месторождении для предупреждения парафинообразования в системе транспорта ачимовского конденсата была применена депрессорная присадка производства компании BASF.

Сейчас предприятие работает в соответствии с жесткими международными стандартами экологической безопасности и

являет собой образец сотрудничества с зарубежными партнерами в сфере добычи газа в России.

В ЗАО «Ачимгаз» уверены, что впереди много общих дел в области освоения ачимовских глубин, а также в создании платформы для социального развития предприятия, формирования его имиджа и общественного статуса.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Цель создания предприятия – разработка участка 1А ачимовских залежей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Общий проектный фонд скважин – 113. Из них:

- 6 скважин относятся к этапу опытно-промышленной эксплуатации с 2008 года;

- 20 скважин – пусковой комплекс; планируемый срок завершения строительства скважин – 1-е полугодие 2014 года;

- 87 скважин относятся к проекту полного развития; планируемый срок завершения строительства скважин полного развития 2019 год. В настоящее время действует 17 скважин.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

«Ачимгаз» участвовал в финансировании строительства больницы в Самбурге и административно-бытового комплекса для оленеводов ОАО «Совхоз Пуровский»; в реализации программ «Сохранение традиционного образа жизни и культурного наследия коренных малочисленных народов Севера на территории Пуровского района» и «Здоровый ребенок»; финансово поддерживал многие сельскохозяйственные предприятия района.

ЦЕННОСТИ

В ряду главных ценностей, формирующих имидж компании – профессионализм, согласованность в действиях, доверие и взаимоуважение.

Забота о работниках ЗАО «Ачимгаз», создание условий безопасного труда, обеспечение льготами, улучшающими их благосостояние, – вот основные критерии и ценности, на которые ориентируется руководство компании.

В процессе реализации проекта компания создаст 645 новых рабочих мест с учетом особой квоты: 70% работников из числа жителей Нового Уренгоя.

ООО «Бурнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Александр Щербинин,
генеральный директор
ООО «Бурнефтегаз»

ИСТОРИЯ

2005 год создано ООО «Бурнефтегаз».

СТРУКТУРА

Дочерними предприятиями компании «Бурнефтегаз» являются ООО «Соровскнефть» – владелец лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Восточно-Вуемского участка недр и ООО «Тортасинскнефть» – владелец лицензии на право пользования недрами Тортасинского, Северо-Итьяхского и Восточно-Унлорского участков.

Нефтяная компания «Бурнефтегаз» – одно из динамично развивающихся российских нефтегазовых предприятий. Приоритетным направлением работы компании являются разведка и добыча нефти и газа, переработка углеводородов с получением нефтегазохимической продукции. Широкий спектр услуг позволяет реализовывать амбициозные проекты и успешно развиваться предприятию.

Компания работает на территории Российской Федерации, основные ресурсные базы – Ханты-Мансийский автономный округ – Югра и Тюменская область.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «Бурнефтегаз» проводит геолого-геофизические работы на лицензионных участках с целью выявления месторождений углеводородного сырья, зани-

мается разработкой, обустройством и эксплуатацией нефтяных и газовых месторождений, осуществляет добычу нефти и газа, сопутствующих продуктов.

ТОРТАСИНСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК

Владелец лицензии ООО «Тортасинскнефть». Расположенное в пределах участка Тортасинское месторождение введено в пробную эксплуатацию. На территории участка продолжаются поисково-разведочные работы. В 2013 году закончена бурением разведочная скважина № 4-Р. Начаты подготовительные работы к бурению первого куста эксплуатационных скважин.

СЕВЕРО-ИТЬЯХСКИЙ 3 ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК

Площадь участка 371 км². По результатам выполненных в 2012 году сейсморазведочных работ 2Д в сентябре этого года планируется начать бурение первой поисковой скважины.

ВОСТОЧНО-УНЛОРСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК

Площадь участка 340 км². Лицензия на право пользования недрами с целью геологического изучения получена ООО «Тортасинскнефть» в октябре 2012 года. В сезон 2012–2013 годов выполнены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 600 пог. км. В данный момент происходит обработка и интерпретация полученных результатов.

ВОСТОЧНО-ВУЕМСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК

Расположенная в пределах участка южная часть Соровского нефтяного месторождения введена в разработку в декабре 2012 года запуском в работу первой эксплуатационной скважины. В настоящее время введены в эксплуатацию первые 20 эксплуатационных скважин, идет процесс наращивания добычи нефти. Добытая нефть по нефтепроводу через узел учета поступает в систему ОАО АК «Транснефть». В 2013 году планируется пробурить две разведочные скважины общей проходкой 6,5 тысячи метров.

ОАО «Газпром»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Зубков,
председатель совета директоров
ОАО «Газпром», специальный
представитель президента РФ
по взаимодействию с Форумом
стран – экспортеров газа

ИСТОРИЯ

1989 год Министерство газовой промышленности СССР преобразовано в Государственный газовый концерн «Газпром»;

1993 год выходит постановление Правительства РФ «О преобразовании ГТК «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром»;

1998 год Российское акционерное общество «Газпром» преобразовано в открытое акционерное общество «Газпром»;

2001 год на заседании совета директоров ОАО «Газпром» новым председателем правления ОАО «Газпром» назначен Алексей Миллер;

2002 год принята новая стратегия добычи газа до 2010 года. Главенствующая роль в добыче отводится полуострову Ямал, Обской и Тазовской Губе, а также Арктическому шельфу;

2011 год утверждена программа инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 года.

В сферу деятельности этой глобальной энергетической компании входят геологоразведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация газа, газового конденсата и нефти, а также производство и сбыт тепло- и электроэнергии. ОАО «Газпром» является единственным в России производителем и экспортером сжиженного природного газа, а основной своей задачей ставит надежное и сбалансированное обеспечение потребителей природным газом и другими видами энергоресурсов. Компания владеет крупнейшей в мире газотранспортной системой протяженностью свыше 168 тысяч км, которая позволяет бесперебойно транспортировать газ на дальние расстояния как потребителям Российской Федерации, так и за рубежом.

ДОСТИЖЕНИЯ

ОАО «Газпром» располагает самыми богатыми в мире запасами природного газа. Его доля в мировых запасах составляет 18%, в российских – 72%. Компания занимает первое место в распределении газа, поэтому одной из основных ее задач становится газификация регионов страны. Уровень газификации регионов по итогам 2012 года составил в среднем по России 64,4%, в том числе в городах – 70,1%, в сельской местности – 53,1%. По состоянию на

31 декабря 2012 года запасы газа «Газпрома» оценивались в 35,1 трлн м³, нефти и конденсата – 3 млрд тонн. По объемам добычи газа компания находится в числе лидеров среди мировых нефтегазовых компаний, ее доля составляет 14% мировой добычи. В 2012 году «Газпром» добыл 487 млрд м³ природного и попутного газа, 12,8 млн тонн конденсата и 33,3 млн тонн нефти. Компания входит в пятерку крупнейших производителей нефти в России.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Приоритетным для развития компании регионом в январе 2002 года был определен полуостров Ямал. Промышленное освоение его месторождений позволит довести добычу газа на полуострове и прилегающем шельфе к 2030 году до 360 млрд м³ в год. Выход в этот регион имеет для «Газпрома» определяющее значение в плане роста добычи газа. Именно за счет ямальского газа в ближайшие десятилетия будут обеспечиваться возрастающие потребности населения не только России, но и зарубежных стран. Первоочередным объектом освоения на Ямале стали залежи Бованенковского месторождения, оно содержит наиболее значительные запасы газа – 4,9 трлн м³.

23 октября 2012 года был введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс Бованенковского месторождения, в состав которого входят установка комплексной подготовки (УКПГ) мощностью 30 млрд м³ газа в год и 60 скважин. Добыча на месторождении будет поэтапно возрастать. В 2017 году планируется довести проектно-мощность до 115 млрд м³ газа в год, что соответствует примерно шестой части (17%) от уровня добычи газа в России в 2011 году. В перспективе проектная мощность месторождения может быть увеличена до 140 млрд м³ газа в год.

ООО «Газпром добыча Надым»



ЭКОЛОГИЯ

Обеспечение безопасности добычи газа, рациональное использование природных ресурсов, минимизация ущерба, наносимого природе, – приоритетные задачи для ООО «Газпром добыча Надым». Предприятие ведет регулярный производственный экологический контроль обустройства и разработки месторождений, проводит комплексный экологический мониторинг. Реализуются природоохранные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на окружающую среду. Для решения вопросов, связанных с утилизацией отходов, стабилизацией вечномерзлых грунтов, контролем над вредными выбросами внедряются инновационные технологии. Строительство производственных объектов в случаях, когда это необходимо, осуществляется с обустройством специальных переходов для оленей стад.

ПЕРСПЕКТИВЫ

Свое развитие предприятие связывает с освоением полуострова Ямал: выводом на проектную мощность Бованенковского и вводом Харасавэйского месторождений. В Надым-Пур-Тазовском регионе, в дополнение к реконструкции действующих мощностей, планируется запуск новой установки комплексной подготовки газа и расширение газосборной сети на Юбилейном месторождении. В будущем ожидается ввод в разработку берриас-валанжинских отложений Ныдинского участка Медвежьего НГКМ, а также намечен большой объем геологоразведочных работ.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В ООО «Газпром добыча Надым» работает более 9000 человек, каждый из них имеет достойные социальные гарантии. Компания регулярно проводит благотворительные акции, большое внимание уделяет поддержке социальных проектов в регионе. Например, «Газпром добыча Надым» спонсирует всероссийские юношеские соревнования по скалолазанию «Ямальские вертикали». В рамках программы «Газпром – детям» в Надыме построены скалодром и реконструированы еще два спортивных объекта, а также полностью финансируется проведение Международного юношеского турнира по боксу памяти Владислава Стрижова.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные направления деятельности ООО «Газпром добыча Надым» – добыча и подготовка газа, газового конденсата, ведение геологоразведочных работ и выполнение функций заказчика на объектах инвестиционного и собственного строительства. Общество добывает газ Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского и Бованенковского месторождений. Большой объем работ направлен на перспективное развитие производства: обустройство месторождений полуострова Ямал, а также ведение геологоразведочной деятельности в Надым-Пур-Тазовском регионе.

По объемам добычи предприятие входит в число крупнейших компаний России. Ежегодно – около 60 млрд м³ газа. Начиная с 2013 года этот показатель будет расти за счет увеличения добычи на Бованенковском месторождении. В составе предприятия – 15 филиалов, в число которых, помимо газодобывающих управлений, входят специализированные подразделения технологической связи, транспорта, снабжения, ремонта и выпуска нестандартного оборудования, медико-санитарного обеспечения, культурного обслуживания и сервиса.

Месторождение Медвежье стало первым крупным объектом в ходе освоения недр ЯНАО. Поэтому пионер ямальской газодобычи ООО «Газпром добыча Надым» стало в свое время кузницей кадров для многих работников отрасли. «Газпром добыча Надым» – одно из мощнейших газодобывающих предприятий ОАО «Газпром». Главным отличием компании от других известных «дочек» «Газпрома» является большая удаленность лицензионных месторождений друг от друга. В ее ведении также находится разработка гигантского Бованенковского месторождения.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Меньшиков,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча Надым»

ИСТОРИЯ

- 1971 год** создано Надымское газопромислово-управление;
- 1971 год** введено в разработку Медвежье нефтегазоконденсатное месторождение;
- 1992 год** введено в разработку Юбилейное нефтегазоконденсатное месторождение;
- 1997 год** пущен промысел на Ямсовейском газоконденсатном месторождении;
- 2008 год** компания переименована в ООО «Газпром добыча Надым»;
- 2012 год** введено в разработку Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение;
- 2012 год** суммарная добыча газа на предприятии составила 2,5 трлн м³, что сопоставимо с совокупной добычей «голубого топлива» в России за предшествующие четыре года.

ООО «Газпром добыча Ноябрьск»



ДОСТИЖЕНИЯ

ОАО «Газпром» определил ООО «Газпром добыча Ноябрьск» эксплуатирующей организацией по разработке уникального по составу и объемам полезных ископаемых Чаядинского газоконденсатного месторождения, расположенного в Республике Саха (Якутия). Сильный инженерно-технический состав и способность компании в кратчайшие сроки развернуть свою производственную базу практически в любой точке России предопределила участие ноябрьских газиков в реализации важных проектов Восточной газовой программы. Развитие Якутского центра газодобычи – одно из главных направлений развития «Газпром добыча Ноябрьск». В проекте газоснабжения Камчатки предприятие определено как эксплуатирующая организация и как координатор работ по обустройству Кушукского и Нижне-Квакчического газоконденсатных месторождений. Трудовой коллектив газодобывающего предприятия насчитывает 3,5 тысячи работников. В составе общества – 22 структурных подразделения. Участие ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в реализации Восточной газовой программы открывает для предприятия большие перспективы для дальнейшего развития.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Константин Степовой,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

ИСТОРИЯ

- 1977 год** создано газопромислово-управление «Вынгапургаз» для освоения Вынгапуровского газового месторождения;
- 1997 год** предприятие переименовано в «Ноябрьскгаздобыча» (статус ООО получен в 1999 году);
- 2006 год** добыт первый триллион кубометров газа;
- 2008 год** предприятие переименовано в ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Виды деятельности – добыча и подготовка газа, газового конденсата. Добыча газа осуществляется на пяти собственных лицензионных участках: Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Вынгайхинском, Еты-Пуровском.

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» – 100-процентное дочернее общество ОАО «Газпром». Занимает третье место в РФ по объемам добычи природного газа. Более 30 лет работает на территории Ямало-Ненецкого округа, с 2007 года – в Свердловской области, с 2009 года – в Камчатском крае и Республике Саха (Якутия). Низкая себестоимость добычи газа, обусловленная эффективной системой управления, внедрением передовых технологий, активной работой по модернизации оборудования, позволяет компании оказывать операторские услуги по добыче газа независимым недропользователям.

ИННОВАЦИИ

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» – современная развивающаяся компания, активно внедряющая на производстве передовые технологические решения. Здесь традиционно большое внимание уделяется изобретательской и рационализаторской деятельности. В 2009 году по программе НИОКР (научно-исследовательских работ) было зарегистрировано 131 рацпредложение. **Автоматизация производственно-диспетчерского пункта.** Проект автоматизации ПДС, разработанный специалистами ООО «Газпром добыча Ноябрьск», занял 1 место на корпоративном конкурсе Газпрома по информационным технологиям. Сегодня он успешно реализован на практике. Собственный программный продукт позволяет сформировать единый комплекс контроля, управления и моделирования технологических процессов добычи и под-

готовки газа к транспортировке во взаимодействии с Центральным ПДС «Газпрома». Его внедрение позволило обмениваться технологической информацией со смежными предприятиями и «Газпромом», формировать отчетность по любым параметрам и за любой отрезок времени, располагать единой базой данных в режиме реального времени. **Мобильные компрессорные установки Siemens.** На старейшем месторождении – Вынгапуровском – впервые (в рамках задачи, поставленной Управлением по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром») реализуется совместный с иностранными производителями проект, который позволяет продлить время жизни месторождения на поздних сроках эксплуатации. Эта стратегия предполагает внедрение технологий распределенных систем управления:

ВВП будут установлены мобильные компрессорные установки фирмы Siemens, что позволит добыть максимальной газоотдачи. В настоящее время фирма Siemens занимается изготовлением пилотного агрегата МКУ. **Совместные проекты.** Компания «Газпром добыча Ноябрьск» участвует в реализации совместных с нефтяниками проектов, реализуемых на территории ЯНАО, оказывая инженерные и операторские услуги по обустройству и эксплуатации Муравленковского и Новогоднего нефтяных месторождений, принадлежащих ОАО «Газпром-нефть – Ноябрьскнефтегаз». На Муравленковском месторождении впервые в ОАО «Газпром» будет внедрен пилотный проект так называемых маломолочных технологий: добыча, подготовка и транспортировка газа станут контролироваться автоматизированными системами управления.

ООО «Газпром добыча Уренгой»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Мазанов,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча Уренгой»

ИСТОРИЯ

1978 год образовано производственное объединение «Уренгойгаздобыча». Введено в разработку Уренгойское месторождение;

1978 год введена в промышленную эксплуатацию первая установка комплексной подготовки газа (УКПГ);

1987 год достигнут наивысший годовой уровень добычи газа – 306 млрд м³;

1999 год предприятие переименовано в ООО «Уренгойгазпром»;

2008 год предприятие переименовано в ООО «Газпром добыча Уренгой» ОАО «Газпром»;

2008 год добыт шестой триллион кубометров газа с начала разработки Уренгойского месторождения.

ООО «Газпром добыча Уренгой» – 100% дочернее предприятие ОАО «Газпром», входящее в тройку крупнейших газодобывающих компаний России.

Более 35 лет предприятие добывает природный газ, газовый конденсат, нефть, занимается подготовкой к транспорту углеводородного сырья, формированием сырьевой базы.

ООО «Газпром добыча Уренгой» разрабатывает крупнейшее в мире (среди расположенных на суше) Уренгойское нефтегазоконденсатное месторождение. За годы работы был создан уникальный нефтегазоконденсатный комплекс. Развитая промышленная инфраструктура обеспечивает функционирование 22 установок комплексной подготовки газа, двух нефтепромыслов, 17 дожимных компрессорных станций, пяти станций охлаждения газа, двух компрессорных станций по утилизации попутного нефтяного газа, свыше 2800 скважин, 1500 км межпромысловых продуктопроводов, газовых и нефтяных промыслов.

ДОСТИЖЕНИЯ

В 2008 году, предприятие перешло в газодобычу рубеж в 6 трлн м³ газа. Такого колоссального количества газа с одного месторождения не добывалось ни одной компанией не только в России, но и в мире. Показатель был зарегистрирован «Книгой рекордов России».

С начала освоения Уренгойского нефтегазоконденсатного место-

рождения «Газпром добыча Уренгой» добыло 6,5 трлн м³ природного газа, 13,4 млн тонн нефти и 136,7 млн тонн газового конденсата.

Сегодня предприятие занимает первое место по добыче нестабильного конденсата среди 100% дочерних компаний «Газпрома».

В 2012 году общество добыло 25% от суммарного объема конденсата,

ПЕРСПЕКТИВЫ

С 2002 года полуостров Ямал был определен регионом стратегических интересов компании «Газпром». В связи с этим долгосрочные перспективы развития «Газпром добыча Уренгой» связаны именно с разработкой новых месторождений Ямала. Предприятие планирует вести добычу углеводородного сырья на Малыгинском, Северо-Тамбейском, Западно-Тамбейском и Тасийском месторождениях. Промышленная добыча газа на этих лицензионных участках предполагается с 2028 года.

В ближайшее десятилетие компания собирается увеличить показатели годовой добычи конденсата более чем в 2,5 раза за счет расширения двух и строительства пяти новых установок комплексной подготовки газа, а также четырех дожимных компрессорных станций.

полученного компаниями группы «Газпром».

Кроме того, «Газпром добыча Уренгой» является лидером среди компаний «Газпрома» по уровню добычи нефти. Реализуя планы по развитию, предприятие планирует к концу 2022 года увеличить показатели добычи нефти более чем в 17 раз, до 5,3 млн тонн в год.

ООО «Газпром добыча Ямбург»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Олег Андреев,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча Ямбург»

ИСТОРИЯ

1984 год приказом замминистра газовой промышленности СССР Виктора Черномырдина для разработки уникального Ямбургского месторождения создается предприятие «Ямбурггаздобыча». Работы по объекту начались еще в 1982 году;

1986 год с запуском УКПГ-2 Ямбургского месторождения в магистральный газопровод был подан первый газ;

2001 год запуск газового промысла на втором месторождении компании – Заполярном;

2008 год ООО «Ямбурггаздобыча» переименовано в ООО «Газпром добыча Ямбург».

ООО «Газпром добыча Ямбург» – одна из крупнейших газодобывающих компаний мира, на долю которой приходится до трети российской и 10% мировой добычи газа. За годы работы коллективом добыто около 4,7 трлн м³ газа и 30 млн тонн конденсата. Высокие производственные показатели объясняются уникальными исходными запасами: компания самостоятельно ведет разработку двух колоссальных ямальских месторождений – Ямбургского и Заполярного. В ближайшей перспективе – освоение более глубоких залежей Заполярного месторождения и выход на периферийные площади Ямбургского месторождения.

ИННОВАЦИИ

С самого начала своего существования компания активно использовала передовые, а порой и уникальные разработки. Строительство газовых промыслов велось на основе многотонных блокпонтонных, которые представляли собой производственные цеха высокой степени готовности. Другой прорывной для Крайнего Севера подход был применен в сфере организации труда. Так, в конце 1980-х решено было не строить полноценное поселение, а ограничиться хорошо организованным вахтовым поселком Ямбург на несколько тысяч жителей. Подобные решения использовались впоследствии при освоении Заполярного и Бованенковского месторождений.

За четверть века компания накопила серьезный опыт в разработке месторождений, в том числе в сложных климатических и геологических условиях. Он оказался востребован и при освоении новых, более северных месторождений. Среди высокотехнологичных изобретений, внедренных и внедряемых в настоящее время, – экологические инновации, призванные защитить тундру от техногенного воздействия. На промыслах используются средства телемеханики, телеметрии, автономного энергопотребления, активно и повсеместно проводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

ДОСТИЖЕНИЯ

Компания сохраняет свои лидирующие позиции. Так, в июле 2009 года был добыт четырехтриллионный кубометр газа, в августе – проведены торжества по случаю 40-летия открытия Ямбургского месторождения, а в декабре ООО «Газпром добыча Ямбург» отметило свой четвертьвековой юбилей.

Началась добыча на Харвунтинской площади Ямбургского месторождения. На Заполярном месторождении готовятся к пуску два газопромысла более глубоких – валанжинских – залежей, чья суммарная производительность составит 15 млрд м³ газа в год.

Определены стратегические планы развития компании до 2030 года. Среди новых перспективных площадей – месторождения Тазовской и Обской губ, южной части Гыданского полуострова, а также группы Парусовых месторождений в северной части Тазовского полуострова.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

Около 40% газа ОАО «Газпром» и более 30% газа России на сегодня добывает ООО «Газпром добыча Ямбург».

Предварительные проработки (в соответствии с утвержденной генеральной схемой развития ООО «Газпром добыча Ямбург») позволяют прогнозировать поддержание годовых отборов углеводородного сырья на уровне около 200 млрд м³ газа до 2020 года.

Работают 19 установок комплексной и предварительной подготовки газа.

Фонд скважин предприятия насчитывает более 2000 газовых и газоконденсатных скважин. Суммарная протяженность эксплуатируемых газопроводов-шлейфов превышает 2000 км.

За годы работы коллективом ООО «Газпром добыча Ямбург» добыто около 4,7 трлн м³ газа и 30 млн тонн конденсата.

Так, например, для первичной переработки добытого сырья на некоторых производствах применяются компактные и надежные агрегаты сверхзвуковой сепарации.

Непрерывная модернизация затрагивает и информационную сферу – в компании внедряют автоматизированные системы управления, электронный документооборот, создают геoinформационные системы.

Перспективы развития предприятия также напрямую зависят от инноваций, которые активно будут внедряться, к примеру, при освоении близлежащих месторождений акваторий Обской и Тазовской губ, где в настоящее время проводится геологоразведка.

ОАО «Севернефтегазпром»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Станислав Цыганков,
генеральный директор
ОАО «Севернефтегазпром»

ИСТОРИЯ

1969 год открыто Южно-Русское месторождение;

2001 год основана компания ОАО «Севернефтегазпром»;

2009 год Южно-Русское месторождение выведено на проектную мощность с добычей газа в объеме 25 млрд м³ в год с опережением на 1 год;

2011 год газ Южно-Русского месторождения поставлен в Единую систему газоснабжения и пущен по газопроводу «Северный поток» в Германию;

2011 год получен первый газ из разведочной скважины, пробуренной в рамках разработки туронских залежей;

2012 год ОАО «Севернефтегазпром» добыл сотый миллиард кубометров газа на Южно-Русском месторождении.

ОАО «Севернефтегазпром» создано в июне 2001 года для освоения одного из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений России – Южно-Русского. На данный момент это одно из основных добывающих предприятий, входящих в группу «Газпром». Акционерами компании также являются германские «Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ».

Добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа, проведение поисковых и геологоразведочных работ, деятельность заказчика-застройщика – основные направления работы предприятия. Общий объем накопленной добычи на 31 июля 2013 года составил свыше 129 млрд м³ газа. К 2025 году компания планирует начать промышленную разработку туронских залежей.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Эксплуатация более 13 опасных производственных объектов осуществляется в соответствии с требованиями норм и правил, действующих в сфере промышленной безопасности. ОАО «Севернефтегазпром» внимательно следит за условиями труда для своих сотрудников. Экономическая эффективность производственной деятельности

компании соотносится с безаварийной работой оборудования и квалифицированными действиями персонала. В компании создана ведомственная пожарная часть штатной численностью 56 человек, основной задачей которой является предупреждение и локализация пожаров, а также устранение негативных последствий в случае их возникновения.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Для защиты результатов разработок в ОАО «Севернефтегазпром» ведется работа по оформлению охранных документов на объекты интеллектуальной собственности. Для дальнейшего развития данного направления деятельности и внедрения инновационных технических решений в топливно-энергетический комплекс России компания готова к сотрудничеству в области интеллектуальной деятельности на условиях лицензионных договоров.

МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение длиной более 85 км и шириной свыше 14 км расположено в Северо-Восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Месторождение является одним из крупнейших в России по объемам запасов. На сегодняшний день суммарные запасы Южно-Русского оцениваются в 1 трлн м³ газа.

ОАО «Газпром нефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Дюков,
председатель правления
ОАО «Газпром нефть»

ИСТОРИЯ

1995 год создано ОАО «Сибирская нефтяная компания» («Сибнефть»);

2005 год контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68%) приобретен Группой «Газпром»;

2006 год компания переименована в ОАО «Газпром нефть», предприятие вышло на розничный рынок Средней Азии;

2010 год подписан контракт на разработку месторождения Бадра в Ираке, приобретена доля в геологоразведочном проекте на шельфе Кубы;

2010 год «Газпром нефть» назначена компанией-лидером проекта «Хунин-6» в Венесуэле;

2012 год «Газпром нефть» занимает первые позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефти, а также лидирует по ряду показателей эффективности.



«Газпром нефть» – вертикально интегрированное предприятие, стоящее в одном ряду с 20 крупнейшими нефтяными компаниями мира. Основными видами ее деятельности являются разведка и разработка месторождений нефти и газа, реализация добытого сырья, производство и сбыт нефтепродуктов.

Крупнейший акционер «Газпром нефти» – ОАО «Газпром» – напрямую и косвенно контролирует 95,68% компании. Остальные акции находятся в свободном обращении. В структуру «Газпром нефти» входят более 70 нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих и сбытовых предприятий в России, странах ближнего и дальнего зарубежья.

ГЕОГРАФИЯ

Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской областях.

Основные перерабатывающие мощности находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии. «Газпром нефть» участвует в проектах по геологоразведке и добыче нефти

и за пределами России – в Ираке, Венесуэле, и других странах.

Продукция «Газпром нефти» экспортируется в более чем 50 стран мира и реализуется на всей территории РФ. За рубежом компания имеет развитую сеть собственных сбытовых предприятий. В настоящее время сеть действующих АЗС насчитывает 1609 единиц в России, странах СНГ и Европы.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

На 2012 год «Газпром нефть» и ее дочерние предприятия обладали правами на пользование недрами на 74 лицензионных участках, расположенных в 11 регионах России, а также за пределами страны. Стратегическая цель «Газпром нефти» – стать крупным международным игроком. При этом компания ставит перед собой и ряд сопутствующих задач: обладать регионально диверсифицированным портфелем активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвовать в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

До 2020 года «Газпром нефть» идет по пути достижения ранее намеченных целей в основных сегментах бизнеса – добыче углеводородов, нефтепереработке и сбыте нефтепродуктов. Согласно целевому видению бизнеса компания к 2020 году ожидает: добыча – 100 млн тонн н.э. (нефтяного эквивалента) в год, переработка – 70 млн тонн в год, продажи – 40 млн. тонн н.э. в год потребителям в РФ и за рубежом.

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»



ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»

РУКОВОДИТЕЛЬ



Павел Крюков,
генеральный директор
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1981 год создано производственное объединение «Ноябрьскнефтегаз»;

1995 год образована нефтяная компания «Сибнефть», в состав которой вошли «Ноябрьскнефтегаз», Омский нефтеперерабатывающий завод, «Ноябрьскнефтегазгеофизика», «Омскнефтепродукт»;

2005 год НК «Сибнефть» вошла в группу компаний «Газпром»;

2006 год на внеочередном собрании акционеров «Сибнефти» было принято решение о переименовании компании «Сибнефть» в «Газпром нефть»;

2008 год ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» было переименовано в ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»;

2010 год добыта 700-миллионная тонна нефти «Ноябрьскнефтегаза»;

2011 год ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» отпраздновал 30-летний юбилей.

НАПРАВЛЕНИЯ

Основные месторождения «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» расположены на Ямале: Вынгапуровское, Спорышевское, Ярайнерское, Новогоднее, Западно-Ноябрьское, Средне-Итурское. При существующих темпах разработок их обеспеченность запасами составляет свыше 25 лет. Одним из приоритетных направлений развития предприятия стало увеличение ресурсной базы. В конце 2011 года «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» получил лицензию на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов Западно-Чатылькинского месторождения. Потенциал недр этого месторождения составляет около 100 млн. тонн нефти. С 2011 года «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» начал реализацию проекта по добыче природного газа на Новогоднем месторождении: первый в истории предприятия миллиард кубометров газа был получен в середине ноября 2011 года.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

В рамках масштабной программы социальных инвестиций «Родные города» «Газпром нефть» реализует ряд значимых проектов в регионах своего присутствия. Традиционно заключаются соглашения между компанией, «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазом» и муниципальным образованием города Ноябрьска, Пуровским и Красноселькупским районами в ЯНАО; Сургутским, Нижневартовским районами в ХМАО-Югре. Ключевые проекты «Газпром нефть», реализованные в 2012 году, – крупнейший спортивный комплекс Ямала – СК «Зенит» имени Морозова, серия многофункциональных спортивных площадок в шаговой доступности. Кроме того, компания ежегодно оказывает поддержку коренным малочисленным народам Севера.

ИННОВАЦИИ

На Вынгапуровском месторождении «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» введена в эксплуатацию горизонтальная скважина, на которой впервые в «Газпромнефти» был произведен 10-стадийный гидроразрыв пласта (ГРП). Бурение горизонтальных скважин с проведением многостадийного ГРП (МГРП) – один из основных методов освоения трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ). Увеличение длины горизонтального участка и количества стадий ГРП позволяет

расширить площадь разработки продуктивного пласта, повысить дебит скважин, пробуренных в отложениях, которые характеризуются низкой проницаемостью и относятся к категории ТРИЗ. В 2013 году на месторождениях «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» планируется пробурить более 70 горизонтальных скважин и провести 65 операций многостадийного гидроразрыва пласта, что в три раза превышает показатели прошлого года.

ЭКОЛОГИЯ

В рамках экологической стратегии компании «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение воздействия на окружающую среду. На месторождениях регулярно проводится мониторинг почвы, воздуха, воды и снежного покрова.

Еще одно направление экологической программы предприятия – рекультивация шламовых амбаров. Она позволяет предотвратить миграцию загрязняющих веществ в почву, а также улучшить ее свойства за счет высадки многолетних трав и деревьев. К настоящему времени на месторождениях «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» рекультивировано 210 шламовых амбаров.

В начале 2013 года завершена первая фаза Ноябрьского интегрированного проекта (НИП), направленного на повышение эффективности использования попутного нефтяного газа (ПНГ). В результате уровень полезного использования ПНГ на Вынгапуровском месторождении достиг 96%,

а в целом по предприятию превысил 90%. Это позволило дополнительно поставить на переработку около 1 млрд м³ ПНГ в год.

Также в «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазе» реализуется целевая программа, направленная на повышение надежности и сохранение целостности нефтепромысловых трубопроводов. В 2012 году было обновлено более 50 километров трубопроводов. В планах на 2013 год – заменить и отремонтировать 74 км нефтепромысловых трубопроводов.

Филиал «Газпромнефть-Муравленко» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Валерий Колотилин,
генеральный директор филиала
«Газпромнефть-Муравленко»

ИСТОРИЯ

1975 год Аганская нефтеразведочная экспедиция пробурила поисковую скважину № 31, открыв Суторминское месторождение, названное в честь его первооткрывателя Евгения Сутормина. На базе этого месторождения будет образовано нефтегазодобывающее предприятие;

1982 год создано НГДУ «Суторминскнефть»;

1985 год создано НГДУ «Муравленковскнефть»;

2009 год начато строительство промысла сеноманской газовой залежи на Муравленковском месторождении;

2009 год по итогам года филиал «Муравленковскнефть» добыл 11 млн 200 тыс. тонн нефти;

2013 год согласно решению внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» филиал «Муравленковскнефть» переименован в филиал «Газпромнефть-Муравленко».

Сегодня «Газпромнефть-Муравленко» – один из наиболее продуктивных нефтегазодобывающих комплексов на Ямале и самое крупное добывающее предприятие ОАО «Газпром нефть». Основные виды деятельности – разработка, добыча и подготовка углеводородного сырья. Эксплуатационный фонд предприятия составляют более 4000 скважин, 2500 из них – добывающие. Предприятие осваивает 13 месторождений. Ежемесячно «Газпромнефть-Муравленко» добывает более 700 000 тонн нефти и более 400 млн м³ природного газа.

ДОСТИЖЕНИЯ

У предприятия большой опыт работы с трудной нефтью. Так, в минувшем году добыча от проектов ТРИЗ составила более 79 тысяч тонн.

Сегодня для освоения трудноизвлекаемых запасов применяются передовые методы, такие как проведение многостадийного ГРП; бурение многоступенчатых горизонтальных скважин.

В 2013 году на Умсейском месторождении была пробурена первая в «Газпромнефти» четырехствольная горизонтальная скважина с длиной стволов, достигающей тысячи метров. Ее пусковой суточный дебит превысил 200 тонн нефти, что многократно превосходит результаты окружающих наклонно-направленных скважин. «Газпромнефть-Муравленко» успешно наращивает и объемы добычи природного газа.

1 сентября текущего года на предприятии добыли 10-миллиардный кубометр природного газа с начала разработки Муравленковского газового промысла.

Сейчас предприятие добывает 4,5 млрд м³ в год. В 2014–2016 годах планируется начать опытно-промышленную эксплуатацию газоконденсатных и газовых залежей на Умсейском и Еты-Пуровском месторождениях.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

Компания реализует ряд социально значимых проектов в рамках единой комплексной программы «Газпром нефть» «Родные города». На сегодняшний день в Муравленко завершается строительство двух жилых домов, в процессе возведения находится большой спортивный комплекс «Зенит», готовится к сдаче второй корпус физкультурно-оздоровительного комплекса имени Павла Садырина. В Надыме уже в этом году приступили к строительству футбольно-атлетического стадиона. В 2014–2015 годах появятся многофункциональные спортивные площадки.

ЭКОЛОГИЯ

«Газпромнефть-Муравленко» уделяет особое внимание экологической обстановке в регионе. Один из приоритетов в данном направлении – обеспечение высокого уровня полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ). В рамках единой эко-

логической стратегии компании «Газпром нефть» предприятие осуществляет регулярный экологический мониторинг состояния окружающей среды на объектах своей деятельности.

В настоящее время на всех 17 месторождениях «Газпромнефть-Му-

равленко» ведутся наблюдения за почвами, водными объектами, донными отложениями, атмосферным воздухом, оценивается радиационная обстановка. Также отбираются пробы на различные загрязняющие и химические вещества, в том числе тяжелые металлы.

ООО «Газпромнефть-Хантос»

ДОСТИЖЕНИЯ

Несмотря на мировой экономический кризис, «Газпромнефть» остается в числе лидеров нефтегазовой отрасли. А «Газпромнефть-Хантос» является одним из основных добывающих предприятий. 7 августа 2010 года был достигнут значительный рубеж – пробурено 5 млн метров проходки горных пород, а это более 1660 скважин.

Главным фактором роста является коммерческая скорость бурения. Норматив коммерческой скорости в 7000 м/мес. многие подрядные бригады предприятия в настоящее время превышают, достигая 10 000 м/мес. За время существования «Газпромнефть-Хантос» технологии в области строительства скважин претерпели существенные изменения. Открылись новые возможности роста коммерческой скорости, улучшения качества строительства скважин, снизилось вредное воздействие на окружающую среду.

Помимо личных интересов компания максимально старается учитывать интересы и потребности жителей регионов, в которых ведет свою производственную деятельность, стремясь не только к повышению экономической эффективности, но и к увеличению социальной составляющей в работе компании. В области промышленной и экологической безопасности «Газпромнефть» руководствуется требованиями российского законодательства. Компания применяет новейшие технологии и методы производства для создания рабочей среды своих сотрудников, а также сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Доктор,
генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Хантос»

ИСТОРИЯ

2005 год ООО «Газпромнефть-Хантос» образовано на базе двух территориальных проектов по добыче нефти – «Приобский» и «Пальяновский»;

2007 год ООО «Газпромнефть-Хантос» добыло 6,6 млн тонн нефти;

2008 год на Приобском месторождении введен в эксплуатацию узел переработки бытовых отходов;

2009 год введена в эксплуатацию первая очередь Южно-Приобской газотурбинной электростанции (ГТЭС);

2009 год общий фонд скважин ООО «Газпромнефть-Хантос» составил 1667 скважин;

2009 год на Пальяновском месторождении добыта полутонна миллионная тонна нефти.

ООО «Газпромнефть-Хантос» – одно из основных добывающих предприятий в структуре ОАО «Газпром нефть». Компания добывает нефть на месторождениях Ханты-Мансийского автономного округа (Южно-Приобское и Пальяновское) и Тюменской области (Зимнее). Основной объем нефтедобычи «Газпромнефть-Хантос» приходится на Южно-Приобское месторождение. На сегодняшний день предприятие является лидером по темпам прироста нефтедобычи не только среди «дочек» «Газпром нефти», но и среди других компаний, работающих на территории Югры.

ИННОВАЦИИ

Главным полигоном для разработки и испытания инновационных технологий компании является Южная лицензионная часть Приобского месторождения. Там был применен метод георадиолокации. С его помощью можно очень точно определить зоны нефтенасыщенных эффективных толщин и четко расставить приоритеты бурения.

В этом же году «Газпромнефть-Хантос» ввело в строй новый производственный комплекс по диагностике и ремонту насосно-компрессорных труб (НКТ). Производственный процесс в новых цехах полностью автоматизирован. Это ноу-хау предприятия, так как обычно большая часть работ

по ремонту насосно-компрессорных труб выполняется вручную. Открытие цеха непосредственно на месторождении позволит предприятию сэкономить около 250 млн руб. в год и сократить период, необходимый для ремонта нефтяного оборудования.

В настоящее время «Газпромнефть» ведет политику сокращения затрат на потребление электроэнергии. В югорской «дочке» компании также есть программа энергоэффективности, в рамках которой предприятие занимается внедрением новых технологий.

Именно на южной лицензионной части Приобского месторождения проводятся ис-

пытания пусковых устройств быстродействующего реагирования автоматического включения резерва (ПУ БАРВ) и вентиляльных установок. БАРВы служат для уменьшения потери добычи нефти в грозовой период. По предварительным подсчетам, оборудование позволит снизить потери на 80%.

Также в «Газпромнефть-Хантосе» внедрена новая технология «компоновки одновременно-раздельной эксплуатации» (ОРЭ), позволяющая улучшить контроль за разработкой месторождения, обеспечить более качественную выработку запасов нефти и сократить время простоев скважин.

МГК «ИТЕРА»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Макаров,
основатель, председатель
совета директоров и
президент МГК «ИТЕРА»

ИСТОРИЯ

1992 год создание компании «ИТЕРА»;

1994 год начало деятельности по реализации газа;

1998 год компания начинает развивать собственную газодобычу в России, в Ямало-Ненецком автономном округе в Западной Сибири;

2000 год за компанией «ИТЕРА» закрепляется репутация крупнейшей частной газодобывающей компании. С участием компании в промышленную эксплуатацию введены девять месторождений углеводородов в ЯНАО и Иркутской области. В общей сложности на месторождениях, разрабатываемых «ИТЕРОЙ», добыто свыше 140 млрд м³ природного газа.

Международная группа компаний «ИТЕРА» стала первой частной компанией, которая ввела в эксплуатацию газовые месторождения на Крайнем Севере России: в 1999 году – Губкинское (запасы газа – 399 млрд м³), в 2001 году – газовый промысел Восточно-Таркосалинского месторождения (запасы газа – 407 млрд м³), в 2003-м – Береговое (запасы газа – 325 млрд м³). «ИТЕРА» – крупнейший производитель и продавец природного газа, работающий в странах СНГ и Балтии, успешно реализующий производственные проекты в области энергетики, газохимии, строительства.

ИННОВАЦИИ

«ИТЕРА» в рамках стратегии развития расширяет свое присутствие в России и за рубежом, принимая активное участие в реализации новых проектов, связанных с разведкой и добычей углеводородного сырья, развитием нефтегазовой инфраструктуры, строительством тепловых электростанций и нефтегазохимических комплексов.

Ведется энергичный поиск новых видов продукции с высокой добавленной стоимостью, производимой на основе переработки углеводородов, в частности, планируются в перспективе увеличение объемов продаж тепловой и электрической энергии, продуктов нефтехимии.

Электроэнергетика становится перспективным направлением в развитии бизнеса «ИТЕРА». Компания приступает к возведению в Нижегородской области парогазовой ТЭЦ мощностью 900 МВт. Регион получит не только так необ-

ходимую ему электроэнергию, но и дополнительные рабочие места.

В планах «ИТЕРА» – строительство на Урале по датской технологии нефтегазохимического комплекса по производству метанола мощностью 600 тысяч тонн в год, разработка в Забайкальском крае Апатского каменноугольного месторождения, одного из крупнейших в России.

Компания успешно участвует в строительстве и реконструкции газопроводов в России, Туркменистане, странах СНГ и Балтии.

Масштабные проекты в нефтегазовой сфере предстоит реализовать «ИТЕРЕ» вместе с «Зарубежнефтью» и «Роснефтью» в Туркменистане. Проект разработки углеводородов 21 блока туркменского сектора Каспийского моря совместно с «Зарубежнефтью» оценивается в 6 миллиардов долларов США. По прогнозам экспертов, его запасы составляют 219 млн тонн нефти и 100 млрд м³ газа.

ГЕОГРАФИЯ БИЗНЕСА

За десять лет своего существования Международная группа компаний (МГК) «ИТЕРА» превратилась в одного из ключевых производителей и поставщиков газа в страны СНГ и Балтии, успешно освоила ряд других направлений деятельности. МГК объединяет более 130 компаний в 24 странах мира. Значительная часть бизнеса «ИТЕРА» традиционно связана с Россией.

Объединяя 150 предприятий и компаний, «ИТЕРА» шаг за шагом расширяет географию бизнеса. Ее проекты стали известными в странах СНГ, Балтии, Западной Европы, Азии, Африки, в США.

С 2005 года «ИТЕРА» добывает и перерабатывает углеводородное сырье в штатах Иллинойс и Техас. За время работы на газовых рынках России, государств СНГ и Балтии «ИТЕРА» реализовала свыше 540 млрд м³ газа.

Совокупный объем добытого природного газа превысил 140 млрд м³.

ОАО «СИБИРСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

ОАО «Сибирская нефтегазовая компания» было создано 24 мая 1994 года. В 1998 году были приобретены лицензии и подписаны лицензионные соглашения на право пользования недрами Берегового, Пырейного, Западно-Заполярьевого участков. В декабре 2007 года Пырейный газовый промысел выделен в обособленное многофункциональное структурное подразделение. Еще через два года состоялась официальная церемония пуска в промышленную эксплуатацию Пырейного газоконденсатного месторождения.

ОАО «ПУРГАЗ»

ЗАО «Пургаз» было образовано 7 апреля 1998 года, когда возникла необходимость быстрой разработки Губкинского газоносного месторождения, создания здесь современного эффективного газодобывающего предприятия. Всего за год был построен и сдан в эксплуатацию Губкинский газовый промысел (ГПГ), современный комплекс сложного оборудования контроля и управления технологическими процессами. ЗАО «Пургаз» за достижения в газовой отрасли стало обладателем многих наград: это и правительственная грамота Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности», и международный сертификат «Золотой Гермес», и Золотая Версальская медаль.

ОАО «ЛУКОЙЛ»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Вагит Алекперов, президент ОАО «ЛУКОЙЛ», член совета директоров и председатель правления

ИСТОРИЯ

1991 год образован нефтяной концерн «ЛангепасУрайКогалымнефть», который после приватизации через два года был преобразован в ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»;

1994 год в ходе первых приватизационных торгов «ЛУКОЙЛ» приобрел 10% участия в разработке крупнейшего в азербайджанском секторе Каспия нефтяного месторождения Азери – Чираг – Гюнешли;

1997 год завершение консолидации акций основных дочерних обществ и переход на единую акцию;

2011 год в Хьюстоне была презентована книга президента «ЛУКОЙЛа» Вагита Алекперова «Oil of Russia: Past, Present and Future» («Нефть России: прошлое, настоящее и будущее»). В книге содержатся исторические очерки о становлении и развитии отечественной нефтяной промышленности, подробно изложены этапы формирования советской нефтяной промышленности, а также озвучено современное состояние российской нефтегазовой отрасли;

2012 год начало эксплуатационного бурения на месторождении Западной Курна-2 в Ираке.



Одна из крупнейших международных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний ОАО «ЛУКОЙЛ» обеспечивает 2,2% объема мировой нефтедобычи. Лидирующие позиции предприятия являются результатом двадцатилетней работы по расширению ресурсной базы благодаря увеличению масштабов деятельности и заключению стратегических сделок.

Сегодня «ЛУКОЙЛ» реализует проекты по разведке и добыче нефти и газа в 12 государствах мира. Производимый широкий ассортимент высококачественных нефтепродуктов реализуется оптом и в розницу более чем в 30 странах мира.

ИННОВАЦИИ

Внедрение инноваций – конкурентное преимущество «ЛУКОЙЛа». Специалисты компании занимаются разработкой новейших и модернизацией существующих технологий. «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» включил в свой состав четыре региональных института, сформировав пять филиалов по разным регионам.

В 2011 году была создана рабочая группа ОАО «ЛУКОЙЛ» по вопросам участия в инновационном проекте «Сколково».

В течение 2011 года была проведена работа по отбору научно-технических проектов, рекомендуемых к реализации в рамках совместной работы со знаменитым инновационным

центром. На 2012–2014 годы запланировано проведение научно-исследовательской работы ОАО «РИТЭК» совместно с центром «Сколково». В 2011 году Группа продолжила активно сотрудничать с государственной корпорацией «Российская корпорация нанотехнологий» (РОСНАНО) в области коммерциализации нанотехнологий и их внедрения в нефтегазовую отрасль. Так, с целью развития инновационной деятельности в сфере освоения трудноизвлекаемых запасов баженовской свиты, «РИТЭК» в течение отчетного года проводила с РОСНАНО совместные работы.

ДОСТИЖЕНИЯ

Доказанные запасы углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» по состоянию на конец 2011 года составляли 17,3 млрд баррелей. На Россию приходится 90,5% доказанных запасов компании и 90,5% добычи товарных углеводородов. Основная часть деятельности компании разворачивается на территории четырех федеральных округов РФ: Северо-Западного, Приволжского, Уральского и Южного. Основной ресурсной базой и регионом нефтедобычи остается Западная Сибирь, на которую приходится 42% доказанных запасов и 49% добычи углеводородов. За рубежом «ЛУКОЙЛ» участвует в проектах по добыче нефти и газа в пяти странах мира. На международные проекты приходится 9,5% доказанных запасов компании и 9,5% добычи товарных углеводородов. Переработка и сбыт являются вторым важным бизнес-сегментом группы «ЛУКОЙЛ».

ФАКТ

Название «ЛУКОЙЛ» образовано из начальных букв названий городов Лангепас, Урай и Когалым, где расположены основные нефтедобывающие предприятия, вошедшие в состав компании. Это название предложил Равиль Маганов, который в то время являлся генеральным директором предприятия «Лангепаснефтегаз».

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Кочуров, вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ», генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

ИСТОРИЯ

1991 год создан нефтяной концерн «ЛангепасУрайКогалымнефтегаз»;

1993 год «ЛангепасУрайКогалымнефтегаз» преобразован в ОАО НК «ЛУКОЙЛ»;

1995 год на базе предприятий «Когалымнефтегаз», «Лангепаснефтегаз» и «Урайнефтегаз» создано ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»;

1999 год предприятия «ЛУКОЙЛ-Ла» добыли в Западной Сибири первый миллиард тонн нефти;

2005 год введено в эксплуатацию первое газовое месторождение «ЛУКОЙЛа» на Ямале – Находкинское;

2007 год добыто 10 млрд м³ газа на Находкинском месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе;

2012 год компания вышла на 95%-ный уровень утилизации попутного нефтяного газа.

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» – динамично развивающееся предприятие, чья деятельность развивается на территории Сургутского, Нижневартовского, Кондинского и Советского административных районов ХМАО–Югры, а также Ямальского и Тазовского административных районов ЯНАО.

Компания планирует продолжать активное освоение недр Западной Сибири, наращивая добычу нефти, восполняя сырьевую базу, используя передовые инновационные методы и технологии.

Огромное внимание руководство компании уделяет сохранению окружающей среды и самобытной национальной культуры народов Севера, на территории которых ведется высокоэффективная разработка ресурсов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Западная Сибирь – основная ресурсная база нефтяной компании «ЛУКОЙЛ». Ежегодно на территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в результате широкомасштабной программы геологоразведочных работ осуществляется значительный прирост запасов нефти и газа, открываются новые месторождения и новые залежи на действующих промыслах. На баланс общества числится 94 лицензионных участка.

В активе предприятия есть и мощности по газо- и нефтепереработке. Управление по перера-

ботке попутного нефтяного газа ТПП «Лангепаснефтегаз» производит продукцию для нефтехимических заводов «ЛУКОЙЛа», основной продукт – широкая фракция легких углеводородов и сухой отбензиненный газ.

Приоритетом в деятельности западносибирского холдинга всегда были сохранение окружающей среды и самобытной национальной культуры народов Севера. Во всех организациях группы «ЛУКОЙЛ» по единым требованиям ведется работа по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

НАГРАДЫ

2010 год Диплом I степени окружного конкурса «Лидер бизнеса Югры – 2010» в номинации «Добыча нефти и газа»;

2011 год Диплом победителя конкурса «Черное золото Югры» в номинации «За сотрудничество с коренным населением в ХМАО-Югре»;

2012 год Диплом «Лучший страхователь 2011 года по обязательному пенсионному страхованию»;

2013 год Диплом ЮНЕСКО «За вклад в развитие мирового юнесковского движения, укрепление международных связей»; диплом «Компания года» окружного конкурса «Черное золото Югры».

ГЕОГРАФИЯ РАЗРАБОТОК

Предприятие работает в нескольких основных направлениях: геология и разработка, добыча, переработка нефти и газа, промышленная безопасность. Более 50% нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ» добывается западносибирским холдингом. Основная доля добычи нефти приходится на территорию ХМАО–Югры. Природный газ добывают в Ямало-Ненецком автономном округе. Благодаря активному внедрению новых технологий в 2012 году добыто более 44,2 млн тонн нефти. Добыча природного газа в прошлом году составила более 8 млрд м³.

ТПП «Когалымнефтегаз»



КОГАЛЫМНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Владислав Зубарев,
генеральный директор
ТПП «Когалымнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1997 год зарегистрировано ТПП «Когалымнефтегаз»;

2008 год впервые введена в эксплуатацию первая газотурбинная электростанция на Ватьеганском месторождении;

2013 год в связи с расширением территории деятельности, и с целью повышения качества обслуживания нефтепромыслов, было принято решение разделить «Когалымнефтегаз» на два ТПП.

Доля «Когалымнефтегаза» в добыче ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» составляет почти 30%. Добыча ведется на 13 лицензионных участках, на которых расположено 16 месторождений (из них 13 – в разведке и три – в разведке). В состав предприятия входят 19 цеховых подразделений, где работает более 4000 человек.

ИННОВАЦИИ

На месторождениях в обязательном порядке внедряются новые технологии. Например, добыча методом гидроразрыва пласта, проведенная в прошлом году на 393 скважинах, привела к среднему приросту на одну скважину 5,1 тонны в сутки. Забурка вторых стволов – еще один метод повышения нефтеотдачи пластов, используемый специалистами ТПП, – прирост за счет которого составляет более 2543 тонн углеводородов ежегодно. На Тевлинско-Русскинском промысле ТПП «Когалымнефтегаз» работает газотурбинная электростанция, мощностью 48 мегаватт. На месторождении Дружное введен нефтеперерабатывающий завод. Ежегодно он выпускает порядка 132 тысяч тонн высокооктановых бензинов, керосина, дорожного битума и дизельного топлива. Продукция отвечает высоким меж-

дународным стандартам. Уже два года завод выпускает дизельное топливо «Евро-4» и автомобильные бензины марок «Регуляр-92» и «Премиум Евро-95», соответствующих третьему классу Технического регламента. Топливом НПЗ ТПП «Когалымнефтегаз» заправляют автомобили, авиационные суда когалымского и сургутского аэропортов. В 2013 году на НПЗ запланирована реконструкция блока изомеризации. ТПП ведет большую работу по охране окружающей среды (затраты на эти цели в 2012 году составили почти 3,8 млрд рублей), уделяет большое внимание охране труда и промышленной безопасности, реализации социальной политики компании «ЛУКОЙЛ», сотрудничеству с коренными народами Севера. Всего заключено 130 соглашений с главами родовых угодий, на территории которых проживает 500 человек.

ДОСТИЖЕНИЯ

При разработке месторождений нефтяники активно используют перспективные методы бурения и повышения нефтеотдачи пластов, благодаря чему удерживается уровень добычи нефти. В 2012 году введено в эксплуатацию 284 скважины, предприятие добыло более 24,8 млн тонн нефти. Основной прирост запасов углеводорода производится по результатам геологоразведочных работ – поисково-разведочного бурения и сейсморазведки. Эффективность такого вида бурения остается весьма высокой и достигает 500 тонн прироста запасов на один метр проходки. В ближайшее время планируется увеличение поисково-разведочного бурения и сейсморазведочных работ, связанных в основном с приобретением новых лицензионных участков. В структуру «Когалымнефтегаза» входят три центральные инженерно-технологические службы, 13 цехов добычи нефти и газа, три цеха подготовки и перекачки нефти, три цеха сбора и транспортировки газа, газокompрессорная станция, участок полевых маркшейдерско-геодезических работ. Предприятие разрабатывает Южно-Ягунскую, Дружининскую и Тевлинскую группы месторождений.

ТПП «Лангепаснефтегаз»



ЛАНГЕПАСНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Наиль Насибуллин,
генеральный директор
ТПП «Лангепаснефтегаз»

ИСТОРИЯ

1979 год создано НГДУ «Урьевнефть», будущий «Лангепаснефтегаз»;

1997 год путем реорганизации АО «ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз» учреждено территориально-производственное предприятие «Лангепаснефтегаз»;

2005 год вступило в действие соглашение между правительством Югры и нефтяной компанией «ЛУКОЙЛ», в рамках которого в Лангепас направляются средства для финансирования строительства и реконструкции социальных объектов и жилья, реализации значимых проектов.

ИННОВАЦИИ

Согласно «Программе опытно-промышленных работ и внедрения новых технологий на предприятиях ОАО «ЛУКОЙЛ» на 2012–2013 годы» в минувшем году введены в эксплуатацию две горизонтальные скважины с восьмизонным ГРП, что позволило увеличить дебит данных скважин.

В нынешнем году вводится бурение разветвленных горизонтальных скважин (многоствольных скважин). Новейшие технологии также используются и для защиты природы от вреда, причиняемого при нефтедобыче. Экологи ТПП совместно со специалистами научных центров разработали уникальные технологии рекультивации нефтезагрязненных земель с помощью обработки почвы аборигенными микроорганизмами – деструкторами нефтепродуктов. С целью повышения надежности трубопроводов и предотвращения их порывов внедрены высокоэффективные технологии бесшовного соединения трубопроводов по технологии «Батлер».

В настоящее время идет успешная эксплуатация полигона по захоронению твердых бытовых и переработки производственных отходов. Например, специалисты утилизируют замасленный снег, промасленные отходы, буровой и нефтешлам, а еще отработанные автомашины. «Лангепаснефтегаз» – бронзовый призер конкурса «Экологическая безопасность – 2007» в номинации «Система экологического менеджмента на предприятии» в 2007 году среди предприятий УрФО.

ТПП «Лангепаснефтегаз» было признано лучшим территориально-производственным предприятием ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» по итогам 2011 года. ТПП работает на территории Нижневартовского и Сургутского районов ХМАО-Югры. В его составе 12 лицензионных участков, в пределах которых находятся 12 месторождений нефти. Стратегия развития неразрывно связана с эффективностью использования минерально-сырьевой базы. Сегодня «Лангепаснефтегаз» выходит на новые участки месторождений. Восполнение сырьевой базы осуществляется путем применения новых эффективных технологий повышения нефтеотдачи пластов. Численность коллектива ТПП превышает 1500 человек. Высокотехнологичное производство, наращивание объемов добычи нефти и газа, снижение себестоимости добычи, активная экологическая деятельность, политика социального партнерства с муниципалитетом – задачи, которые остаются приоритетными для «Лангепаснефтегаза».

ДОСТИЖЕНИЯ

Свою 300-миллионную тонну нефти предприятие выкачало еще три года назад. Эффективная работа с механизированным фондом скважин, активное бурение и ввод новых позволили предприятию увеличить добычу нефти в 2012 году, по отношению к показателям 2011 года, на 8%. Коэффициент утилизации попутного

нефтяного газа по результатам 2012 года составил 96,6%. Неоднократно газоперерабатывающий завод «Лангепаснефтегаз» становился лучшим газоперерабатывающим предприятием округа в конкурсе «Черное золото Югры». Охрана окружающей среды – не пустой звук для предприятия. С 1995 года было восстановле-

но более 4388 га нарушенных в годы освоения региона земель. Еще в 2003 году были завершены работы по ликвидации несанкционированных свалок металлолома и строительного мусора. Не осталось на месторождениях и шламовых амбаров прошлых лет, бурение в водоохраных зонах ведется безамбарным методом.

ТПП «Повхнефтегаз»



ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ПОВХНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Азамат Валеев,
генеральный директор
ТПП «Повхнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1978 год в составе производственного объединения «Нижневартовскнефтегаз» образовано нефтегазодобывающее управление «Повхнефть»;

1995 год ликвидировано НГДУ «Повхнефть»;

1 января 2013 года образовано ТПП «Повхнефтегаз» путем разделения ТПП «Когалымнефтегаз» на два предприятия.

На территории Когалымского района осуществляет свою деятельность ТПП «Повхнефтегаз», одно из шести добывающих предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Оно было создано путем разделения ТПП «Когалымнефтегаз» на два предприятия в связи с расширением территории его деятельности и с целью более оперативного и эффективного обслуживания нефтепромыслов.

ИННОВАЦИИ

В ТПП «Повхнефтегаз» активно внедряются инновации в бурении и эксплуатации скважин. Осуществляется строительство вторых стволов, бурение на депрессии по технологии AbrasiFRAC, одновременно-раздельная эксплуатация скважин, одновременно-раздельная закачка на нагревательных скважинах и многое другое.

Кроме того, на предприятии продолжается работа по использованию энергоэффективных технологий. Значительным событием в текущем году станет

завершение режимно-наладочных работ на газотурбинной электростанции мощностью 48 МВт (ГТЭС-48) Повховского месторождения.

Вывод на режим ГТЭС-48 решает две задачи: обеспечение производственных объектов и поселка Повх электроэнергией и теплом, а также рациональное использование попутного нефтяного газа.

В планах предприятия – модернизация системы поддержания пластового давления на Ватьеганском месторождении, в рамках ко-

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Предприятие разрабатывает крупные Ватьеганское и Повховское месторождения, Южно-Вьинтойское, Усть-Котухтинское и лицензионные участки Западно-Повховский, Северо-Ватьеганский. Совместно с «Когалымнефтегазом» будут разрабатываться Восточно-Придорожное и Свободное месторождения.

ТПП «Повхнефтегаз» насчитывает 11 цехов добычи нефти и газа, которые ведут производственную деятельность на 505 кустовых площадках, 14 дожимных насосных станций, 16 кустовых насосных станций, два цеха подготовки и перекачки нефти, два цеха сбора и транспортировки газа, участок обеспечения производства материально-техническими ресурсами.

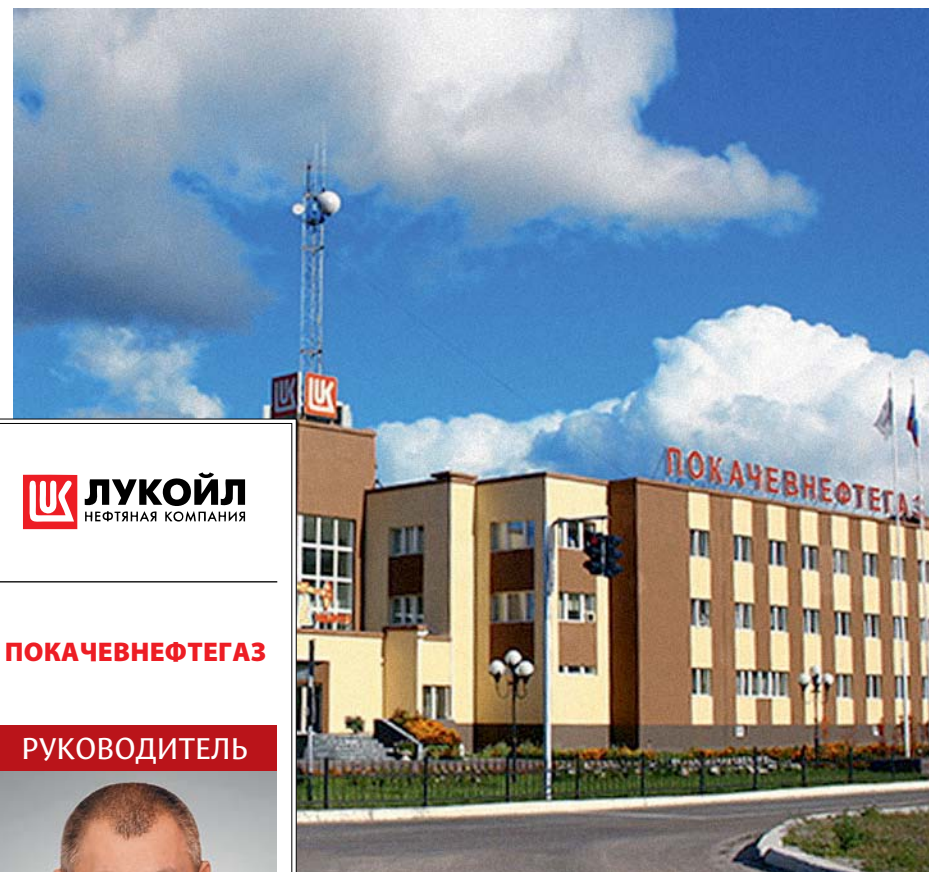
Сегодня на балансе предприятия находится 3139 км промысловых трубопроводов, в том числе 1680 км нефтесборных сетей, 1223 км водоводов, 236 км газопроводов.

В 2013 году предприятие планирует добыть более 12 млн тонн нефти.

ФАКТЫ

Предприятие «Повхнефтегаз» было названо в честь легендарного нефтяника Степана Ананьевича Повха, который участвовал в открытии Самотлора и многих других месторождений Западной Сибири. В 1978 году для разработки месторождений Когалымского региона в составе производственного объединения «Нижневартовскнефтегаз» было образовано нефтегазодобывающее управление «Повхнефть». В этом же году началась и промышленная эксплуатация Повховского месторождения. В честь Степана Повха был назван вахтовый поселок на Повховском месторождении, улица и сквер в Когалыме, улица и средняя школа в Нижневартовске.

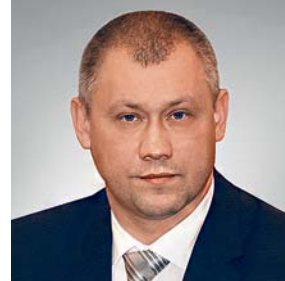
ТПП «Покачевнефтегаз»



ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ПОКАЧЕВНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Шишкин,
генеральный директор
ТПП «Покачевнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1970 год добыта первая нефть из Покачевского месторождения;

1978 год создано нефтегазодобывающее управление «Покачевнефть»;

1979 год добыта миллионная тонна покачевской нефти;

1985 год НГДУ «Покачевнефть» перешло в состав объединения «Татнефть»;

1988 год НГДУ «Покачевнефть» вошло в производственное объединение «Лангепаснефтегаз»;

1992 год образован нефтяной концерн «ЛУКОЙЛ», в который НГДУ «Покачевнефть» вошло в статусе структурной единицы АО «ЛУКОЙЛ – Лангепаснефтегаз»;

1998 год в составе «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на базе НГДУ «Покачевнефть» создано ТПП «Покачевнефтегаз».

Более 50% нефти и газа компании «ЛУКОЙЛ» добывается на территории Западной Сибири холдингом «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Одно из предприятий холдинга на территории Ханты-Мансийского автономного округа – ТПП «Покачевнефтегаз».

Эта масштабная производственная площадка включает в себя шесть цехов добычи нефти и газа, цех подготовки и перекачки нефти, цех сбора и транспортировки газа, участок обеспечения производства материально-техническими ресурсами.

ИННОВАЦИИ

ТПП «Покачевнефтегаз» было определено пилотной площадкой для реализации мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению. На месторождениях взамен традиционных широкомасштабно внедряются электродвигатели с вентилярным приводом. Они отличаются более высоким КПД и меньшим энергопотреблением, что позволяет сократить затраты энергии на скважинах на 12–15%. Сегодня вентилярные двигатели действуют на 751 скважине.

В рамках программы энергосбережения компании «ЛУКОЙЛ» в ТПП «Покачевнефтегаз» в 2012 году запущен проект «Энергоэффективный цех» на базе цеха добычи

нефти и газа № 3. Проект включает в себя работу автоматизированной системы технического учета электроэнергии на каждой скважине, замену светильников на энергосберегающие. Кроме того, на предприятии ведется работа по установке автоматизированных котельных. Сегодня в эксплуатации находятся уже четыре таких котельных.

Инновации используются в каждом направлении деятельности предприятия. С 2009 года в ТПП «Покачевнефтегаз» успешно внедряется технология интеллектуального бурения, специалисты перешли от опытно-промышленных работ к активному использованию расширенных комплексов

ФАКТЫ

Нефтедобыча на территории Покачевского региона ведется более трех десятилетий. С момента создания предприятия «Покачевнефть» на месте неосвоенного месторождения усиления нефтяников был построен вахтовый поселок, который в настоящее время превратился в целый город. Градообразующим предприятием, дающим рабочие места жителям Покачей, как и 30 лет назад, остается ТПП «Покачевнефтегаз». За это время добыто более 250 млн тонн нефти.

Добычу нефти и газа предприятие ведет на девяти лицензионных участках: Покачевском, Южно-Покачевском, Нонг-Еганском, Нивагальском, Ключевом, Кечимовском, Северо-Покачевском, Юккунском и Мишаевском. По оценкам специалистов, на территории деятельности предприятия текущие извлекаемые запасы насчитывают порядка 160 млн тонн нефти. Пробуренный фонд составляет более 4600 скважин.

ТПП «Покачевнефтегаз» успешно наращивает ресурсную базу, объемы производства, повышает уровень промышленной и экологической безопасности, оптимизирует качество управления технологическими процессами, что позволяет добиться большей эффективности проводимых работ.

ЭКОЛОГИЯ

В начале 2011 года запущена в эксплуатацию вакуумная компрессорная станция на ДНС-3 и в начале 2012-го – вакуумная компрессорная станция ДНС-2 на Кечимовском месторождении, в результате чего газ со второй ступени сепарации УПСВ не сжигается на факеле, а перенаправляется на газоперерабатывающий завод.

LWD, позволяющую сократить непроизводительную проходку до минимума. Реализуется технология бурения на депрессии. Этот метод дает возможность исключить негативное воздействие процесса бурения на фильтрационно-емкостные характеристики пласта. С 2011 года на новых скважинах с горизонтальным окончанием применяется многостадийный гидроразрыв пласта, что позволяет значительно увеличить добычу нефти.

В 2012 году в ТПП «Покачевнефтегаз» началась работа по пилотному проекту внедрения системы энергетического менеджмента с получением сертификата по ISO 50001.

ТПП «Урайнефтегаз»



ДОСТИЖЕНИЯ

В ТПП «Урайнефтегаз» трудятся 1584 человека. В его составе восемь цехов добычи нефти, цех подготовки и перекачки нефти, цех сбора и транспортировки газа, НПЗ мощностью 100 тысяч тонн нефти в год. Основная продукция нефтепереработки – бензины (АИ-80, АИ-92), дизельное топливо. В эксплуатационном фонде – 2802 добывающие скважины.

В 2012 году по сравнению с 2011-м значительно увеличены объемы поисково-разведочного бурения, что позволило прирастить более 5,5 млн тонн извлекаемых запасов. Тенденция увеличения объемов поисково-разведочного бурения сохранится и в последующие годы. Также в 2012 году ТПП «Урайнефтегаз» проводилось эксплуатационное бурение на Сыморьяхском, Красноленинском, Шуминском, Номостовском, Лазаревском, Северо-Даниловском и Западно-Тугровском месторождениях.

В 2013 году ТПП продолжает эксплуатационное бурение на данных месторождениях и проводит поисково-разведочные работы на Западно-Новомостовском, Потанай-Картопийском и Западно-Семивидовском месторождениях. Вместе с этим планируется ввести в эксплуатацию вторую очередь газокompрессорной станции Мортымя-Тетеревского месторождения.



УРАЙНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Олег Зацепин,
директор
ТПП «Урайнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1997 год – создано территориально-производственное предприятие «Урайнефтегаз»;

1998 год – начало реализации масштабной газовой программы: в ТПП «Урайнефтегаз» введена в эксплуатацию первая компрессорная станция.

Одной из важнейших особенностей ТПП «Урайнефтегаз» (ООО «Лукойл–Западная Сибирь») является территориальная разбросанность месторождений: ближайшее находится в 40 км от Урая, а самое удаленное – в 350 км. Деятельность ТПП сегодня разворачивается на 13 тысячах км² Советского и Кондинского, Октябрьского и Ханты-Мансийского районов Югры. Поисково-разведочные работы и добычу нефти предприятие осуществляет на 33 лицензионных участках. В разработке находятся более 20 месторождений. Среди них: Трехозерное, Мортымя-Тетеревское, Убинское, Толумское, Даниловское, Мулымынское, Северо-Даниловское, Лазаревское, Филипповское, Ловинское, Шуминское, Яхлинское, Узбекское, Мансингьянское, Сыморьяхское и Тальниковое. Главной задачей геологоразведки в Урайском регионе является наращивание сырьевой базы. Для ее укрепления в последние годы приобретены новые лицензионные участки с целью поисков месторождений нефти: Восточно-Каюмовский-1, Восточно-Каюмовский-2, Южно-Эйтъянский, – на которых сегодня активно ведутся сейсморазведочные работы.

ИННОВАЦИИ

Легендарная скважина № 6 ТПП «Урайнефтегаз» вошла в историю Тюменской области. В июне 1960 года из нее забил фонтан нефти. Шаимская нефть дала старт развитию Западной Сибири. С начала разработки месторождений Урайского региона добыто более 262 млн тонн нефти. Сегодня предприятие осуществляет уникальный проект нефтедобычи на Тальниковом месторождении, находящемся на территории природного парка «Кондинские озера». При разбуривании, освоении и экс-

плуатации месторождения используются технологии, позволяющие снизить техногенную нагрузку на природную среду. Основные направления природоохранной деятельности – снижение выбросов во внешнюю среду, повышение процента утилизации попутного газа. Для утилизации попутного нефтяного газа, добываемого на месторождениях ТПП «Урайнефтегаз», построен ряд объектов: газокompрессорные станции на Западно-Тугровском, Филипповском, Красноленинском месторождениях, газопоршневые электростанции на Восточном Толумском и Северо-Даниловском, газотурбинная электростанция на Красноленинском месторождении. Филипповская газокompрессорная станция обеспечивает сбор попутного газа с Лазаревского, Филипповского, Мансингьянского и Убинского промыслов. В 2012 году введена в эксплуатацию мультифазная насосная станция на Западно-Тугровском месторождении.

Филипповском, Красноленинском месторождениях, газопоршневые электростанции на Восточном Толумском и Северо-Даниловском, газотурбинная электростанция на Красноленинском месторождении. Филипповская газокompрессорная станция обеспечивает сбор попутного газа с Лазаревского, Филипповского, Мансингьянского и Убинского промыслов. В 2012 году введена в эксплуатацию мультифазная насосная станция на Западно-Тугровском месторождении.

ТПП «Ямалнефтегаз»



ЯМАЛНЕФТЕГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Чистяков,
генеральный директор
ТПП «Ямалнефтегаз»

ИСТОРИЯ

2004 год создание ТПП «Ямалнефтегаз» в структуре «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»;

2004 год начало эксплуатации Находкинского месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе;

2009 год начало обустройства Пякяхинского месторождения на Ямале;

2010 год генеральным директором ТПП «Ямалнефтегаз» назначен Виктор Владимирович Чистяков.

На территории Ямало-Ненецкого автономного округа работает одно из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий холдинга «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», располагающее колоссальными запасами нефти и природного газа.

ТПП «Ямалнефтегаз» осуществляет поиск, разведку, освоение и эксплуатацию нефтяных и газовых месторождений, ведет добычу нефти и газа. Основная сфера интересов компании – месторождения Большехетской впадины в Ямало-Ненецком автономном округе.

ГЕОГРАФИЯ

Добыча углеводородов ведется на восьми лицензионных участках, где расположены десять месторождений: Северо-Губкинское, Присклоновое, Южно-Тарасовское, Северо-Хальмерлаутиновское, Хальмерлаутиновское, Перекатное, Южно-Мессояхское, Пякяхинское, Салкапское, Находкинское. В целом здесь предполагается добывать до 22 млрд м³ газа и до 4,5 млн тонн жидких углеводородов ежегодно.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Находкинское месторождение эксплуатируется с 2004 года. Оно расположено в юго-западной части Гыданского полуострова в 32 км от побережья Тазовской губы. Начальные извлекаемые запасы газа составляют 243 млрд м³, нефти – 4 млн тонн. С начала разработки промысла добыто 55,8 млрд м³ природного газа.

К обустройству Пякяхинского месторождения приступили в 2009 году. Начальные извлекаемые запасы на начало 2013 года составляли 69 млн тонн нефти и 229 млрд м³ газа. Здесь планируется пробурить 420 скважин. Ввод месторождения в промышленную

эксплуатацию намечен на 2016 год, одновременно с вводом магистрального нефтепровода Заполярье – Пура. Группа месторождений Пуровского района протянулась с севера на юг более чем на 600 км. Протяженность южной границы с Ханты-Мансийским автономным округом составляет 530 км. Начальные извлекаемые запасы месторождений на начало 2013 года по Северо-Губкинскому месторождению – 46,4 млн тонн нефти и 56,9 млрд м³ газа, накопленная добыча на начало 2013 года – 8 млн тонн нефти; по Присклоновому месторождению – 3,9 млн тонн нефти, накопленная добыча на

начало 2013 года – 1,1 млн тонн нефти; по Южно-Тарасовскому месторождению – 6,4 млн тонн нефти, накопленная добыча на начало 2013 года – 2,9 млн тонн нефти.

В настоящее время здесь ведется добыча нефти, попутного нефтяного газа, а также газа, используемого для собственных нужд на газотурбинных электростанциях. В эксплуатации находятся две компрессорные станции с коммерческими узлами учета газа, которые обеспечивают коэффициент утилизации попутного нефтяного газа на месторождениях Пуровского района более 98%.

ОАО «Негуснефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Кузьмин,
генеральный директор
ОАО «Негуснефть»

ИСТОРИЯ

1992 год учреждено ОАО «Негуснефть»; открыта разработка Варынского нефтегазоконденсатного месторождения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

1993 год начало обустройства Варынского месторождения;

1999 год на месторождении впервые применен гидроразрыв пласта;

2000 год начались подготовительные работы по строительству собственного нефтепровода;

2001 год разбурена первая разведочная скважина на юге месторождения;

2008 год на Варынгском месторождении добыта десятиллионная тонна нефти;

2012 год годовая добыча составила 437,2 тысяч тонн нефти и 128 млн м³ газа.

Компания с более чем 20-летней историей, ОАО «Негуснефть» благодаря собственным энергии и целеустремленности, новаторству и смелости в принятии решений смогло создать мощную материально-техническую базу и занять достойное место среди нефтедобывающих предприятий города Радужного. ОАО «Негуснефть» уверенно держит курс на техническое перевооружение и внедрение современных технологий. За всю историю предприятия добыто свыше 12 млн тонн нефти.

ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА

Компания активно внедряет современные технологии разработки месторождений, включая ГРП, зарезку боковых стволов, освоение азотом. Применяются передовые средства автоматизации, связи, метрологии, используются энергосберегающие технологии. Единая компьютерная сеть контролирует все технологические процессы добычи нефти и газа. Организована работа по рекультивации земель и ликвидации шламовых амбаров, повы-

шению утилизации попутного газа. В 2005 году в рамках программы по улучшению экологической ситуации в регионе руководство ОАО «Негуснефть» построило и ввело в эксплуатацию газопровод «Варынгское месторождение – Бахилевская КС» протяженностью 55 км. А вакуумная компрессорная станция, которую компания возвела на Варынгском месторождении в 2007-м, позволила довести утилизацию попутного газа более чем до 95%.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Производство самостоятельно обслуживает энергетические мощности, тепловые объекты, метрологическое оборудование. В распоряжении ОАО «Негуснефть» имеется строительный комплекс. Предприятие может автономно решить любые проблемы, связанные не только с нефтегазодобычей, но и с оказанием сервисных услуг,

таких как ремонт, изготовление нестандартного оборудования, проектирование и многих других. Руководство гордится всеми реализованными проектами, среди которых строительство ДНС-5000, 50-километрового напорного нефтепровода, коммерческого узла учета, а также общежитий, столовых и других объектов.

ДОСТИЖЕНИЯ

В 2011 году были построены две площадки и запущены в работу комплекты распределительных устройств для оперативного переключения фидеров ВЛ-6 кВ Варынского месторождения нефти. ОАО «Негуснефть» заняло 3-е место в конкурсе на звание «Лучшее предприятие ТЭК Югры в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды».

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

В компании прежде всего ценят человека и его труд. Именно в этом секрет успеха предприятия. Корпоративный тезис ОАО «Негуснефть» звучит как формула: вкладываешь в человека – вкладываешь в производство. Во главу угла поставлены условия работы, достойная заработная плата, социальный пакет, микроклимат в коллективе, организация быта, помощь в получении образования. Руководство компании уделяет большое внимание обустройству инфраструктуры на месторождении, стимулированию труда персонала и его социальной защищенности. Значительные средства вкладываются в улучшение условий проживания и быта нефтяников на Варынгском месторождении.

ОАО «НОВАТЭК»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Наталенко,
председатель совета
директоров ОАО «НОВАТЭК»

ИСТОРИЯ

1994 год учреждение компании «Новафининвест» в форме акционерного общества открытого типа.

1998 год начало добычи природного газа на Восточно-Таркосалинском месторождении.

2002 год начало поставок природного газа потребителям. Ввод в эксплуатацию объектов газоконденсатного промысла на Восточно-Таркосалинском и Ханчейском месторождениях.

2003 год ввод в эксплуатацию Юрхаровского месторождения.

2004 год завершение строительства объектов первой очереди Юрхаровского месторождения с объемом добычи 9 млрд м³ природного газа в год.

2008 год ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса второй очереди обустройства Юрхаровского месторождения. Ввод в промышленную эксплуатацию второй очереди Пуровского ЗПК.

2010 год создание совместного предприятия ООО «Ямал развитие» на паритетных началах с ОАО «Газпром нефть».

ОАО «НОВАТЭК» – крупнейший российский независимый производитель природного газа. Компания почти 20 лет трудится в российской нефтегазовой отрасли, занимаясь разведкой, добычей, переработкой и реализацией природного газа и жидких углеводородов. Предприятие стремится непрерывно наращивать ресурсную базу путем проведения геологоразведочных работ в непосредственной близости от существующей транспортной и производственной инфраструктуры.

СТРАТЕГИЯ

В 2007 году международным рейтинговым агентством Moody's кредитный рейтинг ОАО «НОВАТЭК» повысился до уровня «Ваа3» (прогноз «Стабильный»). ОАО «НОВАТЭК» использует современные методы разведки и разработки, экономически эффективно осваивает запасы и сотрудничает с высококвалифицированными специалистами. Эти показатели позволяют компании уверенно развиваться.

В работе ОАО «НОВАТЭК» опирается на опыт, знания и энтузиазм своих сотрудников во всех областях деятельности и во всех

регионах, в которых представлена компания. Предприятие стремится к устойчивому наращиванию объемов добычи углеводородов.

Следуя стратегии эффективных целевых капитальных вложений, компания намерена расширить рынок сбыта, развивать совместную деятельность с международными энергетическими компаниями и другими стратегическими партнерами на принципах обеспечения взаимной выгоды, а также внимательно следить за вопросами экологической и социальной ответственности.

ЭКОЛОГИЯ

Основные производственные активы «НОВАТЭКа» расположены в районах Крайнего Севера – суровом арктическом регионе с богатейшими ресурсами полезных ископаемых и легкой ранимой природой. В компании действует политика в области охраны окружающей среды, промышленной безопасности и охраны труда, а во всех ее основных обществах внедрена и функционирует Интегрированная система управления вопросами охраны окружающей среды, промышленной безопасности и охраны труда (ИСУ), которая соответствует требованиям международных стандартов.

В целях предотвращения загрязнения атмосферного воздуха выбросами веществ и сокращения эмиссии парниковых газов, образующихся при сжигании попутного нефтяного газа, в 2012 году введен в эксплуатацию центральный пункт сбора нефти на Восточно-Таркосалинском месторождении. Мощность данного объекта позволяет рационально использовать до 700 тысяч м³ в сутки попутного нефтяного газа и сократить эмиссию парниковых газов на 640 тысяч тонн экв. CO₂ в год.

ГЕОГРАФИЯ БИЗНЕСА

Месторождения и лицензионные участки ОАО «НОВАТЭК» расположены в Ямало-Ненецком автономном округе.

В 2010 году ОАО «НОВАТЭК» заключило договор на создание 100%-го дочернего предприятия в Польше NOVATEK Polska; так география бизнеса вышла за рубеж страны. Годом позже предприятием было получено право пользования недрами четырех лицензионных участков, расположенных на территории Гыданского полуострова и в акватории северной части Обской губы, а в апреле 2012 года была запущена первая очередь Самбургского месторождения, принадлежащего ОАО «Север-Энергия» (в декабре этого же года запущена вторая очередь).

В 2012 году «НОВАТЭК» достиг существенного роста запасов углеводородов за счет успешного проведения геологоразведочных работ, продолжения разбуривания месторождений, включения в оценку существенно возросших в результате проведенных геологоразведочных работ запасов Салмановского (Уреннего) и Геофизического месторождений. В 2013 году начата эксплуатация комплекса по фракционированию и перевалке стабильного газового конденсата в порту Усть-Луга на Балтийском море.

ОАО «РИТЭК»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Николай Николаев,
генеральный директор
ОАО «РИТЭК»

ИСТОРИЯ

1992 год образовалось ОАО «РИТЭК». Его главной задачей становится создание конкурентной среды для зарубежных сервисных компаний и восстановление фонда действующих скважин на российских нефтяных месторождениях;

1993 год объем добычи из скважин, восстановленных «РИТЭКОМ», превысил 500 тысяч тонн;

1995 год получены права на два месторождения: Выинтойское в Западной Сибири и Енорускинское в Республике Татарстан;

2000 год компания начинает свою деятельность на севере Западной Сибири;

2006 год нефтедобыча ОАО «РИТЭК» составляет 2584 тысячи тонн.

Открытое акционерное общество «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (ОАО «РИТЭК») – нефтедобывающее предприятие, специализирующееся на широкомасштабном применении инновационных технологий и оборудования. Организация носит статус компании-недропользователя и располагает собственными лицензионными месторождениями и участками. ОАО «РИТЭК» входит в структуру добывающих предприятий ОАО «ЛУКОЙЛ» и осуществляет деятельность в топливно-энергетическом комплексе России на территориях Республик Татарстан, Удмуртия, Калмыкия, ХМАО–Югры и ЯНАО, Волгоградской, Астраханской, Самарской и Ульяновской областях, а также Пермского края.

ИННОВАЦИИ

ОАО «РИТЭК» ориентировано на добычу нефти с использованием инновационных технологий повышения нефтеотдачи, комплексных методов эффективного освоения трудноизвлекаемых запасов; разработку, производство и внедрение технологий и реагентов, современной нефтепромысловой техники и оборудования.

Инновационная политика является главным элементом в концепции деятельности и развития ОАО «РИТЭК». Характеристики приобретаемых и разрабатываемых компанией месторождений (малая продуктивность, сложная геологическая структура, трудноизвлекаемые запасы) обуславливают активное внедрение инновационных методов нефтедобычи. На сегодняшний день в ОАО «РИТЭК» применяются более 50 собственных и привлеченных инновационных технологий и систем разработки.

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и опытно-промышленные работы (НИОКР и ОПР) являются важной со-

ставной частью инновационной деятельности ОАО «РИТЭК». Инновационные технологии – это выбор предприятий, стремящихся осуществлять свою деятельность максимально эффективно, быть лидерами в своей отрасли. В Группе компаний «ЛУКОЙЛ» задача по разработке и внедрению технологий будущего возложена на ОАО «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» («РИТЭК»).

С 1992 года компания создает и осваивает высокоэффективные технологии, направленные на обеспечение прироста запасов углеводородов и увеличение объемов добычи нефти, модернизирует существующие производственные мощности, оптимизирует технологические процессы, привлекает высококвалифицированных специалистов.

География производственной деятельности компании «РИТЭК» – от Заполярья до юга России. Добыча нефти в ОАО «РИТЭК» осуществляется силами шести нефтегазодобывающих предпри-

ДОСТИЖЕНИЯ ЗА 2012 ГОД

ОАО «РИТЭК» – Лучшая организация Группы компаний «ЛУКОЙЛ» по направлению деятельности «Добыча нефти и газа» в 2012 году.

Дочерней компании ОАО «РИТЭК» – ООО «РИТЭК-Инновационный центр» – присвоен статус участника проекта создания и обеспечения функционирования инновационного центра «Сколково».

Международный форум «Инновации и Развитие» вручил ОАО «РИТЭК» Почетный диплом победителя всероссийского конкурса «100 лучших предприятий и организаций России – 2012» по итогам работы 2011 года.

ОАО «УралОйл» присоединено к ОАО «РИТЭК» (ТПП «РИТЭК-Уралойл»). ЗАО «Р-внедрение» вошло в состав ТПП «ТатРИТЭК-нефть» (цех по добыче нефти и газа № 3). Приобретены активы ООО «Мушакнефть».

В Татарстане подписан договор между дочерним обществом ОАО «РИТЭК» ООО «РИТЭК-ИТЦ» и Топливо-энергетической ассоциацией (ТЭА) «Ресурс-Холдинг» (Набережные Челны) об организации совместного предприятия для производства вентильных двигателей.

На острове-граде Свяжск (Татарстан) открыта церковь равноапостольных Константина и Елены, восстановленная при участии ОАО «РИТЭК».

ОАО «РИТЭК» вошло в число победителей конкурса «Благотворитель года – 2011» Респубрики Татарстан в номинации «Лучший благотворительный проект».

ОАО «НК «Роснефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Сечин,
председатель правления
ОАО «НК «Роснефть»

ИСТОРИЯ

1995 год создано открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ставшее правопреемником одноименного государственного предприятия;

2010 год под руководством обновленной команды топ-менеджмента во главе с Эдуардом Худайнатовым произошли принципиальные изменения в управленческой политике. По результатам года получен самый высокий показатель абсолютного прироста добычи нефти среди российских компаний;

2011 год заключено соглашение о стратегическом сотрудничестве с компанией Exxon Mobil, предусматривающее на начальном этапе совместную разведку лицензионных участков в Карском и Черном морях;

2012 год «Роснефтью» было приобретено 50% активов компании «ТНК ВР». Вследствие чего объемы полученной нефти увеличились на 2,7%, а ожидаемая выручка за 2013 год по прогнозам составит 160 млрд долларов.

ДОСТИЖЕНИЯ

Для обеспечения устойчивого роста добычи в долгосрочной перспективе «Роснефть» активно расширяет свою ресурсную базу за счет геологоразведочных работ и новых приобретений.

Так, например, три года назад компания купила несколько участков на Арктическом шельфе России – в одном из наиболее перспективных регионов в мире. Являясь крупным независимым производителем газа в Российской Федерации, «Роснефть» добывает более 12 млрд м³ газа в год и обладает огромным потенциалом для дальнейшего наращивания добычи благодаря большим объемам запасов.

В настоящее время «Роснефть» реализует программу по увеличению уровня использования попутного нефтяного газа до 95%.

Выгодное расположение заводов, программы расширения и модернизации производства – все продумано для наибольшей эффективности производства. Суммарный объем переработки нефти бьет все рекорды российского нефтеперерабатывающего сектора.

Приобретение ТНК-ВР – событие, уникальное по своим масштабам не только по российским меркам, но и на международном уровне. В результате «Роснефть» стала мировым лидером по добыче и запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний.

«Роснефть» занимает лидирующие позиции в российской нефтяной отрасли и является самой крупной публичной нефтяной компанией мира. Основные направления деятельности – разведка, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, а также ее сбыт.

Компания включена в перечень стратегических предприятий России. Главный акционер компании, ОАО «Роснефтегаз» (69,5%), полностью подчинен государству. География сбыта охватывает 41 регион России, а деятельность «Роснефти» в секторе разведки и добычи осуществляется во всех основных нефтегазоносных провинциях страны, также реализуются проекты в Казахстане, Алжире, Венесуэле и ОАЭ. Кроме семи нефтеперерабатывающих заводов на российской территории, «Роснефти» принадлежит 50% компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Отличительная черта «Роснефти» – наличие собственных экспортных терминалов в Туапсе, Де-Кастри, Находке, Архангельске, которые позволяют существенно повысить эффективность экспорта продукции компании.

ИННОВАЦИИ

Работа по восполнению ресурсной базы на месторождениях с высокой степенью выработанности, а также повышению коэффициента извлечения нефти на месторождениях с тяжелой трудноизвлекаемой нефтью – важный аспект современной стратегии «Роснефти».

Сегодня активно разрабатываются комплексные программы

геологоразведки и восполнения сырьевой базы стареющих месторождений. В области защиты окружающей среды «Роснефть» руководствуется требованиями законодательства РФ и нормами международного права. Одним из приоритетных направлений работы компании является сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Особое внимание уделяется мерам предупреждающего характера, направленным на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В частности, «Роснефть» реализует Целевую экологическую программу на 2009-2014 годы по модернизации природоохранных сооружений и оборудования.

ООО «Роснефть-Пурнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Дмитрий Минин,
генеральный директор
ООО «Роснефть-Пурнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1986 год приказом министерства нефтяной промышленности было основано производственное объединение «Пурнефтегаз» в составе Главтюменнефтегаза;

1991 год после упразднения главка «Пурнефтегаз» становится самостоятельным государственным предприятием;

1993 год в ходе акционирования организация преобразована в акционерное общество открытого типа;

1995 год предприятие вошло в качестве дочернего в состав государственной компании ОАО НК «Роснефть»;

2006 год в связи с консолидацией «Роснефти» ОАО НК «Роснефть-Пурнефтегаз» преобразовано в ООО «РН-Пурнефтегаз».

«РН-Пурнефтегаз» ведет разработку нефтяных и газовых месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе. Комплексная экологическая программа, реализуемая на предприятии, включает в себя открытие мощных полигонов по утилизации отходов, а также восстановление пострадавших от нефтедобычи земель.

Компания является четвертым по величине после «Юганскнефтегаза», «Ванкорнефти» и «Самаранефтегаза» производителем нефти в структуре НК «Роснефть» и первым по величине производителем газа.

ДОСТИЖЕНИЯ

Запасы «Пурнефтегаза» отличаются высокой концентрацией. Более 70% запасов нефти и газового конденсата сосредоточено на четырех месторождениях (Комсомольском, Харампурском, Тарасовском и Барсуковском), а запасы природного газа на Харампурском месторождении составляют 72% запасов газа, принадлежащих НК «Роснефть» в данном регионе.

В ближайшей перспективе по мере увеличения уровня

рационального использования попутного газа предприятие намерено применять значительный потенциал роста добычи на этих месторождениях, а также на крупнейшем Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении. Планируется, что «Пурнефтегаз» будет играть ведущую роль в монетизации запасов газа, а также останется в ряду основных производителей нефти и газового конденсата.

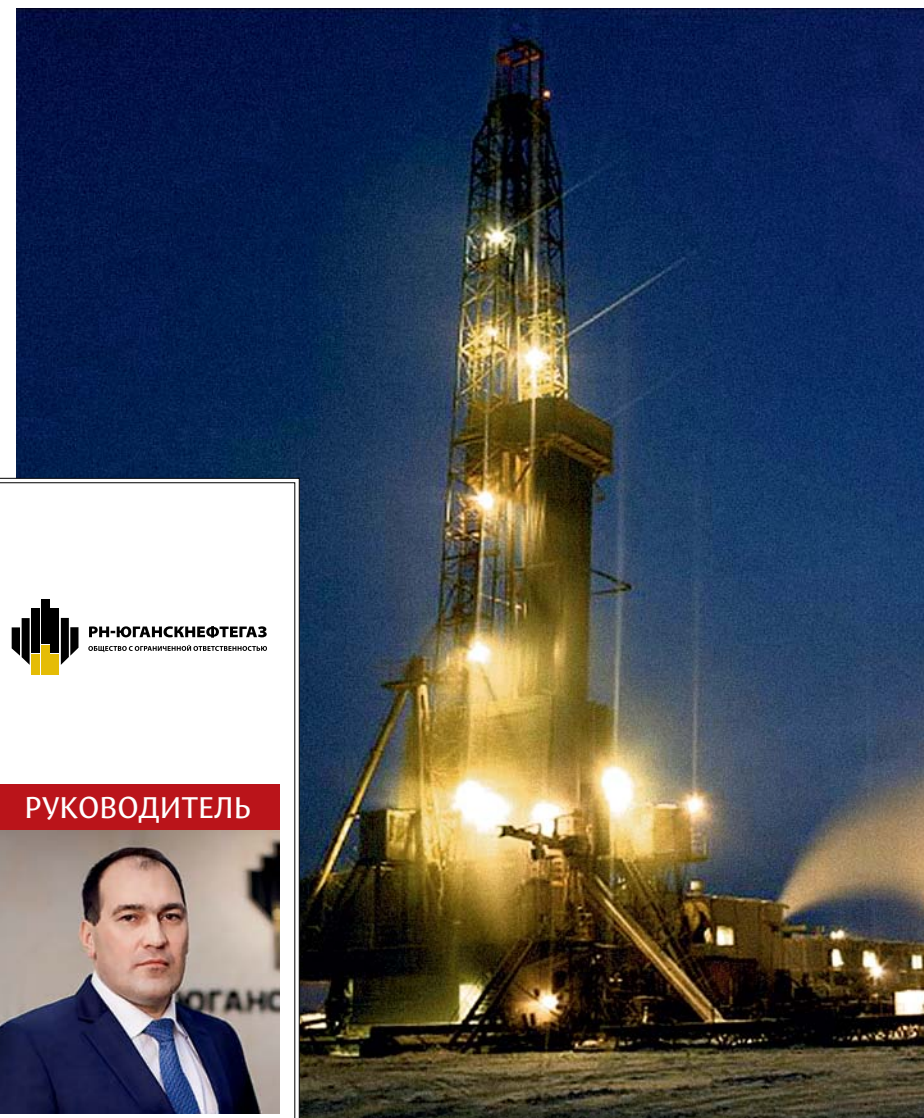
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОГРАММЫ

В прошлом году введены в эксплуатацию сразу несколько объектов природоохранного назначения. На Барсуковском, Тарасовском и Харампурском месторождениях открыты полигоны по утилизации отходов. Также компанией реализуется программа модернизации трубопроводов, регулярно производится замена устаревших труб с применением современных методов внешней и внутренней защиты их поверхностей. За минувший год рекультивировано более 64 га земли.

ИННОВАЦИИ

Специалисты отрасли отмечают высокое качество добываемой компанией нефти. В то же время разработка традиционными способами месторождений, занятых «РН-Пурнефтегазом», затруднена. В связи с этим предприятие делает упор на применение передовых технологий: гидроразрыв пластов и горизонтальное бурение.

ООО «РН-Юганскнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Жерж,
генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1961 год начата разработка Усть-Балыкского нефтяного месторождения;

1977 год основано производственное объединение «Юганскнефтегаз»;

1993 год «Юганскнефтегаз» стал одним из основных активов нефтяной компании «ЮКОС»;

2004 год ОАО «Юганскнефтегаз» вошло в состав ОАО НК «Роснефть»;

2006 год ООО «РН-Юганскнефтегаз» начало свою производственную деятельность;

2012 год ООО «РН-Юганскнефтегаз» отпраздновал свое 35-летие;

2013 год ООО «РН-Юганскнефтегаз» добывает двухмиллиардную тонну нефти.

В Западной Сибири на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ведет работу крупнейшее добывающее предприятие компании «Роснефть» и одно из самых мощных нефтедобывающих предприятий России. «РН-Юганскнефтегаз» обеспечен доказанными запасами нефти на 30 лет, и это значительно превышает средний мировой показатель по отрасли.

ФАКТЫ

ООО «РН-Юганскнефтегаз» осуществляет геологоразведку, разработку и эксплуатацию месторождений углеводородов на 34 лицензионных участках. Основная часть доказанных запасов предприятия сосредоточена на Приобском, Мамонтовском, Малобалыкском и Приразломном месторождениях. За счет тщатель-

ной доразведки нижележащих и неразработанных на ранних этапах освоения Западно-Сибирских нефтеносных пластов эти месторождения имеют серьезный потенциал для увеличения запасов и добычи углеводородов. Месторождения «РН-Юганскнефтегаза» встроены в региональную транспортную инфраструктуру.

В 2004 году ОАО «Юганскнефтегаз» вошло в состав ОАО НК «Роснефть». «РН-Юганскнефтегазом» за 2012 год было добыто 66,8 млн тонн нефти, что составляет 25% добычи по Ханты-Мансийскому округу – Югре и 13% всей нефтедобычи России. Текущие запасы на месторождениях компании оцениваются в 1,78 млрд тонн.

ЭКОЛОГИЯ

За все предыдущие годы, когда в ХМАО-Югре велась активная добыча «черного золота», скопилось значительное количество нефтешламов, отходов бурения и амбаров.

В связи с этим была разработана и реализуется специальная экологическая программа по ликвидации экологических ущербов прошлых лет, которая предусматривает переработку всех накопленных нефтешламов, отходов бурения и рекультивацию нарушенных земель.

С 2006 по 2012 год рекультивировано около 2177 га нефтезагрязненных земель и 513 шламовых амбаров; переработано около 1529 тысяч м³ нефтяных шламов и 4622 тысяч м³ буровых отходов.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» реализует Целевую программу по реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов, что позволит к 2015 году на 31% снизить уровень отказов трубопроводов в сравнении с показателями 2009 года.

Привлечение и внедрение современных технологий позволяет повысить оперативность реагирования, тем самым снижая негативное воздействие на окружающую среду. При реализации природоохранных проектов руководство ООО «РН-Юганскнефтегаз» сотрудничает и привлекает к совместной работе организации, использующие современные технологии. Эффективность деятельности в области охраны окружающей среды подтверждается многочисленными наградами. ООО «РН-Юганскнефтегаз» по итогам 2011–2012 годов является лауреатом конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент». Общество регулярно отмечается наградами за активное участие в рамках ежегодной международной акции «Спаси и сохрани». Кроме того, предприятие занимает лидирующие места среди дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» по результатам работы в области экологической безопасности (2012 год – 2-е место, 2011 год – 1-е место, 2010 год – 2-е место).

Работы молодых специалистов в области охраны окружающей среды в 2012–2013 годах занимают призовые места как на уровне компании, так и на межрегиональном уровне.

ЗАО «Роспан Интернешнл»



ПРОЕКТЫ

С целью увеличения объемов добычи газа и конденсата работниками ЗАО «Роспан Интернешнл» в 2013 году был успешно реализован проект, направленный на сокращение сроков остановки Ново-Уренгойской и Восточно-Уренгойской УКПГ для планово-предупредительных ремонтных работ. Продолжительность остановки каждой из УКПГ для ППР в прошлые годы превышала 20 суток. В соответствии с разработанными мероприятиями фактическая продолжительность остановки Ново-Уренгойской УКПГ составила 5,5 суток, что почти в 4 раза меньше предусмотренного. На проведение ремонтных работ аналогичной УКПГ, расположенной на Восточно-Уренгойском лицензионном участке компании, затрачено 7,5 суток вместо планируемых 25. Реализация проекта позволила ЗАО «Роспан Интернешнл» получить дополнительную продукцию в объеме 175 млн м³ газа и 37 тысяч тонн газового конденсата и увеличила ее прибыль на 627 млн рублей.

ДОСТИЖЕНИЯ

За шесть месяцев текущего года на Ново-Уренгойском и Восточно-Уренгойском лицензионных участках предприятие добыло 1,84 млрд м³ газа и 370,3 тысячи тонн конденсата, что превышает плановые задания на 149 млн м³ и на 37,8 тысячи тонн соответственно. На сегодняшний день компания приступила к работам по расширению УКПГ на Ново-Уренгойском лицензионном участке. Реализация проекта позволит увеличить мощности по добыче газа и газового конденсата почти в два раза. Общий объем инвестиций в проект составит около 5 млрд руб. Монетизация газовых запасов – стратегический приоритет ОАО «НК «Роснефть». Компания последовательно реализует программу по планомерному наращиванию объемов добычи газа. К 2020 году они достигнут 100 млрд м³.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Предприятие реализует на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и севере Красноярского края крупнейшие проекты: «Ямал-Газ» и «Ямал-Нефть». Основными задачами являются поддержание добычи газа и конденсата на высоком уровне, бурение 11 добывающих скважин, а также начало строительства объектов в рамках реализации проекта полномасштабного развития газовых месторождений, установок комплексной подготовки газа, газопровода внешнего транспорта, железнодорожного

наливного терминала на станции Коротчаево. Проект «Ямал-Газ» подразумевает полномасштабную разработку Ново-Уренгойского и Восточно-Уренгойского газоконденсатных месторождений. К 2015 году добыча газа в рамках этого проекта достигнет 8,6 млрд м³ с возможностью дальнейшего роста и выхода на плато добычи примерно в 16 млрд м³ в 2017 году. Один из самых значимых проектов ЗАО «Роспан Интернешнл» – строительство на-

ОАО «ТНК-Нягань»*



ПРОЕКТ

В 2013 году ОАО «ТНК-Нягань» приступило к реализации долгосрочного проекта «Актив будущего», главная цель которого – оснащение месторождений качественными системами получения оперативных данных. Одним из ключевых достижений проекта стал запуск беспилотных самолетов для слежения за работой месторождений. Летательные аппараты оборудованы современной системой наблюдения и призваны контролировать состояние нефтепроводов и строительство новых нефтепромысловых объектов. Основная задача – быстрое реагирование на возможные потери нефти на месторождении и устранение аварий. Сбор оперативной информации позволил компании компьютеризировать работу с данными.

ДОСТИЖЕНИЯ

За многолетнее существование на рынке нефтегазодобывающей отрасли «ТНК-Нягань» достигла больших результатов в работе, которые отмечены на различных уровнях. На научно-технической конференции, посвященной вопросам повышения эффективности механизированной добычи нефти ОАО «ТНК-Нягань» признано лучшим среди всей компании. Предприятие в 2012 году стало победителем в области охраны труда и регулирования социально-трудовых отношений среди организаций города Нягань. В номинации «Высокотехнологичные инновации» проект ОАО «ТНК-Нягань», направленный на разработку краевых частей залежи и увеличение притока нефти за счет проведения гидроразрыва пласта с применением технологии «СлагФрак», признан самым современным.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Евгений Лапшин,
генеральный директор
ОАО «ТНК-Нягань»

ИСТОРИЯ

1982 год создано предприятие «Красноленинскнефтегаз»;
1994 год «Красноленинскнефтегаз» получил новое название «Кондпетролеум»;
1999 год «Красноленинскнефтегаз» переименован в ОАО «ТНК-Нягань»;
2005 год ОАО «ТНК-Нягань» становится победителем конкурса «Черное золото Югры» в номинации «Самое динамично развивающееся нефтеперерабатывающее предприятие ХМАО – Югры»;
2007–2008 годы ОАО «ТНК-Нягань» приобретает лицензии на разработку месторождений Тимано-Печерской нефтегазоносной провинции;
2013 год предприятием пробурены первые сотни метров горизонтальных скважин.

ОАО «ТНК-Нягань» – одно из ведущих, динамично развивающихся предприятий нефтегазодобывающей отрасли. Компания ведет разработку и добычу на месторождениях Тимано-Печерской нефтегазоносной провинции и Красноленинского свода. Фонд действующих скважин ОАО «ТНК-Нягань» насчитывает 2849 скважин. Компания с 1999 года является дочерним предприятием «ТНК-ВР» (Сегодня «ТНК-Нягань» стала дочерним предприятием НК «Роснефть»). ОАО «ТНК-Нягань» сертифицировано по международным стандартам. В 2006 году система менеджмента качества предприятия была признана ведущими мировыми экспертами нефтехимической и газовой промышленности.

ИННОВАЦИИ

Одним из самых амбициозных в 2013 году проектов для ОАО «ТНК-Нягань» стало бурение горизонтальных скважин. Нетрадиционный способ добычи в практике нефтеперерабатывающих компаний позволяет разрабатывать месторождения с трудноизвлекаемой нефтью. Разработка таких залежей входит в число стратегических проектов. Подобная технология предполагает освоение запасов свыше 600 млн тонн углеводородного сырья. Эта

стратегия позволяет наращивать добычу сырья, а именно вопросом увеличения добычи в последнее время занималась компания. «ТНК-Нягань» достигла успеха и в утилизации попутного нефтяного газа, запустив крупную газотурбинную электростанцию, энергии которой хватит, например, на весь город Нягань. Инвестиции в проект по строительству новой ГЭС превысили 5 млрд рублей. В настоящее время все месторождения ОАО «ТНК-Нягань» утилизи-

руют попутный газ в соответствии с российским законодательством. Еще одним приоритетным направлением в своей деятельности ОАО «ТНК-Нягань» считает работу с внутренней классификацией всех происходящих внутри компании процессов. Такой системный подход позволяет анализировать и планировать деятельность предприятия, а также дает возможность оптимизировать управление.

* Название компании верно на 26.09.2013

ООО «ТНК-Уват»*



РОСНЕФТЬ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Евгений Задорожный,
генеральный директор
ООО «ТНК-Уват»

ИСТОРИЯ

2004 год подписано соглашение с правительством Тюменской области о начале реализации Уватского проекта;

2006 год начало бурения на Уренском и Усть-Тегусском месторождениях. Совокупные геологические запасы на юге области после постановки на госбаланс Косухинского месторождения (66,7 млн тонн) превысили 1 млрд тонн нефти;

2009 год начало промышленной эксплуатации Уренского и Усть-Тегусского месторождений;

2010 год запуск Тямкинского месторождения. В рамках Уватского проекта пробурена 200-я эксплуатационная скважина;

2012 год объем годовой добычи ООО «ТНК-Уват» превысил 7 млн тонн нефти;

2013 год начата разработка Радонежского и Южно-Петьевского месторождений. Совокупная добыча нефти на юге Тюменской области достигла 35 млн тонн.

Крупнейшее нефтедобывающее предприятие региона – «ТНК-Уват» было создано в 2001 году. Сегодня оно входит в состав ОАО «НК «Роснефть» и с успехом продолжает реализацию Уватского проекта по разработке группы месторождений на юге Тюменской области.

В Уватском районе ООО «ТНК-Уват» принадлежат 12 лицензионных участков, на которых открыто в общей сложности более 30 месторождений. В 2013 году совокупная добыча нефти в рамках Уватского проекта достигла 35 млн тонн, 7 млн из которых предприятие добыло в прошлом году.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «НК «Роснефть» последовательно реализует программу по органическому увеличению добычи углеводородов. Рост объемов добычи на новых проектах является одной из ключевых стратегических задач для обеспечения устойчивого роста компании и увеличения ее акционерной стоимости. Месторождения в рамках Уватского проекта вносят существенный вклад в рост производства и расширения ресурсной базы ОАО «НК «Роснефть».

В частности, в конце прошлого года на баланс «ТНК-Уват» были поставлены запасы Малоуимского месторождения, подтверждено наличие потенциала нефтяных залежей на севере Тямкинского хаба, а также открыты новые нефтяные ловушки в южной части Усть-Тегусского месторождения. В марте 2013 года нефтяники открыли Северо-Кеумское месторождение.

В первом полугодии 2013 года на уватских месторождениях добыто около 4,1 млн тонн нефти, что почти на 751 тысячу тонн больше, чем за аналогичный период прошлого года (рост 22%). Объем суточной добычи нефти достиг 24,7 тысячи тонн и превышает показатели первого полугодия 2012 года на 28,8%.

Сегодня в компании работает более тысячи сотрудников, среди которых большое число жителей юга Тюменской области и села Уват. По мере запуска в эксплуатацию новых месторождений количество рабочих мест неуклонно растет. Предприятие ежегодно получает высокие оценки своей деятельности со стороны органов власти и общественных организаций за проводимую кадровую политику, соблюдение норм природоохранного законодательства и поддержку социальных проектов.

ЭКОЛОГИЯ

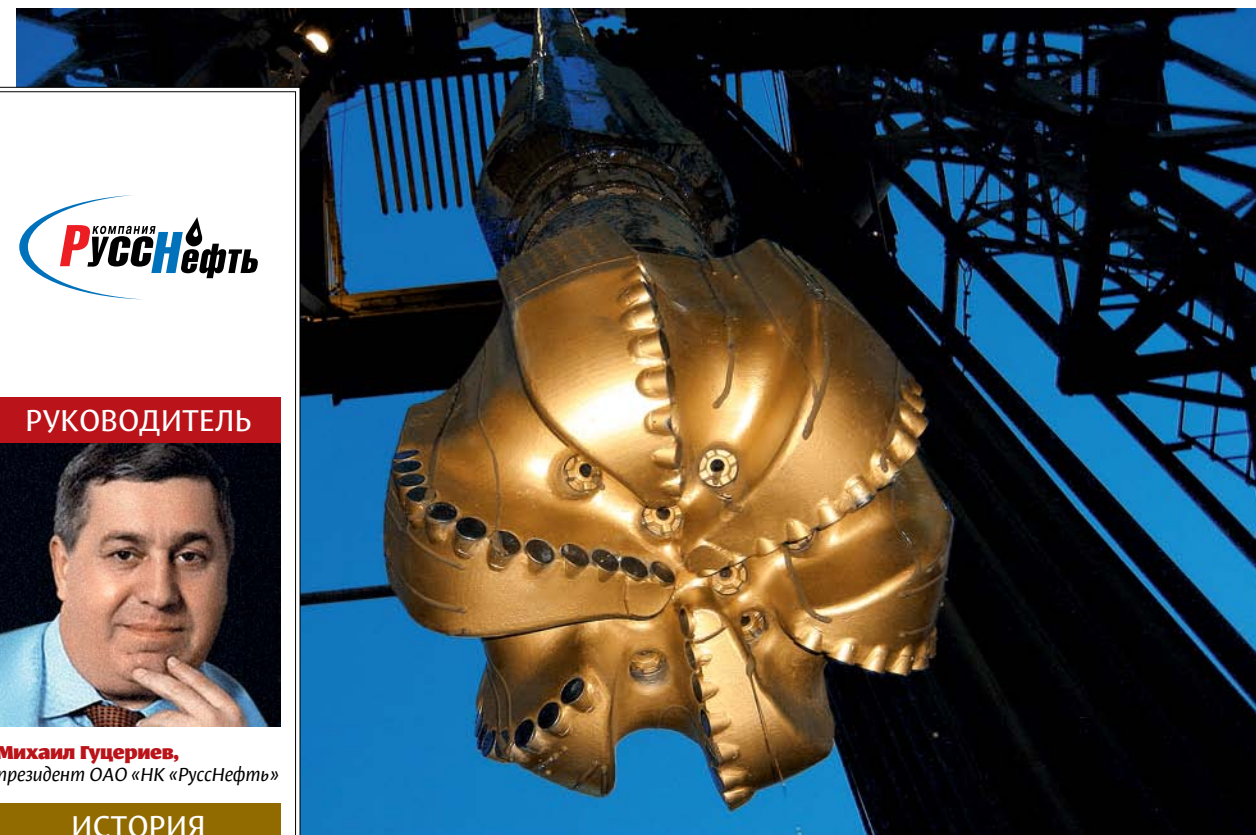
Компания «Роснефть» уделяет большое внимание вопросам безопасности и охраны окружающей среды. На объектах «ТНК-Уват» используются современные автоматические системы пожаротушения, оборудование, позволяющее предупреждать возникновение нештатных ситуаций и устранять их последствия. Предприятие реализует программу по утилизации попутного нефтяного газа по доведению уровня его использования до 95% за счет развития систем собственной генерации. Персонал обеспечен современными средствами индивидуальной защиты и регулярно проходит обучение, направленное на повышение профессиональных навыков в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

«ТНК-Уват» – один из самых привлекательных работодателей региона. Этому способствует и высокий уровень заработной платы, возможность постоянного повышения квалификации, получения качественных медицинских услуг по полису ДМС и, что немаловажно, комфортные условия для работы и жизни на месторождениях. Сотрудники компании имеют право на получение жилищных субсидий, участие в программах льготного кредитования, санаторно-курортное лечение, корпоративную пенсию.

*название компании верно на 26.09.2013

ОАО «НК «РуссНефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Михаил Гутсериев,
президент ОАО «НК «РуссНефть»

ИСТОРИЯ

2002 год создана НК «РуссНефть»;

2002–2003 годы компания приобрела перспективные добывающие активы;

2004 год «РуссНефть» интегрировала собственные дочерние предприятия в единую производственную цепочку;

2004 год предприятие вошло в TOP-10 российских нефтяных компаний;

2005 год компания приобрела два нефтеперерабатывающих завода, увеличила ресурсную базу на 70%, ввела в строй нефтеналивной терминал в Брянской области;

2005 год «РуссНефть» стала лидером на топливном рынке Москвы и Московской области, провела дебютный выпуск облигаций;

2006 год введено в промышленную разработку Нижне-Шапшинское месторождение;

2006 год предприятие вышло на международный рынок;

2008 год «РуссНефть» сумела увеличить добычу углеводородов на фоне снижения показателей по отрасли в целом, а также повысить объемы переработки и прирастить сырьевую базу;

2011 год успешно реализованы масштабные программы бурения в Западной Сибири, Томской области, Удмуртии;

2012 год разработана проектно-сметная документация для строительства и реконструкции 117 объектов, начато строительство межрегионального газопровода Шапшинской группы месторождений.

Сегодня ОАО «НК «РуссНефть» входит в десятку крупнейших нефтяных компаний страны. Предприятие уделяет особое внимание проектам по повышению уровня эффективного использования попутного нефтяного газа, а также программам добычи природного газа, газопереработки и газоэнергетики. Работа холдинга направлена не только на добычу природных ископаемых, но и на перспективы открытия новых залежей нефти и газа. Это связано с увеличением объемов и детальности проведения качественных сейсморазведочных работ и поисково-разведочного бурения, как на ранее установленных залежах, так и на вновь приобретенных участках.

Ежегодно ОАО «НК «РуссНефть» добывает нефти – 13,9 млн тонн, газа – 2,120 млрд м³. По сути каждая 30-я тонна добываемой нефти в России – результат деятельности компании.

СТРАТЕГИЯ

Долгосрочная стратегия развития ОАО «НК «РуссНефть» включает органический рост добычи углеводородного сырья, геологоразведку. Кроме того, НК «РуссНефть» выделяет газовый бизнес как самостоятельное направление в своей сфере деятельности, планируя сосредото-

читься на программах, связанных с эффективным использованием попутного нефтяного и природного газа и проектах развития газопереработки.

Без внимания компании не останется и приобретение новых активов, подходящих профилю холдинга и отвечающих

ЦИФРЫ

«РуссНефть» занимает десятое место среди нефтяных компаний России по объему добычи нефти и восьмое место по объему добычи газа. В структуру НК «РуссНефть» входят 24 добывающих предприятия. Компания имеет 164 лицензии на право пользования недрами и разрабатывает 167 нефтегазовых месторождений. Суммарные извлекаемые запасы нефти ОАО «НК «РуссНефть» превышают 600 млн тонн. Работа структур подразделяется по территориально-производственному признаку на четыре группы: Западно-Сибирская, Уральская, Поволжская, Центрально-Сибирская. География деятельности «РуссНефти» охватывает 11 регионов России, страны СНГ и Западной Африки.

его стратегическим приоритетам. Важным для развития компании руководством НК «РуссНефть» считает соответствие работы на месторождениях мировым стандартам в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности.

ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Константин Теренин,
генеральный директор
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»

ИСТОРИЯ

1998 год зарегистрировано ОАО МПК «Аганнефтегазгеология», образованное в результате слияния ОАО «Аганнефтегазгеология» и ЗАО «Сибирская Аганская Нефтяная Компания», получена лицензия на право разработки Западно-Могутлорского лицензионного участка;

1999 год ОАО МПК «АНГГ» в результате тендера получило лицензию на поиск и добычу нефти и газа в пределах Рославльского лицензионного участка;

2005 год ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» вошло в состав ОАО НК «РуссНефть»;

2009 год ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» начинает оказывать операторские услуги по добыче нефти трем дочерним предприятиям НК «РуссНефть» - СТ ЗАО «Голойи», ЗАО «Черногорское», ОАО «Мохтикнефть»;

2012 год реализована обширная программа по строительству объектов утилизации попутного нефтяного газа. Введены в эксплуатацию две высокодебитные скважины с суточным дебитом при запуске 480 тонн.

ОАО многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология» – один из крупнейших нефтегазодобывающих активов нефтяной компании «РуссНефть» в Западной Сибири. Акционерное общество занимает особое место в истории промышленного освоения недр ХМАО – Югры. Пятнадцать лет назад предприятие, имеющее за плечами богатейший опыт геологоразведочных работ на территории округа, выбрало новый путь развития, сделав ставку на добычу нефти.

СТРУКТУРА

Офис ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» расположен в Нижневартовске. В компании работает около 1000 человек. ОАО МПК «АНГГ» является учредителем дочернего предприятия ООО «Аган-Транс». Добыча углеводородов на месторождениях «Аганнефтегазгеологии» и операторских дочерних обществ ведется на трех нефтепромыслах – «Аганнефть» (Западно-Могутлорский, Рославльский, Чухлорский лицензионные участки), «Мохтикнефть» (Мохтиковский лицензионный участок) и «Черногорнефть» (Черногорский и Егурьяхский лицензионные участки).

На нефтепромыслах предприятия сформирована современная производственная инфраструктура добычи, подготовки и сдачи нефти. Выполняются плановые программы по модернизации и расширению производственных мощностей. Проведен большой объем сейсморазведочных работ. Успешно реализуются программы по строительству эксплуатационных скважин, а также повышению объема утилизации попутного нефтяного газа. Широкий взгляд на развитие предприятия позволяет ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» успешно работать на рынке.

РАЗВИТИЕ

В течение года прошли сейсморазведочные работы методом 3D на Рославльском месторождении, которые легли в основу программы эксплуатационного бурения на 2013 год. Сегодня предприятие продолжает буровые работы на кусте скважин №20 и №19 Рославльского месторождения. На кустовой площадке № 20 введены в эксплуатацию две скважины, их средний суточный дебит составил 547 тонн. На кустовой площадке № 19 – также две скважины при среднем суточном дебите 757 тонн.

На Мохтиковском месторождении кустовой площадке №8 введены в эксплуатацию пять скважин, в том числе четыре из них – добывающие и одна – нагнетательная, со среднесуточным дебитом 69 тонн. На Егурьяхском месторождении кустовой площадке №4 – две скважины, в том числе одна – добывающая и одна – нагнетательная, с суточным дебитом 31 тонна. Плановый ввод новых скважин позволит акционерному обществу сформировать устойчивую тенденцию роста производственных показателей и обеспечить выполнение годового бизнес-плана предприятия по добыче углеводородного сырья.

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Олег Карпушин,
генеральный директор «Салым
Петролеум Девелопмент Н.В.»

ИСТОРИЯ

1996 год с целью освоения Салымских нефтяных месторождений компания Shell и ОАО «Эвихон» образуют на паритетных началах совместное предприятие «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»;

2003 год акционерами принято решение о разработке Салымской группы месторождений в рамках действующего налогового режима;

2004 год начата добыча нефти на Западно-Салымском месторождении;

2005 год Западно-Салымское месторождение введено в полномасштабную промышленную эксплуатацию.

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» – совместное предприятие, организованное концерном «Шелл» и ОАО «Эвихон» с целью разработки Салымского нефтяного месторождения. Оно включает в себя Западно-Салымское, Вадельпское и Верхне-Салымское месторождения. На сегодняшний день компания владеет лицензиями на разработку всех трех участков. Общая площадь лицензионной территории компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» составляет 2141,4 км². Извлекаемые запасы нефти группы Салымских месторождений превышают 140 млн тонн.

ИННОВАЦИИ

Являясь совместным предприятием, «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» старается использовать в своей деятельности передовые технологии и опыт российских компаний, работающих на территории Сибири на протяжении десятилетий, и достижения мировой нефтедобывающей отрасли. Подобный симбиоз является залогом успеха деятельности предприятия.

На сегодняшний день компания отличается не только высоким уровнем экономической эффективности, но и максимально высокими стандартами в области охраны окружающей среды, здоровья и жизни своих сотрудников.

Так, в ноябре 2007 года был достигнут рекордный показатель безопасности труда, составивший 4 млн человеко-часов без происшествий с потерей рабочего времени.

В 2009 году еще одним рекордным показателем стала скорость проходки, которая составила 4,54 суток.

На сегодняшний день «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» вно-

сит (и планирует вносить в дальнейшем) значимый вклад в решение социальных проблем региона. Только в период с 2004 по 2009 год компания выделила на социальные нужды около 13 млн долларов.

Важной составляющей деятельности предприятия является внедрение в систему производства не только современных технологических решений, повышающих производительность труда, но и инноваций в менеджменте, которые позволяют развивать корпоративную культуру. Открытость, честность, добросовестность и уважение к людям – это основные фундаментальные принципы, к которым стремятся сотрудники компании.

О правильных шагах руководства «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» во всех сферах говорят не только экономические показатели, растущие из года в год, но и почетные награды конкурса «Черное золото Югры» в различных номинациях, которых с каждым годом становится все больше.

ДОСТИЖЕНИЯ

Молодое и динамично развивающееся совместное предприятие «Салым Петролеум Девелопмент» за короткий срок существования вышло на лидирующие позиции по добыче нефти и организации производственного процесса в целом.

Успехи предприятия практически ежегодно отмечаются на разного рода конкурсах. Так, начав бурение первой эксплуатационной скважины на Западно-Салымском месторождении в апреле 2004 года, уже в марте следующего года компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» было присвоено звание лауреата премии «Российский Национальный Олимп» в номинации «Топливо-энергетический комплекс».

В сентябре этого же года успехи предприятия были отмечены на ежегодном конкурсе «Черное золото Югры» в номинациях «Самое динамично развивающееся предприятие с годовым объемом добычи до 1 млн тонн нефти», «За социально-экономическое партнерство», «За эффективность работы с недрами».

В конце 2007 года предприятие построило газотурбинную электростанцию, функционирование которой обеспечивается за счет утилизации нефтяного газа. Не останавливаясь на достигнутом и постоянно увеличивая объемы добычи, в 2009 году совместное предприятие «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» смогло выйти на рекордные 160 тысяч баррелей в сутки.

ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Суханов,
президент
ОАО «НГК «Славнефть»

ИСТОРИЯ

1994 год организовано открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»;

2002 год на аукционе в Москве был продан находившийся в собственности РФ пакет акций «Славнефти», составлявший 74,95% от уставного капитала компании;

2003 год компания переходит на аудит запасов по стандартам SPE и SEC;

2006 год в аудит запасов впервые включаются месторождения на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Красноярского края.

ОАО «НГК «Славнефть» входит в десятку крупнейших нефтяных компаний России, занимая седьмое место по уровню нефтедобычи. Полный производственный цикл от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки обеспечен за счет вертикально интегрированной структуры предприятия. «Славнефть» владеет лицензиями на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа на 31 лицензионном участке на территории Западной Сибири (ХМАО–Югра) и Красноярского края.

На сегодня основными задачами компании являются стабилизация уровня нефтедобычи, продолжение модернизации перерабатывающего производства и наращивание объемов переработки сырья. Для этого ОАО «НГК «Славнефть» занимается реструктуризацией бизнеса, создает оптимальные схемы взаимодействия внутри предприятия и за счет снижения издержек рассчитывает на рост эффективности производственной деятельности.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основное нефтедобывающее предприятие ОАО «НГК «Славнефть» – ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Оно работает на Мегионском, Аганском, Ватинском и ряде других месторождений и ежемесячно добывает около 1,5 млн тонн углеводородного сырья.

В 2008 году предприятие было удостоено премии правительства РФ в области науки и техники за внедрение комплекса инновационных технологий и технических решений, обеспечивших ввод в активную разработку трудноизвлекаемых запасов и кратное увеличение добычи нефти на зрелых месторождениях.

Ежегодная добыча всех предприятий холдинга составляет порядка 18 млн тонн нефти.

Добытая нефть (за исключением экспортной доли) отправляется на переработку, которая осуществляется ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и ОАО «Мозырский НПЗ». Ежегодно НПЗ «Славнефти» перерабатывают свыше 26 млн тонн углеводородного сырья и производят более 5 млн тонн автобензинов.

Наряду с развитием производственных мощностей и улучшением экономических показателей деятельности к числу безусловных приоритетов ОАО «НГК «Славнефть» относятся обеспечение высокого уровня производственной безопасности, бережное отношение к окружающей среде, рациональное использование природных ресурсов, защита здоровья персонала и населения в регионах присутствия компании.

АУДИТ

С 1997 года «Славнефть» ежегодно проводит аудит запасов углеводородного сырья. До 2009 года постоянным аудитором «Славнефти» являлась американская консалтинговая компания Miller&Lents.Ltd. В 2010 году по рекомендации акционеров ОАО «НГК «Славнефть» поручило проведение аудита запасов углеводородного сырья международной компании DeGolyer and MacNaughton.

ДОСТИЖЕНИЯ

Дочернее общество «Славнефти» – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» признано одним из лидеров отрасли по темпам прироста запасов углеводородного сырья в Восточной Сибири. В 2009 году руководитель этого предприятия, а также директор ООО «Славнефть-Научно-производственный центр» были награждены премией правительства РФ в области науки и техники.

Ключевой НПЗ «Славнефти» – ОАО «Славнефть-ЯНОС» входит в число лидеров отрасли по производству высококачественных нефтепродуктов. Многие виды продукции завода отмечены наградами конкурса «100 лучших товаров России». За постоянную работу по совершенствованию технологий и качества выпускаемых нефтепродуктов в 2009 году «ЯНОС» был удостоен премии правительства РФ в области качества. В 2010 году – звания «Лидер качества». В июле 2012 года «ЯНОС» одним из первых среди российских НПЗ перешел на выпуск всего объема моторных топлив в соответствии с высшим экологическим стандартом «Евро-5».

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Дронов,
генеральный директор
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1993 год зарегистрирована компания «Сенега» (название расшифровывалось как «Севернефтегаз»);

1961 год получен первый фонтан нефти на Мегионском месторождении;

1964 год для освоения новых месторождений Среднего Приобья было учреждено первое в Нижневартовском районе нефтепромысловое управление «Мегионнефть»;

1967 год на месторождениях НПУ «Мегионнефть» добыт первый миллион тонн нефти;

1993 год государственное производственное объединение «Мегионнефтегаз» преобразовано в ОАО «Мегионнефтегаз»;

1994 год предприятие входит в состав вертикально интегрированной нефтяной компании «Славнефть»;

2000 год добыта 500-миллионная тонна нефти;

2008 год ОАО «СН-МНГ» удостоено премии Правительства РФ в области науки и техники за внедрение комплекса инновационных высокоэффективных технологий и технических решений.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – одно из старейших промышленных объединений ХМАО–Югры и ключевое нефтегазодобывающее предприятие холдинга «Славнефть». Отличительная особенность компании заключается в том, что существенная часть эксплуатируемых ею месторождений находится на поздней стадии разработки.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Ежегодно ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» выступает инициатором различных благотворительных проектов, цель которых – улучшение материально-технической базы муниципальных школ, детских садов и учреждений дополнительного образования. Так, при участии градообразующего предприятия в Мегионе был открыт пришкольный детский сад на 40 мест, закончено строительство современного здания для школы

№9. Благодаря финансовой поддержке организации мегионские школьники одними из первых в Югре стали обладателями цифровых компьютерных лабораторий по физике и химии.

С 2008 года компания организует конкурс аттестатов, победители которого становятся студентами самых престижных вузов страны и получают высшее профессиональное образование за счет средств ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные виды деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – доразведка нефтегазовых месторождений, бурение и эксплуатация скважин, добыча нефти и газа. Предприятие ведет активный поиск и внедрение перспективных технологий, позволяющих повысить эффективность выработки трудноизвлекаемых запасов, увеличить нефтеотдачу пластов и обеспечить дополнительную добычу нефти. На базе производственных мощностей, созданных коллективом «СН-МНГ», в 1990-е годы были образованы такие предприятия, как «Нижневартовскнефтегаз», «Лангепаснефтегаз», «Варьеганнефтегаз». Компания осуществляет процесс нефтедобычи на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. На Мегионском, Аганском, Ватинском и ряде других месторождений «СН-МНГ» ежемесячно добывает около 1,5 млн тонн углеводородного сырья.

Активное использование новых технологий, направленных на повышение результативности процесса нефтедобычи и снижение техногенной нагрузки на окружающую среду, увеличение объемов эксплуатационного бурения и другие факторы позволили компании не только остановить наметившееся к 2000 году падение добычи, но и добиться значительного роста производительности показателей.

В составе предприятия работают ООО «МегионЭнергоНефть» и ООО «Мегионское управление буровых работ».

ЭКОЛОГИЯ

Одна из ключевых задач производственной стратегии ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – минимизация техногенного воздействия на окружающую среду. Предприятие первым в регионе применило опыт экологически чистой технологии бурения скважин – это безбарьерное бурение с применением системы полной очистки и утилизации шлама и повторным использованием бурового раствора без сброса его на рельеф.

С целью снижения техногенной нагрузки компания постоянно проводит модернизацию оборудования, повышает надежность эксплуатации трубопроводов, принимает меры по защите атмосферного воздуха, земель и акваторий в границах лицензионных участков. Для оперативной ликвидации аварийных разливов нефти и их последствий на предприятии создан и действует специализированный цех, занимающийся локализацией нефтезагрязненных участков, откачкой разлитой нефти, технической и биологической рекультивацией нарушенных земель, обслуживанием и ремонтом нефтесборной техники и боновых заграждений. Кроме того, ведутся работы по восстановлению земель, загрязненных в период раннего освоения месторождений.

ОАО «Сургутнефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Богданов,
генеральный директор
ОАО «Сургутнефтегаз»

ИСТОРИЯ

1964 год создается нефтепромысловое управление «Сургутнефть», от которого позже образуется «Сургутнефтегаз»;

1966 год Киришский нефтеперерабатывающий завод (КИНЕФ) выдал первую партию продукции;

1972 год по объемам переработки КИНЕФ вошел в пятерку крупнейших в стране;

1977 год «Сургутнефтегаз» получил статус многопрофильного производственного объединения;

1993 год объединение преобразовано в акционерное общество открытого типа;

2013 год завод КИНЕФ является одним из самых мощных из действующих в России предприятий топливно-нефтехимического профиля.

ОАО «Сургутнефтегаз» – одна из крупнейших частных вертикально интегрированных нефтяных компаний России, объединяющая научно-проектные, геологоразведочные, буровые, добывающие подразделения, нефте- и газоперерабатывающие, сбытовые предприятия.

ИННОВАЦИИ

Основными направлениями деятельности компании остаются разведка и добыча углеводородов, производство и сбыт нефтепродуктов, выработка продуктов нефтехимии, переработка газа и производство электроэнергии.

На долю нефтегазодобывающей компании «Сургутнефтегаз» приходится около 13% объема добычи нефти и 25% газа, добываемого российскими компаниями.

На предприятии создан первый в России полный цикл производства, переработки газа, выработки на его основе собственной электроэнергии, получения готового продукта и сырья для нефтехимии.

Доля нефтеперерабатывающего завода компании «Киришинефтеоргсинтез» составляет около 9% российской нефтепереработки

ГЕОГРАФИЯ БИЗНЕСА

Территория деятельности компании «Сургутнефтегаз» простирается от Балтики до Дальнего Востока. В секторе поиска и добычи углеводородного сырья ОАО «Сургутнефтегаз» осваивает три нефтегазоносные провинции России: Западно-Сибирскую, Восточно-Сибирскую, Тимано-Печорскую.

В последнее время компания расширяет границы бизнеса, развивая поиск и разведку углеводородного сырья на новых территориях в Тю-

менской, Томской, Иркутской, Новосибирской областях, Красноярском крае, Ненецком автономном округе.

Перерабатывающие мощности компании сосредоточены в двух регионах: нефтеперерабатывающий завод находится в г. Кириши Ленинградской области, газоперерабатывающий – в Сургутском районе Тюменской области. Пять предприятий нефтепродуктообеспечения осуществляют оптовую и розничную продажу нефтепро-

ПОКАЗАТЕЛИ 2012

Добыча нефти: **61,4 млн тонн**
Производство газа: **12,215 млрд м³**
Первичная переработка углеводородного сырья: **20,545 млн тонн**
Объем переработки газа (УПГ): **7,457 млрд м³**
Объем инвестиций: **185 738 млн рублей**
Среднедействующий фонд добывающих скважин: **19 490 скважин**
Количество месторождений в разработке: **63 месторождения**
Среднесписочная численность персонала: **113 700 человек**
Выручка от продажи продукции, работ, услуг: **815 574 млн. рублей**

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Иван Меньшиков,
генеральный директор
ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»

ИСТОРИЯ

2002 год регистрация компании ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»;

2005 год разработан проект бурения боковых горизонтальных стволов в ранее пробуренных разведочных скважинах;

2007 год получена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Курунгского участка, расположенного в непосредственной близости от Центрального блока месторождения;

2009 год закончена мобилизация подрядчиков, бурового оборудования и материалов для бурения эксплуатационных скважин на Центральном блоке СБ НГКМ;

2012 год проведена внутритрубная диагностическая инспекция нефтепровода международной компанией ROSEN EUROPE.

ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» (ООО «ТЮНГД») – одна из ведущих компаний России по величине запасов нефти и газа и крупнейшая нефтяная компания со штаб-квартирой в Республике Саха (Якутии).

Цель предприятия – войти в топ-10 российских нефтегазовых компаний. Судя по темпам работы, это вполне достижимо.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основная отрасль компании – нефтедобывающая промышленность, поэтому главный вид деятельности для ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», безусловно, – добыча сырой нефти и попутного нефтяного газа.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Сегодня компанией руководит команда менеджеров с опытом работы в ведущих российских и международных нефтегазовых и инженеринговых компаниях. Руководящим звеном обеспечивается внедрение технологий

мирового класса, международных стандартов производственной деятельности, корпоративного управления, охраны труда и экологической безопасности. Несмотря на стабильность и отсутствие текучки кадров, ООО «Таас-Юрях

Нефтегазодобыча» продолжает формировать персонал, привлекать высококвалифицированных специалистов из соответствующих областей бизнеса. На текущий момент на предприятии трудятся 800 человек.

ПРОЕКТ

Приоритетная задача ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» состоит в обеспечении своевременного полномасштабного освоения принадлежащих ей лицензионных участков Среднебуготбинского нефтегазоконденсатного месторождения (СБМ). Предпосылки для успешной реализации этого проекта заложены в стратегических преимуществах компании.

Разработка месторождения будет осуществляться в три этапа. С точки зрения начальных затрат и экономических показателей реализации именно такой подход признан руководством предприятия наиболее сбалансированным.

Первый этап: обустройство трех кустовых площадок, строительство системы сбора и подготовки нефти и газа, создание инфраструктуры на месторождении (центрального пункта сбора нефти и газа (ЦПС), опорной базы промысла (ОБП), энергокомплекс, ВЖК, водозабор, полигоны захоронения отходов) и в точках перевалки грузов, строительство первой нитки нефтепровода, строительство приемно-сдаточного пункта, врезка в трубопроводную систему ВСТО.

Второй этап включает обустройство кустовых площадок по мере завершения бурения, расширение системы сбора и подготовки нефти и газа (ЦПС), расширение системы ППД и инфраструктуры на месторождении, увеличение производительности ГПС, расширение ПСП.







Третий этап – это обустройство кустовых площадок по мере завершения бурения, расширение системы сбора и подготовки нефти и газа (ЦПС), расширение системы ППД и инфраструктуры на месторождении, увеличение производительности ГПС, расширение ПСП.

**TOP
200**

**ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли**
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДОВ

Сделаем ваш бизнес ярче

-  **Ваш пресс-офис**
 - разработка и продвижение информационных поводов;
 - мониторинг и клиппинг изданных публикаций;
 - допечатная проверка материала;
 - ответы на вопросы СМИ;
 - медиалоббирование – публикация экспертного мнения специалистов вашей компании;
 - подготовка и выпуск корпоративных изданий.
-  **Ваши интернет-коммуникации**
 - разработка сайтов, наполнение, ведение, администрирование;
 - создание и ведение групп в социальных сетях;
 - создание и ведение блогов, микроблогов на всех доступных платформах;
 - мониторинг форумов, блогосферы и социальных сетей на предмет упоминаний компании.
-  **Ваши СМИ**
 - установление контактов со СМИ;
 - организация и проведение пресс-туров, брифингов, круглых столов, пресс-конференций;
 - рассылка новостей заказчика по базе – более 2500 редакций СМИ, органов государственной и муниципальной власти, коммерческих структур.
-  **Ваши специалисты**
 - организация медиатренингов, семинаров;
 - подготовка пресс-секретарей;
 - подготовка фотокорреспондентов;
 - обучение навыкам подготовки и выпуска корпоративных изданий;
 - обучение ведению социальных сетей и блогов.
-  **Ваша реклама**
 - изготовление полиграфической продукции, наружной рекламы, интернет-баннеров;
 - размещение баннеров на сайтах интернет-изданий, наружной рекламы;
 - создание рекламной концепции, разработка рекламной кампании.
-  **Ваши мероприятия**
 - интернет-конференции, онлайн-консультации;
 - юбилеи, встречи, праздники компании;
 - проведение конкурсов от лица компании;
 - информационное сопровождение мероприятий.

В сыром виде нефть практически не используют, отправляя ее на перерабатывающие заводы. Высота ректификационной колонны, огромной техногенной установки, где нефть делят на фракции и проводят ее перегонку, может превышать 60 метров. С конвейеров НПЗ в продажу поступают бензин, дизельное топливо, смазочные масла, парафин и сотни видов сопутствующих продуктов.

СПИСОК КОМПАНИЙ

ЗАО «Антипинский-нефтеперерабатывающий завод»
 ООО «Газпром переработка»
 ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»
 ЗАО «Ноябрьский ГПК»
 ООО «Няганьгазпереработка»
 ОАО «СИБУР Холдинг»
 ОАО «СибурТюменьГаз»
 ООО «Тобольск-Нефтехим»
 ООО «Тобольск-Полимер»
 ОАО «Сургутский завод стабилизации конденсата» им. В.С. Черномырдина
 ООО «Юрагазпереработка»

ЗАО «Антипинский НПЗ»

Со всей
ответственностьюАНТИПИНСКИЙ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ
ЗАВОД

РУКОВОДИТЕЛЬ

**Геннадий Лисовиченко,**
генеральный директор
ЗАО «Антипинский НПЗ»

СПРАВКА

Строительство завода началось в 2004 году. В 2006 году была введена в эксплуатацию первая технологическая очередь, мощность которой составляла 400 тысяч тонн нефти в год. Модернизация первой и ввод второй очереди в 2010 году позволили перерабатывать 3,5 млн тонн в год. В конце 2012 года было осуществлено техническое перевооружение второй очереди, в результате чего мощность завода достигла 4,2 млн тонн в год. К концу 2013 года мощность переработки возрастет уже до 7,5 млн тонн в год, а к 2018 году строительство завода будет полностью завершено.

ПАРТНЕРЫ

Строительство третьей очереди финансируется ОАО «Газпромбанк», Raiffeisen Bank International AG и ЗАО «Райффайзенбанк» совместно с Glencore International AG, Vitol S.A., ЗАО «Глобэксбанк» и West LB AG (Лондон). Стратегическими партнерами ЗАО «Антипинский НПЗ» являются ведущие иностранные компании, среди которых Vitol, Glencore, Mercuria, Litasco.

ДАННЫЕ

В январе 2013 года
была переработана

10-и
миллионная
тонна нефти

Чистая прибыль завода в
2012 году по сравнению с 2011-м
увеличилась

на 10%
и составила
более 1,25
млрд руб.

на правах рекламы



На вопросы журнала отвечает генеральный директор завода Геннадий Лисовиченко.

«Тюмень»: Национальное рейтинговое агентство подтвердило высокий кредитный рейтинг вашего предприятия. Что означает это для завода?

Геннадий Лисовиченко: Наше предприятие демонстрирует высокие темпы роста. Ключевые финансовые и операционные показатели находятся на подъеме уже несколько лет. В первую очередь это обусловлено масштабными инвестициями в развитие производства, а также наличием благоприятных внешних факторов, среди которых – выгодное местоположение завода. Все это послужило основанием для подтверждения национальным рейтинговым агентством рейтинга кредитоспособности ЗАО «Антипинский НПЗ» на уровне «А+».

Основное предназначение подобных оценок – дать потенциальным кредиторам или инвесторам представление о вероятности своевременного исполнения предприятием его финансовых обязательств.

Для нашего завода это не только возможность получения долгосрочного финансирования, увеличения его объемов, уменьшения стоимости привлеченных средств, но и показатель хорошей бизнес-практики, что способствует росту инвестиционного потенциала предприятия.

**ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ
С 2010 ПО 2015 ГОД
ЗАПЛАНИРОВАН НА УРОВНЕ
2 МЛРД ДОЛЛАРОВ США**

Как идет подготовка к производству бензина «Евро-5»? Государство пошло навстречу производителям в части переноса сроков?

В 2013 году завершится строительство первого этапа третьей технологической очереди. Пуск в эксплуатацию новой установки ЭЛОУ-АТ-3 позволит увеличить объемы перерабатываемой нефти до 7,5 млн тонн в год. Впереди еще много работы. Последующие этапы строительства рассчитаны вплоть до 2018 года.

Что касается переноса сроков, то хочу отметить, что мы благодарны государству за то, что оно пошло навстречу нефтепереработчикам и отсрочило переход на топливо стандарта «Евро-5» до 2016 года. К этому времени мы планируем перейти на выпуск автомобильных бензинов стандарта «Евро-5». Выпуск дизельного топлива стандарта «Евро-5» должен начаться уже в 2014 году, а в 2015 будет достигнута глубина переработки нефти до 94%.

Промышленное производство неизбежно сопряжено с экологическими рисками, и порой общественность считает их слишком высокими для областного центра. Возникают ли такие дискуссии вокруг Антипинского НПЗ?

Как современное предприятие, мы в полной мере осознаем масштабы своей ответственности перед обществом, в том числе в сфере экологии. Надо сказать,



Современные методы очистки производственно-дождевых и бытовых сточных вод позволят повторно использовать до 60% очищенных стоков для технических нужд предприятия

что и требования контролирующих органов в этой части постоянно возрастают. Поэтому строительство новых и модернизация имеющихся природоохранных объектов ведется фактически непрерывно. Так, в конце 2013 года или в начале 2014-го планируется ввод очистных сооружений нового типа, что позволит многократно повысить уровень экологической безопасности производства.

Данные сооружения занимают площадь 10,73 гектара и состоят из следующих элементов: блок физико-химической очистки стоков (импеллерная флотация), блок биологической очистки стоков (мембранный биореактор), блок глубокой доочистки стоков и обеззараживания на сорбционных угольных фильтрах, далее ультрафиолетовое обеззараживание стоков и осадков и избыточного ила.

Стоит особо подчеркнуть, что здесь будет применяться высокотехнологичное оборудование самых передовых российских и зарубежных компаний, включая ОАО «Тамбовский завод «Комсомолец», НПО «ЛИТ», ЗАО «ЭКО-Умвельт», ООО «Производственное предприятие «ТЭКО-ФИЛЬТР»,

Zickert (Швеция), SeparationSpecialist (США), GEWater&ProcessTechnologies (Венгрия), и других.

Современные методы очистки производственно-дождевых и бытовых сточных вод позволят повторно использовать до 60% очищенных стоков для технических нужд предприятия, а оставшиеся 40% воды доводить до гигиенических требований к охране поверхностных вод и направлять в реку Туру.

Контроль качества сточных вод будет проводиться на всех стадиях очистки сточных вод аккредитованной экоаналитической лабораторией предприятия.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

В настоящее время на Антипинском НПЗ работает около тысячи человек. В ближайшие три года этот показатель будет удвоен. Примерно 90% коллектива составляют жители области.

Антипинский НПЗ первым в России после вступления в силу нового закона получил доступ к трубопроводной системе «Транснефти».

Объем инвестиций с 2010 по 2015 год запланирован на уровне 2 млрд долларов США.

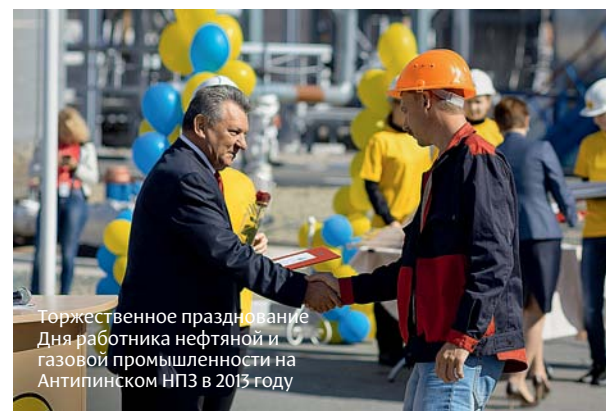
В 2015 году первые 1,5 млн тонн нефтепродуктов поступят в трубопроводную систему «Транснефти», что позволит вдвое снизить транспортные расходы.

ЗАО «Антипинский НПЗ» сообщает, что выручка компании без НДС за 2012 год выросла на 27% и достигла 55,7 млрд руб.

Показатель EBITDA за 2012 год с учетом других компаний Группы составил 190 млн долларов США.



Строительство третьей очереди Антипинского НПЗ



Торжественное празднование Дня работника нефтяной и газовой промышленности на Антипинском НПЗ в 2013 году



ЗАО «АНТИПИНСКИЙ НПЗ» ВОШЛО В ТОП-5 КРУПНЕЙШИХ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ И СЕГОДНЯ ЗАНИМАЕТ 2-Е МЕСТО

Ваш бизнес можно назвать стратегически важным для региона?

Этот вопрос больше относится к компетенции региональных властей, поскольку стратегию развития региона вырабатывают именно они. Наш завод является органической частью экономики области, и, естественно, мы находимся в постоянном диалоге с органами власти различных уровней.

Значимость предприятия для региона наглядно иллюстрирует тот факт, что ЗАО «Антипинский НПЗ» вошло в ТОП-5 крупнейших налогоплательщиков Тюменской области (сегодня занимает 2-е место. – Прим. ред.). Помимо добросовестного выполнения своих налоговых обязательств мы осуществляем адресную благотворительную помощь, выделяя средства детским домам, интер-

натам, учреждениям культуры, областной организации инвалидов. У нас сложились дружеские отношения с детским домом № 66 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. Говоря об адресной помощи, следует отметить, что недавно Антипинским НПЗ была оказана помощь Толгату Есболову. Руководство завода не осталось равнодушным к проблемам мальчика, было принято решение о выделении более 600 тысяч рублей на приобретение для него качественных современных протезов из Германии.

Добыча нефти на крупнейших месторождениях Западной Сибири неизменно сокращается. Хватит ли сырья для вашего производства?

Небольшое замедление роста добычи в России совпадает с ожиданиями аналитиков. Но эта ситуация никак не сказывается на работе Антипинского НПЗ, поскольку большая часть сырья для переработки приобретается на свободных рынках. Другой вопрос, как падение добычи нефти скажется на ее стоимости. Дефицит сырья может спровоцировать рост стоимости продуктов нефтепереработки. Но об этом пока слишком рано говорить. **tmm**

на правах рекламы

ООО «Газпром переработка»



ЦИФРА

Более 620 млрд рублей планирует вложить «Газпром» совместно с дочерним предприятием «Газпром переработка» в новый инвестиционный проект – газоперерабатывающий комплекс в Серышевском районе Амурской области. По мнению генерального директора «дочки» «Газпрома», а также компании-заказчика ООО «Газпром переработка», Юрия Важенина, аналогов такой стройки в России не было и нет. Комплекс объединит под одной крышей три основных производства: газоперерабатывающее, гелиевое и газохимическое. В результате на рынок выйдут основные виды продукции: товарный и сырьевой газ, пропан-бутановая смесь, полипропилен, гликоли, полиэтилен, товарный гелий. По предварительным данным завод начнет свою работу в конце 2018-го года.

ИННОВАЦИИ

В связи с вводом новых стандартов и постановкой «Газпромом» более масштабных производственных планов, «Газпром переработка» активно ведет работу с применением инновационных методов по модернизации и реконструкции действующего производства, а также строительству новых мощностей по производству востребованных видов продукции, отвечающих мировым экологическим требованиям.

Филиалы ООО «Газпром переработка» образуют два технологически увязанных производства. Одно из них расположено в Западной Сибири. Сырье на Сургутский ЗСК поступает с Завода по подготовке конденсата к транспорту (г. Новый Уренгой, ЯНАО).

Основной задачей ЗПК является прием нестабильного газового конденсата с месторождений, его дезгидратация и транспортировка на Сургутский ЗСК по конденсатопроводу «Уренгой – Сургут».

На заводе также выпускается дизельное топливо, автобензин, пропан автомобильный и другая продукция. Бесперебойную транспортировку сырья на Сургутский ЗСК обеспечивает Управление по транспортировке жидких углеводородов (г. Ноябрьск, ЯНАО).

Сургутский завод по стабилизации конденсата (СЗСК) перерабатывает нефтегазоконденсатную смесь и выпускает дизельные топлива и автомобильные бензины различных марок и другую продукцию. Сургутский ЗСК впервые в мире организовал производство авиатоплива из газового конденсата – нетрадиционного сырья для такого вида продукции. Эта технология – предмет особой гордости переработчиков.

ДОСТИЖЕНИЯ

Говоря о перспективах развития компании, следует отметить, что согласно Стратегии развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром», ООО «Газпром переработка» является координатором по реализации проектов и управлению активами газоперерабатывающих и газохимических предприятий, создаваемых на базе месторождений Востока России. От успешности ее выполнения будет зависеть путь развития не только

газовой отрасли, но и всей России в целом. Новые технологии переработки газа, газового конденсата и нефти становятся все более автоматизированными. Но ключевым элементом на производстве по-прежнему остается человек, призванный обслуживать и контролировать технические системы и технологические процессы. В Обществе трудятся около семи тысяч человек. Стержень ее составляют молодые специалисты со средним возрастом до 35 лет.

ООО «Газпром переработка» представляет собой один из самых мощных перерабатывающих комплексов в России. Филиалы компании расположены в трех субъектах Российской Федерации: Ямало-Ненецком АО, Ханты-Мансийском АО-Югра и Республике Коми. Головной офис Общества расположен в Сургуте. Это обусловлено тем, что в городе находится крупнейшее предприятие нефтеперерабатывающего комплекса Тюменской области – Сургутский завод по стабилизации конденсата (СЗСК), обладающий наиболее развитым комплексом процессов, инфраструктурой и широкой гаммой производимой продукции.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Важенин,
генеральный директор
ООО «Газпром переработка»

ИСТОРИЯ

2007 год образование предприятия ООО «Газпром переработка», 100% дочернего общества ОАО «Газпром», созданного в рамках проходящего совершенствования внутрикорпоративной структуры управления ОАО «Газпром»;

Май 2007 год генеральным директором ООО «Газпром переработка» назначается бывший генеральный директор предприятия «Сургутгазпром», кандидат технических наук, Почетный профессор Тюменского государственного нефтегазового университета и член-корреспондент Академии технологических наук Юрий Важенин. Депутат Думы Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Борис Фельдман,
генеральный директор
ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»

ИСТОРИЯ

2004 год образовано предприятие ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК»;

2005 год введена в эксплуатацию первая очередь Пуровского завода по переработке конденсата;

2007 год Пуровский ЗПК переработал около 2,1 млн тонн нестабильного газового конденсата, произвел более 1,5 млн тонн стабильного газового конденсата и 554 тыс. тонн сжиженных углеводородных газов;

2008 год введена в промышленную эксплуатацию вторая очередь завода. В результате его мощность была доведена до 5 млн тонн в год.

Одним из ведущих предприятий по добыче нестабильного газового конденсата на территории как Ямало-Ненецкого автономного округа, так и всей Тюменской области остается ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК». Это крупное предприятие – дочерняя компания ОАО «НОВАТЭК». В состав активов ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК» входит Пуровский завод по переработке газового конденсата (Пуровский ЗПК), составляющий важную звено в интегрированной производственной цепочке всей компании. За счет обеспечения заказчиков высококлассной готовой продукцией ООО «НОВАТЭК-Пуровский ЗПК» максимизирует доходы всей компании от добычи конденсата.

ПОСТАВКИ

Пуровский ЗПК соединен железнодорожной веткой с сетью российских железных дорог в районе станции Лимбей. Практически весь объем стабильного газового конденсата, производимого на Пуровском ЗПК, перевозится железнодорожным транспортом в порт Витино, где перегружается в морские танкеры и поставляется на международные рынки. Железнодорожный транспорт также используется для поставки сжи-

женных углеводородных газов на внутренний рынок и экспорт. В марте 2012 года компанией подписано соглашение с ОАО «РЖД» о стратегическом партнерстве до 2020 года. Документ предусматривает расширение пропускной способности железной дороги на участке Лимбей – Сургут – Тобольск и обеспечивает необходимые гарантии по вывозу всего объема продукции Пуровского ЗПК с учетом планируемого увеличения его производственных мощностей.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Пуровский завод – это предприятие по переработке газового конденсата, поступающего из месторождений, расположенных в Пуровском районе ЯНАО. После дегидратации поступающего по трубопроводам конденсата, выделения и сжижения газовых фракций стабильный конденсат и сжиженные газы отгружаются транспортом потребителям.

В 2012 году Пуровский ЗПК перерабатывал сырье Юрхаровского, Восточно-Таркосалинского, Ханчейского, Стерхового и Самбургского месторождений, поставляемое по собственным конденсатопроводам.

В связи с планами по существенному увеличению добычи газового конденсата компания в новом году продолжила реализацию проекта по повышению мощности завода до 11 млн тонн в год. Была закончена разработка проектной документации, заключены договоры на поставку основного технологического оборудования, проведена подготовка к началу строительного-монтажных работ на объектах переработки.

Расширение мощностей Пуровского ЗПК предполагает поставки широкой фракции легких углеводородов для реализации на предприятии ОАО «СИБУР».

ООО «Няганьгазпереработка»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Коптилов,
генеральный директор
ООО «Няганьгазпереработка»

ИСТОРИЯ

1985 год в составе производственного объединения «Сибнефтегазпереработка» создано Красноленинское управление по внутрипромысловому сбору и использованию попутного нефтяного газа;

1986 год начато строительство газоперерабатывающего завода;

1988 год в эксплуатацию запущена первая очередь завода;

1989 год принят на переработку первый миллиард кубометров попутного нефтяного газа, введена в эксплуатацию азотно-кислородная станция;

2002 год Красноленинский ГПЗ преобразован в ООО «Няганьгазпереработка»;

2010 год завод вошел в состав «Юргагазпереработки» – совместного предприятия «СИБУРа» и «Роснефти».

Стандарты и ценности газопереработки укрепились в советское время. С изменением политического режима в стране компаниям, осваивающим переработку газа в нашем регионе, пришлось вставать на рыночные рельсы. Руководству ООО «Няганьгазпереработка» удалось сохранить лучшие традиции своих основателей и построить современный бизнес.

ПРОИЗВОДСТВО

В сентябре 2007 года на предприятии введены в эксплуатацию два стратегически важных производственных объекта – технологический комплекс, предназначенный для хранения, учета и налива стабильного газового бензина и сжиженных углеводородных газов, а также база

производственного и транспортного обслуживания. Это и определило новый этап в развитии завода, вывело его на уникальный уровень по величине объемов отгрузки сжиженного газа в контейнеры-цистерны. По данному направлению «Няганьгазпереработка» не имеет аналогов в стране.

ПЕРСПЕКТИВЫ

В 2010 году «Няганьгазпереработка» отметила свой 25-летний юбилей.

Сегодня и внешний облик завода, и условия труда работников соответствуют высоким корпоративным стандартам. Внедрены автоматизированные системы управления технологическим процессом, произошла значительная модернизация оборудования на азотно-кисло-

родной станции, в цехах пароводоснабжения, а также компримирования и переработки газа. Сейчас «Няганьгазпереработка» нацелена на перспективу. Ежегодно происходит усиление производственных мощностей, обновление технологического оборудования и увеличение вывеса целевых углеводородов. Построен и постоянно увеличивается товарный парк.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным видом продукции ООО «Няганьгазпереработка» является осушенный отбензиновый газ. Вторичные виды продукции – стабильный газовый бензин и пропан технический. Сырьевую базу предприятия составляет попутный нефтяной газ с месторождений Красноленинского свода, расположенных на территории ХМАО – Югры.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Особое внимание на предприятии уделяется кадровой и социальной политике. Ежегодно происходит повышение заработной платы, причем речь идет не только об увеличении заработка в пределах инфляции, но и о компенсации по итогам работы за год. Комплекс социальных льгот сформирован с учетом обеспечения конкурентоспособного уровня компенсационного пакета и является одним из лучших в Ханты-Мансийском автономном округе.



ПЕРЕВОДНИКИ, ПАТРУБКИ

для насосно-компрессорных, бурильных и обсадных труб



ЭЛЕВАТОРЫ

ЭН – элеватор литой
КМ – элеватор корпусной
ЭШН – элеватор штанговый

ЭТА – элеватор трубный
КМК – элеватор конусный
ЭХЛ – элеватор трубный



ЗАПАСНЫЕ ЧАСТИ К БУРОВЫМ НАСОСАМ УНБ, НБ, НБТ, 9Т, НЦ

Поршни, Втулки
Шток поршня, Гидрокоробка



ФРЕЗЕРЫ

ФП – фрезер пилотный
ФЗ, ФЗи – фрезер забойный
ФЛМ, МФЛ – фрезер магнитный

ФТ – фрезер торцевой
ФК, ФКи – фрезер кольцевой
ФКК – фрезер колонный конусный



ПРЕВЕНТОРЫ

ППР2 – двойной с плоскими плашками
ПМТ-2 – малогабаритный сдвоенный
ПМТР – с разгруженным приводом

ПМШЗ – малогабаритный штанговый
ПМК – малогабаритный комбинированный
ПП – с овальными плашками



РОТОРЫ

Ротор буровой Р-410
Ротор РУП-125х560

Ротор буровой РУ 80х400
Ротор РМ-200



КРАНЫ И КЛАПАНЫ

КЩЦ – кран с опорными цапфами
КШЗ, КШН, КШВН – краны шаровые
КВД – кран высокого давления

КОБТ – клапан обратный буровой тарельчатый
ЦКОДМ – клапан обратный дроссельный
КОШЗ – клапан обратный шаровый



ТРУБОЛОВКИ

ТН, ТНС, ТНЗ – труبولовки наружные
ТВ, ТВМ – труبولовки внутренние



ДОЛОТА

для твердо-крепких, твердых и средних пород



ВЕРТЛЮГИ

ВЭ – вертлюг эксплуатационный
ВБ – вертлюг буровой
ВП – вертлюг промывочный



КЛЮЧИ

КТГУ-73, КТГУ-89, КОТ 48-89, КОТ 89-132,
КШК, КШ, КЦН, КЦО, КМУ-50М, КЛГР-9



БАЛЛОНЫ ШПМ

Муфты шинно-пневматические



ШТРОПА

ШЭ – эксплуатационные
ШБД – буровые



ТРУБЫ

насосно-компрессорные
бурильные, обсадные

ПРОИЗВОДСТВО И КОМПЛЕКСНЫЕ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО И БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ



Международная премия
«Европейский стандарт – 2011»



Лучшая компания России – 2010
в номинации
«Оптовая торговля оборудованием»



Лучшая компания года – 2009



Руководитель года – 2008

ООО «НиГМаш-Сервис»

452680, Российская Федерация, Республика Башкортостан,
город Нефтекамск, ул. Заводская, 24, а/я 26
тел./факс: (34783) 207-16, 210-65, 224-73, 212-29, 218-15, 206-58, 206-40, 223-61
e-mail: ngms@nigmash.ru, nigmash@nigmash.ru, sales@nigmash.ru,
sbyt@nigmash.ru, market@nigmash.ru



ОАО «СИБУР Холдинг»



СПРАВКА

СИБУР является уникальной вертикально интегрированной газоперерабатывающей и нефтехимической компанией. СИБУР владеет и управляет крупнейшим газоперерабатывающим бизнесом в России по объемам переработки попутного нефтяного газа и является лидером нефтехимической отрасли страны.

Компания работает в двух ключевых сегментах: топливно-сырьевом и нефтехимическом. Топливо-сырьевой сегмент включает в себя прием и переработку попутного нефтяного газа (ПНГ), транспортировку, фракционирование и другие виды переработки жидкого углеводородного сырья, а также маркетинг и продажу топливно-сырьевых продуктов. Нефтехимический сегмент СИБУРа производит широкий спектр продуктов нефтехимии.

СТРУКТУРА

ОАО «СИБУР Холдинг» владеет и управляет самой широкой в России комплексной инфраструктурой по переработке и транспортировке ПНГ и ШФЛУ, расположенной преимущественно в Западной Сибири: здесь семь из девяти действующих газоперерабатывающих заводов, пять компрессорных станций и три газодифракционные установки.

В нефтехимическом сегменте СИБУРа принадлежат три установки пиролиза, один завод по производству базовых полимеров, выпускающий полиэтилен высокого давления и полипропилен, три завода по производству синтетических каучуков, выпускающих базовые и специальные каучуки и термоэластопласты, и 14 предприятий, изготавливающих широкий ассортимент полуфабрикатов, пластиков и продуктов органического синтеза.

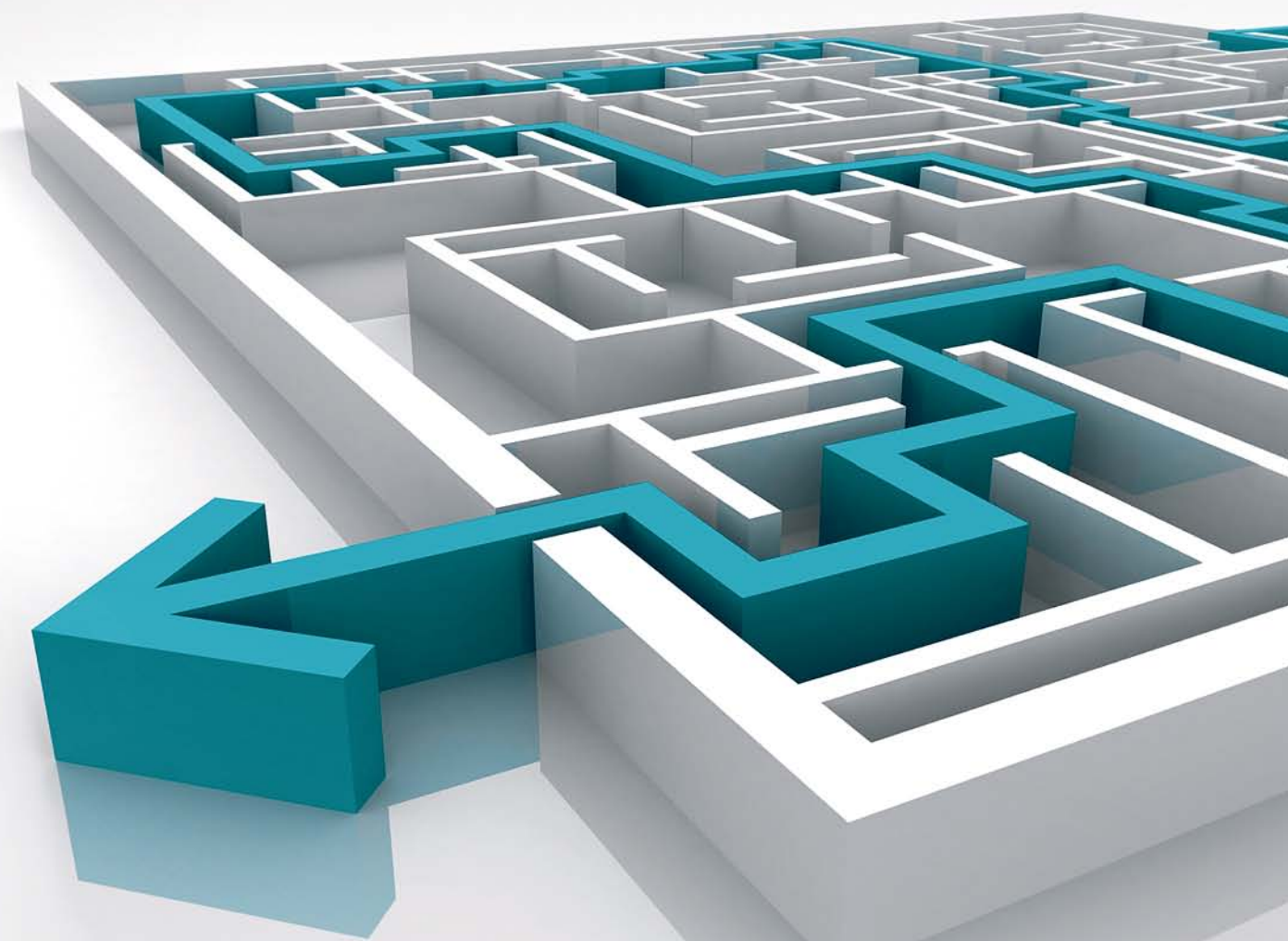
ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам 2012 года производственные мощности по выпуску базовых полимеров составляли 475 тысяч тонн в год, синтетических каучуков – 622 тысячи тонн, продукции органического синтеза – 975,4 тысячи тонн в год. СИБУР занимает первое место в России по объемам переработки попутного нефтяного газа (по данным Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса (ЦДУ ТЭК) и является лидирующей компанией российской нефтехимической отрасли. На 2012 год мощности СИБУРа по переработке ПНГ составляли 23,1 млрд м³ в год, газодифракционные мощности – 5,2 млн тонн в год.



НИПИГАЗ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗА

ПРОСТАЯ ЛОГИКА СЛОЖНЫХ РЕШЕНИЙ



Технические и консалтинговые услуги
Проектирование
Сопровождение
Поставки
Лазерное сканирование
Промышленные тренажеры
3D-проектирование

WWW.NIPIGAS.RU



СИБУР

РУКОВОДИТЕЛЬ



Дмитрий Конов, председатель правления, генеральный директор ООО «СИБУР»

РЫНОК

Топливо-сырьевые продукты ОАО «СИБУР Холдинг» реализует на внутреннем и международном рынках, а также направляет в качестве сырья в нефтехимический бизнес для дальнейшей переработки в базовые полимеры, синтетические каучуки, пластики, продукцию органического синтеза, полуфабрикаты и прочие продукты нефтехимии.

По состоянию на 2012 год СИБУР выпускает продукты на 27 производственных площадках, клиентский портфель компании включает более 1500 крупных потребителей в топливно-энергетическом комплексе, автомобилестроении, строительстве, потребительском секторе, химической и других отраслях примерно в 60 странах мира.

ОАО «СИБУР ХОЛДИНГ»

ТОПЛИВНО-СЫРЬЕВОЙ СЕГМЕНТ

- ОАО «СибурТюменьГаз» 100%
- ООО «Запсибгазгаз» 100%
- ООО «Юргазпереработка» 51% совместное предприятие с «Роснефтью»
- ООО «Тобольск-Нефтехим» 100%
- ОАО «Уралоргсинтез» 100%
- ООО «Южно-Приобский ГПЗ» 50% совместное предприятие с группой «Газпром нефть»

НЕФТЕХИМИЯ

- Базовые полимеры**
- ООО «Томскнефтехим» 100%
- ООО «НПП «Нефтехимия» 50% совместное предприятие с группой «Газпром нефть»
- ООО «Тобольск-Полимер» 100%
- ООО «РусВинил» 50% совместное предприятие с SolVin
- ООО «ЗапСибНефтехим» 100%

УСЛУГИ ПО ПОДДЕРЖКЕ БИЗНЕСА

- ООО «СИБУР» 100% управляющая компания
- ЗАО «СИБУР-Транс» 100%
- SIBUR International GmbH 100%
- ОАО «НИПИГазпереработка» 100%
- ООО «НИОСТ» 100%
- ООО «СИБУР-ЦОБ» 100%
- ООО «ИТСК» 50% совместное предприятие с группой «Газпром нефть»
- ООО «СОИР» 100%
- ООО «Сибурэнергоменеджмент» 48.43%
- ООО «СИБУР-Портэнерго» 100%

Синтетические каучуки

- ОАО «Воронежсинтезкаучук» 100%
- ОАО «Красноярский завод синтетического каучука» 100%
- ООО «Тольяттикаучук» 100%
- ЗАО «Тольяттисинтез» 100%
- Reliance Sibur Elastomers Private Limited 25.10% совместное предприятие с Reliance Industries Limited

Пластики и органический синтез

- ОАО «СИБУР-Нефтехим» 100%
- ООО «СИБУР-Кстово» 100%
- ЗАО «Сибур-Химпром» 100%
- ОАО «ПОЛИЭФ» 82.5%
- ОАО «СИБУР-ПЭТФ» 100%
- ОАО «Пластик» 100%
- ООО «СИБУР ГЕОСИНТ» 100%
- ООО «БИКАСПЛЕН» 100%

ОАО «СибурТюменьГаз»

В масштабах страны

СИБУР ТЮМЕНЬГАЗ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Тепляков,
генеральный директор
ОАО «СибурТюменьГаз»

ИСТОРИЯ

1971 год приказом Министра газовой промышленности Алексея Картунова была создана дирекция строящихся газоперерабатывающих заводов в Западной Сибири;

1974 год запуск в эксплуатацию «первенца» газопереработки в Западной Сибири – Нижневартовского ГПЗ (сейчас завод входит в состав «Юргазпереработки», совместного предприятия СИБУРа и «Роснефти»);

1975 год создание производственного объединения «Сибнефтегазпереработка»;

1977 год создание Южно-Балыкского ГПЗ;

1985 год образование Ноябрьского управления внутрипромышленного сбора и использования газа (впоследствии Ноябрьский ГПЗ);

1987 год создание Муравленковского ГПЗ. В 1999 году МПЗ вошел в структуру Ноябрьского ГПЗ;

1988 год образование Губкинского ГПЗ в качестве структурной единицы объединения «Сибнефтегазпереработка»;

Начало 2000-х годов «Сибнефтегазпереработка» меняет форму собственности и название на ОАО «СибурТюмень»;

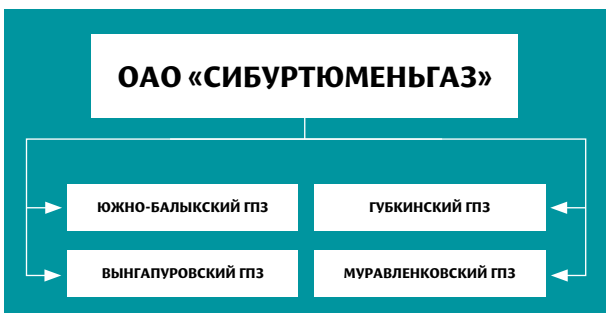
2005 год предприятие получает название ОАО «СибурТюменьГаз»;

2012 год на базе Вынгапуровской компрессорной станции (Ноябрьский ГПЗ) запущена в эксплуатацию Вынгапуровский ГПЗ.



Южно-Балыкский ГПЗ

Почти 40 лет назад на севере Тюменской области появился первый газоперерабатывающий завод. Сегодня ОАО «СибурТюменьГаз» – дочернее предприятие компании СИБУР – объединяет основные газоперерабатывающие мощности холдинга на территории Западной Сибири. Предприятие реализует значимые для всего региона и страны проекты.



СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Компания СИБУР занимает активную социальную позицию, которую реализует через заключаемые соглашения с правительством Югры и Ямала и через оказание благотворительной помощи.

В 2011 году компания запустила программу «Бизнес для экологии». За последние два года в регионах присутствия «СибурТюменьГаза» проведено несколько знаковых мероприятий экологической направленности. Высажены новые парки, собраны тонны мусора, реализованы издательские проекты, проведены десятки акций.

Природоохранная деятельность предприятий СИБУРа получила высокую оценку представителей независимых экологических организаций.

на правах рекламы

СТРУКТУРА

В состав «СибурТюменьГаза» входят четыре газоперерабатывающих завода: «Южно-Балыкский ГПК», «Губкинский ГПЗ», «Вынгапуровский ГПЗ», «Муравленковский ГПЗ», расположенные в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах. ОАО «СибурТюменьГаз» – одно из ключевых предприятий СИБУРа, объединяющее газоперерабатывающие мощности на территории Западной Сибири. Основными продуктами производства предприятий группы «СибурТюменьГаз» являются сухой отбензиненный газ (СОГ), широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ) и бензин газовый стабильный (БГС). «СибурТюменьГаз» – базовый поставщик сырья для предприятий СИБУРа, осуществля-



Первый символический стык продуктопровода по маршруту «Пуровский ЗПК-Южно-Балыкский ГПК-«Тобольск-Нефтехим»

ОТЛАЖЕННАЯ РАБОТА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ КОМАНДЫ И НЕПРЕРЫВНЫЙ РОСТ ПРОИЗВОДСТВА ПРИВЕЛИ К ФОРМИРОВАНИЮ НАДЕЖНОЙ СЫРЬЕВОЙ ОСНОВЫ ДЛЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ющих производство синтетических каучуков, пластиков, автомобильных шин, бензинов, газомоторного, промышленного и коммунально-бытового топлива.

Благодаря постоянной и планомерной реконструкции действующих газоперерабатывающих заводов достигаются рекордные для России показатели. Так в 2012 году предприятия СИБУРа увеличили объем переработки попутного нефтяного газа (ПНГ) на 3,8% по сравнению с 2011 годом – до 18,7 млрд м³ ПНГ. В результате на ГПЗ было выработано 16,4 млрд м³ сухого отбензиненного газа (СОГ), что на 3,6% превышает результат предыдущего года, и произведено 4,2 млн тонн широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ).

Отлаженная работа профессиональной команды и непрерывный рост производства привели к формированию надежной сырьевой основы для нефтехимической промышленности.

ПРОЕКТЫ

Инвестиционная активность компании СИБУР на территории Западной Сибири позволила завершить в прошлом году три значимых проекта.

20 сентября 2012 года СИБУР ввел в эксплуатацию Вынгапуровский ГПЗ, построенный на базе одноименной компрессорной станции.

В частности, запущена новая установка низкотемпературной конденсации и ректификации про-



Запуск Вынгапуровского ГПЗ. Производительность завода по приему ПНГ возросла до более чем 2,4 млрд кубометров в год

ектной мощностью 2,1 млрд м³ ПНГ в год. Производительность завода по приему ПНГ возросла на 0,75 млрд м³ – до более чем 2,4 млрд м³ в год. Мощности по выработке ШФЛУ увеличены более чем в 2 раза – до 640 тысяч тонн в год, в том числе ШФЛУ с содержанием этана – до 221 тысяч тонн в год.

Этот же день был произведен торжественный стык труб в рамках намечаемого строительства продуктопровода по маршруту «Пуровский завод по переработке конденсата» – «Тобольск-Нефтехим». Новый объект откроет возможности для роста объемов транспортировки нефтехимического сырья на фоне существенного увеличения глубины и объема газопереработки в Западной Сибири.

Пропускная способность нового продуктопровода составит около 4 млн тонн в год на участке от Пуровского ЗПК до Южно-Балыкского ГПК и около 8 млн тонн – от Южно-Балыкского ГПК до «Тобольск-Нефтехима».

В декабре 2012 года на Южно-Балыкском ГПК состоялся торжественный пуск установки низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР). В результате реализации проекта степень извлечения целевых компонентов из попутного нефтяного газа на площадке достигла 98%, что сопоставимо с уровнем лучших мировых аналогов. **tmm**

ООО «Тобольск-Нефтехим»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Анохин,
генеральный директор
ООО «Тобольск-Нефтехим»

ИСТОРИЯ

1980–1990-е годы предприятие становится одним из крупнейших в СССР производителей синтетического каучука;

2001 год предприятие переходит в собственность холдинга «СИБУР» и получает новое название: ООО «Тобольск-Нефтехим»;

2010 год инвестиционный комитет СИБУРа принял решение о начале проектных работ в рамках реализации проекта по строительству на «Тобольск-Нефтехиме» второй газофракционирующей установки мощностью 2,8 млн т в год.

Мощности «Тобольск-Нефтехима» по приему углеводородного сырья – 3,8 млн тонн ШФЛУ в год. На 27 производственных площадках компании задействовано около 32 000 человек.

ООО «Тобольск-Нефтехим» – одно из крупных подразделений холдинга «СИБУР». Это предприятие, ориентированное на переработку углеводородного сырья – широкой фракции легких углеводородов. С 2001 года ООО «Тобольск-Нефтехим» занимается производством сжиженных газов (пропана, изобутана, н-бутана, изопентана, н-пентана, гексана), мономеров для создания синтетических каучуков, производством МТБЭ (высокооктановой добавки к автомобильным бензинам). Нефтехимический комбинат остается крупнейшим и градообразующим предприятием Тобольска.

ИННОВАЦИИ

Еще в 1980-е годы Тобольский нефтехимический комбинат считался передовым предприятием в области нефтехимии. Большим преимуществом его является удобное месторасположение – к востоку от северной окраины города, там, где проходят маршруты транспортировки углеводородного сырья. Здесь пролегают газо- и нефтепроводы направления Северо-Западная Сибирь – Европа, а также железнодорожная магистраль Новый Уренгой – Сургут – Тюмень.

В начале 1980-х годов в Тобольске проживало немногим более 60 тыс. человек, но благодаря активному развитию нефтеперерабатывающей промышленности на рубеже 1980–1990-х годов на-

селение города, превратившегося в полноценный индустриальный центр, достигло 100 тыс. человек.

Инновационным был сам проект завода, разработанный с учетом новейших технологий. Вскоре после запуска Тобольский нефтехимический комбинат становится крупнейшим в стране производителем синтетического каучука – ценнейшего сырья, используемого разными отраслями промышленности. Около 60% синтетического каучука отправляется на шинные заводы, остальная часть расходуется при производстве резинотехнических, асбестотехнических изделий и других видов продукции.

При разработке проекта завода особое внимание уделялось

МНЕНИЕ

Валерий Пласин,
заместитель главы администрации города Тобольска, председатель комитета финансов городской администрации:

– В масштабах региона «Тобольск-Нефтехим» – важнейший промышленный объект, поэтому его роль в современной истории города (в том числе экономической) трудно переоценить.

Именно благодаря повторному запуску и развитию производства комплекса экономика бывшей столицы Сибири получила второе дыхание.

В настоящее время «Тобольск-Нефтехим» – это крупнейшее производство по переработке ШФЛУ. Завод обеспечивает углеводородным сырьем многие предприятия России, а также стран Западной Европы и Турции.

ДОСТИЖЕНИЯ

Несмотря на кризис 90-х и банкротство в 2000-е годы, комбинат смог возродиться. После вхождения предприятия в 2001 году в состав холдинга «СИБУР» состоялось фактически второе рождение нефтехима. Он вновь начинает производить широкий спектр наименований нефтехимической продукции, таких как бытовой сжиженный газ (смесь пропана и бутана) и бутадииен (основной компонент при производстве синтетических каучуков). Сегодня ООО «Тобольск-Нефтехим» – одно из крупнейших предприятий России по выпуску многих углеводородов. Суммарная мощность газофракционирующих установок «Тобольск-Нефтехима» в перспективе составит 6,6 млн тонн в год широкой фракции легких углеводородов и стать крупнейшей в мире. Продукция «СИБУР Холдинга» реализуется более 1500 потребителям в 60 странах мира.

ООО «Тобольск-Полимер»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Ким,
генеральный директор
ООО «Тобольск-Полимер»

ИСТОРИЯ

С 2006 года строительство завода ведется на территории «Тобольск-Нефтехима». Выбор производственной площадки аргументирован близостью к источникам сырья, наличием резервов инфраструктуры на предприятиях СИБУРа в Тобольске, что поможет создать установку глубокой переработки сырья.

Учитывая масштаб проекта, изначально генеральным директором завода был исполнительный директор СИБУРа Михаил Карисалов. **В 2013 году** после завершения строительного-монтажных работ управление было передано Виктору Киму.

2013 год ввод в эксплуатацию ООО «Тобольск-Полимер».

«Тобольск-Полимер» – проект строительства комплекса по производству полипропилена мощностью 500 000 тонн в год, осуществляемый ОАО «СИБУР Холдинг». Крупнейший инвестиционный проект российской нефтехимической отрасли и один из семи, который можно отнести к самым значимым за несколько десятилетий.

ДОСТИЖЕНИЯ

Комплексное опробование оборудования на рабочих складах и первой линии производства полипропилена прошло успешно в тестовом режиме. После планового запуска «Тобольск-Полимер» станет крупнейшим в России подобным производством, а его выход на проектную мощность даст возможность стране отказаться от импорта базовых марок полипропилена.

Реализация проекта позволит ежегодно перерабатывать около 7 млрд м³ попутного нефтяного газа в рамках государ-

ственной программы по его утилизации. Это станет возможным благодаря применению считающихся самыми безопасными в производстве полимеров инновационных технологических решений от мировых лидеров отрасли. Например, колонна установки дегидрирования пропана (длиной около 100 м, диаметром 11 м, весом более тысячи тонн) была доставлена на строительную площадку «Тобольск-Полимера» из Кореи. От речного порта до места установки (17 км) ее транспортировали около суток.

ТЕХНОЛОГИИ

Комплекс производства полипропилена включает производство дегидрирования пропана (ДГП) и производство полипропилена (ПП). Первый процесс основан на новой современной технологии Oleflex фирмы UOP. Установка Oleflex представляет собой процесс каталитического дегидрирования пропана в пропилен с использованием непрерывной регенерации катализатора. Производство полипропилена будет осуществляться на лицензионной установке (компания-лицензиар INEOS LLC, США) по запатентованной технологии полимеризации пропилена в газовой фазе Ipolyene. В технологии Ipolyene используется высокоактивный, обладающий очень высокой селективностью катализатор, что позволяет получать продукцию очень высокого качества.

МОЩНОСТЬ

Полипропилен является третьим по потреблению в мире пластиком после полиэтилена и ПВХ. Он широко применяется в различных отраслях промышленности: автомобильной, ЖКХ, изготовлении товаров народного потребления (упаковка, пленка, мебель, посуда).

Производственная мощность предприятия составляет 500 000 тонн полипропилена в год. Получается, что благодаря вводу в эксплуатацию ООО «Тобольск-Полимер» будет решена важная государственная задача по утилизации попутного нефтяного газа и углубленной переработке углеводородного сырья.

СОТРУДНИКИ

428 человек – численность штата нового завода с учетом всех вспомогательных и сервисных служб, среди них 353 жителя Тобольска. Делая ставку на компетентных, опытных сотрудников, руководство помогает и студентам найти себя в профессии. На предприятии трудоустроены 18 студентов Тюменского государственного нефтегазового университета. В этом году планируется принять еще 8 выпускников филиала ТюмГНГУ в Тобольске. Назначенный в июле на должность генерального директора Виктор Ким окончил Томский политехнический университет им. С.М. Кирова, получив квалификацию химика-технолога. Более 10 лет трудился на Томском нефтехимическом комбинате. В СИБУРе – с 2007 года. С ноября 2010-го занимал должность главного инженера, а с 2011 года – первого заместителя генерального директора предприятия.

ОАО «Сургутский завод стабилизации конденсата» им. В.С. Черномырдина

СУРГУТСКИЙ ЗАВОД СТАБИЛИЗАЦИИ КОНДЕНСАТА ИМ. В.С. ЧЕРНОМЫРДИНА

РУКОВОДИТЕЛЬ



Петр Воронин, генеральный директор ОАО «Сургутский завод стабилизации конденсата» им. В.С. Черномырдина

ИСТОРИЯ

1984 год заместитель министра газовой промышленности СССР В.С. Черномырдин подписывает указ о вводе в строй Сургутского ЗСК;

1993 год введена в эксплуатацию установка моторных топлив для производства автомобильного бензина и дизельного топлива;

2004 год, декабрь начато производство авиакеросина дляправки отечественных авиалайнеров;

2011 год ЗСК стал победителем в номинации «Лучший газоперерабатывающий завод ХМАО – Югры»;

2012 год заводу присвоено имя В.С. Черномырдина. На ЗСК произведена миллионная тонна авиакеросина;

2013 год со дня основания предприятия отгружено 140 млн тонн продукции.



Сургутский ЗСК (филиал ООО «Газпром переработка») – мощная компания по переработке газового конденсата и крупнейшее предприятие Тюменской области по переработке углеводородного сырья.

Сегодня Сургутский ЗСК известен далеко за пределами Сургута и Югры. Завод перерабатывает поступающую с севера Тюменской области нефтегазоконденсатную смесь и производит более 20 видов товарной продукции.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Воспитанники центра социальной помощи семье и детям «Апрель» из поселка Барсово Сургутского района получили тренажерный зал на 12 мест. Спортивное оборудование было приобретено на средства, собранные работниками завода по стабилизации конденсата имени В.С. Черномырдина.

Коллектив газиков и «Апрель» связывают давние партнерские отношения. Усилиями сотрудников Сургутского ЗСК в центре социальной помощи открыт компьютерный класс на 10 рабочих мест. Помимо этого, в рамках благотворительной помощи общества «Газпром переработка» в центре появилась галерея для проведения оздоровительных про-

цедур, аппараты БОС (биологической обратной связи), сенсорная комната для отделения реабилитации детей с ограниченными возможностями здоровья (в Лянторском филиале центра).

Работники завода регулярно принимают участие в международной экологической акции «Спасти и сохранить». Сургутский ЗСК – один из основных участников мероприятия на территории района. Заводчане высадили более 2000 молодых деревьев кедровых пород.

Также на ЗСК была проведена благотворительная акция по сбору средств для обновления росписи кафедрального собора Преображения Господня в Сургуте.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Сегодня Сургутский ЗСК – флагман Югры по производству высококачественных моторных топлив. На предприятии интенсивно модернизируются существующие мощности, ведется строительство новых крупных объектов.

На Сургутском заводе стабилизации конденсата активно поощряются инициативы работников по улучшению производственного процесса. Так, в 2012 году экономический эффект от внедрения предложений заводских «кулибиных» составил более 115 млн рублей.

Разработки ведутся в направлении экономии рабочего времени, повышения эффективности эксплуатации оборудования, сокращения энергозатрат при переработке углеводородного сырья и модернизации действующих автоматизированных систем управления технологическими процессами.

Завод находится на волне современности и недавно приступил к выпуску бензина класса Евро-4. Получено четыре сертификата и четыре декларации соответствия продукции на бензины автомобильные неэтилированные марок Нормаль-80, Регуляр-92, Евро-95 и Супер Евро-98.

ООО «Юграгазпереработка»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Должиков, генеральный директор ООО «Юграгазпереработка»

ИСТОРИЯ

1974 год начал работу Нижневартовский газоперерабатывающий завод;

1980 год введен в эксплуатацию Белозерный газоперерабатывающий завод;

2006 год подписано соглашение о создании ООО «Юграгазпереработка» – совместного предприятия «ТНК-ВР» (ныне в составе «Роснефти») и «СИБУР».

Под его контроль переходят Нижневартовский и Белозерный газоперерабатывающие заводы;

2007 год «Юграгазпереработка» разворачивает полноценную производственную деятельность.

ООО «Юграгазпереработка» – одно из крупнейших предприятий страны по переработке попутного нефтяного газа (ПНГ). Это первое в России совместное предприятие нефтяников и газопереработчиков, целью которого является переработка попутного нефтяного газа и улучшение экологической ситуации в регионе. В группу предприятий ООО «Юграгазпереработка» входят крупнейшие газоперерабатывающие комплексы Западной Сибири – Нижневартовский и Белозерный. Предприятия производят сухой отбензиненный газ, широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ), бензин газовый стабильный и газы углеводородные сжиженные.

ИННОВАЦИИ

Инновационным для газоперерабатывающей отрасли можно считать сам факт объединения двух крупных вертикально-интегрированных компаний – «СИБУР» и «ТНК-ВР» для запуска совместного проекта. В период с 2007 по 2010 год предприятием было переработано более 25 млрд м³ попутного нефтяного газа, произведено более 21,7 млрд м³ сухого отбензиненного газа и 7,1 млн тонн широкой фракции легких углеводородов – первичного нефтехимического сырья. Инновационным является и то, что впервые в России появилось предприятие, которое занимается утилизацией и переработкой попутного газа.

С 2007 года приоритетными направлениями развития для

предприятия стало расширение мощностей на Нижневартовском и Белозерном заводах, что позволило достаточно скоро увеличить объемы переработки газа на каждом из них примерно на 700 млн м³ в год. ГПК производят четыре вида продукции: пропан, который используется для нужд промышленных предприятий и населения; широкую фракцию легких углеводородов – ценнейшее сырье для химической промышленности; стабильный газовый бензин, идущий на дальнейшую переработку, и сухой отбензиненный газ, который поставляется в Нижневартовскую ГРС, котельные Нижневартовска, а также транспортируется потребителям через магистральный газопровод Паравель – Кузбасс.

МНЕНИЕ

Дмитрий Трифонов, заместитель главы города Нижневартовска:

– На сегодняшний день ООО «Юграгазпереработка» занимает одну из лидирующих позиций среди перерабатывающих производств Нижневартовска. Его продукция востребована не только в нашем городе, но и в Новосибирской, Кемеровской, Омской и других областях России. Котельные Нижневартовска работают на газе, в общей сложности город потребляет около 500 м³ газа в год.

Предприятие «Юграгазпереработка» и по сей день является хорошим примером не только стремительно развивающегося, но и, что немаловажно, социально ответственного бизнеса.

ЭКОЛОГИЯ

Основными целями экологической политики компании являются:

- внедрение передовых научных разработок и технологий с целью повышения уровня полезного использования сырьевых ресурсов при максимально возможном выпуске продукции;
- соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер по предупреждению воздействий на окружающую среду, персонал и население перед мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
- достижение уровня экологической безопасности, соответствующего лучшим показателям ведущих газоперерабатывающих комплексов мира;
- сокращение выбросов и сбросов загрязняющих веществ, снижение объемов размещения отходов наряду с увеличением объемов производства за счет внедрения новых экологически безопасных технологий;
- повышение эффективности производственного контроля и экологического мониторинга на объектах общества на основе внедрения современных информационных технологий, методов технической диагностики и дистанционного зондирования.

ДОСТИЖЕНИЯ

В 2009 году объем переработки газа предприятиями «Юграгазпереработки» существенно возрос. В отличие от предыдущих лет этот показатель определялся не только действующими мощностями, но и ресурсами газа, имеющимися у поставщиков – нефтегазодобывающих предприятий.

Суммарная мощность переработки ПНГ предприятием составляет около 9,5 млрд м³ в год, в том числе «Нижневартовским ГПК» – 4,887 млрд м³ в год и «Белозерным ГПК» – 4,394 млрд м³ в год.

Формирование финансовых потоков региона

Кто и каким образом создает финансовые потоки Тюменской области? Как распределяется бюджет региона? Какая экономическая ситуация ждет нас в будущем?

НОЯБРЬ
2013

ТОЛЬКО
ДЛЯ ЖЕНЩИН

tmn Woman

В одной упаковке с ноябрьским номером журнала «Тюмень» впервые выйдет ежеквартальное приложение tmn Woman. Это не очередное глянцевое издание, а журнал прежде всего о бизнесе, но с женским лицом. В каждом номере – заповеди успеха и реальные истории женщин-руководителей, которые меняют мир вокруг себя к лучшему.

БАНКИ

В аналитической экспертной статье раскрываем специфику работы местных банков, расставляем акценты на узкой специализации ведущих финансовых учреждений области. Отвечаем на вопросы: в чем выгода работы с каждым банком и где надежнее хранить активы?

РЕЙТИНГ

Главный рейтинг номера посвящен уровню заработной платы в Тюменской области. У сотрудников компаний какой отрасли самый высокий доход и из чего он складывается? Благополучный ли город Тюмень и от кого это зависит?

МЫСЛИ ВСЛУХ

Аналитики и бизнес-тренеры региона и страны обозначат экономические прогнозы, раскроют специфику уникальности российской экономики, а также тенденции ее развития.

журнал
ТЮМЕНЬ

tmn
о лучшем городе Земли

Как вы сможете принять участие в номере, узнавайте по телефонам (3452) 540-607, 8-919-946-65-30 (Елена Лапина), 8-922-478-32-75 (Вероника Мелконян)

РЕКЛАМА

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

TOP
200

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

ТРАНСПОРТИРОВКА, ХРАНЕНИЕ И РЕАЛИЗАЦИЯ

Тенденция нефтегазового рынка – проведение силами одной компании полного цикла работ: от добычи углеводородов до доставки нефтепродуктов конечному потребителю. С учетом того, что большинство месторождений находятся на большом расстоянии от мест переработки или сбыта, требуется грамотно спланированная система транспортировки наземным и подземным способом. Нефтегазопроводы прокладывают в том числе по морскому дну. Один из самых длинных в мире – «Северный поток» – проходит по дну Балтийского моря, соединяя Россию и Германию. Его длина свыше 1200 км.

СПИСОК КОМПАНИЙ

ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Корпорация Роснефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»
ОАО «Сибнефтепровод»
ООО «Сибнефтехимтрейд»

ООО «СибНефтьТранс»
ООО «Сургутнефтехиммонтаж»
ООО «Тюменская Топливная Компания»
ООО «Уральский филиал Газпромнефть-Региональные продажи»
ООО «Уренгойская нефтегазовая компания»

ООО «Газпром трансгаз Сургут»

Флагман
газовых инноваций

РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Иванов,
генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Сургут»

ВЕХИ

1977 год основано производственное объединение «Сургуттрансгаз»;

1989 год ПО «Сургуттрансгаз» переименовано в ООО «Сургутгазпром»;

1993 год ООО «Сургутгазпром» становится дочерней компанией РАО «Газпром»;

2008 год ООО «Сургутгазпром» переименовано в ООО «Газпром трансгаз Сургут» ОАО «Газпром».

ООО «Газпром трансгаз Сургут» – стабильное, динамично развивающееся дочернее предприятие ОАО «Газпром» – 36 лет работает на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов. Его деятельность вписана в историю освоения нефтегазовой Сибири такими значимыми проектами, как строительство магистральных газопроводов Уренгой – Челябинск и Заполярное – Уренгой, завода стабилизации конденсата в Сургуте, освоение Вынгапуровского, Комсомольского, Губкинского, Восточно-Таркосалинского, Западно-Таркосалинского, Заполярного газовых месторождений. Историю успехов газавики продолжают писать и сейчас.

ФАКТЫ И ЦИФРЫ

Транспортировка газа за 2012 год

243 млрд м³

6,3 тысяч км
магистральных газопроводов

7 млрд руб.
ежегодных налоговых выплат

Численность персонала:
около 9000 человек

ИСТОРИЯ

История ООО «Газпром трансгаз Сургут» началась во времена освоения нефтяных и газовых залежей Тюменской области. В 1970-х предприятие выполняло важнейшую задачу – создание системы транспорта газа с месторождений Ямала. В этот период Вынгапуровский промысел давал 25 млрд м³ газа. В перспективе магистраль должна была принят голубое топливо со всего Уренгойского месторождения. Благодаря усилиям десятков строительных трестов первая линия магистрального газопровода была закончена в

1977 году. 31 декабря начал работать первый газоперекачивающий агрегат Ортыгунской компрессорной станции, одного из подразделений предприятия.

В 1984 году благодаря активному строительству и вводу в эксплуатацию компрессорных цехов газавикам Тюменской области удалось выйти на уровень добычи в 1 млрд м³ газа в сутки.

Последнее десятилетие прошлого века стало для компании, как и для всей страны, временем больших перемен. «Сургуттрансгаз» был переименован в «Сургутгазпром», а спустя всего

год получил статус дочернего предприятия РАО «Газпром». На этом этапе вводились в эксплуатацию Комсомольский и Западно-Таркосалинский промыслы, разрабатывались Губкинское и Восточно-Таркосалинское месторождения. Предприятие добывало 45 млрд м³ газа и транспортировало по газопроводу Уренгой – Челябинск около 70 млрд м³. Сургутский завод стабилизации конденсата в 1990-е выпускал уже 4 млн тонн конденсата, получал дизельное топливо, бензин, изопентан, пропан, бутан, широкую фракцию легких углеводородов.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В составе ООО «Газпром трансгаз Сургут» 26 филиалов. Основное производство представляют 14 линейных производственных управлений, 37 компрессорных цехов, в которых установлено 266 газоперекачивающих агрегатов. В эксплуатации почти 6,3 тысячи км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 57 газораспределительных станций.

В 2012 году объем транспортируемого ООО «Газпром трансгаз Сургут» газа достиг 243 млрд м³ – это около половины всего газа «Газпрома», или треть всего газа страны.

На производстве непрерывно работают тысячи специалистов. Для них строятся поселки, где работают школы и детские сады, спортивные и досуговые клубы, больницы и медицинские пункты. Программы социальной поддержки работников включают в себя охрану здоровья газавиков, социальную защиту их семей, дополнительное пенсионное обеспечение.

ООО «Газпром трансгаз Сургут» является градообразующим предприятием. В период с 2010 по 2013 год обществом было перечислено в бюджеты всех уровней около 21,5 млрд рублей.

Большое внимание уделяется охране окружающей среды и выполнению требований природоохранного законодательства, в соответствии с которым осуществляется реконструкция компрессорных станций, запускаются в эксплуатацию новые очистные сооружения, автомобили переводятся на газовое оборудование.

В КОНЦЕ 2012 ГОДА СУРГУТСКИЕ ГАЗАВИКИ СТАЛИ ДИПЛОМАТАМИ КОНКУРСА ТЮМЕНСКОГО ОБЛАСТНОГО СОВЕТА ВСЕРОССИЙСКОГО ОБЩЕСТВА ИЗОБРЕТАТЕЛЕЙ И РАЦИОНАЛИЗАТОРОВ, А ЛЕТОМ 2013 ГОДА – ЛУЧШИМИ В СТРУКТУРЕ «ГАЗПРОМА» В ОБЛАСТИ IT-ПРОЕКТОВ.

На протяжении ряда лет компанией активно реализуются мероприятия, закрепленные соглашениями о сотрудничестве между правительствами ХМАО – Югры, ЯНАО и ОАО «Газпром», в соответствии с которыми расширяется взаимовыгодное сотрудничество, направленное на дальнейшее стабильное развитие экономики, улучшение инвестиционного климата, укрепление промышленного и научного потенциала, повышение уровня экологической безопасности и энергоэффективности производства, создание условий для решения основных социальных проблем автономных округов.

В числе приоритетных направлений деятельности предприятия – оказание благотворительной помощи детским домам, учреждениям культуры, спорта, народному образованию, религиозным и общественным объединениям города Сургута. В 2011 – 2013 годах на эти цели ООО «Газпром трансгаз Сургута» направило около 300 млн рублей.



ДОСТИЖЕНИЯ

В январе 2013 года ОАО «Газпром» вывел Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение, одно из крупнейших в мире, на максимальную проектную мощность в 130 млрд м³. Для реализации этих грандиозных планов в 2008 году было начато строительство самой северной, восемнадцатой в структуре ООО «Газпром трансгаз Сургут», компрессорной станции «Заполярная». Необходимость возведения новой компрессорной была обусловлена снижением давления на промыслах Заполярного месторождения, и задача новой КС состоит в том, чтобы обеспечить рабочее давление в системе магистральных газопроводов Заполярное – Уренгой. Управлять всеми сложнейшими системами Заполярной можно дистанционно: станция полностью автоматизирована. На торжественной церемонии открытия присутствовали председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и премьер-министр РФ Дмитрий Медведев.

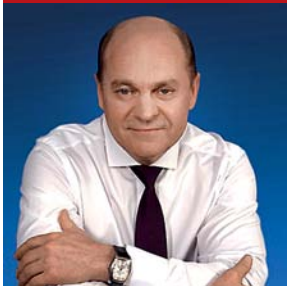
Транспортировку всего углеводородного сырья Заполярного НГКМ в заданном технологическом режиме обеспечивают производственные объекты ООО «Газпром трансгаз Сургут». Это три компрессорных цеха ГКС «Заполярная», четыре цеха КС «Пуртазовская» и один цех Ново-Уренгойской промплощадки. Суммарная мощность газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций, обслуживающих месторождение, – 834 МВт.

«Газпром трансгаз Сургут» традиционно лидирует среди предприятий ОАО «Газпром» по автоматизации производства и внедрению новых технологий. Статус инноваторов подтверждается также многочисленными научными разработками и наградами сотрудников. Так, в конце 2012 года сургутские газавики стали дипломантами конкурса Тюменского областного совета Всероссийского общества изобретателей и рационализаторов, а летом 2013 года – лучшими в структуре «Газпрома» в области IT-проектов. **tmm**

ООО «Газпром трансгаз Югорск»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Петр Созонов,
генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Югорск»

ИСТОРИЯ

1966 год в п. Комсомольский (ныне – г. Югорск) было образовано Северо-Уральское управление магистральных газопроводов;

1980 год началось форсированное развитие газотранспортной системы «Газпром трансгаз Югорск» за счет строительства нового коридора магистральных газопроводов с Уренгойской и Ямбургской месторождений;

1984 год созданная газотранспортная система приняла с промыслов триллионный кубометр газа.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» – крупнейшее предприятие, осуществляющее транспортировку газа с месторождений Ямала потребителям европейской части России, а также в страны ближнего и дальнего зарубежья. Более 85% добываемого в России газа и почти каждый кубометр газа экспортируемого принимается и перекачивается газотранспортной системой ООО «Газпром трансгаз Югорск». Протяженность магистральных газопроводов, обслуживаемых компанией, в многониточном исчислении составляет 1,5 тыс. км. Ежедневно газотранспортной системой ООО «Газпром трансгаз Югорск» транспортируется до 1,5 млрд м³ газа.

ИННОВАЦИИ

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ежегодно модернизирует газотранспортную систему. Обеспечение эффективной работы и надежности газопроводов – основная задача компании, уделяющей самое серьезное внимание вопросам капитального ремонта линейной части газопроводов, реконструкции, технического перевооружения и восстановления мощности компрессорных станций. Компания обеспечивает устойчивый рост своего бизнеса за счет не только производственной, но и экологической, социальной составляющих, используя инновационные методы работы. Магистральные газопроводы и компрессорные станции

оснащены всеми средствами энергообеспечения, автоматизации, технологической связи и другими системами и источниками жизнеобеспечения, позволяющими газопроводам функционировать в автономном режиме. В компании утверждены экологическая политика и концепция экологической безопасности. Стратегия экономического развития предприятия формируется с учетом ее экологической целесообразности. В рамках реализации экологической политики в области охраны окружающей среды в компании совершенствуется система производственного экологического мониторинга

ДОСТИЖЕНИЯ

«Газпром трансгаз Югорск» на протяжении многих лет является стабильным и динамично развивающимся предприятием газовой отрасли, осуществляющим свою деятельность на территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, а также Свердловской области. В его состав входят 46 филиалов, расположенных в 29 трассовых городах и поселках. Большинство филиалов (40 из них) находятся в районах Крайнего Севера и местностях, приравненных к ним. Основу структуры предприятия составляют 28 линейно-производственных управлений магистральных газопроводов.

На предприятии работают более 30 тысяч человек, которые обслуживают более 27 тысяч км магистральных газопроводов диаметром от 1020 до 1420 мм, 212 компрессорных цехов, 1142 газоперекачивающих агрегата суммарной установленной мощностью 15,3 тысяч МВт. В структуре предприятия находится Пунгинская станция подземного хранения газа с активным запасом газа более 6 млрд м³, а также все необходимые подразделения для материально-технического снабжения, ремонтно-технического и транспортного обслуживания объектов сложной газотранспортной системы, службы социального и коммунального обеспечения трассовых поселков. Кроме того, компания обладает обширной инфраструктурой, куда входят объекты соцкультбыта, здравоохранения и образования.

ЭКОЛОГИЯ

В компании функционирует и совершенствуется система экологического менеджмента. Центральным звеном, осуществляющим управление в этой области, является отдел по охране окружающей среды. Экологический менеджмент «Газпром трансгаз Югорск» охватывает планирование, управление и контроль над всей производственной деятельностью предприятия.

(ПЭМ), позволяющая визуально и количественно оценить влияние источников экологического воздействия на территории эксплуатации газотранспортной системы компании. Основной целью системы ПЭМ на объектах «Газпром трансгаз Югорск» является автоматизированное получение и своевременное обеспечение руководства компании и филиалов достоверной информацией об экологическом состоянии на объектах и в зоне их влияния. Полученная информация используется для принятия управленческих решений в области природоохранной и производственной деятельности.

ООО «Корпорация Роснефтегаз»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Олег Ситников,
генеральный директор
ООО «Корпорация Роснефтегаз»

КАРЬЕРА В КОРПОРАЦИИ

Текущие проекты, выполнение поставленных задач и достижение намеченных целей обуславливает наличие высококвалифицированной команды и единомышленников. Корпорация стремится развивать потенциал своих сотрудников и увеличивать уровень их компетенции.

Главными направлениями работы службы управления персоналом компании в настоящее время являются: привлечение и адаптация специалистов начального и среднего уровня; развитие и карьера: непрерывное обучение, программа кадрового резерва; разработка и воплощение мотивационной и стиmulирующей политики.

ООО «Корпорация Роснефтегаз» – основной акционер нефтегазовой компании «Роснефть». Корпорация функционирует на территории Ямало-Ненецкого автономного округа как холдинговая структура, одна из наиболее прогрессивно развивающихся в регионе. Первое предприятие было создано еще в 1990 году и в настоящее время является единственной компанией-оператором Министерства путей сообщения РФ в ЯНАО.

На сегодняшний день ООО «Корпорация Роснефтегаз» занимает лидирующие позиции на рынке, оказывая, среди прочего, услуги по перевозке и осуществляя строительство зданий и сооружений промышленного и жилого назначения.

НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Мощная техническая база, лицензионное и высокопрофессиональное кадровое обеспечение холдинга дает возможность развивать перспективные направления хозяйственной деятельности в уже устоявшейся производственной сфере, а также в инновационной области. Грузовые железнодорожные перевозки осуществляются компанией-оператором, использующей собственный вагонный парк: 507 вагонов-цистерн и 101 думпкар. Также предприятие оказывает услуги по ремонту и обслуживанию подвижного состава в собственном железно-

рожном депо, цехах по промывке-пропарке цистерн и обточке колесных пар. Корпорация имеет в распоряжении несколько железнодорожных тупиков с общей протяженностью подъездных путей 17 км и маневровый состав.

Среди прочих направлений: услуги по перевалке нефтепродуктов и метанола на трех производственных нефтебазах с общим объемом резервуарного парка 190 тысяч м³; услуги по строительству зданий и сооружений промышленного и жилого назначения; услуги гостиничного комплекса (гости-

ДОСТИЖЕНИЯ

В настоящее время холдинг занят в уникальном проекте, главная цель которого – создание комплекса по переработке газа в бензин непосредственно в ЯНАО, полагаясь на инновационные разработки отечественных ученых.

Успешная реализация данного проекта, впервые осуществляемого в России, позволит снизить уровень цен на нефтепродукты в регионе и России в целом, улучшить экологическое положение на Ямале, применять газ из скважин малопродуктивных пластов низкого давления.

«Уренгой» в Новом Уренгое, отель «Полярный»), сеть АЗС. Корпорация предлагает также услуги своих подразделений: ООО ЧОП «Вневедомственная охрана», ООО «Пожарная часть». Разносторонний бизнес компаний, находящихся в собственности и под управлением корпорации, позволяет снизить предпринимательские риски, совершенствовать бизнес-процессы и уменьшать издержки производства и реализации.

Данная стратегия бизнеса помогает «Корпорации Роснефтегаз» занимать главенствующие позиции на рынке.

ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»



ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Марат Хасанов,
генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»

ИСТОРИЯ

1991 год в соответствии с постановлением Правительства РСФСР создается государственный нефтяной концерн «ЛангепасУрайКогалымнефть» («ЛУКОЙЛ»);

2002 год в рамках группы «ЛУКОЙЛ» консолидирована дочерняя структура «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»;

2006 год НПЗ «ЛУКОЙЛ» переходит на выпуск бензина, соответствующего требованиям экологического стандарта «Евро – 3»;

2009 год началась розничная реализация автомобильных бензинов премиум-класса: «ЭКТО Plus» с октановым числом 95 и «ЭКТО Sport» с октановым числом 98.

Одной из главных задач, стоящих сегодня перед российской экономикой, является переход от продажи сырья к его глубокой переработке на основе передовых технологий. «ЛУКОЙЛ» успешно решает эту задачу, развивая производство нефтепродуктов, в том числе автомобильного бензина. ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт» является крупнейшим оператором рынка нефтепродуктов в Башкортостане и Татарстане, на территории Оренбургской, Самарской, Курганской, Тюменской, Челябинской и Ульяновской областей, а также в Ханты-Мансийском автономном округе.

ДОСТИЖЕНИЯ

«ЛУКОЙЛ» стал первой российской компанией, выпустившей топливо с улучшенными эксплуатационными и экологическими свойствами, соответствующее европейскому уровню качества. Главная отличительная особенность «ЭКТО» – наличие в его составе специальных очищающих, антикоррозионных, антипенных присадок, которые обеспечивают увеличение мощности двигателя и снижают потребление топлива.

Наличие специального модификатора в топливе снижает механическое трение в зоне цилиндров, за счет чего уменьшается износ двигателя. Применение топлива «ЭКТО Plus» и «ЭКТО Sport» также обеспечивает чистоту

инжектора, снижает степень образования отложений на впускных клапанах, защищает двигатель от коррозии и образования эмульсии. При использовании данного топлива уменьшается выхлоп отработанных газов, снижается выброс продуктов сгорания в атмосферу, в частности, твердых частиц, оксидов азота, окиси углерода, нестеровидных углеводородов.

Высокое качество «ЭКТО» подтверждено испытаниями, проведенными в Великобритании, в независимом и аккредитованном на международном уровне испытательном центре Tickford Power Train Test Ltd. Тем самым компания вносит свой вклад в сохранение чистоты российской природы и укрепление национальной экономики.

КАЧЕСТВО

Главным преимуществом компании является высокое качество нефтепродуктов, отпусаемых «ЛУКОЙЛом».

Специалисты компании разработали уникальную систему автоматизации учетных операций и технологических процессов хранения и отгрузки нефтепродуктов «Петроникс».

Использование единого программного обеспечения на АЗС, нефтебазах и в центральном офисе создает платформу для оперативного, четкого, безошибочного управления производственным процессом на всех этапах – от поставок нефтепродуктов на АЗС до реализации товаров в магазинах и кафе.

Вот уже четыре года «ЛУКОЙЛ» сохраняет лидерство в рейтинге «Марка доверия» (категория «Бензозаправка») от международного издательского дома «Ридерз Дайджест».

По результатам опроса о торговых марках, имеющих лучшую репутацию в области охраны окружающей среды, компании был присвоен статус «Марка доверия. Зеленая планета». Этот факт говорит о высоком уровне социальной ответственности предприятия.

Также компания была признана победителем конкурса «Лучшие российские предприятия», проводимого ТПП РФ и РСПП, и награждена специальным призом «За наивысшие достижения в области экологической политики и качества».

ТЕХНОЛОГИЯ

На всех АЗС «ЛУКОЙЛ» применяется метод двойного (внешнего и внутреннего) контроля качества топлива.

На первом этапе, когда моторное топливо поступает с нефтеперерабатывающих заводов концерна на нефтебазы «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукта», оно проходит полную проверку в собственных аккредитованных лабораториях. А также в независимой лаборатории ВНИИ нефтяной промышленности (лаборатории предприятия оснащены в соответствии с высокими международными стандартами).

На втором этапе, при поступлении топлива на АЗС, производится подробный анализ на определение прозрачности и отсутствия механических примесей и воды.

Ежедневно на заправках «ЛУКОЙЛ» функционируют собственные передвижные лаборатории. Двойная система контроля качества позволяет полностью исключить попадание на автозаправочные станции некачественного топлива.

ОАО «Сибнефтепровод»



СИБНЕФТЕПРОВОД

РУКОВОДИТЕЛЬ



Юрий Богатенков,
генеральный директор
ОАО «Сибнефтепровод»

СПРАВКА

За 43 года своего существования ОАО «Сибнефтепровод» построило тысячи километров магистральных нефтепроводов, радикально изменивших энергетическую картину страны. Среди наиболее крупных стоит отметить нефтепроводы Усть-Балык – Курган – Уфа – Альметьевск, Нижнеуртовск – Курган – Куйбышев, Сургут – Горький – Полоцк, Холмогоры – Клин.

В настоящий момент коллектив ОАО «Сибнефтепровод» реализует инвестиционный проект по строительству трубопроводной системы Заполярье – Пурпе – Самотлор. Наземная часть нефтепровода строится на опорах трех видов, разработанных специально для этого проекта. Для того, чтобы исключить растепление вечной мерзлоты в летнее время, используются термостабилизаторы. Линейная часть нефтепровода оснащена системой обнаружения утечек. В проекте учтена и культурная составляющая: в двухкилометровой зоне возможного влияния отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Предприятие по транспорту нефти было создано в 1967 году для осуществления строительства и эксплуатации нефтепроводов на территории Западной Сибири. За эти годы в тяжелых природно-климатических условиях была создана разветвленная сеть магистральных нефтепроводов, обеспечивающих поставку тюменской нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы и за рубеж. «Сибнефтепровод» сегодня – это 27 магистральных нефтепроводов, 87 нефтеперекачивающих станций, общая протяженность магистральных нефтепроводов составляет около 10 тысяч км.

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ

Трубопроводная система Заполярье – Пурпе – Самотлор – самая северная нефтяная магистраль в России, а ее строительство – это крупнейший инвестиционный проект для всей компании «Транснефть». Трасса магистрального нефтепровода Заполярье – Пурпе проходит по территории Ямало-Ненецкого автономного округа, общая протяженность составляет 488 км, производительность – 45 млн т/год. Магистраль пересечет 21 автомобильную дорогу, 160 водных преград, в том числе такие крупные реки, как Пур и Таз. Первый уча-

сток этого нефтепровода от НПС «Пурпе» до ЛПДС «Самотлор» протяженностью 430 км был запущен в эксплуатацию 25 октября 2011 года. В начале 2012 года строители приступили к реализации северного участка трубопровода – от Заполярья до НПС «Пурпе». Проектом предусмотрено строительство двух нефтеперекачивающих станций, трех путевых пунктов подогрева нефти. Линейная часть и объекты нефтепровода Заполярье – Пурпе концентрируют в себе все передовые достижения науки в области трубопроводного транспорта нефти.

ИСТОРИЯ

1967 год сдан в эксплуатацию нефтепровод Усть-Балык – Омск. Построены нефтеперекачивающие станции «Шаим» и «Остров»;

1973 год произведен ввод в эксплуатацию нефтепровода Усть-Балык – Курган – Уфа – Альметьевск;

1975 год в строй действующих вошли нефтепроводы Нижнеуртовск – Курган – Куйбышев, Самотлор – Александровское;

1976 год сданы в эксплуатацию нефтепроводы Самотлор – Нижнеуртовск, Холмогоры – Западный Сургут;

1978 год построен магистральный нефтепровод Сургут – Горький – Полоцк;

1984 год введены в эксплуатацию магистральные нефтепроводы Холмогоры – Клин и Шаим – Конда;

1988 год сдан в эксплуатацию нефтепровод Ватьеган – Апрельская;

1990 год приказом Миннефтепрома УМН З и СЗС переименовано в Производственное объединение магистральных нефтепроводов Западной и Северо-Западной Сибири (ПО МН З и СЗС);

1994 год постановлением главы администрации Ленинского района г. Тюмени ПО МН З и СЗС преобразовано в акционерное общество «Сибнефтепровод». Магистральный нефтепровод Усть-Балык – Омск начал принимать нефть с Кальчинского месторождения. Таким образом, в систему «Сибнефтепровода» впервые поступило сырье с юга Тюменской области.

МНЕНИЕ

Нина Надуткина,
начальник управления экологической дисциплины департамента охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО – Югры:

– Участок земель, отведенный под трубопровод, имеет особо ранимую природную среду и слабую способность к восстановлению. При условии соблюдения жесткой экологической дисциплины и современных технологических и технических требований трубопровод при работе в штатном режиме более надежен, чем другие виды транспорта. Основная задача при проектировании, строительстве и эксплуатации – свести к минимуму техногенные воздействия на окружающую среду и ослабить влияние разрушающих природных факторов на надежность и безопасность трубопровода. В процессе согласования был выбран оптимальный вариант размещения магистрали с минимальными последствиями для окружающей среды.

ООО «СибНефтьТранс»



Общество с ограниченной ответственностью
СибнефтьТранс

РУКОВОДИТЕЛЬ

Василий Петров,
генеральный директор
ООО «СибНефтьТранс»

КОНКУРЕНТНОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО

ООО «СибНефтьТранс» реализует поставку дизельного топлива собственными бензовозами и давно рекомендовало себя как надежный партнер, выполняющий работу в срок и с соблюдением всех требований безопасности. Успешное развитие компании подкрепляется ее стремлением к совершенствованию уже имеющихся преимуществ и созданию новых условий, удовлетворяющих требованиям заказчиков.

Поставка топлива в условиях Крайнего Севера требует расширенного транспортного парка, ответственного подхода к техническим характеристикам каждого автомобиля и глубокого понимания специфики территории. Компания «СибНефтьТранс» работает в ЯНАО с месторождениями, добраться до которых действительно непросто. Предприятие успешно осуществляет свою деятельность уже не первый год.

НАДЕЖНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

«СибНефтьТранс» входит в десятку лидеров продаж и доставки топлива в России благодаря тому, что работа осуществляется всегда в срок, а с каждым партнером выстраиваются индивидуальные отношения, предлагаются специальные условия. С особой тщательностью руководство подходит к подбору персонала. Водители бензовозов компании «СибНефтьТранс» – это профессионалы своего дела, поэтому доставка и перевозка дизельного топлива осуществляется точно и

оперативно. Кроме того, бензовозы оснащены всеми средствами, которых требует техника безопасности, что сводит все риски, связанные с доставкой дизтоплива, к минимуму. «СибНефтьТранс» позиционирует себя в качестве как постоянного, так и кризисного поставщика. Цены на зимнее и арктическое дизельное топливо обновляются каждые две недели, и партнеры «СибНефтьТранса» могут следить за этими изменениями на сайте компании.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

«СибНефтьТранс» специализируется на поставках дизельного топлива в Ямало-Ненецком автономном округе, в частности в городе Новом Уренгое. Оказывает услуги по перевозке дизельного топлива на отдаленные рабочие участки и месторождения. Бензовозы, на которых осуществляется доставка продукции до месторождений, находятся в собственности компании, в том числе и автомобили повышенной проходимости. Наличие транспортного парка позволяет производить доставку топлива и в труднодоступные места. В Новом Уренгое предприятие имеет собственный емкостной парк для нефтепродуктов на 1000 тонн. В приоритетах ООО «СибНефтьТранс» – качественное и своевременное исполнение поставок, забота о благополучии клиентов и снабжение их дизельным топливом.

Уральский филиал «Газпромнефть-Региональные продажи»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Анатолий Пушмин,
директор Уральского филиала «Газпромнефть-Региональные продажи»

ИСТОРИЯ

1958 год из состава Омского управления Главнефтедобычи РСФСР выделено Тюменское управление;

1993 год зарегистрировано государственное предприятие «Тюменьнефтепродукт»;

1995 год государственное предприятие преобразовано в открытое акционерное общество «Тюменьнефтепродукт»;

2007 год предприятие стало называться ОАО «Газпромнефть-Тюмень»;

2013 год в результате проекта реорганизации модели региональных продаж компании «Газпромнефть» в Тюмени создан Уральский филиал ООО «Газпромнефть-Региональные продажи».

Уральский филиал «Газпромнефть-Региональные продажи» (дочернее предприятие «Газпромнефти») создан в мае 2013 года для организации мелкооптовой реализации нефтепродуктов в УрФО. Он осуществляет поставки топлива крупным потребителям Урала и Западной Сибири. Нефтепродукты поставляются с Омского нефтеперерабатывающего завода и соответствуют современным технологическим и экологическим международным стандартам качества. Уральский филиал включает три отделения: в Тюмени, Екатеринбурге и Челябинске.

ПРОДУКЦИЯ

Уральский филиал «Газпромнефть-Региональные продажи» реализует нефтепродукты мелким оптом клиентам на территории Тюменской области, Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, Курганской, Свердловской и Челябинской областей, республики Татарстан и Пермского края. В перечне продукции светлые нефтепродукты: бензины – «Нормаль-80», «Регуляр-92», «Премиум Евро-95», «Супер Евро-98», дизельное топливо – летнее, зимнее, арктическое; СУГ (сжиженный углеводородный газ); темные нефтепродукты: мазут ТКМ-16, М-100, дорожный и строительный битумы; масла моторные, индустри-

альные, гидравлические, трансмиссионные наливные и фасованные, а также другие нефтепродукты. Доставка нефтепродуктов осуществляется железнодорожным транспортом с нефтеперерабатывающего завода «Газпромнефти» – Омского НПЗ. Это одно из самых современных нефтеперерабатывающих предприятий России. ОНПЗ занимает лидирующие позиции среди отечественных заводов по глубине переработки нефти и выводу светлых нефтепродуктов, набору технологических процессов, выпуску бензинов и дизельных топлив, объему производства ароматических углеводородов.

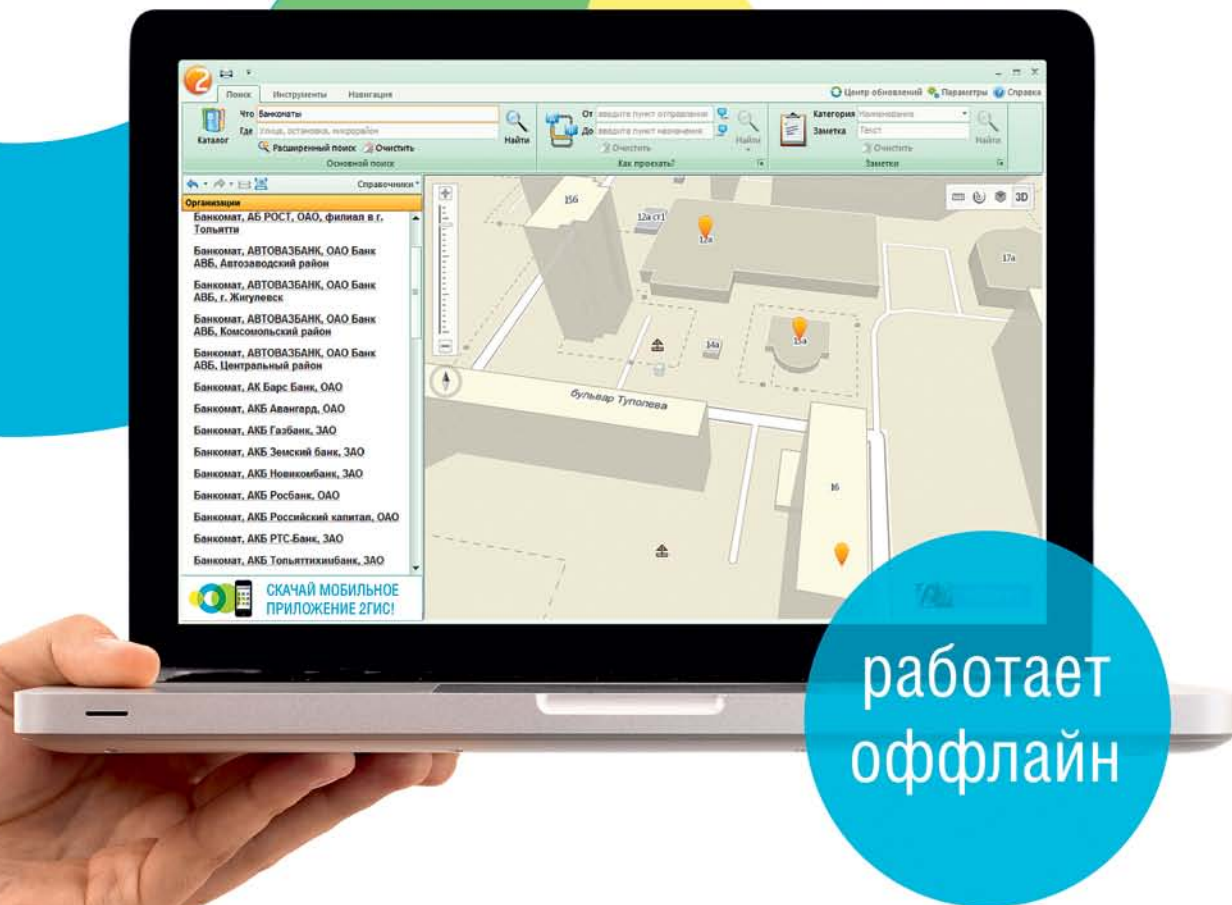
КЛИЕНТЫ

В числе клиентов тюменского отделения Уральского филиала «Газпромнефть-Региональные продажи» – предприятия топливно-энергетического комплекса, агропромышленные фирмы, крупные транспортные компании, органы региональной и муниципальной власти, представители частного бизнеса региона. Снабжение потребителей юга Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов высоко-

качественным топливом – главная задача компании. Большое социальное значение имеет деятельность тюменского отделения по доставке нефтепродуктов в труднодоступные районы Тюменской области (включая округа) по зимникам. Эффективное сотрудничество с агропромышленными предприятиями на особых условиях позволяет им быть уверенными в своем топливном партнере во время посевной и уборочной кампаний.

БИЗНЕС

В июле «Газпромнефть» объявила о реорганизации сбытового бизнеса. Первый шаг компания сделала, когда в феврале 2013 года подписала с Федеральной антимонопольной службой «Правила торговой практики ОАО «Газпромнефть» в отношении реализации бензинов и дизельных топлив в Российской Федерации». Уральский филиал, который базируется в Тюмени, начал свою деятельность в мае 2013 года. Директором был назначен Анатолий Пушмин, ранее возглавлявший предприятие «Газпромнефть-Тюмень». Сам процесс обеспечения нефтепродуктами не изменился, но принципиально поменялось управление этим процессом, – говорит Анатолий Пушмин. – Раньше предприятия нефтепродуктообеспечения занимались сразу несколькими видами бизнеса – оптовыми и розничными продажами, транспортировкой, хранением нефтепродуктов. Это не позволяло оценить эффективность каждого направления в отдельности. Теперь же на общекорпоративном уровне будет четко разделена ответственность за то или иное направление. Все это в конечном счете должно сделать бизнес более прозрачным, как для самой компании с точки зрения менеджмента и финансов, так и для клиентов и контролирующих организаций. Что касается розничных продаж, то предприятия нефтепродуктообеспечения объединены в три кластера: центральный, уральский и сибирский. Ядро уральского розничного кластера – «Газпромнефть-Урал» – находится в Екатеринбурге. В ведении «Газпромнефть-Урала» – АЗС компании в Свердловской, Челябинской, Тюменской (включая ХМАО и ЯНАО) областях, а также несколько станций в Курганской области, которыми ранее управляла «Газпромнефть-Тюмень».



работает
оффлайн

Город в твоих руках

С 2ГИС ВЫ СМОЖЕТЕ:

-  Воспользоваться подробной картой города с точностью до киосков и заборов, посмотреть схему проезда к выбранному вами адресу из любой точки города.
-  Быстро найти аптеку, банкомат, кафе или любую другую организацию. Узнать их время работы, контактные телефоны, сайт.

скачивайте бесплатно! www.2gis.ru



справочник организаций
с картой города

ГЛАВНЫЙ ПРОЕКТ НОМЕРА

**TOP
200**

ведущих
компаний
нефтегазовой
отрасли
Тюменской области,
ХМАО–Югры и ЯНАО

СЕРВИС

Предприятия нефтегазосервиса оказывают полный спектр услуг по поддержанию жизни на месторождении. К числу наиболее распространенных из них относится капитальный ремонт скважин или ремонт оборудования, и в этом деле многие компании добились настоящего мастерства. Сегодня рынок сервиса прирастает международными партнерами, заявившими о себе в России.

СПИСОК КОМПАНИЙ

Baker Hughes	Сибирская противодонная военизированная часть»	ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь»
Группа ERIELL	Западно-Сибирское производственно- техническое управление связи	ООО «Ноябрьскэнергонефть»
ООО «Сервисная компания ДжиДиЭс» (GDS)	ОАО «Связьтранснефть»	«ПетроАльянс Сервисис Компани Лимитед»
Halliburton	ЗАО «Инженерно- производственная фирма Вектор»	ООО Подводно-техническая фирма «Возрождение»
M-I SWACO	Группа компаний «Интегра»	ОАО «Пурнефтеотдача»
Tesco Corporation (ООО «ОКСЕТ»)	ООО «Интеллект Дриллинг Сервисиз» (IDS)	ЗАО «Римера»
Weatherford	ООО «Капитальный ремонт скважин – сервис»	ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» Нефтеюганский филиал
ОАО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин»	ООО «КАТКонефть»	ОАО «Сибирское управление по строительству скважин»
ООО «БИНГ»	ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»	ООО «Трайкан Велл Сервис»
ООО «Газпром геофизика»	ОАО «Когалымнефтегеофизика»	ООО «Тюменская Геофизическая Компания»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	ООО «НК Краснореннинскнефтегаз»	ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания»
ООО МНП «Геодата»	Группа компаний «Миррико»	ЗАО «Универсал-нефтеотдача»
МП «ГеоИнтЭК»	ЗАО «НГ-Энерго»	ООО «Центр цементирования скважин»
ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»	ОАО «Нефтебурсервис»	ООО «ЭКСО-ТЭК»
ООО «НППГМ «Геосейс»	ОАО «Нефтяная компания «Паритет»	ООО «ЮНГ-Сервис»
ООО «Геофизсервис»	ООО «Нижневартовское предприятие по ремонту скважин-1»	ООО «ЮНГ-Энергонефть»
ООО «Гидроимпульс»	ЗАО «Нижневартовскремсервис»	ООО «ЯмалСервисЦентр»
Аварийно спасательное формирование «Западно-		

Baker Hughes



**BAKER
HUGHES**

РУКОВОДИТЕЛЬ



Александр Шах,
президент «Бейкер Хьюз»
по России и Каспийскому региону

ИСТОРИЯ

1907 год Рубен К. Бейкер разработал башмак обсадной колонны, который позволил модернизировать процесс ударно-канатного бурения;

1909 год Говард Р. Хьюз-старший внедрил в эксплуатацию шарошечное долото, которое коренным образом улучшило процесс роторного бурения;

С 1909 года «Бейкер Интернэшнл» и «Хьюз Тул Компани» продолжили лидировать в отрасли, создавая инновационные продукты;

1987 год в результате слияния компаний «Бейкер Интернэшнл» (Baker International) и «Хьюз Тул Компани» (Hughes Tool Company) образуется предприятие «Бейкер Хьюз».

«Бейкер Хьюз» – одна из самых именитых нефтегазовых сервисных компаний в мире, доказывающая свое превосходство с 1987 года. Компания была образована путем слияния «Бейкер Интернэшнл» и «Хьюз Тул Компани». Сегодня организация охватывает 125 регионов, 23 георынка и более 80 географических объектов по всему миру. На предприятии работают международные специалисты, что дает «Бейкер Хьюз» несомненное преимущество. Потребности заказчиков в приоритете для руководства, а претворение в жизнь надежных практических решений, включающих современные технологии, «Бейкер Хьюз» считает залогом своего успеха.

ИННОВАЦИИ

Компания «Бейкер Хьюз» высоко ценит работу своей команды и, в связи с этим, активно применяет новые технологии в производстве. С помощью высокоэффективного бурения, оценки параметров пластов и различных технологий добычи, а также сервисов интегрированных проектов и консалтинговых услуг по технологиям разработки месторождений компания добивается уникальных результатов по решению сложнейших задач. Все они направлены на снижение затрат, рисков и повышение производительности в мировой нефтегазовой отрасли. Кроме того, инновационная модель ведения

бизнеса помогает компании совершенствовать работу по всему миру. Международные головные технологические центры оказывают поддержку деятельности компании «Бейкер Хьюз». Благодаря этому ученые предприятия используют наш колоссальный бюджет НИОКР для поиска решений трудных технических задач. Компания «Бейкер Хьюз» продолжает вкладывать в научные исследования работы гораздо больше средств, чем другие нефтесервисные организации. Именно такой подход помогает предприятию глобально смотреть на свое развитие.

СТАТИСТИКА

Выручка компании
21,36 млрд долларов

Капитальные затраты
2,91 млрд долларов

Присутствует в **80** странах

Штат сотрудников
59 тысяч человек

Инвестиции в научно-исследовательские работы и технологии
497 млн долларов

СТРАТЕГИЯ

На примере своего успеха компания «Бейкер Хьюз» доказывает простую формулу: инвестировать в технологии и предвосхищать потребности заказчиков – значит развивать нефтегазовый бизнес. Предприятие предлагает своим клиентам интегрированные решения, позволяющие существенно повысить объем конечной добычи. Например, за счет роторной управляемой системы бурения AutoTrak™ компания «Бейкер Хьюз» достигла ключевой отметки в проходке, пробурив более 900 тысяч м за 22 месяца. Будучи самой точной и эффективной системой горизонтального бурения, система AutoTrak Curve повышает эффективность бурения и придает новую форму экономически выгодному бурению «трудноизвлекаемых залежей».

Роторная управляемая система бурения AutoTrak X-treme™ компании «Бейкер Хьюз» показала превосходные результаты во многих регионах, включая Латинскую Америку, Африку и материковую часть США. Скорость проходки в Мексиканском заливе с использованием системы AutoTrak X-treme, а также долот Quantec Forge™ компании «Бейкер Хьюз» составила 200 ф/час, что более чем на 45% превысило предыдущий рекорд скорости проходки для соседних морских скважин в этом регионе.

Система отбора проб и анализа флюидов FASTrak™ компании «Бейкер Хьюз» для каротажа в процессе бурения запущена в эксплуатацию во втором квартале 2013 года. Со времени ее запуска система успешно используется компанией на скважинах заказчика в Австралии, а вскоре также планируется задействовать эту систему в Азиатско-Тихоокеанском регионе, Латинской Америке и Европе. Возможности компании для каротажа в процессе бурения по взятию проб флюидов и определению пластового давления позволили заказчику отобрать 25 проб пластовых флюидов и провести ряд замеров пластового давления в сложных, почти горизонтальных стволах.

Группа ERIELL

ERIELL

РУКОВОДИТЕЛЬ



Михаил Вилков,
заместитель генерального
директора по производству,
главный инженер Группы ERIELL

ИСТОРИЯ

1999 год учреждена компания ERIELL Corporation s.r.o. в Праге;

1999–2003 годы ведется поставка бурового оборудования и материалов, предоставление услуг для нефтегазовых компаний;

2004 год подписан первый контракт на бурение в Узбекистане. Начала работу первая буровая установка;

2004–2007 годы ERIELL стал лидером рынка буровых услуг в Узбекистане;

2007 год произведена диверсификация услуг при бурении (тампонажные работы, буровые растворы, наклонно-направленное бурение и т.д.);

2008–2010 годы увеличен парк буровых установок. Организация вышла на нефтесервисный рынок Российской Федерации. Подписаны крупные контракты с ведущими российскими компаниями нефтегазовой отрасли. Реализованы проекты в Туркменистане и Ливии;

2011–2012 годы ERIELL выходит на новые рынки: Болгария, Бангладеш. Предоставление нефтесервисных услуг в России становится ключевым для развития Группы.



Международная сервисная Группа ERIELL предоставляет услуги строительства и капитального ремонта скважин ведущим компаниям нефтегазовой отрасли в Российской Федерации, Центральной и Южной Азии, Северной Африке и Европе.

ПРОЕКТЫ

В рамках нового договора с ЗАО «Ачимгаз» Группа ERIELL приступила к бурению 29 дополнительных скважин на Уренгойском газоконденсатном месторождении. Основные особенности данного проекта – применение технологии «интеллектуальная скважина». Она включает в себя комплекс подземного оборудования со встроенной системой контроля, управляющих устройств и наземную станцию управления. Это один из крупнейших на территории Российской Федерации совместных

международных проектов, рассчитанный на срок свыше 40 лет. Общий фонд месторождения – 113 скважин.

Группа ERIELL также приступила к работам в рамках контракта с ЗАО «Нортгаз» на Восточном куполе Северо-Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения и была выбрана в качестве генерального подрядчика для строительства шести эксплуатационных наклонно-направленных скважин с горизонтальным окончанием глубиной от 3800 до 4300 метров.

ДОСТИЖЕНИЯ

В этом году Группой ERIELL пробурена первая в истории РФ горизонтальная скважина на ачимовские отложения – это газоносные пласты с аномально высоким пластовым давлением. При бурении в состав комплекса скважинного оборудования были включены самые современные устройства, благодаря которым возможно в режиме онлайн

отслеживать все производство. Это позволило успешно пробурить скважину глубиной 5200 м. Еще одно достижение – первое в России применение моноблочной колонной головки отечественного производства. До недавнего времени единственным производителем и поставщиком моноблочных колонных головок для проекта

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ERIELL специализируется на разведочном и эксплуатационном бурении нефтегазовых скважин, развивает направления по производству собственных буровых установок и устройств месторождений. Группа также выполняет работы по наклонно-направленному бурению, зарезке боковых стволов, разработке и сопровождению буровых растворов, сервису по долотам и забойным двигателям. Основной акционер группы – ОАО «Газпромбанк». С 2008 года Группа ERIELL реализует проекты на территории РФ. Имеет представительство в Москве, а также филиалы в Усинске, Нижневартовске, Новом Уренгое, Самаре и Оренбурге.

Клиентами и партнерами Группы ERIELL являются «Газпром нефть», «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», НК «Альянс», «ТНК-Уват», «СеверЭнергия», Petronas, CNPC и другие компании.

«Ачимгаз» была иностранная компания с мировым именем. Но благодаря совместной работе специалистов «Ачимгаза», ERIELL и АК «Корвет» стало возможным использовать моноблочную колонную головку российского производства, которая по ряду конструктивных особенностей превосходит западный образец.

ООО «Сервисная компания ДжидиЭс»



ООО «Сервисная компания ДжидиЭс» – это филиал компании Global Drilling Support International (GDS International) в России. Предприятие занимается высококачественным ремонтом, оперативной доставкой запчастей, а также круглосуточным обслуживанием верхних силовых приводов любых производителей. Компания официально сотрудничает с университетом Техаса. Все технические работники предприятия проходят обязательное обучение и стажировку в США, постоянно повышают свою квалификацию.

РУКОВОДИТЕЛЬ



Кейс Холлидэй, президент Global Drilling Support International (GDS International)

ИСТОРИЯ

2008 год в Хьюстоне (США) создана GDS International;
2011 год GDS International приобрело в собственность помещение площадью более 11 000 м², где по сегодняшний день работают более 70 специалистов;
2012 год открыты филиалы в Калгари (Канада) и Дубае (ОАЭ);
2013 год представительство компании появилось на рынке в России (город Тюмень) под названием ООО «Сервисная компания ДжидиЭс».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Президент Кейс Холлидэй внес в компанию весь свой 19-летний опыт работы в нефтегазовой отрасли, а также высокий уровень знания и понимания принципов действия верхних приводов. Благодаря трем китам успеха в сфере сервисного обслуживания – инновационные технологии, качественная продукция, кратчайшие сроки реагирования – фирма стала востребована на рынке (сегодня в мире

действуют четыре сервисных центра, один из которых – в России). Ремонт и повторная сертификация бывших в употреблении силовых верхних приводов, обслуживание и конфигурация новых систем – квалифицированные специалисты международного уровня умеют делать все. В год предприятие совершает не менее 70 капитальных ремонтов СВП различных марок.

СОТРУДНИЧЕСТВО

GDS International активно сотрудничает с одним из крупнейших университетов США – University of Texas. Компания поставляет в дар необходимое оборудование для того, чтобы студенты нефтегазовой отрасли могли наглядно осваивать профессию. Также выступает спонсором для учащихся, желающих пройти производственную практику в России. В планах компании – сотрудничество с Тюменским государственным нефтегазовым университетом.

ИННОВАЦИИ

Эксклюзивная разработка компании – собственная линейка силовых верхних приводов GDM. Новинка имеет несколько моделей грузоподъемностью до 850 тонн, надежную конструкцию, разработанную на основе уникального международного опыта специалистов предприятия. GDM включает такие элементы, как защищенное пространство, платформа для обслуживающего персонала, система оповещения и предотвращения столкновений, избыточной блокировки трубного манипулятора – все это

делает работу комфортной и безопасной. Дни простоя исключены, а значит, сохраняются и деньги, и время заказчика, а производительность повышается. Все компоненты изготавливаются в Северной Америке. Система мониторинга параметров способствует более эффективному и безопасному процессу работ. В приоритете для компании – заказчик и его требования, поэтому изготовление Global Drilling Machine возможно по индивидуальному проекту, где предусмотрена даже адаптация

под персональные характеристики рабочего места. Еще одна особенность GDM – возможность интеграции с автоматической наземной системой контроля скольжения и вращения (Slider Automated Surface Rotation Control). Запатентованная компьютерная программа отвечает за «раскачивание» и «вибрацию» колонны во время режима слайдинга. Данная функция позволяет улучшить эффективность управляемого двигателя-отклонителя и осуществлять контроль процесса слайдинга.

Halliburton



HALLIBURTON

РУКОВОДИТЕЛЬ



Константин Шилин, вице-президент «Халлибуртон» в РФ

ИСТОРИЯ

1919 год основана компания «Halliburton»;
1926 год проданы пять цементировочных установок английской компании в Бирме, что стало началом деятельности в восточном полушарии;
1930-е годы Halliburton открыла свои первые научно-исследовательские лаборатории, в которых проводились тестирования цементных растворов;
1946 год компания работает в Колумбии, Эквадоре, Перу и на Среднем Востоке;
1951 году Halliburton стала предоставлять услуги на рынке Европы через подразделение Halliburton Italiana SpA;
1984 год компания обеспечила полный комплект оборудования для заканчивания скважин на первой платформе для морского бурения в Китае;
1991 год открыт филиал в Москве;
2007 год в работе намечено два направления: 1) бурение и оценка параметров пласта; 2) заканчивание и добыча.

НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ

Вот уже более полувека Halliburton работает в двух основных направлениях: бурение и оценка параметров пласта, а также заканчивание и добыча. Все предприятия по производству оборудования в полной собственности компании сертифицированы по стандарту ISO 9001:2008 и ISO/TS 29001. Направление по бурению и оценке параметров пласта предоставляет услуги по моделированию месторождений, сопровождению бурения, оценке параметров

пласта, а также технологические решения для точного расположения стволов скважин, что позволяет заказчиком моделировать, проводить оценку и повышать эффективность работ по строительству скважин. Комплекс работ по заканчиванию и добыче, в свою очередь включает услуги по цементированию, стимуляции притока, внутрискважинным работам, управлению давлением, обслуживанию трубопроводов, а также заканчиванию скважин.

Halliburton зарекомендовала себя на рынке мировых сервисных компаний как серьезное предприятие с широким ассортиментом оборудования, сервисных услуг и комплексных решений для разведочного и эксплуатационного бурения и добычи углеводородов. Компания ведет деятельность в более чем 80 странах и насчитывает свыше 60 тысяч человек, работающих по всему миру.

КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА

На производстве Halliburton запущена система управления качеством, определяющая стратегию организации, политики, процессов и процедур компании. Такой подход помогает компании разбивать сложную работу на более мелкие и простые части, чтобы акцентировать внимание на руководстве процессами и производственной эффективности сотрудников. Система управления компании имеет внутренний порядок оценок и проверок, которые проводятся для определения общих производственных результатов системы. Halliburton гордится собственной глобально действующей интернет-программой корректирующих мер, исправления, предупреждения и улучшения (СРП), доступной всем сотрудникам организации.

M-I SWACO



M-I SWACO

РУКОВОДИТЕЛЬ

Станислав Усынин,
генеральный директор
компании M-I SWACO

ИСТОРИЯ

1939 год основана компания M-I SWACO;

1993 год открыта компания M-I SWACO (Россия и Украина) с офисом в Москве (работает на территории Российской Федерации, Украины и Беларуси);

2010 год M-I SWACO вошла в состав «Шлюмберже».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания M-I SWACO имеет филиалы в более чем 75 странах по всему миру, где работает штат общей численностью более 13000 сотрудников. Сегодня это ведущий поставщик систем буровых растворов, разработанных для повышения эффективности бурения; систем растворов и специализированных инструментов, предназначенных для оптимизации производительности скважины; а также решений для максимального повышения темпов добычи и экологических решений для безопасного управления отходами бурения и добычи.

Когда мировые лидеры отрасли объединяют свои усилия в регионах нефтедобычи, это может означать только оптимизацию производства, улучшение показателей и более разумный подход в рамках каждого отдельно взятого месторождения. Так в 2010 году компания M-I SWACO стала частью мирового нефтяного гиганта – корпорации «Шлюмберже».

M-I SWACO – одна из крупнейших нефтесервисных компаний США со штаб-квартирой в Хьюстоне. Предприятие является одним из вендоров на рынке буровых растворов и поставщиком оборудования для очистки бурового раствора и утилизации буровых отходов.

ПРОДУКЦИЯ

Системы буровых растворов и продуктов – это основа бизнеса компании. Поэтому в лабораториях постоянно разрабатываются решения для бурения, помогающие клиентам достичь максимальной скорости проходки. Важность использования качественных буровых продуктов сложно переоценить: они сокращают затрачиваемое на работы время, увеличивают производительность и качество добытого сырья. Компания постоянно стремится к совершенствованию своей продукции. Для этого в ходе деятельности на различных объектах собирается и обрабатывается информация для дальнейшей модернизации технологии производства.

Одним из наиболее эффективных способов снижения затрат на бурение является поддержание состояния бурового раствора на оптимальном уровне. В M-I SWACO разработали широкий спектр оборудования и технологий, которые помогают нефтедобывающим компаниям увеличить эффективность одной скважины. Линия производства специальных химикатов включает в себя ингибиторы коррозии, пеногасители, деэмульгаторы, ингибиторы гидратов, редукторы сопротивления трубопровода и многое другое. В M-I SWACO разработали технологию для управления пластовой водой и песком, а также химикаты, оборудование и процессы

для смягчения изменения состава попутного газа. Являясь лидером в области производства специальных растворов для бурения, M-I SWACO разрабатывает системы буровых растворов для конкретных случаев, таких как глубоководные нефтедобывающие скважины или работа со сланцевым газом. После того как компания перешла в собственность «Шлюмберже», все научные разработки и достижения M-I SWACO используются на еще большем географическом пространстве, чем раньше. Это позволяет стандартизировать нефтедобычу, в том числе и на севере Тюменской области, уменьшить вред, наносимый экологии на месторождениях.

Tesco Corporation (ООО «ОКСЕТ»)



РУКОВОДИТЕЛЬ



Джеймс Аарон Линн,
генеральный директор
ООО «ОКСЕТ»

ИСТОРИЯ

1993 год создана компания Tesco Corporation (первоначально Tesco Drilling Technology);

2009 год открыт офис ООО «ОКСЕТ» в Тюмени, где находится производственный департамент, а также базируется полнофункциональный цех по ремонту и техническому обслуживанию систем верхнего привода, склад запасных частей и принадлежностей.

ООО «ОКСЕТ» – дочернее предприятие Tesco Corporation, одного из ведущих мировых производителей оборудования для нефтедобывающей отрасли, лидера в разработке и внедрении инновационных технологий и услуг для бурения скважин. Снижая возможные риски и повышая производительность, Tesco Corporation обеспечивает реальную экономическую эффективность работ.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В РОССИИ

На территории РФ официальным поставщиком услуг и оборудования Tesco Corporation является ООО «ОКСЕТ», сервисное дочернее предприятие корпорации. В Москве находится головной офис компании, осуществляющий управленческую, коммерческую и административную деятельность. В настоящее время в ООО «ОКСЕТ» работают 70 технических специалистов, прошедших обучение и работающих в строгом соответствии с квалификационной программой Tesco

Corporation по обеспечению высокого качества услуг. В составе коллектива – супервайзеры по системам верхнего привода, механики, электрики, супервайзеры и техники по системам спуска обсадных колонн. Компания выполняет ремонт и техническое обслуживание всех моделей систем верхнего привода и представляет гибкую систему индивидуальных программ обслуживания в соответствии с конкретными потребностями каждого заказчика.

ФИЛОСОФИЯ

Tesco Corporation – мировой лидер на рынке предоставления в аренду систем верхнего привода, а также оказания сервисных работ по спуску обсадной колонны с применением собственной инновационной разработки – системы Casing Drive System™. Путем снижения затрат на выполнение буровых работ и сокращения непроизводительных потерь времени специалисты повышают реальную экономическую эффективность работы своих заказчиков.

Деятельность корпорации направлена на разработку инновационных решений в области бурения скважин с особым вниманием к безопасности и высокому качеству выполняемых работ. Мощный инженерно-технический потенциал фирмы и высокое качество предоставляемых услуг реализуется опытным и преданным делу персоналом. Скорость, эффективность и безопасность работ – важнейшие приоритеты для компании.

ДОСТИЖЕНИЯ

Корпорация была создана в декабре 1993 года, когда несколько нефтегазовых компаний объединились под общим названием Tesco Corporation. Более 20 лет назад предприятие стало пионером в разработке технологий, которые сделали современное бурение доступным для большинства. Компанией была впервые изготовлена компактная система верхнего привода, позволявшая значительно повысить эффективность бурения благодаря возможности проведения работ верхним приводом на любой буровой установке, на суше или на морском шельфе.

Сегодня корпорация представлена в 23 странах мира с общим штатом сотрудников 2000 человек. Tesco Corporation является лидером в исследованиях, разработке и внедрении в производство инновационных продуктов и услуг в целях уменьшения затрат на бурение, повышения безопасности и эффективности.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Социальная ответственность – один из основополагающих принципов корпорации. Руководство инвестирует средства не только в инновационные проекты и передовое производство, но и в интеллектуальное развитие коллектива предприятия, в социальную поддержку работников, в науку и образование.

Weatherford



Weatherford®

РУКОВОДИТЕЛЬ



Дин Камински,
региональный вице-президент
Weatherford Россия

ИСТОРИЯ

1997 год Weatherford открывает первую производственную базу в России (Южно-Сахалинск);

2002 год открытие штаб-квартиры в Москве;

2007 год приобретение компании «Нефтегазкомплектсервис» и «Техинформсервис», нарастила производственные мощности в Нефтеюганске, Ижевске и Оренбурге;

2008 год приобретение компании «Нефтемашиностроение»;

2009 год приобретение Блока Нефтегазовых Компетентностей (ННК-ВР) (ныне в составе «Роснефти») и открытие научно-исследовательского и образовательного центра «Везерфорд-Политехник» при Санкт-Петербургском государственном политехническом университете;

2012 год приобретение ОАО «Белорусское управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин». На базе Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина была открыта аудитория Weatherford.

Одна из крупнейших в мире нефтесервисных компаний, специализирующаяся на поставке оборудования и оказании услуг для нефтедобывающей отрасли, разведки и эксплуатации наземных и глубоководных месторождений, а также разработки традиционных и трудноизвлекаемых запасов. Штаб-квартира расположена в Швейцарии, штат сотрудников свыше 70 000 человек в более чем 100 странах мира. В России у Weatherford свыше 30 представительств и производственных баз.

ДОСТИЖЕНИЯ

Компания Weatherford:

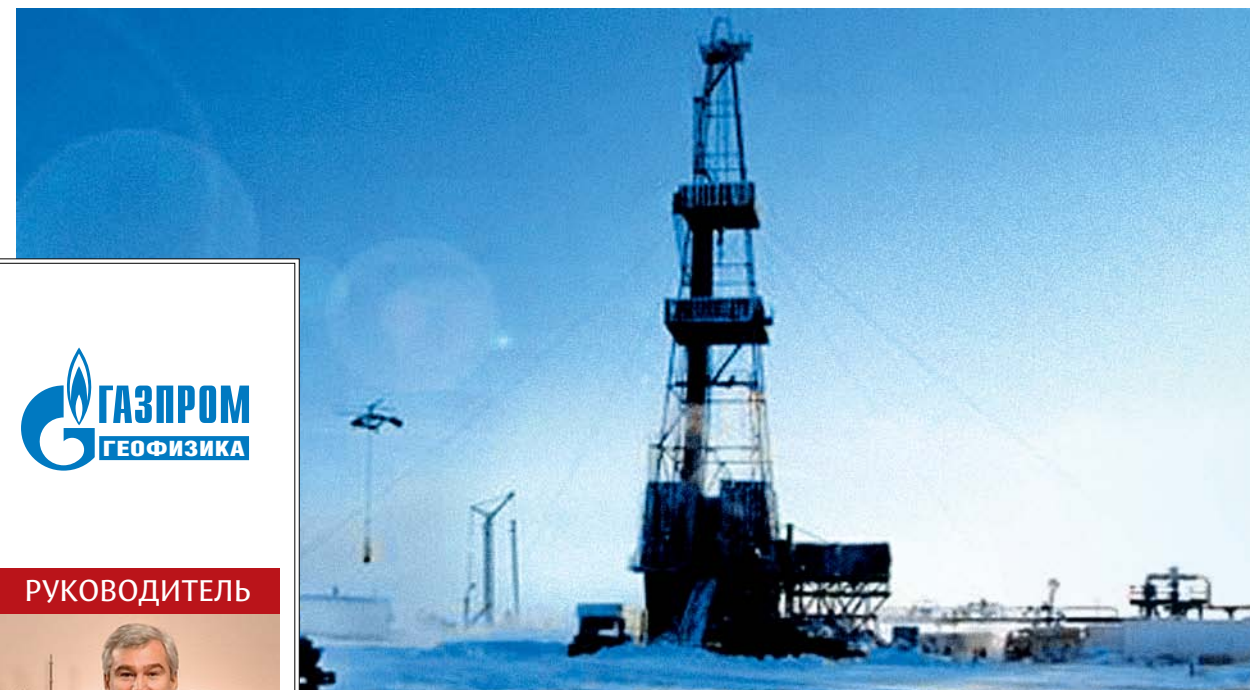
- первой разработала постоянную внутрискважинную сейсмическую оптоволоконную систему;
- удерживает рекорд по передаче данных каротажа в процессе бурения при самых высоких температурах, наибольшем искривлении ствола скважины и на самой большой глубине;
- обладает уникальным наземным газовым детектором с запатентованной технологией отбора для более точной оценки образцов пластового газа (от метана до октана);
- первой осуществила установку 7-дюймовой расширяемой системы за одну СПО;
- первой объединила морские расходомеры, датчики давления /

- температуры и систему распределенного акустического зондирования;
- единственная компания в мире, предлагающая все виды механизированной добычи;
- первой разработала и установила отклонители для наклонно-направленных скважин;
- первой в мире разработала механизированные и дистанционно управляемые приводные трубные ключи;
- первой применила на шельфе технологии бурения на депрессии;
- единственная компания, имеющая специализированный научно-исследовательский центр для тестирования резьбовых соединений в расширяющихся хвостовиках.

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

- Парк буровых установок компании по всему миру насчитывает более 150 единиц, включая мобильные, стационарные и для кустового бурения. Также Weatherford отличается наличием уникального опыта работы в различных климатических условиях, например проведение операций в пустынях, тропиках и условиях Крайнего Севера.
- В России парк буровых установок насчитывает 64 установки: 20 – для кустового бурения, включая две установки с возможностью перемещения по двум осям (грузоподъемностью от 200 до 320 тонн); 19 мобильных установок для зарезки боковых стволов (ЗБС) или бурения неглубоких скважин (грузоподъемностью от 120 до 200 тонн) и 25 установок для бурения скважин средней глубины/глубоких скважин (грузоподъемностью от 200 до 400 тонн).
- Парк оборудования компании в России включает в себя также 135 установок для осуществления капитального и подземного ремонта скважин.
- Сертификация всех предприятий по системам ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001.

ООО «Газпром геофизика»



ГАЗПРОМ ГЕОФИЗИКА

РУКОВОДИТЕЛЬ



Вячеслав Илюшин,
генеральный директор
ООО «Газпром геофизика»

ИСТОРИЯ

1962 год в составе Московской геолого-поисковой экспедиции (МГПЭ) треста «Союзбургаз» Главгаза СССР были созданы четыре геофизические партии с целью проведения геофизических исследований скважин на строящихся подземных хранилищах газа;

1969 год геофизические подразделения МГПЭ и ВНИИГАЗ объединены в трест «Союзгазгеофизика»;

1980-е годы на базе треста «Союзгазгеофизика» сформирована единая геофизическая служба Мингазпрома СССР;

1991 год по приказу Государственного газового концерна «Газпром» создана Ассоциация промышленных геофизических предприятий газовой отрасли ОАО «Газпромгеофизика», в состав которой были переданы предприятия ранее упраздненного ВГО «Союзгазгеофизика»;

2007 год в рамках реализации программы совершенствования организационной структуры и управления в ОАО «Газпром» проведен ряд мероприятий по консолидации геофизической деятельности на базе новой компании – ООО «Газпром геофизика».

«Газпром геофизика» – российская геофизическая компания международного уровня, крупнейший игрок на рынке нефтегазового сервиса страны, ведущий научно-технический центр газовой отрасли России в области геофизических исследований и контроля газовых скважин. Сегодня компания выполняет 95% всех геофизических исследований и работ в скважинах на объектах «Газпрома» и является лидером по объемам ГИРС, занимая около 20% рынка России.

Предприятие оказывает услуги по геофизическому и информационному сопровождению добычи нефти, газа и других полезных ископаемых на всех этапах технологического процесса – от поиска и разведки месторождений до эксплуатации и консервации скважин; различные виды технологических услуг в области бурения и ремонта скважин.

ВЕХИ

Еще в 1990-х годах ОАО «Газпромгеофизика» (сейчас ООО «Газпром геофизика») полностью покрывало все объемы работ по оказанию геофизических услуг на газовых объектах ОАО «Газпром» в России и за рубежом. Компания вела мониторинг подземных хранилищ газа (ПХГ) на всей территории России, выступала консультантом при организации ПХГ в странах бывшего СССР и дальнего зарубежья. С 1998 года в составе ОАО «Газпромгеофизика» начинает действовать ОАО «Костромагеофизика», а уже с начала 2000-х годов компания успешно проводила геофизические исследования в сверхглубоких скважинах

Астраханской области с аномальными горно-геологическими условиями. В этот же период был установлен личный рекорд: специалисты предприятия провели исследования в скважине глубиной 7000 метров. В 2005 году организация приняла участие в доразведке Ванкорского месторождения и открыла прои-зводственный участок в Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (г. Нефтеюганск). Затем позиции компании были укреплены и на рынке Восточной Сибири.

До сих пор «Газпромгеофизика» остается лидером в собственной нише. Предприятие оказывает услуги по геофизи-

ДОСТИЖЕНИЯ

В ООО «Газпром геофизика» трудится более 3700 человек, в том числе два доктора наук и 14 кандидатов наук.

Производственные мощности компании расположены во всех регионах деятельности ОАО «Газпром». В структуре предприятия 15 производственных филиалов, в том числе один в Казахстане, более 200 специализированных каротажных и полевых сейсмо-разведочных партий.

Работы и исследования проводятся с помощью как собственного уникального оборудования, так и оборудования и аппаратуры от крупнейших мировых производителей, таких как ASEP, Sondex, Baker Hughes и других.

кческому и информационному сопровождению добычи нефти, газа и других полезных ископаемых на всех этапах технологического процесса – от поиска и разведки месторождений до эксплуатации и консервации скважин; различные виды технологических услуг в области бурения и ремонта скважин.

Для своих клиентов «Газпром геофизика» является основным источником геофизических данных и консультантом по оптимизации добычи сырья, снижению эксплуатационных затрат, оценке эффективности работ, подсчету запасов залежей, обеспечению экологической безопасности и другим вопросам.

ООО «Газпром подземремонт Уренгой»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Дмитриук,
генеральный директор ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

ИСТОРИЯ

1982 год в составе Уренгойского производственного объединения по добыче газа им. С.А. Оруджева создано подразделение капитального и подземного ремонта скважин в Новом Уренгое;

2007 год на базе Управления интенсификации и ремонта скважин ООО «Уренгойгазпром» было создано ООО «Газпром северподземремонт»;

2008 год в состав предприятия вошли управления по капитальному ремонту скважин, которые были выделены из газодобывающих обществ ООО «Надымгазпром», ООО «Ямбурггаздобыча», ООО «Ноябрьскгаздобыча»;

2009 год ООО «Газпром северподземремонт» переименовано в ООО «Газпром подземремонт Уренгой».

Компания «Газпром подземремонт Уренгой» предоставляет комплекс сервисных услуг по капитальному и текущему ремонту, извлечению подземного оборудования, качественной модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин самого широкого назначения на объектах, принадлежащих ОАО «Газпром», его дочерним обществам и независимым недропользователям в ЯНАО. Повышение научного и технического потенциала до уровня известных мировых компаний, оказывающих услуги в сфере капитального ремонта скважин, – одна из приоритетных задач компании.

ПЕРСПЕКТИВЫ

ООО «Газпром подземремонт Уренгой» в ближайшем будущем планирует оказывать услуги по капитальному и текущему ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин различных назначений на всей территории Западной Сибири.

Руководство стремится повышать научный и технический потенциал предприятия до уровня известных мировых компаний, оказывающих услуги в сфере капитального ремонта скважин.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Своей целью ООО «Газпром подземремонт Уренгой» видит природоохранную деятельность с минимизацией негативного воздействия технологических процессов основного и вспомогательного производства на качество компонентов окружающей среды путем внедрения технических и технологических решений, организационных и экономических мероприятий, использования вторичных ресурсов в процессе выполнения производственных задач.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

На предприятии успешно функционирует Молодежное объединение, в чью зону ответственности входят адаптация молодых специалистов, повышение их трудовой активности, привлечение к научно-техническому творчеству, формирование общественного и корпоративного сознания, организация культурного и спортивного досуга, а также решение различных социальных проблем. Молодежное объединение совместно с руководством компании уделяет большое внимание благотворительной деятельности и шефской помощи детскому дому, школам, детской экологической станции, Тюменскому государственному университету, центральной городской больнице и церкви.

СТРУКТУРА

ООО «Газпром подземремонт Уренгой» включает в себя четыре управления интенсификации и ремонта скважин и осуществляет деятельность в таких городах Ямало-Ненецкого автономного округа, как Надым, Ноябрьск, Новый Уренгой, и в поселке Ямбург.

ООО МНП «Геодата»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Тянь,
генеральный директор ООО МНП «Геодата»

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Большое значение руководство «Геодаты» придает социальной стороне развития компании. На предприятии созданы достойные условия труда для всего коллектива, разработаны конкретные меры по мотивации, стимулированию и поощрению сотрудников.

Каждый год на предприятии открываются новые рабочие места, реализуются актуальные социальные программы. В организации действует «Положение о персонале», где предусмотрено премирование работников, поощрительные выплаты, оказание материальной помощи при вступлении в брак, рождении ребенка, в случае юбилея и других событий, выплата единовременного пособия при уходе сотрудника на пенсию.

Многопрофильное научное предприятие «Геодата» – нефтегазосервисная компания, занимающаяся исследованием скважин, лабораторными исследованиями нефти, газа, конденсата. Современное промышленное и лабораторное оборудование, а также высококвалифицированный состав специалистов дает компании возможность достойно конкурировать с известными мировыми сервисными организациями. На всех этапах промышленные работы курируются геологическим и аналитическим отделами. Оценка результатов проводится с применением современных программных комплексов.

ГЕОГРАФИЯ

За время работы компания провела множество исследований на более чем 200 месторождениях углеводородов, расположенных на территории Ямало-Ненецкого, Ханты-Мансийского, Ненецкого автономных округов, Сахалин-

ской, Иркутской, Новосибирской, Томской, Оренбургской областей, Красноярского края. Среди партнеров предприятия – «Газпром», ТНК-ВР, «Газпром нефть», «Роснефть», «РуссНефть», «ЛУКОЙЛ», «НОВА-ТЭК» и многие другие компании.

ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

ООО «Геодата» по праву гордится своей лабораторией. Она оснащена современным оборудованием известных зарубежных и отечественных фирм-производителей, а также двумя полнофункциональными системами для интерпретации термодинамических характеристик и фазового поведения нефти и газового конденсата – Chandler Engineering 2370-3000G (США) и Vinci Technologies (Франция).

Компания выполняет целый комплекс лабораторно-аналитических работ:

- PVT-исследования глубинных проб нефти, воды;

- PVT-исследования газоконденсатных систем;
- исследования физико-химических свойств поверхностных проб нефти, газового конденсата, газа;
- исследование товарных характеристик нефти и газового конденсата;
- исследование товарных нефтепродуктов;
- химический анализ пластовых и поверхностных вод, донных отложений почв, снежного покрова;
- определение механических и физических свойств грунтов;
- проведение коррозионных испытаний;
- биотестирование отходов.

ПРОМЫСЛОВЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

«Геодата» проводит расширенный комплекс промышленных гидрогазодинамических и газоконденсатных исследований нефтяных, газовых, газоконденсатных, гидрогеологических фонтанирующих, периодически фонтанирующих и непереливающих объектов в поисковых, оценочных, разведочных, эксплуатационных и прочих категориях скважин.

Предприятие осуществляет различные виды работ:

- гидродинамические исследования скважин;
- газоконденсатные исследования;
- замер газового фактора;
- гидропрослушивание;
- опытно-промышленная эксплуатация скважин;
- супервайзерский контроль бурения и испытания скважин;
- проведение антигидратных мероприятий при выполнении исследований скважин.

МП «ГеоИнТЭК»

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Многопрофильное предприятие «ГеоИнТЭК» проводит полный комплекс промысловых гидродинамических исследований фонтанирующих нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин, а также непереливающих нефтяных и гидрогеологических объектов.

Предприятие «ГеоИнТЭК» выполняет широкий спектр экологических исследований и комплексных инженерных изысканий. Преимуществом компании является то, что работы выполняются комплексно – от инженерно-геологического, супервайзерского сопровождения процесса строительства, освоения и испытания скважин, промысловых исследований скважин, отбора проб до лабораторных исследований, составления отчетов и выдачи рекомендаций.

Все предложения специалистов принимаются заказчиками для оптимизации процесса освоения и испытания скважин (в частности, интенсификации притока, повышения продуктивности пластов), а также для подсчета запасов.

Одним из перспективных видов деятельности для МП «ГеоИнТЭК» стало супервайзерское сопровождение процесса строительства скважин. Эти услуги востребованы в связи с разработкой новых лицензионных участков, бурением разведочных и эксплуатационных скважин. В настоящее время специалисты-супервайзеры предприятия успешно работают как в Западной, так и в Восточной Сибири.

В случае заключения договора на проведение газоконденсатных, газодинамических исследований производственная база будет размещена в непосредственной близости от объекта для удобства сотрудников. Работы выполняются высококвалифицированным персоналом при использовании современной специализированной техники и оборудования.

ИННОВАЦИИ

Одна из главных задач МП «ГеоИнТЭК» как нефтегазосервисной компании – обеспечение оперативной связи недропользователей и специалистов на месторождениях, предоставление заказчику актуальной информации. Сейчас полевые отряды предприятия работают через спутниковые терминалы Inmarsat BGAN, позволяющие передавать данные на скоростях до 492 кбит в секунду.

Особое внимание компания уделяет обеспечению непрерывного цикла производства. Так, в начале 2013 года создана рабочая группа, рассматривающая все заявки по ремонту оборудования с применением новейшей немецкой технологии от DieFirmaRelais-Control GmbH & Co.KG.

ДОСТИЖЕНИЯ

Многопрофильное предприятие «ГеоИнТЭК» отмечено золотой медалью выставки «Газ. Нефть. Новые технологии», состоявшейся в рамках Ямальского газового форума, за активное продвижение продукции и услуг. Кроме того, компания получила диплом первой степени за разработки и технологии в области исследования нефтяных, газо-

вых и газоконденсатных скважин.

Стратегическая цель МП «ГеоИнТЭК» в XXI веке – продолжить устойчивое развитие и стать одной из ведущих нефтесервисных компаний. Политика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды учитывает требования международных стандартов.

Многопрофильное предприятие «ГеоИнТЭК» проводит полный комплекс промысловых исследований нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин. Компания занимается изучением непереливающих и гидрогеологических объектов, обрабатывает и интерпретирует полученные результаты. Также «ГеоИнТЭК» выполняет гидропрослушивание скважин, супервайзерское и инженерно-геологическое сопровождение процесса строительства, освоения и испытания скважин.



ГеоИнТЭК
многопрофильное предприятие

РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Борисов,
генеральный директор
МП «ГеоИнТЭК»

ИСТОРИЯ

2009 год Владимиром Борисовым была создана компания МП «ГеоИнТЭК»;

2010 год в портфеле 10 проектов, в активе – ПО SAPNIR (Карра Engineering). Владимир Борисов приступил к созданию Тюменской ассоциации нефтегазосервисных компаний (ТАНК);

2011 год организовано новое направление (департамент экологии и аудита);

2012 год система управления качеством (ISO), в активе – ПО MapInfo (ГИС, картография). Работы по добыче и первичной подготовке товарной нефти;

2013 год 84 ответственных проекта, новые услуги – партнеры. Исследовано 125 поисково-разведочных скважин на новых лицензионных участках Западной и Восточной Сибири, в Якутии.

ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»



ГЕОТЕК
ХОЛДИНГ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Николай Левицкий,
президент
ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»

ИСТОРИЯ

1941–1979 годы идет образовательная подготовка специалистов нефтегазовой отрасли, которые впоследствии войдут в состав ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;

2008 год создано ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»;

2010 год объединены сейсмические активы «ГЕОТЕК Холдинга», ГК «Интерга» и Schlumberger;

2011 год «ГЕОТЕК Холдинг» вошел в состав IGSS (IG Seismic Services);

2012 год IGSS разместила депозитарные расписки на Лондонской бирже.

Как построить крупнейшую в России и одну из самых мощных в мире геологоразведочных компаний, знает ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг». Именно это предприятие обеспечивает нефтегазодобывающие организации качественными решениями в области получения данных сейсмической разведки, а также их дальнейшей обработки и интерпретации. С первого взгляда кажется, что применение новейших технологий, предоставление интегрированных услуг и гибкий подход к управлению проектами априори дает отличный результат в работе. Однако за профессиональной деятельностью стоит многолетний опыт геологоразведочных работ в России и за ее пределами, высокий профессионализм и первопроходческий характер.

Сегодня «ГЕОТЕК Холдинг» входит в состав IG Seismic Services (IGSS) и управляет активами, принадлежащими IGSS. Приоритетами предприятия наравне с качественным производством работ являются здоровье, безопасность и благополучие сотрудников, а также забота об окружающей среде. Менеджмент компании мыслит глобально, что позволяет максимально использовать имеющиеся ресурсы и стремиться к первенству во всем.

ИННОВАЦИИ

«ГЕОТЕК Холдинг» активно ведет разведку нефтегазовых месторождений, использует новые технические решения и непрерывно совершенствуется.

В декабре 2012 года «ГЕОТЕК Холдинг» начал проводить полевые сейсморазведочные работы по инновационной технологии UniQ. За счет внедрения новшества предполагается значительно повысить достоверность получаемых дан-

ных и минимизировать затраты при разработке новых участков и доработке старых.

Например, холдинг владеет собственным производством импульсных электромагнитных источников – «Енисей». Уникальное оборудование не имеет аналогов в мире. Хотя и закупается крупными зарубежными компаниями. Причина интереса – в экологических достоинствах невзрывной

сейсморазведки и в необычности самой технологии электромагнитного удара. При применении импульсных источников происходит лишь упругая деформация грунта, которая не разрушает его и минимально воздействует на окружающую среду. Еще одно достоинство технологии: импульсные источники могут использоваться в тех зонах, где неприменимы другие технологии.

СТРАТЕГИЯ

Одна из главных стратегических задач «ГЕОТЕК Холдинга» – укрепление лидирующих позиций на рынках сейсморазведки в России и СНГ за счет технологического лидерства. Компания продолжает увеличивать долю рынка, как в зоне

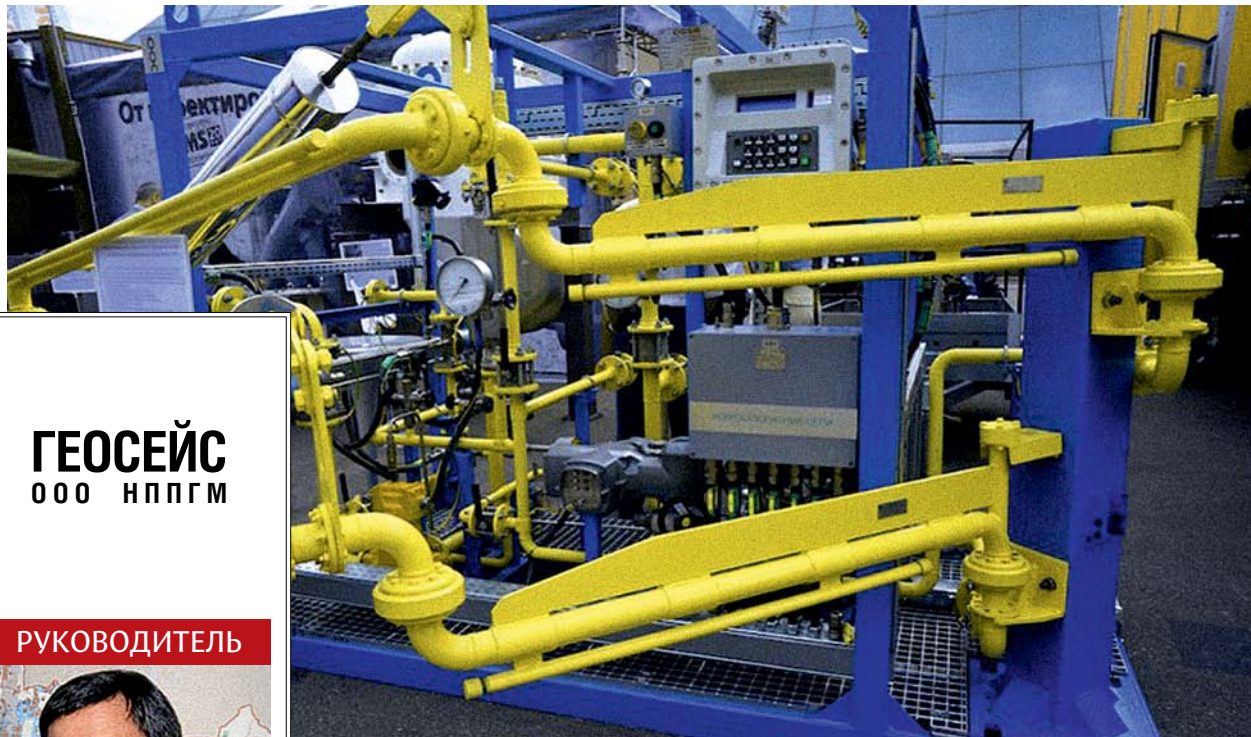
постоянного присутствия, так и в регионах, где «ГЕОТЕК Холдинг» имеет конкурентные преимущества.

«ГЕОТЕК Холдинг» активизирует деятельность в Восточной Сибири, используя самые современные технологии, развитую инфраструктуру

холдинга, глубокие знания местных геологических условий.

Перспективный выход на рынки прикаспийских и среднеазиатских государств говорит о готовности к сотрудничеству на международном уровне.

ООО НППГМ «Геосейс»



ГЕОСЕЙС
ООО НППГМ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Владимир Игошкин,
генеральный директор
ООО НППГМ «Геосейс»

ИСТОРИЯ

2000 год регистрация компании ООО НППГМ «Геосейс».

**КАДРОВАЯ
ПОЛИТИКА**

На предприятии трудятся более 60 высококвалифицированных специалистов. Грамотная кадровая политика позволяет относительно небольшому коллективу успешно справляться с серьезными задачами глубокой геологоразведки. Профессиональный опыт, накопленные знания специалистов старшего поколения органично дополнены высокой работоспособностью, умением находить нестандартные решения молодых специалистов. С учетом существующего дефицита кадрового аналитического ресурса в регионе руководство компании «Геосейс» и в дальнейшем будет ориентироваться на поиск и обучение талантливых, работоспособных молодых специалистов из числа студентов тюменских вузов.

Сервисная компания «Геосейс» осуществляет весь спектр геолого-геофизических работ, необходимых для успешного решения задач геологоразведки предприятиями нефтегазовой отрасли. География работ охватывает основные нефтегазодобывающие районы Западной Сибири.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Приоритетным направлением в работе ООО НППГМ «Геосейс» является проведение геолого-геофизической деятельности, включающих проектирование и супервайзерское сопровождение полевых работ. Кроме того, предприятие обрабатывает и интерпретирует полученные промыслово-геофизические и сейсмические данные, осуществляет геологическое моделирование и мониторинг запасов углеводородов. Компания также специализируется на создании и расширении

структуризации геолого-геофизических локальных и региональных баз данных. Для оперативного решения всех возникающих у клиента проблем в распоряжении компании «Геосейс» современное программное обеспечение от ведущих мировых и российских разработчиков. Благодаря новым технологиям специалисты предприятия создают цифровые геологические модели месторождения, необходимые для учета и регистрации запасов углеводородов в Государ-

ственной комиссии по подсчету запасов. Опыт работы на объектах помог сформулировать основные элементы новой технологии эффективного геолого-геофизического сопровождения разведки и проектирования разработки многопластовых сложнопостроенных месторождений. Сегодня по этой технологии совместно со специалистами нефтяных компаний реализуется ряд крупных проектов: Южно-Приобский, Западно-Чигринский и Верхне-Средне-Шапшинский.

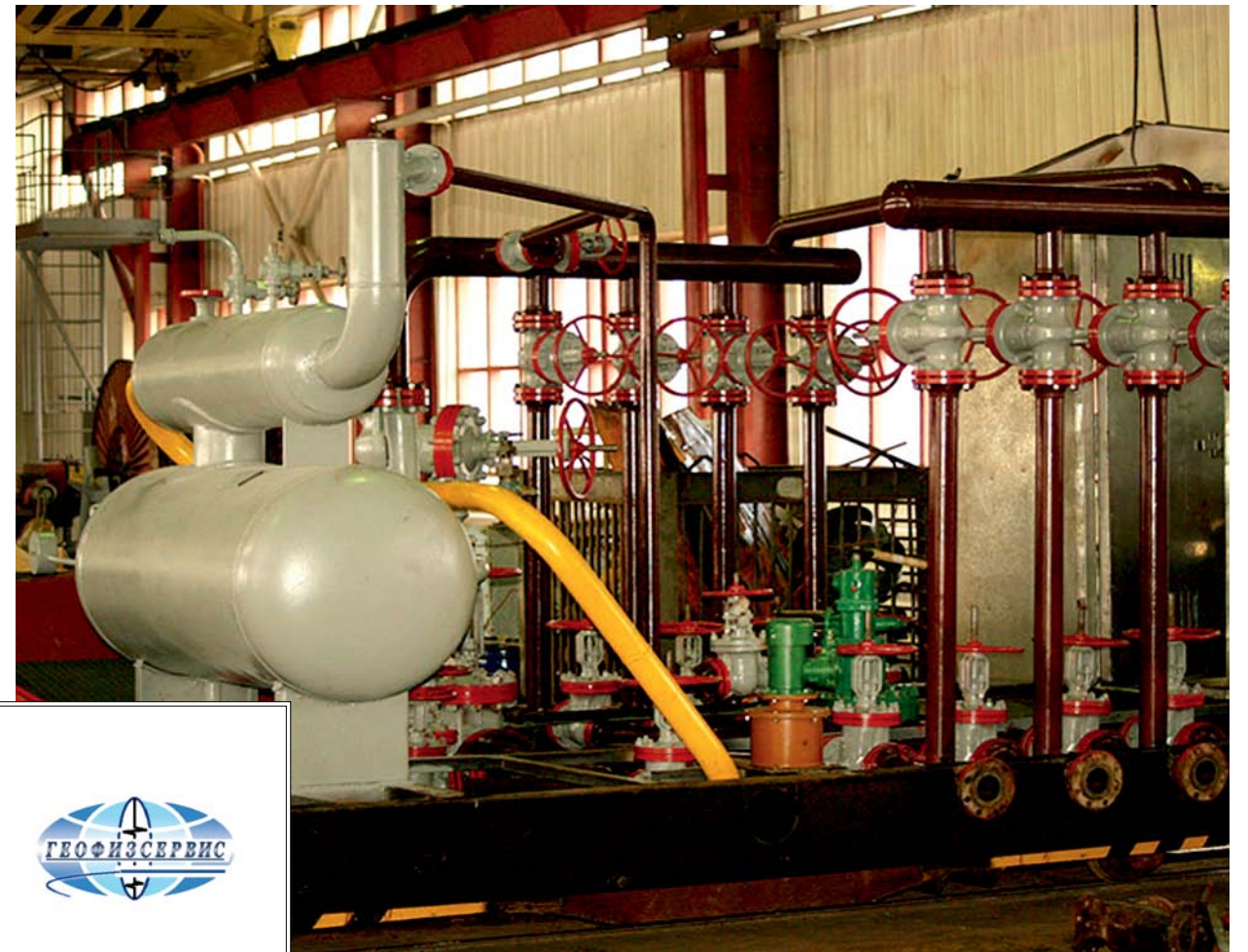
ПЕРСПЕКТИВЫ

Свое дальнейшее развитие компания связывает с тенденцией разделения труда в области применения новых технологий, в управлении разработкой месторождений между геологами и специалистами сервисных предприятий, занимающихся целым спектром задач. «Геосейс» планирует совершенствовать технологию обработки данных и геолого-геофизического моделирования. Объекты, над которыми рабо-

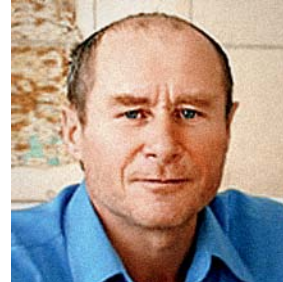
туют специалисты компании, по мере освоения постепенно переходят в следующую стадию изучения. В процессе разработки закладываются дополнительные факторы, позволяющие, в свою очередь, корректировать ранее созданные геологические модели, делая их более точными и объективными. Фактически речь идет о перманентном итеративном процессе познания элементов строения

среды за счет создания постоянно действующих моделей. Еще одним перспективным направлением своей работы компания называет формирование постоянно обновляемой, динамично развивающейся объемной цифровой модели геологического строения меловых и юрских отложений на территории Западной Сибири. Актуальность этой задачи объясняется необходимостью прогноза развития нефтегазодобывающей отрасли данного региона.

ООО «Геофизсервис»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Дробов,
генеральный директор
ООО «Геофизсервис»

ИСТОРИЯ

1998 год создана компания «Геофизсервис»;

1997 год ООО «Геофизсервис» вступило в международную Ассоциацию научно-технического и делового сотрудничества по геофизическим исследованиям и работам в скважинах (АИС).

ООО «Геофизсервис» – предприятие, занимающееся геофизическими исследованиями в скважинах Шаимского нефтегазового региона. Причем работы ведутся в скважинах, которые находятся в процессе строительства и эксплуатации. Организация владеет современным парком оборудования и аппаратуры для геофизических исследований и деятельности в нефтяных и газовых скважинах. Производственная база расположена на территории промышленной зоны города Урая.

ОБОРУДОВАНИЕ

Геологическая служба оснащена современной компьютерной техникой и программными продуктами, автоматизирующими обработку и упрощающими интерпретацию данных геофизических исследований.

Индивидуально создаваемое программное обеспечение дает возможность постоянно повышать качество результатов обработки данных, полученных при исследованиях в скважинах.

Производственные партии снабжены спутниковыми и модемными средствами связи для быстрой передачи геофизической информации со сква-

жины в геологическую службу. Специальный транспорт предприятия – это надежные геофизические лаборатории и перфорационные станции на базе автомобилей «Урал-4320» и КАМАЗ-43118.

Более чем 40-летний опыт в области геофизических работ и плодотворная деятельность в Западной Сибири говорят о высоком профессионализме персонала компании.

Диспетчерская служба ООО «Геофизсервис» работает круглосуточно, и специалисты готовы помочь своему заказчику в любой момент.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «Геофизсервис» развивает свою деятельность во многих направлениях. Широкий профиль дает компании право чувствовать себя одним из лидеров рынка сервисного обслуживания.

Предоставляемые организацией услуги:

- геофизические исследования, применяемые при строительстве скважин;
- обработка и геологическая интерпретация геофизических исследований;
- промыслово-геофизические исследования скважин;
- прострелочно-взрывные работы.

ООО «Гидроимпульс»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Алексей Новосёлов,
генеральный директор
ООО «Гидроимпульс»

ИСТОРИЯ

2007 год образовано ООО «Гидроимпульс», специализирующееся на обработке призабойной зоны пласта кислотными составами;

2008 год появилась первая бригада, выполняющая работы по повышению нефтеотдачи пластов.

БЕЗОПАСНОСТЬ

Предприятие постоянно совершенствует систему безопасности ведения работ, для сотрудников систематически организуется обучение. В коллективе сформировано правильное отношение к вопросам охраны труда, постоянно поддерживается культура ведения работ без аварий и нарушения правил промышленной безопасности.

Компании, обслуживающие нефтегазовую отрасль, как правило, зарабатывают свою репутацию десятилетиями. Но есть и исключения. Несмотря на то что предприятие «Гидроимпульс» присутствует на рынке всего восемь лет, можно сказать, что эта компания уже обладает весом в профессиональных кругах.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «Гидроимпульс» – сервисная компания, предоставляющая услуги в области повышения нефтеотдачи пластов, интенсификации добычи нефти и глушения скважин, а также оказывающая специализированные транспортные услуги.

Компания ведет успешное сотрудничество с ведущими нефтяными компаниями России: «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь», «Славнефть-Мегионнефтегаз», «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». Надежными партнерами «Гидроимпульса» стали крупные сервисные предприятия, обслуживающие нефтегазовую отрасль: Когалымский завод химреагентов (филиал ОАО «РДН ГРУП»), «ХимСервисИнжиниринг», «ПрогрессНефтеСервис», «Когалым-НефтеПрогресс».

С самого начала основной вектор развития был взят на применение методики реагентных обработок скважин всех возможных типов по механизму воздействия с кольматирующими образованиями. Выбор именно этого направления не случаен: проведенная оценка эффективности существующих технологий по удельному весу затрат на 1 тонну дополнительно добытой нефти (учитывающая помимо прочего и такие технологические показатели, как успешность обработок (89,6%), продолжительность эффекта (12,4 месяца), приращение дебита (5,8 т/с) показала несомненные преимущества именно этих методик. Они наименее трудоемки и материально затратны, и в то же время высокорезультативны.

РАЗВИТИЕ

С момента зарождения компании прошло не так много времени, однако как объемы работ, так и количество бригад, выполняющих работы по повышению нефтеотдачи пластов, выросли в несколько раз. Несомненно, этот факт подтверждает правильность выбранной стратегии. В ее основе лежит привлечение высококвалифицированных, имеющих большой практический опыт специалистов, внедрение инновационных универсальных установок дозирования, позволяющих предельно точно осуществлять все технологические процессы. Большую роль играет повышенная мобильность бригадных звеньев. Они обладают полной автономностью работы вне зависимости от загруженности остальной инфраструктуры компании.

ПЕРСПЕКТИВА

Сегодня главной целью ООО «Гидроимпульс» является изучение и аккумулирование опыта научных инноваций в сфере повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти, применение и дальнейшее развитие уже апробирован-

ных методик реагентных обработок, а также постепенное внедрение новейших технологий в существующие технологические процессы.

Поставлена задача и на ближайшем этапе – предельное заполнение рынка Западно-

Сибирского региона сервисными услугами в области реагентных технологий повышения нефтеотдачи пластов, ведь именно такие технологии определяют эффективную эксплуатацию нефтяных и газовых месторождений.

Западно-Сибирское производственно-техническое управление связи ОАО «Связьтранснефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виктор Вашкевич,
генеральный директор
ОАО «Связьтранснефть»

КАДРЫ

Для мотивации у молодежи профессионального и карьерного роста проводится ежегодная научно-техническая конференция молодежи. Победители конкурса получают возможность серьезно продвинуться по служебной лестнице, пройти стажировку за рубежом. Успех на НТКМ учитывается при начислении вознаграждения по итогам работы за год. Для стимулирования роста рабочих, выявления лучших, распространения передового опыта ежегодно проводится смотр-конкурс «Лучший по профессии ОАО «Связьтранснефть». Специфика подготовки и повышения квалификации кадров для ОАО «Связьтранснефть» заключается в направлении на обучение сотрудников, обслуживающих оборудование, установленное на объектах строительства.

Западно-Сибирское производственно-техническое управление связи обеспечивает всеми видами технологической связи подразделения ОАО «Сибнефтепровод», 4 УМН, 45 НПС и ЛДПС, 16 вспомогательных подразделений, а также ряд иных предприятий и организаций на территории Свердловской, Тюменской (включая ХМАО – Югру), Омской и Курганской областей. Предприятие обслуживает около 3500 км кабельных линий связи, 1750 км радиорелейных линий связи, выделенная сеть объединяет 10 тысяч абонентов. В 2010 году в управлении завершен переход на цифровые средства связи.

ИСТОРИЯ

1972 год для обеспечения технологической связью строящихся нефтепроводов Усть-Балык – Омск и Усть-Балык – Курган – Уфа – Альметьевск создана Тюменская ЭТКС;

1984 год предприятие переименовывается в Западно-Сибирское производственно-техническое управление связи;

1994 год началось строительство цифровых кабельных и радиорелейных систем передачи;

2005 год построена волоконно-оптическая линия связи на участке УС Княжево – УС Юргамыш;

16 июля 1997 год ОАО «Связьтранснефть» получило свое нынешнее название. В этом же

году начата реализация концепции техперевооружения системы связи ОАО «АК «Транснефть». За короткое время была сформирована основа цифровой сети, удовлетворяющая потребности компании в единых автоматизированных системах управления и технологической связи;

2010 год завершается полный переход ПТУС на электронные средства связи, после чего сети связи будут представлять собой мультисервисную цифровую сеть и обеспечат единое информационное пространство компании «Транснефть», что позволит повысить эффективность управления технологическими процессами транспортировки нефти.

ДОСТИЖЕНИЯ

В условиях бездорожья, лесам и болотам проложено около 3500 км кабельных линий связи (в том числе 500 км оптоволоконных), построено 1750 км радиорелейных линий связи, 39 антенно-мачтовых сооружений, 67 узлов связи.

Активно применяются различные средства контроля, в том числе видеонаблюдение. При помощи специализированного передвижного узла радиосвязи можно организовать с любого участка нефтепровода сеанс видеосвязи.

Диспетчеры «Сибнефтепровода» могут связаться с любым подразделением «Транснефти» в любой точке страны.

В 2007 году построены оптоволоконная линия связи Курган – Тобольск – Тюмень, цифровая радиорелейная линия связи SDH Демьянск – Омск протяженностью около 400 км, состоящая из двух каналов пропускной способностью STM-1, обеспечивающая выход на проектируемый нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО).

В июле 2010 года завершился переход на однотипные цифровые АТС. Это стало последним этапом в переходе управления на электронные средства связи. Все межстанционные соединительные линии обеспечены системами автоматического резервирования. В настоящее время специалисты ОАО «Связьтранснефть» обслуживают свыше 48 тысяч км линий связи.

ПРОЕКТ

ОАО «АК «Транснефть» в июле 2010 года приступило к реализации проекта строительства нефтепровода от ГПС-1 «Заполярье» до НПС «Пур-Пе» протяженностью около 450 км. А ОАО «Связьтранснефть» как заказчик-застройщик, отвечающий за строительство сетей связи и в дальнейшем – их эксплуатации, активно участвует в работе. Реализация проекта обеспечит необходимую производительность, надежность и экологическую безопасность трубопроводной системы и предоставит эксплуатирующей организации требуемые каналы связи для всех подсистем связи, включая каналы выделенной сети автоматической телеуправления, сети диспетчерской связи и другие.

ЗАО «Инженерно-производственная фирма Вектор»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Токарев,
генеральный директор
ЗАО «ИФФ Вектор»

ИСТОРИЯ

1998 год ЗАО «ИФФ Вектор» начало работу на объектах нефтегазодобывающего комплекса.

2003 год штат предприятия – 95 человек.

2004 год штат был расширен до 150 человек.

2005 год на 14 объектах нефтедобывающей промышленности предприятие занималось техническим обслуживанием оборудования автоматизированных систем управления процессами транспортировки нефти, на 12 подобных объектах велось строительство, реконструкция и пусконаладочные работы.

2007 год открытие производства пластиковых конструкций и изделий из дерева различных форм и конфигураций.

2013 год штат предприятия насчитывает более 300 человек.

На протяжении 15 лет ЗАО «ИФФ Вектор» успешно работает в области нефтегазосервиса. Основная деятельность предприятия заключается в изготовлении под ключ блочных узлов учета нефти, монтаже и наладке автоматизированного оборудования, систем измерения и контроля процессов добычи и транспортировки нефти, техническом обслуживании и метрологическом обеспечении. Компания обладает широким набором выполняемых работ, среди которых проектирование и изготовление систем измерения, учета и контроля показателей нефти (СИКН) в блочном исполнении или открытого исполнения с площадками обслуживания, операторных, измерительно-вычислительных комплексов ИВК-Вектор, автоматизированных рабочих мест АРМ-Вектор и другого. Кроме того, занимается ремонтом приборов контроля и регулирования на нефтедобывающих производствах, монтажными, наладочными и ремонтными работами на магистральных и промысловых трубопроводах (на блоках учета нефти, резервуарных парков, технологических системах автоматизации, телемеханики, электронно-вычислительной техники, энергетическом и механико-технологическом оборудовании).

ДОСТИЖЕНИЯ

Факт присутствия компании на рынке вот уже 15 лет и ее устойчивого роста говорит сам за себя. ЗАО «ИФФ Вектор» в течение этого времени не только доказало свою конкурентоспособность, но и зарекомендовало себя как современное предприятие с высококвалифицированным персоналом, выполняющее работы точно в срок и постоянно повышающее качество деятельности. Многолетнее сотрудничество с крупнейшими компаниями нефтегазовой сферы нашего региона как нельзя лучше подтверждает, что ЗАО «ИФФ Вектор» не только соответствует всем требованиям при осуществлении работ, но и превосходит конкурентов по многим показателям.

Среди основных заказчиков компании – ОАО «Сибнефтепродукт», ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ», ОАО «Транс-ойл», ОАО «Газпромнефть», ОАО «Томскнефть» ВНК, ООО «Газпромнефть-Развитие» и многие другие.

ПРОДУКЦИЯ

ЗАО «ИФФ Вектор» в настоящее время предлагает следующие виды продукции:

- блок измерительных линий;
- технологические схемы;
- блочная операторная;
- блочный узел учета нефти;
- измерительно-вычислительный комплекс;
- рабочее место оператора;
- узлы учета нефти;
- узлы подключения к ТПУ;
- блок Фильтров;
- блок контроля качества.

РАЗВИТИЕ

В настоящий момент предприятие находится в условиях непрерывного роста объемов производства, ежегодно они стабильно увеличиваются в 1,5 раза. ЗАО «ИФФ Вектор» проводит традиционную финансово-экономическую политику, что позволяет с каждым годом расширять хозяйственный оборот, увеличивать источники пополнения оборотных средств, тем самым создавая благоприятные ценовые, технические и транспортные условия для привлечения новых заказчиков.

Основными факторами развития предприятия являются приемлемые цены на продукцию, сжатые сроки изготовления – порядка 1,5–3 месяцев, высококвалифицированный персонал, применение новых технологий в работе. Еще один фактор успеха компании – освоение новых видов деятельности: проектирование, производство актуального технологического оборудования блочного исполнения, освоение современных технологий (использование усовершенствованных массомеров, отказ от применения задвижек в пользу шаровых кранов).

Группа компаний «Интегра»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Феликс Любашевский,
президент ГК «Интегра»

ИСТОРИЯ

2004 год основание ГК «Интегра». С момента создания Группа консолидировала 17 приобретенных стратегических активов – нефтесервисных компаний и предприятий по производству оборудования для нефтегазового сектора в России и СНГ;

2007 год глобальные депозитарные расписки (GDR) Группы «Интегра» были включены в листинг Лондонской фондовой биржи;

2008 год «Интегра» начала активное расширение бизнеса в странах СНГ;

2009 год выход на рынки дальнего зарубежья: проекты в Венесуэле и Йемене.

Группа компаний «Интегра» является одним из ведущих независимых поставщиков нефтесервисных услуг и производителем нефтегазового оборудования. «Интегра» предлагает комплексные решения для разведки и добычи: бурение и ремонт скважин, интегрированное управление проектами и генподряд, а также широкий спектр технологических сервисов, включающий долотный сервис, наклонно-направленное бурение, геофизические исследования скважин, цементирование, услуги с использованием ГНКТ, а также производство цементировочных комплексов и гидравлических забойных двигателей и другое.

КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТЫ

Компания предоставляет полный набор нефтесервисных услуг – от этапа разведки месторождения до добычи нефти и газа. Это делает ее уникальным игроком на российском рынке нефтесервисных услуг.

Головной офис расположен в Москве, подразделения компании действуют во всех основных нефтегазодобывающих регионах России и ряде стран СНГ.

В Группе работает около 9000 человек.

Группа имеет опыт работ во всех основных нефтегазовых регионах России и за рубежом, включая опыт проведения работ на Ближнем Востоке, в Африке и Южной Америке, среди заказчиков – крупнейшие российские и международные компании: ОАО «Газпром», ОАО НК «Роснефть», «НОВАТЭК», ОАО «ЛУКОЙЛ», Shell, ENI, Chevron, Statoil, Total и другие.

СПРАВКА О ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ

ООО «Интегра-Бурение»

ООО «Интегра-Бурение» оказывает услуги по бурению нефтяных и газовых скважин различных конструкций, назначений и категорий сложности. Компания является одной из немногих в России, предлагающих специализированные буровые услуги, называемые «резка боковых стволов» (ЗБС). Входящее в состав ООО «Интегра-Бурение» подразделение «Интегра-Управление проектами» является поставщиком услуг по интегрированному управлению проектами бурения (ИУП) в СНГ.

Опыт ООО «Интегра-Бурение» включает успешно реализованные проекты на суше – в России, Украине, Туркменистане, Узбекистане, Азербайджане, и на море – в Венесуэле, на шельфе Каспийского, Баренцева и Охотского морей.

Филиалы компании расположены в Нижневартовске, Иркутске, Усинске, есть экспедиция глубокого бурения в Новом Уренгое, а также представительство в Москве.

ООО «Интегра-Сервисы»

Предприятие образовано путем выделения цементировочных активов из ООО «Буровая компания Север» и ООО «Интегра-Бурение».

«Интегра-Сервисы» предоставляет комплекс услуг по инженерно-техническому обеспечению работ, связанных с цементированием скважин, выполнением ремонтно-изоляционных работ, лабораторными исследованиями цементных растворов и другие скважинные услуги.

ООО «Компания «СИАМ»

Компания «СИАМ» занимает лидирующие позиции на рынке оборудования и услуг для гидродинамических и геолого-промысловых исследований скважин.

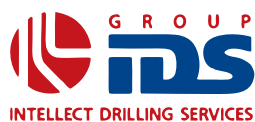
ООО «Компания «СИАМ» производит оборудование для исследований скважин, оказывает сервисные услуги по проведению исследований нефтегазодобывающих скважин и интерпретации исследовательских данных, услуги по химизации технологических процессов добычи и транспортировки нефти, инженеринговые услуги по анализу, оптимизации и проектированию разработки месторождений.

ООО «ВНИИБТ – Буровой инструмент»

Компания образована на базе Пермского филиала Всероссийского НИИ буровой техники. С 2005 года ООО «ВНИИБТ – Буровой инструмент» входит в состав группы компаний «Интегра».

Компания производит гидравлические забойные двигатели, винтовые забойные двигатели, турбобуры, насосные установки и другое высококачественное и конкурентоспособное оборудование. ООО «ВНИИБТ – Буровой инструмент» оказывает широкий спектр сервисных услуг.

ООО «Интеллект Дриллинг Сервисиз» (IDS)



РУКОВОДИТЕЛЬ

Олег Пратасеня,
управляющий директор
компании ООО «Интеллект
Дриллинг Сервисиз» (IDS)

ИСТОРИЯ

2004 год основание компании с целью реализации концепции интегрированного сервиса при строительстве и реконструкции скважин «под ключ»;

2007 год ООО «Центр инженерного сервиса в бурении» переименовано в ООО «Интеллект Дриллинг Сервисиз» (IDS);

2006 год организован отдел проектирования и экспертизы проектов на строительство скважин;

2006 год было создано обособленное подразделение в г. Нефтеюганске, специализирующееся на реконструкции нефтяных скважин путем резки бокового ствола, приобретены и укомплектованы мобильные буровые установки.

ИСТОРИЯ

Компания разрабатывает проекты по реконструкции скважин на газоконденсатных месторождениях со сложным строением продуктивного разреза. Зарезка боковых стволов – это одна из наиболее эффективных технологий, позволяющая добиться повышения добычи нефти на старых месторождениях и увеличить коэффициент извлечения нефти из пластов, вернув в эксплуатацию нефтяные скважины, которые не могли быть возвращены в действующий фонд другими методами.

Путем бурения боковых стволов в разработку вовлекаются ранее не задействованные участки пласта, а также трудноизвлекаемые запасы нефти, добыча которых не представлялась возможной. Разработанный специалистами комплекс проектных технико-технологических решений позволяет осуществлять реконструкцию скважины в сложных горно-геологических условиях по одноколонной конструкции хвостовика. Применение профиля бокового ствола со средним радиусом кривизны способствует сохранению естественной гидродинамической структуры месторождения за счет предупреждения межпластовых перетоков по заколонному пространству скважины. Технико-экономические расчеты подтверждают эффективность эксплуатации боковых стволов для всех типов залежей.

Сотрудники IDS совместно со специалистами компании ОАО «НК-Роснефть» разработали комплекс технико-технологических решений по предупреждению выноса песка из пласта и повреждения обсадных колонн для месторождений с аномально высоким пластовым давлением. Выполнено технико-экономическое обоснование строительства многозбойных скважин на Оренбургском нефтегазовом месторождении.

Компания IDS является основателем и учредителем научно-технического журнала «Инженер-нефтяник», активно сотрудничает с кафедрами бурения ведущих высших учебных заведений нефтегазового профиля.

ИННОВАЦИИ

На месторождениях компании ООО «РН-Юганскнефтегаз» путем бурения бокового ствола восстановлено свыше 60 бездействующих и малодебитных скважин.

В январе 2009 года компания IDS начала производство регулируемых винтовых забойных двигателей для бурения наклонно-направленных и горизонтальных скважин, различных типоразмеров от 95 до 210 мм с разным кинематическим соотношением двигательных секций. Забойные двигатели имеют возможность работы с любыми конструкциями

породоразрушающего инструмента. Двигатели имеют шпиндельную секцию повышенной стойкости и обладают увеличенным межремонтным периодом и надежностью, в отличие от применяемых в России аналогов, за счет применения упрочненных радиальных и осевых опор.

Специалистами компании разработан безопасный переводник для серийного керноприемного устройства УКР 172/100 «Кембрий». Безопасный переводник предназначен для извлечения керноприемной части устройства (керноприемных труб

с керном, шаровой подвески с обратным клапаном, регулирующего винта) в случае аварийной ситуации в скважине с бурильной головкой и корпусом устройства (прихвата, заклинивания и другого). Использование безопасного переводника не требует изменения конструкции керноприемного устройства.

Достигнутые результаты стали возможными благодаря высочайшей квалификации специалистов, находившихся у истоков создания многопрофильной сервисной компании IDS.

География работы группы IDS обширна – от севера европейской части России до Восточной Сибири и Сахалина. Компания выполняет работы по проводке скважин, в том числе геонавигационное и инженерное сопровождение направленного бурения, включая проводку горизонтальных участков скважин, отработку долот, отбор керна, технико-экономическое обоснование инновационных технологий строительства скважин, бурение боковых стволов с выходом через обсадную колонну при капитальном ремонте и реконструкции скважин собственными мобильными буровыми установками.

ООО «КАТКонефть»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Андрей Гартвик,
генеральный директор
ООО «КАТКонефть»

ИСТОРИЯ

1991 год создано предприятие «КАТКонефть»;

2002 год фирма SAtoil выкупила долю российского учредителя;

2002 год компания начала сотрудничество с нефтедобывающим предприятием «Роснефть» в Нефтеюганском регионе;

2009 год «КАТКонефть» провела юбилейный, десятилетний по счету, гидравлический разрыв пласта.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ООО «КАТКонефть» официально поддерживает администрацию города Когалыма, управление социальной политики, образования, культуры и молодежной политики, УВД и инспекцию Гостехнадзора, городское отделение Пенсионного фонда.

Организация выступала спонсором исследований по разработке месторождений с применением технологии гидравлических разрывов пластов на лицензионных участках недр ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

Компания принимает участие в благоустройстве Когалыма. За минувший год спонсорскую помощь получили 54 предприятия, в том числе и некоторых городов и поселков, где находятся базы компании.

Особое внимание руководство ООО «КАТКонефть» уделяет ветеранам ВОВ. Для них к праздникам комплектуются и развозятся продуктовые наборы.



ООО «КАТКонефть» – одно из первых совместных российско-австрийских предприятий по оказанию сервисных услуг по гидравлическому разрыву пласта. В названии предприятия зашифрованы имена учредителей – австрийской фирмы SAtoil и российской «Когалымнефтегаз».

ПРИНЦИПЫ

ООО «КАТКонефть» нацелено на создание максимально комфортных условий работы, способствующих наиболее полному раскрытию потенциала сотрудников, их профессиональному и личностному росту. Основной девиз компании – организовывать структуру под конкретного человека. Социальную политику предприятия можно охарактеризовать как комплекс программ, разработанный для повышения мотивации персонала и направленный на обеспечение социальной защищенности всех сотрудников. ООО «КАТКонефть» предоставляет своим работникам все

социальные гарантии, прописанные в действующем законодательстве Российской Федерации. Также для сотрудников существуют особые льготы, например программа выплаты денежных пособий целевого назначения; регулярно проводятся спортивно-оздоровительные мероприятия, корпоративные вечера.

Направленные на решение социальных вопросов средства относятся к перспективным инвестициям, которые удовлетворяют интересы сотрудников, а также служат для выполнения поставленных долгосрочных целей.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Предприятие использует преимущественно прогрессивные и высокоэффективные зарубежные технологии, высококачественное оборудование, материалы и собственные инновации, основанные на применении уникальных методов работы.

Услуги компании востребованы в нефтяных и газовых регионах Западной Сибири (Когалым, Урай, Нягань, Ханты-Мансийск, Нефтеюганск, Новый Уренгой и другие города) и Казахстане (Новый Уезень и другие).

Среди предлагаемых ООО «КАТКонефть» работ: гидравлические разрывы пластов нефтяных и газовых скважин, ремонтно-изоляционные работы, проектирование и внедрение усовершенствованных технологических решений и вторичных методов воздействия на пласт.

ОАО «Когалымнефтегеофизика»



ИННОВАЦИИ

Геологические задачи в горизонтальных скважинах нефтегазоносных регионов Западной Сибири решаются, прежде всего, посредством геолого-технологических и геофизических исследований (ГТИ и ГИС). Компанией была разработана технология комплексной интерпретации ГИС и ГТИ, выполненных в горизонтальных скважинах, с привлечением петрофизических данных из отчетов по подсчету запасов по тем месторождениям, на которых проводилось бурение горизонтальных скважин. Для совместной обработки, интерпретации и хранения данных ГИС и ГТИ используется программно-методический комплекс WELLBASE.

С его помощью производится литолого-стратиграфическое расчленение разреза и формирование литологических колонок по данным ГИС и ГТИ. В рамках этой работы систематизируются результаты исследования керна и шлама, определяется характер насыщенности коллекторов. Огромную роль играет оценка фильтрационно-емкостных свойств продуктивных пластов и оценка нефтегазонасыщенности коллекторов по данным ГИС, ГТИ и петрофизических исследований; определение положения межфлюидных разделов по данным ГИС, ГТИ и результатов испытаний. Специалисты проводят трехмерную визуализацию и анализ геофизических данных, строят профиль скважины, создавая вертикальную и горизонтальную проекцию.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Анатолий Кузнецов,
генеральный директор
ОАО «Когалымнефтегеофизика»

ИСТОРИЯ

1985 год основано ОАО «Когалымнефтегеофизика»;

1988 год в составе Когалымского управления геофизических работ была создана сейсморазведочная экспедиция;

2005 год заключен договор на сотрудничество с компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Сегодня ОАО «Когалымнефтегеофизика» – это современная и надежная сервисная компания, способная в кратчайшие сроки развернуть геофизические исследования в любом регионе России. Предприятие предлагает широкий спектр услуг по исследованиям в открытом и обсаженном колонной стволе скважины, геолого-технологическим и геофизическим исследованиям и интерпретации их данных, а также основные виды перфорационных и проречно-взрывных работ.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСНАЩЕНИЕ

В арсенале компании более 200 единиц специализированной транспортной техники российского и западного производства. Среди них программно управляемые гидравлические геофизические подъемники, позволяющие минимизировать риски возникновения аварий, связанных с человеческим фактором. Колтюбинговая установка обеспечивает доставку геофизических приборов в скважины с горизонтальным окончанием. Специализированная техника дает возможность проводить исследования самостоятельно, без привлечения

буровых установок. Кроме того, компания обладает собственной сервисной службой по обслуживанию и ремонту геофизической аппаратуры. Большой парк современной мобильной техники позволяет в кратчайшие сроки доставить персонал к месту работы, независимо от состояния дороги. Такое весомое конкурентное преимущество позволяет предприятию чувствовать себя уверенно на нефтегазовом рынке, ведь большинство месторождений расположена в регионах с плохой транспортной развязкой и некачественными дорогами.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «Когалымнефтегеофизика» ежегодно приглашает успешных выпускников ведущих вузов страны. Также компания регулярно проводит обучение руководства и ведущих специалистов под руководством лучших педагогов и бизнес-тренеров России. Приток молодых кадров и повышение квалификации опытных сотрудников дает компании возможность быть в курсе новейших технологий и внедрять только самые актуальные решения.

Группа компаний «Миррико»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Игорь Мальхин,
генеральный директор
ГК «Миррико»

ИСТОРИЯ

2000 год возникло первое производство, на базе которого развивается Группа компаний «Миррико»;

Ключевыми для компании веками стали переход от трейдинга химических продуктов к сервису по его подбору и дозированию в **2006 году**, и последующий переход от простых услуг к управлению в 2010 году.

Группа компаний «Миррико» – российская независимая группа инженерно-сервисных компаний, осуществляющая деятельность в области комплексных решений технологических задач на 38 рынках в нефтегазодобывающей, нефтеперерабатывающей, химической, нефтехимической, горнодобывающей и металлургической отраслях промышленности. «Миррико» – лидер на рынке химических реагентов для бурения и нефтеотдачи пласта, и входит в ТОП-3 поставщиков нефтепромысловой химии и сервиса, а также является единственной российской компанией, предоставляющей комплексные услуги по обработке технической воды и долгосрочного управления водным хозяйством промышленных предприятий. Кроме того, «Миррико» – единственная из российских компаний, имеющая опыт работы по супервайзингу и мониторингу разработки шельфовых месторождений, и лидирующая – по числу и качеству проводимых индикаторных исследований.

ИННОВАЦИИ

Инновационная деятельность составляет основу стратегии развития ГК «Миррико».

В компании реализуются несколько типов инноваций: продуктовые, технологические, IT и сервисные. Вектор инновационной деятельности направлен в область добычи (повышение нефтеотдачи пластов, интенсификация добычи нефти, гидроразрыв пласта), бурения (ликвидация поглощений бурового раствора, борьба с осложнениями при бурении), борьбы с осложнениями (защита наземного и подземного оборудования от коррозии, АСПО и солей, повышение качества подготовки нефти), подготовки, транспортировки нефти (снижение энер-

гозатрат на перекачку, увеличение объема, обеспечение безопасной эксплуатации), а также промышленного водоснабжения (водоподготовка, очистка сточных вод, обработка водооборотных циклов).

В инновационную деятельность вовлечены более 10% из числа сотрудников ГК «Миррико», в том числе технологические группы, представители центральной и отраслевых лабораторий, а также команды проектов в инновации, включая проекты, составляет более 150 млн рублей, то есть около 5% от оборота компании.

На сегодняшний день в копилке компании более 20 патентов и заявок, прошедших экспертизу по существу.

ДОСТИЖЕНИЯ

В настоящее время ГК «Миррико» развивает инженеринговую составляющую сервиса вплоть до управления и владения инфраструктурой. Комплексный подход охватывает все этапы добычи и транспортировки нефти (в нефтегазодобывающей отрасли) и оборотного водоснабжения (в других отраслях). Подрядчик берет на себя ответственность за выбор места, способ закачки, подбор продуктов и отвечает за конечный результат – снижение удельной порывности, затрат на ликвидацию последствий аварий, повышение наработок оборудования на отказ, что позволяет в конечном итоге снизить себестоимость процессов, повысить общую эффективность заказчика.

Такой подход успешно реализуется на месторождениях ОАО «Оренбургнефть» (с 2011 года – комплексная химическая защита внутрискважинного и наземного оборудования, а также трубопроводов на Покровской и Первомайской группах месторождений). Сотрудничество ведется и с ОАО «ТНК-Нягань» (с 2012 года – ингибиторная защита нефтепромысловых трубопроводов от коррозионных разрушений), а с 2013 года компания работает и на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

В металлургической отрасли комплексный подход реализован на Новолипецком металлургическом комбинате (с 2008 года – комплексная обработка 90% используемой на ОАО «НЛМК» воды), в ОАО «Северсталь» (с 2012 года – аутсорсинг водооборотного цикла с полной ответственностью за качество воды).

ЗАО «НГ-Энерго»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Андрей Рудской,
генеральный директор
ЗАО «НГ-Энерго»

ИСТОРИЯ

- 2004 год** образована компания «НГ-Энерго»;
- 2005 год** открытие производственной площадки в Санкт-Петербурге;
- 2006 год** компания признана самым динамично развивающимся дилером Cummins;
- 2007 год** организованы сервисные центры в Сургуте и Нарьян-Маре;
- 2008 год** развитие направления «строительство энергетических объектов под ключ»;
- 2009 год** открыто обособленное подразделение в Тюмени;
- 2010 год** ввод ГТЭС 20 МВт для Усть-Тегусского месторождения;
- 2011 год** годовой объем продаж превысил 6 млрд рублей;
- 2012 год** развитие нового направления – строительство энергетических объектов для тепличных хозяйств;
- 2013 год** общая мощность установленного оборудования превысила 750 МВт.

Компания «НГ-Энерго» специализируется на инжиниринге, строительстве и сервисе энергетических объектов. Автономные электростанции, которые создаются в «НГ-Энерго» на базе двигателей Cummins и оборудования других ведущих производителей, могут использоваться как в нефтяной отрасли, так и в других сферах деятельности. Среди основных заказчиков «НГ-Энерго» – ведущие нефтегазовые компании, такие как НК «Роснефть», «Газпром нефть», «Сургутнефтегаз», «БК «Евразия», «Нарьянмарнефтегаз», «Славнефть», Группа компаний «Интегра» и другие.

ДОСТИЖЕНИЯ

Компания «НГ-Энерго», ориентированная на поставки крупного энергетического оборудования для нефтегазовой отрасли, крупных промышленных предприятий и объектов ЖКХ, поставила свои станции более чем 650 заказчикам. Основные направления деятельности компании – проектирование, изготовление, поставка, строительство под ключ, сервисное обслуживание и эксплуатация объектов распределенной энергетики. Исторически особое внимание компания уделяет сотрудничеству с предприятиями нефтегазовой отрасли – получена аккредитация в таких компаниях, как «Транснефть», «Газпром», «Роснефть», «ЛУКОЙЛ», «Газпром нефть», «Башнефть» и других. За время работы на рынке введены в эксплуатацию электростанции мощностью более 750 МВт, в том числе работающие на ПНГ – около 100 МВт, дизельных электростанций – 560 МВт. Активно развивается сотрудничество с такими производителями буровых установок, как «УРАЛ-МАШ», «ВЗБТ», «Бентек», «Хэй Хуа». Буровые установки комплектуются дизельными электростанциями производства «НГ-Энерго». Также развивается направление продажи и сервиса буровых двигателей. Новое направление для компании – строительство газотурбинных станций, в том числе работающих на попутном нефтяном газе. Первая оче-

редь строительства ГТЭС 20 МВт для Усть-Тегусского месторождения (Тюменская область) была завершена в конце 2010 года, плановый запуск второй очереди 60 МВт – конец 2013-го. Внедряются новые разработки собственного конструкторского бюро, такие как силовой преобразователь частоты и мощности, силовые агрегаты прямого привода на основе газопоршневых двигателей и другие. Сегодня «НГ-Энерго» одновременно ведет строительство крупных энергоцентров на базе оборудования Cummins, Rolls-Royce, MAN, MWM, работающих на различных видах топлива, мощностью от 3 до 60 МВт в разных регионах России для предприятий нефтегазовой отрасли, горнодобывающей промышленности, крупных тепличных комплексов. Особое внимание уделяется в компании развитию сервисного направления, которое насчитывает более 400 человек. Это сотрудники, осуществляющие эксплуатацию объектов заказчика, и сервисные инженеры. В рамках сервисного блока активно развивается аренда электростанций «НГ-Энерго» с собственной эксплуатацией (продажа кВт/часа) – собственный арендный парк превышает 100 МВт.

ИННОВАЦИИ

Разработка и внедрение новых конкурентоспособных технологий и оборудования осуществляется компанией «НГ-Энерго» в тесном сотрудничестве с заводами-изготовителями энергетического и электросетевого оборудования с привлечением научно-исследовательских и проектных институтов, занимающихся инновационными разработками в области энергетики. Результатом инжиниринговой деятельности компании «НГ-Энерго» являются такие решения, как силовые агрегаты с различными типами двигателей, автоматизированные системы управления технологическими процессами, блок подготовки попутного нефтяного газа, силовой преобразователь частоты и напряжения и др. Одним из ярких примеров в реализации новых технических решений «НГ-Энерго» стал проект энергокомплекса для ОАО «Сургутнефтегаз», использующего попутный нефтяной газ в целях выработки электроэнергии и передачи ее в сеть. В ходе проектирования специалистами компании «НГ-Энерго» применены уникальные инженерные решения и создана автоматизированная система управления технологическими процессами, позволяющая управлять перетоками и увеличивать надежность работы электростанции путем выбора оптимальных режимов использования оборудования. Еще один показательный проект компании «НГ-Энерго» реализован на нефтеперекачивающих станциях в первой очереди нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан». В состав пункта перекачки нефти входят четыре автоматизированные установки с дизельным приводом контейнерного исполнения. Установки конструктивно обеспечивают эксплуатацию в суровых условиях, при температуре окружающей среды от минус 60°С до плюс 40°С и относительной влажности до 100%. Все оборудование располагается в блок-модуле полной заводской готовности и успешно эксплуатируется на данный момент.

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

- Мощность установленного оборудования **750 МВт**
- Реализуемые текущие проекты **более 130 МВт**
- Численность персонала **более 1100 сотрудников**
- Регионы строительства и поставки **Россия, Беларусь**
- Собственный парк арендного оборудования **100 МВт**

ОАО «Нефтебурсервис»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Владимир Исякаев,
управляющий
ОАО «Нефтебурсервис»

ИСТОРИЯ

- 2001 год** образовано общество с ограниченной ответственностью «Нефтебурсервис» (теперь ОАО «Нефтебурсервис»);
- 2012 год** выручка предприятия составила 112 245,4 тысяч рублей.

ПРИОРИТЕТЫ

ОАО «Нефтебурсервис» регулярно проводит реконструкцию и модернизацию существующего оборудования. В ближайшее время компания планирует приобрести дополнительные месторождения и в связи с этим расширить производственную базу. Кроме того, приоритетным направлением своей производственной и хозяйственной деятельности ОАО «Нефтебурсервис» считает увеличение объемов предоставляемых услуг по добыче нефти.

«Нефтебурсервис» – сервисная фирма, разрабатывающая оборудование и технологии для строительства нефтяных и газовых скважин, а также производящая капитальный ремонт бурового оборудования. Компания действует на территории Ханты-Мансийского автономного округа и разрабатывает Пылинское и Верхне-Пылинское месторождения в Нижневартовском районе. ОАО «Нефтебурсервис» эффективно внедряет инновации в целях повышения нефтеотдачи в сложнопостроенных залежах.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные направления деятельности – подготовка труб нефтяного сортамента и насосных штанг, капитальный ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования, металлообработка, изготовление металлоконструкций, грузозахватных приспособлений (стропа), дефектоскопия и диагностика труб,

грузоподъемных механизмов, сосудов и резервуаров. Также организация занимается ремонтом технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах (сосудов, резервуаров, цистерн, емкостей, тары для перевозки опасных грузов автомобильным транспортом).

РАЗРАБОТКИ

«Нефтебурсервис» ввел в эксплуатацию автоматизированный комплекс плазменной резки. Вместо газового резака и резака в качестве инструмента используется струя плазмы – нагретого ионизированного газа. Среди преимуществ установки – высокая скорость, точность и качество,

а также возможность делать не только обычные, линейные, но и сложные фигурные заготовки. Данная разработка позволила ОАО «Нефтебурсервис» увеличить количество выпускаемой продукции, снизить затраты на обработку деталей и повысить эффективность производства.

КОРПОРАТИВНАЯ ПОЛИТИКА

Организация в своей работе придерживается стандартов корпоративного поведения. Акционеры обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции и имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения этих прав. В обществе ежегодно проводится аудиторская проверка финансовой отчетности, осуществляется надзор за использованием конфиденциальной и служебной информации. Практика корпоративного поведения в «Нефтебурсервисе» обеспечивает равное отношение к акционерам, владеющим одинаковым числом акций одного типа, а также эффективный контроль над финансово-хозяйственной деятельностью предприятия с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

ЗАО «Нижневартовскремсервис»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Дмитрий Сапожников,
генеральный директор
ЗАО «Нижневартовскремсервис»

ИСТОРИЯ

1998 год создано ЗАО «Нижневартовскремсервис»;
2006 год предприятие вошло в состав ОАО «Группа ГМС».

ЗАО «Нижневартовскремсервис» – нефтесервисное предприятие, выполняющее работы в области ремонта, технического обслуживания и модернизации насосно-бурового и другого нефтепромыслового оборудования на территории Ханты-Мансийского автономного округа.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным направлением деятельности организации является сервисное обслуживание станков-качалок, сервис нефтепромыслового оборудования – обслуживание компрессорных машин, ремонт, монтаж и демонтаж контрольно-измерительных приборов, центробежных насосов, сервисное обслуживание объектов котлонадзора и подъемных сооружений. Компания осуществляет капитальный ремонт нефтепромыслового и бурового оснащения, проводит техниче-

скую диагностику нефтепромыслового оборудования. Диагностика включает в себя: проведение контроля материалов и запасных частей неразрушающим методом ультразвуковой дефектоскопии и рентгенографии, проведение технического диагностирования насосно-компрессорного оборудования, экспертизу безопасности технических устройств. Также ЗАО «Нижневартовскремсервис» специализируется на изготовлении нефтепромыслового и нестандартного оборудования.

ИННОВАЦИИ

Завод оснащен современным высокопроизводительным оборудованием, в составе которого станки с числовым программным управлением, испытательные стенды, козловые краны. Применяется современное лабораторное оснащение и контрольно-измерительная аппаратура, в обязательном порядке проводятся комплексные испытания изготовленной продукции в заводских условиях.

ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь»



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По оценкам Минкомсвязи РФ, чтобы обеспечить 1% экономического роста в современной России, необходимо достичь 3% роста в телекоммуникационной индустрии. За 10 лет компания «НоябрьскНефтеГазСвязь» реализовала несколько ключевых проектов: окончено строительство системы беспроводного широкополосного доступа Motorola Saпору на Спорышевском месторождении, сданы в эксплуатацию радиорелейная линия связи БС Муравленко и уровня СТМ-1 Ноябрьск – Муравленко, окончено строительство радиорелейной линии связи Ноябрьск АБК ОАО «ТПН-ННГ».

Среди постоянных клиентов ОАО «Газпром-Нефть»: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»; ОАО «Газпромнефть-Муравленко», филиал ОАО «ННГ»; ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Бизнессервис», ООО «Газпромнефть-Тюмень», ОАО «СибурТюменьГаз», ОАО «Уралсвязьинформ», ЗАО «Уральский Джи ЭсЭм», ОАО «МТС», ОАО «Вымпелком», ОАО «Ростелеком» и другие фирмы.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

Компания сотрудничает с лидерами отечественного и мирового рынка телекоммуникаций, среди которых НПО «Микран», ООО «Тенто», ООО «Элком+», ОАО «Гирпросвязь», ОАО «Морин», nGenius, Cisco Systems, Nortel Networks Corporation, Nera, EMC Ionix, Motorola, NEC и другие.



РУКОВОДИТЕЛЬ



Вячеслав Родионов,
директор
ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь»

ИСТОРИЯ

2003 год основание ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь»;
с 2008 года ООО «Информационно-Технологическая Сервисная Компания» является управляющей компанией для ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь».

ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь» оказывает услуги связи крупнейшим нефтегазовым компаниям и населению автономных округов Тюменской области (ЯНАО, ХМАО – Югра), а также Томской области. Предприятие является «дочкой» ОАО «Газпром нефть» и входит в группу компаний ИТСК (ООО «Информационно-Технологическая Сервисная Компания»). Основная деятельность включает в себя также проектирование, монтаж и наладку каналов связи, услуги по передаче данных, телематрические услуги связи и многое другое. Уникальность предприятия – в накопленном опыте сотрудничества с крупными заказчиками нефтегазового сектора в сложных природно-климатических условиях.

СТРАТЕГИЯ

В 2011 году генеральный директор ООО «ИТСК» Ринальд Хамидуллин на очередном совете директоров в ОАО «Газпром нефть» защитил стратегию развития ИТСК до 2020 года. В ней сформулированы главные цели компании. Миссия предприятия – обеспечение заказчиков качественными услугами, развитие автоматизации технологических процессов, связи и IT-технологий для повышения эффективности их бизнеса.

К 2014 году ООО «НоябрьскНефтеГазСвязь» планирует наладить максимально эффективную работу центров компетенций, обеспечить своим заказчикам сервис в соответствии с лучшими мировыми практиками, организовать в компании централизованное функциональное управление и развивать партнерские отношения с технологическими компаниями. К 2020 году предприятие планирует стать первой среди сервисных компаний в России. Своей стратегической задачей сегодня руководство считает расширение продуктовой

линейки и повышение качества оказываемых услуг. Так, например, внедрение беспроводной широкополосной передачи данных позволяет организовывать связь с кустовыми площадками на месторождениях. Инновация сокращает издержки при передаче показаний в центр диспетчеризации и обработки данных. В режиме онлайн с помощью соответствующей технологической цепочки показатели оборудования телеметрии передаются в центр обработки.

ООО «Ноябрьскэнергонефть»



НОЯБРЬСК ЭНЕРГОНЕФТЬ

РУКОВОДИТЕЛЬ



Сергей Усенко,
управляющий
ООО «Ноябрьскэнергонефть»

ИСТОРИЯ

2000 год в целях совершенствования эксплуатации электрического оборудования образовано управление «Ноябрьскэнергонефть» как сервисная структурная единица ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз».

2003 год в результате реорганизации управления «Ноябрьскэнергонефть» в дочернюю структуру ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» образовано ООО «Ноябрьскэнергонефть».

2005 год управляющим ООО «Ноябрьскэнергонефть» стал Сергей Усенко.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания проводит комплексный ремонт электродвигателей, ремонт механической части с восстановлением посадочных мест подшипников, балансировку роторов электродвигателей, капитальный ремонт силовых масляных трансформаторов, ремонт сварочного оборудования, капитальный ремонт комплектных трансформаторных подстанций, изготовление и поставку комплектующих для выполнения капитального ремонта подстанций собственными силами и многое другое.

Испытания и измерения электрооборудования и электроустановок «Ноябрьскэнергонефть» проводит в своей передвижной электротехнической лаборатории с переносным комплектом приборов.

Кроме того, предприятие проводит комплекс работ по передаче электро-энергии потребителям и обслуживает электрооборудование месторождений ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его филиала «Газпромнефть-Муравленко», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Восток» и ЗАО «Газпромнефть Оренбург».

ИННОВАЦИИ

ООО «Ноябрьскэнергонефть» разработало комплекс мер, гарантирующих высокотехнологичный и безопасный трудовой процесс. В первую очередь, это внедрение энергосберегающих техник и технологий, а также проведение энергосберегающих мероприятий в рамках долгосрочной программы энергосбережения.

С целью повышения эффективности и длительности работы оборудования на предприятии сформирована служба диагностики. Она проводит обследование электрооборудования, оценивает его фактическое состояние, на ранней стадии обнаруживает неполадки, выдает рекомендации по устранению выявленных дефектов. В распоряжении службы диагностики находится лаборатория неразрушающего контроля для проведения контроля оборудования и материалов неразрушающими методами в нефтегазовой промышленности, взрывоопасных и химически опасных производствах и лаборатория для хроматографического анализа.

Кроме того, на предприятии каждый год разрабатывается программа экологической безопасности, выполнение которой ежеквартально прослеживается информационной системой «Азимут». Руководители и специалисты ООО «Ноябрьскэнергонефть» прошли профессиональную подготовку в области обеспечения экологической безопасности и имеют право на работу с опасными отходами. Для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду в распоряжении «Ноябрьскэнергонефти» есть 11 установок по обезвреживанию отходов термическим методом (сжигание) SMART АШ, «Форсаж-1».

ДОСТИЖЕНИЯ

В апреле 2013 года «Ноябрьскэнергонефть» стала победителем конкурса «Лучший работодатель по обеспечению безопасных условий и охраны труда». Мероприятие было организовано правительством Оренбургской области и главным управлением МЧС России по Оренбургской области и приурочено к Всемирному дню охраны труда. Компания была награждена специальным золотым знаком, а ее управляющему Сергею Усенко вручили почетный диплом.

ООО Подводно-техническая фирма «Возрождение»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Сергей Миколенко,
генеральный директор
ООО Подводно-техническая
фирма «Возрождение»

ИСТОРИЯ

1990 год основана Подводно-техническая фирма «Возрождение»;

2009 год выполнены работы по диагностике подводного перехода через пролив Невельского;

2010 год получено признание Российского морского регистра судостроительства.

Сегодня Подводно-техническая фирма «Возрождение» является одним из ведущих российских предприятий по диагностике подводных переходов и суверенности смотрит в будущее. Главным регионом деятельности компании является Западная Сибирь, а среди основных заказчиков – газодобывающие и газотранспортные предприятия.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

К основным направлениям деятельности фирмы относятся: диагностика подводных переходов трубопроводов в целях их безопасной эксплуатации, подводное освидетельствование морских трубопроводов, подводно-технические работы – обследование гидротехнических сооружений – плотин, мостовых опор, поиск и подъем затонувших судов и техники, подводные сварочные и монтажные работы. Также предприятие занимается строительством и ремонтом подводных переходов трубопроводов, включая подводные земляные работы, возведением и реконструкцией других подводных сооружений. Компания осуществляет технический надзор за качеством стро-

ительства подводных переходов трубопроводов.

Гидрографическая деятельность включает широкий перечень работ по контролю строительства и эксплуатации подводных инженерных сооружений, съемки акваторий, выполнение детальной съемки рельефа дна при производстве подводного строительства.

Инженерно-геодезическая деятельность – это различные виды топографо-геодезических работ с применением современных технических средств в области геодезии и инженерных изысканий.

Специалисты выполняют и возлагаемые работы по освидетельствованию подводных частей корпусов судов с классами речного и морского регистров.

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

ООО ПТФ «Возрождение» уже не раз доказывало свою производственную эффективность. Несомненными конкурентными преимуществами предприятия являются следующие факторы:

- Компания берет за выполнение проекта, полностью проработав все возможные аспекты производства работ;
- все виды своей деятельности предприятие выполняет собственными силами;
- для производства работ ООО ПТФ «Возрождение» использует современную технику и оборудование;
- компания применяет интегрированные решения на основе инновационных технологий ведущих российских и зарубежных производителей;
- специалисты фирмы постоянно повышают свою квалификацию и профессиональное мастерство;
- предприятие активно участвует в российских и международных конференциях и семинарах, относящихся к специфике его работ.

ОБОРУДОВАНИЕ

На предприятии внедрены и успешно используются приборные комплексы для технического надзора за строительством и последующей диагностикой подводных переходов трубопроводов через внутренние водные преграды, а также морские участки.

Методика обследования выбирается исходя из особенностей объекта и предъявленных требований. Для диагностики подводных переходов в зимний период времени используется приборный комплекс ЗИМА, а для диагностики подводных переходов через малые и средние водные преграды в летний период – приборный комплекс РЕКА, созданный на основе однолучевого эхолота и гидролокатора бокового обзора.

Для диагностики сложных подводных переходов, имеющих большую протяженность, глубину или расчлененный рельеф дна, применяется приборный комплекс МОРЕ на основе многолучевого эхолота.

После окончания этапа сбора данных осуществляется анализ и комплексная обработка результатов с использованием методов 3D-моделирования.

В состав комплекса входят приборные и программные средства передовых зарубежных и российских производителей: Trimble Navigation Ltd, Kongsberg Maritime AS, QPS BV, Hupack Inc., Valeport Ltd, C-MAX Ltd, Autodesk Inc., НТФ «Гидромастер», НПП «Форт XXI» и других компаний.

ОАО «Пурнефтеотдача»



Пурнефтеотдача
ОАО «Пурнефтеотдача»

РУКОВОДИТЕЛЬ



Ралиф Давлетшин,
генеральный директор
ОАО «Пурнефтеотдача»

ИСТОРИЯ

В ноябре 1992 года ОАО «Пурнефтеотдача» было создано как сервисное предприятие в области оказания услуг по гидроразрыву пластов (ГРП), геофизическим исследованиям и работам в скважинах. Учредителями являлись ОАО «Пурнефтегаз» и Всероссийский научно-исследовательский институт им. академика А.П. Крылова (РНТИК «Нефтеотдача»).

ОАО «Пурнефтеотдача» уже более 20 лет работает на рынке нефтесервисных услуг Западной Сибири и всей России. Главной задачей предприятия является проведение работ по повышению нефтеотдачи методом гидроразрыва пласта, геофизических исследований и работ в скважинах, а также оцифровка и интерпретация геофизической информации. Более 260 специалистов предприятия обладают многолетним опытом и прошли хорошую школу под руководством квалифицированных наставников.

ДОСТИЖЕНИЯ

Производственные достижения ОАО «Пурнефтеотдача» не раз отмечались на самом высоком уровне коллегами и заказчиками. Свидетельством тому может служить благодарственное письмо Председателя Правительства РФ Владимира Путина, отметившего эффективную работу, умение инициативно действовать в непростых условиях.

В 2000 году ОАО «Пурнефтеотдача» было отмечено призом «За лучшую торговую марку», присужденным Клубом лидеров торговли (г. Мадрид, Испания). В том же году специалисты предприятия стали лауреатами премии Правительства РФ в области науки и техники. Всероссийский инвестиционный фо-

рум «Золотой запас Отечества» в 2001 году отнес компанию ко второй группе инвестиционной привлекательности. В 2005 году ОАО «Пурнефтеотдача» было удостоено «Золотого сертификата за качество работ» в рамках Всемирной программы продвижения качества, штаб которой находится в г. Женеве (Швейцария). По итогам конкурса, проводимого Международной академией управления, компании было присвоено звание регионального лидера в номинации «Инновационные методы управления». В 2007 году Международный деловой совет выдвинул ОАО «Пурнефтеотдача» на получение международной премии «Лучшая компания СНГ».

СПРАВКА

Основная деятельность

- проведение гидроразрыва пластов (ГРП);
- геофизические исследования и работы в скважинах (ГИРС);
- обработка и интерпретация геолого-геофизической информации;
- физико-химическое воздействие на пласт в добывающих и нагнетательных скважинах.

Акционеры

- доля ОАО «НК «Роснефть» – 61,5% акций;
- доля ОАО «Когалымнефтепрогресс» – 38,5% акций.

Местонахождение

Губкинский, Ямало-Ненецкий автономный округ.

ФАКТЫ И ЦИФРЫ

Первое российское предприятие, которое начало заниматься производством гидроразрыва пластов на месторождениях Западной Сибири. Первый ГРП ОАО «Пурнефтеотдача» был произведен в 1994 году.

Собственная лаборатория физико-химического анализа имеется у компании.

В числе заказчиков компании есть такие крупные компании, как ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», ОАО «РН-Грознефтегаз», РВП ПО «Белоруснефть».

Порядка 90 млн рублей составила общая сумма инвестиций на приобретение геофизического оборудования в период с 2002 по 2006 год.

МНЕНИЕ

Александр Мелешко,
генеральный директор
ОАО «Когалымнефтепрогресс»

— За время своего существования ОАО «Пурнефтеотдача» в 2001 году отнес компанию ко второй группе инвестиционной привлекательности.

В течение последних лет предприятием осуществляются работы по гидроразрыву пластов, сбору и обработке геолого-геофизической информации на месторождениях, расположенных преимущественно в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском регионах, а также в Краснодарском крае. Несмотря на финансовые сложности, возникшие у большинства сервисных компаний в 2008-2009 годах, «Пурнефтеотдача» по итогам 2010 года продемонстрировала положительную динамику.

СТАНЬ СИЛЬНЕЕ – ВЫБЕРИ СПОРТ



реклама



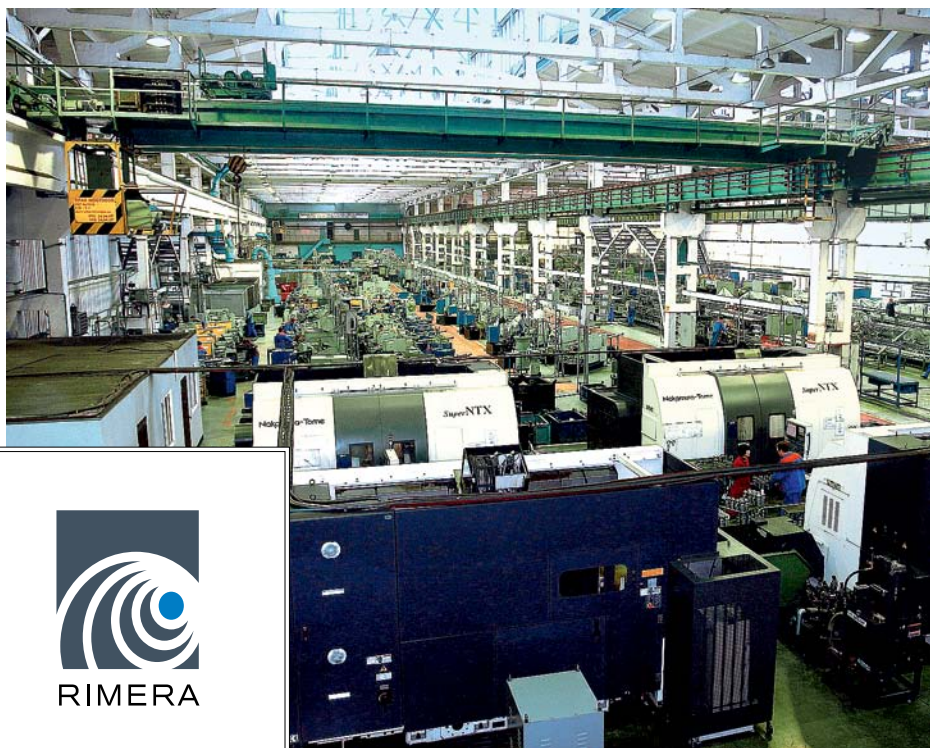
Фонд поддержки спорта и общественного порядка был создан с целью пропаганды здорового образа жизни как одной из важнейших ценностей государства. Популяризируя философию ЗОЖ, активисты движения стремятся сформировать культуру общественного порядка, развить идеи добра и справедливости мира, привить чувство патриотизма жителям Тюменской области и России в целом. Для этого проводятся тренинги и семинары, организуются спортивные и культурно-массовые мероприятия различного уровня, запускаются социальные проекты областного и общероссийского масштаба.

В активе фонда – реализация проектов
«Турник в каждый двор»
«Общественный контроль»
«Экология»
«Администрирование»

Фонд поддержки спорта и общественного порядка

Тюмень, проезд Воронинские горки, 101 корпус 2
 тел./факс 8 (3452) 236-777, e-mail: fondsport72@gmail.com

ЗАО «Римера»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Виталий Садыков,
генеральный директор
ЗАО «Римера»

ИСТОРИЯ

2004 год сформирован сервисный дивизион группы ЧТПЗ – «ЧТПЗ – КТС», в состав которого вошли заводы-производители элементов трубопроводов: «Соединительные отводы трубопроводов», «Магнитогорский завод механомонтажных заготовок»;

2006 год в состав «ЧТПЗ-КТС» вошел крупнейший производитель трубопроводной арматуры в Европе MSA a.s;

2007 год создана компания «Римера», которая предлагает сервисные услуги по разведке, обустройству и эксплуатации месторождений;

2008 год в состав компании «Римера» вошли «ЧТПЗ-КТС», «АЛНАС», «Ижнефтемаш», «Юганскнефтегазгеофизика», «Томскнефтегазгеофизика», «Таймырнефтегазгеофизика». Организована единая сервисная сеть компании.

«Римера» представляет нефтесервисный дивизион группы ЧТПЗ и в настоящее время является одной из ведущих российских нефтесервисных компаний. ЗАО «Римера» создана в рамках реализации стратегии группы ЧТПЗ, направленной на комплексное удовлетворение потребностей компании ТЭК. Свою миссию «Римера» видит в повышении эффективности бизнеса нефтегазовых компаний, реализуя индивидуальные решения на ключевых этапах нефтепромысла. Стратегия ЗАО «Римера» предполагает развитие по трем бизнес-направлениям: «Магистральное оборудование», «Нефтегазовое оборудование», «Геофизика и бурение». В состав компании «Римера» входят ведущие предприятия отечественного нефтяного машиностроения, лучшие производители соединительных деталей трубопроводов и трубопроводной арматуры, буровые и геофизические компании, а также сеть сервисных центров в ключевых нефтедобывающих регионах России.

ДОСТИЖЕНИЯ

За три года работы компания «Римера» стала одной из ведущих компаний на рынке нефтесервиса. В составе «Римеры» присутствуют ключевые площадки для успешного развития на рынке: буровая и геофизические компании; производственные площадки – поставщики нефтепромыслового оборудования, а также производители СДТ и ТПА, позволяющие обеспечить комплексные поставки для нужд операторов трубопроводных систем; сервисная сеть.

За это время удалось организовать удобную схему взаимодействия с заказчиками, позволяющую реализовать индивидуальные решения на ключевых участках нефтепромысла. Через коммерческую службу компании информация о потребностях в новых технологиях по цепочке «внешний заказчик – внутренний заказчик – предприятие-производитель» поступает экспертам, оценивающим коммерческий эффект от внедрения нового оборудования.

ИННОВАЦИИ

Центр исследований и разработок (ЦИР) «Римеры» координирует исследовательскую деятельность предприятий группы. Тесно сотрудничая с маркетинговыми и коммерческими службами группы компаний, ЦИР определяет развитие и разработку новых технологий, исходя из актуальных требований клиента и рынка в целом.

Инженерный центр альметьевского завода «Алнас» работает как над модернизацией уже существующих элементов электроцентробежных насосов, так и над созданием инновационной техники. В настоящее время разработаны и проходят опытно-промышленные испытания современные насосы серии 2215, 0215, 0615. Также разработаны модели двигателей с повышенным напряжением. Успешно эксплуатируются на скважинах установка поддержания пластового давления (ППД) и другая техника для механизированной добычи нефти, направленная на сокращение издержек клиентов.

Ежегодно в группе компаний внедряется не менее 300 рационализаторских предложений. Эффективность такого подхода к совершенствованию труда только за 2011 год принесла свыше 5 млн рублей дохода.

Системы «Бережливое производство», «Кайдзен» и «5С», которые были запущены на производственных площадках группы, с каждым месяцем набирают все больший оборот.

Поскольку «Римера» управляет одними из крупнейших нефтяных машиностроительных активов страны, модернизация предприятий группы приобретает стратегическое значение.

Сегодня реализуется масштабная программа модернизации на заводе «Алнас» в Татарстане. Завод имеет стратегическое значение для города и республики, поэтому многие начинания группы «Римера» поддерживаются руководством Республики и города. На модернизацию предприятия группа компаний «Римера» направила более 1,2 млрд рублей. Столь значительные средства впервые были выделены на модернизацию предприятия за весь период его существования. В рамках программы уже обновлено литейное оборудование, закуплены современные японские фрезеровочные комплексы Mori Seiki и другое. Инвестиции позволяют выйти на производственную мощность в 9500 установок насосов в год, что поможет предприятию стать безусловным лидером на рынке электроцентробежных насосов.

Модернизация идет и в сервисных подразделениях группы компаний: «Римера-Сервис», «НЦТБ» и «Юганскнефтегазгеофизика». Предприятия расширяют спектр оказываемых услуг, опираясь на потребности рынка.

ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» Нефтеюганский филиал



Сибирская Сервисная Компания

РУКОВОДИТЕЛЬ



Салават Гизатуллин,
директор Нефтеюганского филиала ЗАО «Сибирская Сервисная Компания»

ИСТОРИЯ

1964 год образована Усть-Балыкская контора разведочного бурения № 1 нефтепромыслового управления «Сургутнефтефть»;

1966 год создана Правдинская контора бурения треста «Тюменнефтегазразведка», с 1967 года управления «Сургутбурнефтефть»;

1971 год путем слияния Усть-Балыкской конторы разведочного бурения и Правдинской конторы бурения образовано Нефтеюганское управление буровых работ;

1976 год образовано Нефтеюганское управление буровых работ № 2 Западно-Сибирского государственного производственного объединения буровых работ Главтюменнефтегаза. Управление занимается строительством нефтяных скважин в целях обеспечения объемов добычи и притока запасов нефти и газа, решает вопросы жилищного строительства, социально-бытового, медицинского и культурного обслуживания работников коллектива.

2000-е годы на базе четырех сервисных предприятий региона создается НФ ЗАО «Сибирская Сервисная Компания».

Нефтеюганский филиал ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» оказывает широкий спектр услуг предприятиям нефтегазодобывающего комплекса.

Основными видами деятельности Нефтеюганского филиала ЗАО «ССК» являются: поисково-разведочное и эксплуатационное бурение нефтяных и газовых скважин, наклонно-направленное бурение, резка боковых стволов, текущий и капитальный ремонт скважин. Наиболее крупные проекты реализуются на Приобском и Салымском месторождениях. Здесь сегодня работают самые современные буровые установки БУ 4500 ЭУК, оснащенные верхними силовыми приводами. Бурение скважин проходит в рекордные сроки, в среднем от семи до одиннадцати суток.

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ

Нефтеюганский филиал ЗАО «ССК» служит наглядным примером того, как могут сочетаться традиции и новаторство, опыт предшественников и смелые решения новых поколений. Начиная с 2005 года, филиал неоднократно становился обладателем диплома компании «Салым Петролеум Девелопмент» за высокие показатели в области охраны труда. Впервые в России нефтеюганский филиал модернизировал буровую установку БУ-3000 ЭУК, что позволило улучшить условия труда, продлить сроки эксплуатации работы оборудования на десять лет. ЗАО «ССК» определено в качестве бурового подрядчика для

реализации пилотного проекта ОАО «Газпромнефть» по разработке баженовской свиты на Верхне-Салымском нефтяном месторождении. Проект предусматривает бурение горизонтальных скважин с многостадийными гидроразрывами пласта. Наиболее крупные проекты филиала реализуются на Приобском месторождении. Оказываемые услуги отвечают всем требованиям заказчика, что позволяет наращивать объемы ежегодно. Компания обладает сертификатами соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2008.

ПАРТНЕРЫ

ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» – независимое российское предприятие, предоставляющее сервисные услуги, а также работы по производству текущего и капитального ремонта, освоения скважин после бурения и гидроразрыва пласта предприятиям нефтегазодобывающего комплекса на территории крупнейших нефтегазовых регионов России: Западной и Восточной Сибири, Поволжья. За многие годы работы партнерами ЗАО «ССК» стали ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «Газпромнефть», ОАО «НОВА-ТЭК», ОАО Нефтегазовая компания «РуссНефть», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.», Концерн «Шелл» и другие, не менее известные в российской и мировой нефтяной промышленности компании.

СОТРУДНИКИ

Особая гордость Нефтеюганского филиала «ССК» – коллектив. Безусловно, это фактор, который определяет эффективность развития бизнеса. Бригады и высококвалифицированные специалисты ЗАО «ССК» – неоднократные призеры областных и краевых конкурсов. Высокая мобильность бригад текущего капитального ремонта скважин в выполнении работ различного характера, независимо от удаленности и специфики месторождений – отличительная особенность среди однопрофильных подрядчиков.

ОАО «Сибирское управление по строительству скважин»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Александр Машенцев,
генеральный директор
ОАО «Сибирское управление по строительству скважин»

ИСТОРИЯ

1994 год приказом министра топлива и энергетики РФ № 177 Белорусское управление буровых работ преобразовано в государственное предприятие «Сибирское управление по строительству скважин»;

2001 год «Сибирское управление по строительству скважин» преобразовано в федеральное государственное унитарное предприятие (ФГУП);

2003 год распоряжением Комитета по управлению государственным имуществом Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа № 194-рот 27 ноября ФГУП «Сибирское управление по строительству скважин» преобразовано в открытое акционерное общество «Сибирское управление по строительству скважин»;

2007 год ОАО «Сибирское управление по строительству скважин» вошло в промышленную группу «Генерация» – ведущий в России и странах СНГ производитель широкого ассортимента оборудования и комплексных решений для нефтегазодобывающей отрасли и теплоэнергетики.

ОАО «Сибирское управление по строительству скважин» – многопрофильное сервисное предприятие с развитой производственной инфраструктурой, кадровым и технологическим потенциалом для производства работ по бурению, реконструкции и капитальному ремонту скважин различной сложности и назначения.

С 2007 года входит в Промышленную группу «Генерация» – ведущий в России и странах СНГ производитель широкого ассортимента оборудования и комплексных решений для нефтегазодобывающей отрасли и теплоэнергетики.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «Сибирское управление по строительству скважин» имеет более чем 30-летний опыт производства работ по бурению и капитальному ремонту нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин на месторождениях Тюменской области. Предприятие является правопреемником Белорусского управления буровых работ по бурению нефтяных скважин в Западной Сибири, созданного в 1978 году в составе ПО «Белоруснефть».

В настоящее время «Сибирское управление по строительству скважин» – это мобильное, многопрофильное сервисное предприятие, обладающее широкой производственной инфраструктурой и технологическим оснащением, а

также высококвалифицированными кадрами для производства работ по бурению, реконструкции и капитальному ремонту скважин. Среди услуг, оказываемых компанией:

- бурение артезианских (водозаборных) скважин;
- бурение сеноманских газовых скважин;
- бурение эксплуатационных скважин (наклонно-направленных, субгоризонтальных, горизонтальных скважин) любых конструкций;
- бурение разведочных и поисково-оценочных скважин (имеется возможность проведения всего комплекса исследований материала скважин);

- подготовка скважин к реконструкции;
- реконструкция скважин методом бурения боковых стволов;
- капитальный и текущий ремонт скважин любой сложности;
- подготовка скважин к гидроразрыву пласта;
- освоение скважин после бурения;

Между ОАО «Сибирское управление по строительству скважин» и администрацией города Губкинского подписано соглашение о партнерстве. Согласно документу промышленное предприятие принимает непосредственное участие в социально-экономическом развитии города.

ЦИФРЫ

За время деятельности управлением построено и сдано заказчикам более 3000 нефтяных и газовых скважин.

Начиная с 2000 года компания успешно производит строительство горизонтальных скважин с горизонтальными участками до 600 метров.

При работе используются четырехступенчатые системы очистки бурового раствора.

ООО «Трайкан Велл Сервис»



TRICAN

РУКОВОДИТЕЛЬ

Дэниел Долл,
генеральный директор
ООО «Трайкан Велл Сервис»

ИСТОРИЯ

1979 год компания «Трайкан Велл Сервис» начала заниматься производственной деятельностью, предоставляя услуги по цементированию со своей базы в городе Ллойдминстер, Альберта;

1996 год в организации поменялось руководство, а вместе с ним и направление деятельности. Предприятие получило статус открытого акционерного общества и расширило ряд предлагаемых услуг, добавив специализированные;

2000 год с участием «Трайкан Велл Сервис» основана компания «Ньюко Велл Сервис» в городе Радужном (ХМАО), выполняющая услуги по гидроразрыву пласта. Открытие филиала способствовало расширению производственной деятельности «Трайкан Велл Сервис» в богатых нефтью районах Западной и Восточной Сибири;

2011 год компания вышла на рынок Австралии с предложением услуг по цементированию.

Trican Well Service Ltd. – международная нефтесервисная организация по обслуживанию скважин с производством на пяти континентах и корпоративной штаб-квартирой в Калгари (провинция Альберта, Канада). В России компания предоставляет свои услуги через ООО «Трайкан Велл Сервис». Предприятие намерено расти по мере разработки обширных нефтяных и газовых ресурсов России.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В РОССИИ

В России использовались те же стратегии роста, которые привели к успеху в Канаде: предоставление инновационных технических решений, использование современного оборудования, работа квалифицированного персонала. Все это позволяет оперативно решать поставленные задачи, в том числе реализовывать эксклюзивные проекты.

«Трайкан Велл Сервис» действует на территории Западной

и Восточной Сибири, а также в Волжско-Уральском регионе. Предприятие оказывает услуги по гидроразрыву пласта, цементированию обсадных колонн, установке койлтюбинга, производству ремонтно-изоляционных работ, кислотную и азотную обработку.

Партнерами компании были и остаются крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия России: «Роснефть», «Газпром», ТНК-ВР, «РуссНефть», «ЛУКОЙЛ», «Газпром нефть» и другие.

ЦЕННОСТИ

Вне зависимости от того, какие работы выполняет организация – койлтюбинг в Западной Сибири, цементирование в Алжире или микросейсмический разрыв пласта в Хинтоне, – высококлассные специалисты ищут решения, которые полностью ответят потребностям заказчика.

В процессе производства и при создании стратегий роста и развития предприятие руководствуется едиными ценностными установками:

Мы хотим, чтобы наши сотрудники были успешными и гордились компанией, которую они создают.

Мы соблюдаем закон, являемся честными и этичными.

Мы не причиняем вреда и не подвергаем опасности.

Мы последовательно сокращаем наше воздействие на окружающую среду.

Мы легки на подъем и оперативны в работе.

Мы сделаем именно то, что необходимо для заказчика.

ИННОВАЦИИ

За последние пять лет компанией «Трайкан Велл Сервис» было разработано более 160 новых технологий по цементированию скважин и интенсификации притока, 45 инновационных продуктов ГНКТ (койлтюбинг), было заявлено 190 патентов и заявок на 55 семейств патентов-аналогов, а также опубликовано более 35 технических статей. Предприятие завоевало репутацию лидера в области инновационных технологий. Благодаря своей работе «Трайкан Велл Сервис» – единственная сервисная компания на рынке услуг по закачке под давлением – вошла в число топ-100 компаний Канады, вкладывающих средства в НИОКР, в 2007, 2008, 2009, 2011 и 2012 годах.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

«Трайкан Велл Сервис» соблюдает федеральные и местные законы в области охраны окружающей среды и готова к активным действиям в случае разливов, несправности оборудования, несчастных случаев, саботажа и прочих инцидентов, которые могут нанести ущерб окружающей среде. Понимая, что ответственность за охрану окружающей среды не ограничена рамками установленных стандартов и программ, компания стремится к разумному и рациональному природопользованию.

ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Павел Ваганов,
генеральный директор
ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания»

ИСТОРИЯ

2007 год основано ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания»;

2008 год предприятие сформировало три новые крупные полевые партии для выполнения 2D/3D-сейсморазведки на четырех лицензионных участках ХМАО-Югры;

2012 год компания выиграла тендер на проведение полевых сейсморазведочных работ 3D в сезон 2012–2013 годов на Южно-Аганской площади.

Компания ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания» была основана всего шесть лет назад, но за это время успела зарекомендовать себя как предприятие, на высоком уровне выполняющее сейсморазведочную деятельность. Для реализации запланированных проектов компания имеет все необходимые лицензии и оснащена самым современным оборудованием. Также на предприятии большое внимание уделяется подготовке высококвалифицированных специалистов, для чего сотрудники ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания» нередко проходят обучение за границей. Кроме того, ТСКГ владеет новой автомобильной, вездеходной и тракторной техникой, комфортабельными вагон-домами «Екатерина» производства завода «Металлон» (Екатеринбург) для проживания в полевых условиях.

ИННОВАЦИИ

Предприятие оснащено новыми телеметрическими системами регистрации ARAM ARIES канадского производства, имеющими репутацию высококачественного («антивандалного») оборудования. Важной особенностью этой телеметрии является наличие встроенной системы предобработки с целью контроля качества получаемых сейсмических данных и планирования сейсмической съемки.

Для ведения топографо-геодезических работ компания использует современные высокоточные

приборы спутниковой навигации, работающие в системах GPS (США) и ГЛОНАСС (Россия).

Для обеспечения круглосуточной связи в сейсморазведочных партиях используется спутниковая система VSAT.

При формировании сейсморазведочных партий «ТСКГ» предпочтение отдается, прежде всего, современной высокопроизводительной природосберегающей технике.

Для выполнения буровых работ организация располагает установками БГМ-1М производства ОАО

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ООО «Тюменская сервисная геофизическая компания» проводит детальные полевые сейсморазведочные работы по методике 2D/3D с использованием взрывных и импульсных источников. Осуществляется комплекс топографо-геодезических и специальных геофизических процессов, включая мониторинг месторождений по технологии 4D-сейсморазведки.

Также выполняются специальные комплексные экспертизы корпораций по оценке готовности выполнять работы, связанные с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

«Стройдормаш» и легкими буровыми установками шнекового бурения УБШМ-1-13 и УБШМ-1-20.

При ведении полевых работ невзрывным методом ООО «ТСКГ» использует электромагнитные импульсные источники сейсмических колебаний «Енисей СЭМ-100» в количестве пяти единиц в комплекте с тракторами ТЮ-МБ.

Предприятие имеет новую автомобильную, вездеходную и тракторную технику, современные комфортабельные вагон-дома для проживания в полевых условиях.

ЗАО «Универсал-нефтеотдача»



РУКОВОДИТЕЛЬ

Евгений Усольцев,
генеральный директор
ЗАО «Универсал-нефтеотдача»

ИСТОРИЯ

1996 год с целью ведения научно-практической деятельности по ультразвуковой обработке скважин основано предприятие «Универсал-нефтеотдача». Начало сотрудничества с компанией «ЛУКОЙЛ»;

2005 год компания выиграла тендер на строительство автомобильной дороги Нарьян-Мар – Усинск в Ненецком автономном округе. География деятельности предприятия выходит за пределы Тюменской области.

ЗАО «Универсал-нефтеотдача» имеет большой опыт, необходимые лицензии, технические ресурсы для производства работ по строительству, капитальному ремонту зданий промышленного и гражданского назначения; строительству, капитальному ремонту и содержанию автомобильных дорог, кустовых оснований, вертолетных площадок, мостов, эстакад, путепроводов; прокладке нефтегазопроводов; по строительству ДНС, КНС; строительству и ремонту железнодорожных путей 1520 мм и 750 мм.

Также организация на высоком профессиональном уровне выполняет капитальный и подземный ремонт нефтегазодобывающих скважин, производит удаление парафино-гидратных отложений методом электроподогрева с использованием каротажных станций, горячей обработки скважин звеньями АДПМ, вывозки нефти с разведочных скважин большегрузными автоцистернами.

ИННОВАЦИИ

ЗАО «Универсал-нефтеотдача» было основано с целью ведения научно-практической деятельности по ультразвуковой обработке скважин при очистке призабойной зоны.

Ультразвуковой способ добычи нефти заинтересовал нефтедобытчиков, так как для производственной отрасли представлял собой принципиально новую технологию. В его основу легла запатентованная разработка кандидата геолого-минералогических наук, главного геолога компании, Олега Гарипова. Так «Универсал-нефтеотдача» заполучила свои первые объемы работ и начала

успешное партнерство с крупными российскими предприятиями.

Организация располагает собственным техническим парком: самосвальной и специальной техникой, передвижными ремонтными мастерскими. Своему кадровому составу руководство оказывает должное внимание. Мобильные подразделения «Универсал-нефтеотдача» в период ведения работ дислоцируются в комфортабельных вагончиках «Полярис» и «Кедр», на базах построены общежития. Благодаря этим факторам, а также грамотному профессиональному руководству предприятие имеет сплоченный и стабильный коллектив.

ДОСТИЖЕНИЯ

Начав путь к успеху с внедрения ультразвукового способа добычи нефти в 1990-х, компания укрепилась на рынке нефтегазовых услуг и продолжила активно развиваться. Строительство нефтедобывающих сооружений и их сервисное обслуживание, такое как ремонт скважин, – лишь часть внушительного списка видов работ, на которых специализируется предприятие.

В настоящее время ЗАО «Универсал-нефтеотдача» имеет богатый опыт, а также необходимые лицензии, технические ресурсы для производства работ по строительству, капитальному ремонту зданий промышленного и гражданского назначения. В спектр оказываемых услуг входят строительство и ремонт автомобильных дорог и железнодорожных путей, мостов, эстакад, вертолетных площадок, кустовых оснований, путепроводов, прокладка нефтегазопроводов.

Геофизические партии «Универсал-нефтеотдачи» прошли весь Самотлор. В результате проделанных работ реконсервированы сотни скважин. В настоящее время «Универсал-нефтеотдача» активно принимает участие и в городском промышленно-гражданском строительстве. На счету компании построенный в Тюмени 14-этажный жилой дом, офисный центр, участие в строительстве знаменитого Пешеходного бульвара.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Среди постоянных заказчиков ЗАО «Универсал-нефтеотдача» солидные нефтегазодобывающие компании и предприятия: «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», «ЛУКОЙЛ-АИК», ТПП «Когалымнефтегаз», ТПП «Лангеласнефтегаз», ТПП «Покачевнефтегаз», ООО «Надымгазпром» и другие.

«Универсал-нефтеотдача» активно участвовала в реализации государственной кампании, проходившей под лозунгом «Вторую жизнь – Самотлору!». На Самотлорском нефтяном месторождении специалисты предприятия реконсервировали сотни скважин – бригады капремонта получили их чистыми, полностью готовыми к ремонту и последующему вводу в эксплуатацию.

ЗАО «Универсал-нефтеотдача» выполняет большой комплекс дорожных работ по заказам ООО «Надымгазпром». Это ремонт и содержание автомобильной дороги Пангоды – УКПГ-9 протяженностью 105 км, капитальный ремонт и содержание железнодорожной магистрали и подъездных путей Пангоды – Старый Надым протяженностью 100 км и другие.

ООО «Центр цементирования скважин»



РУКОВОДИТЕЛЬ



Олег Кабанов,
генеральный директор
ООО «Центр цементирования скважин»

ИСТОРИЯ

1982 год в структуре филиала «Тюменбургаз» возникло Тампоначное управление;

2007 год управление было оформлено как самостоятельный филиал ООО «Газпромбурение»;

2012 год предприятие получило форму общества с ограниченной ответственностью и современное название «Центр цементирования скважин», став дочерней компанией «Газпромбурение».

ООО «Центр цементирования скважин» выполняет следующие виды работ: цементирование обсадных колонн, установка цементных мостов, вызов притока скважин, растепление скважин с помощью колтюбинговой установки, нагнетание технологических жидкостей под давлением, операции по гидравлическому испытанию обсадных колонн, анализ тампонажных растворов и жидкостей, оказание услуг своей специальной техникой. В компании широко используется вахтово-экспедиционный метод работы, что позволяет привлекать высококвалифицированных специалистов. Выручка за 2012 год составила порядка 2 млрд рублей.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В октябре 2012 года ООО «Центр цементирования скважин» стало членом НП СРО «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» и получило свидетельство о допуске к определенным видам работ (устройство скважин, крепление скважин трубами, извлечение труб, свободный спуск или подъем труб из скважин, тампонажные работы), которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

По итогам восьми месяцев текущего года «ЦЦС» выполнил 667 операций по цементированию, включая 95 операций для внешних заказчиков. Что же касается показателей по оказанию услуг спецтехники, то за семь месяцев 2013 года спецтехника отработала 230 584 маш/час, для внешних заказчиков за этот же период спецтехники компании отработано 31 764 маш/час.

Сотрудниками предприятия проведена грандиозная работа по

изучению спроса на рынке, результатом чего явилось подписание договоров на оказание тампонажных услуг на Дулисьминском месторождении для ООО «Восток бурение»; цементирование скважин на месторождениях Ставропольского края для ЗАО «Самолор-нефтепромхим»; цементирование скважин на месторождениях ЯНАО для ЗАО «Инвестгеосервис»; цементирование на Ярудейском месторождении для ООО «Сервисная буровая компания», а также другие перспективные проекты.

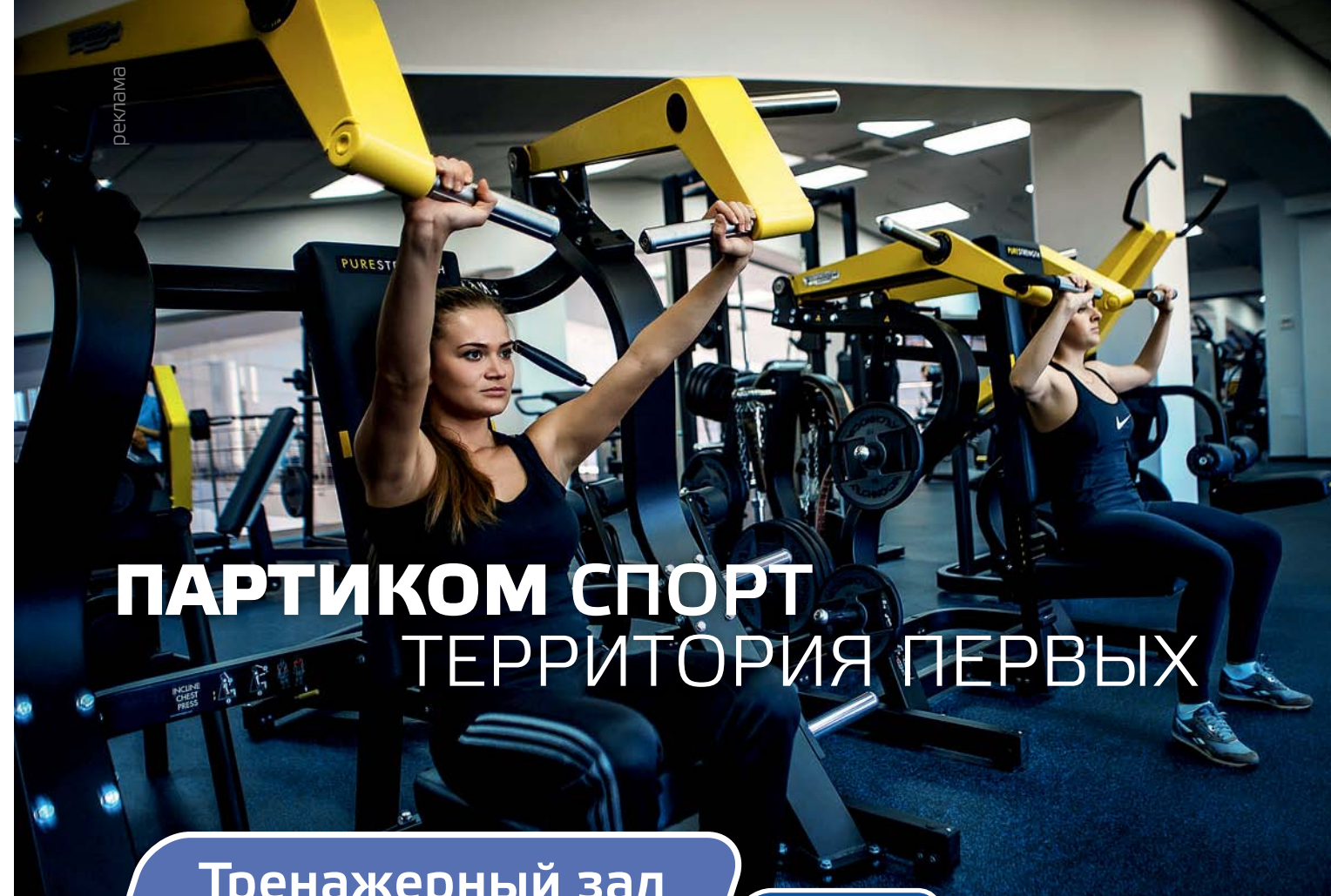
Если говорить о перспективах, то стратегия развития компании уже в ближайшем будущем предусматривает значительное увеличение объема работ на Чапандинском и Ковыткинском НГКМ, начало разведочного бурения на месторождениях Тамбейской группы полуострова Ямал, где предполагается масштабное разведывание, а, значит, остро востребованы профессиональные услуги сервисной компании.

ИННОВАЦИИ

Совместно с проектными институтами ООО «Центр цементирования скважин» проводит научные изыскания в области совершенствования рецептур тампонажных растворов, что позволяет повысить качество сдаваемых заказчиком скважин, минимизировать проблемы, возникающие при их эксплуатации. Особое внимание в компании уделяется внедрению новейших технологий и самого современного оборудования, повышению качества услуг, исследовательским работам в собственной лаборатории. Первоочередной задачей является реновация парка техники, что позволит увеличить объемы выполняемых работ в ряде перспективных регионов и значительно сократить затраты, что, в свою очередь, повысит конкурентоспособность ООО «Центр цементирования скважин».

ПРИОРИТЕТЫ

Одной из основных концепций ООО «Центр цементирования скважин» является приоритет охраны труда и промышленной безопасности. Экономическая эффективность производственной деятельности предприятия зависит от надежной, безаварийной работы и квалифицированных действий персонала. Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной рабочей среды для своих сотрудников, а также сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.



ПАРТИКОМ СПОРТ ТЕРРИТОРИЯ ПЕРВЫХ

Тренажерный зал

Бассейн

Сауна

Хаммам

Кафе

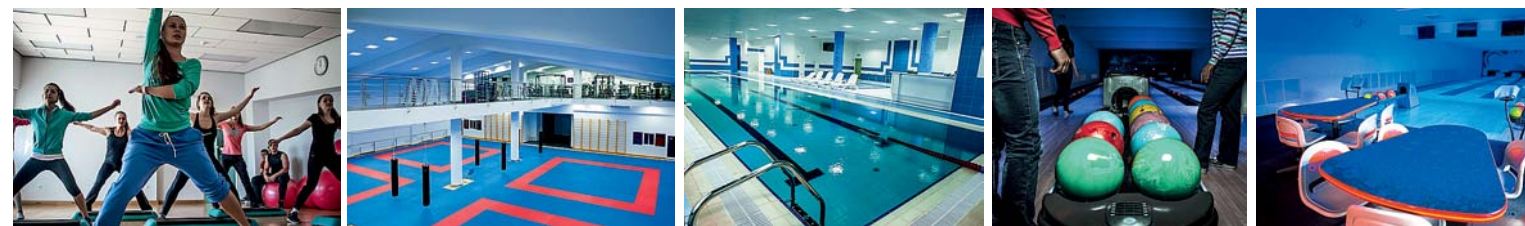
Боулинг

Каратэ

Фитнес

Массаж

Спортивно-оздоровительный комплекс «ПАРТИКОМ» – это современный спортивный центр, предоставляющий широкий спектр услуг частным и корпоративным клиентам. Каждое помещение – «жемчужина» комплекса: бассейн, тренажерный зал, зал восточных единоборств, зал для групповых фитнес-программ, массажный кабинет, кафе, боулинг. Также в комплексе имеется парковка.



Первое посещение бассейна, тренажерного зала и групповых программ – бесплатно!

Партиком Спорт
территория первых

Тюмень, проезд Воронинские горки, 101, корпус 2
тел. +7 (3452) 236-888
e-mail: sok@particom.ru

www.particom.ru

ТОР-15 нефтегазовых столиц мира

ТЕКСТ Ксения Меньщикова

Эти города не так известны, как мировые столицы, но именно они играют важнейшую роль в экономике государств, формируя большую часть их ВВП. Ранжирование проведено по количеству добываемой в странах нефти.

ТЮМЕНЬ РОССИЯ



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

3,795 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Тюмени*
**Александр
Моор**

Доля страны в мировой добыче **12,7%**
Год основания **1586**
Население города **657 011 человек**

Перспективность Западной Сибири в момент открытия ее нефтегазовых богатств была так велика, что советские газеты тут же запестрели заголовками, пропагандировавшими «большую тюменскую нефть». Город стал известен на мировом уровне, сюда съезжались ведущие работники со всей России, желающие принести пользу стране. Именно здесь располагался головной офис Главтюменнефтегаза, контролировавший освоение Тюмен-

ского Севера. По инициативе Виктора Муравленко, руководителя главка, в Тюмени был образован индустриальный институт (ныне ТюмГНГУ), подготовивший кадры для работы на месторождениях. Вырастали новые города в ХМАО и ЯНАО, где и ведется сейчас основная добыча. Несмотря на это именно Тюмень закрепилась в общественном сознании как нефтегазовая столица России. Внешне она оставалась серым и промышленным городом до

тех пор, пока губернатором области не стал Сергей Собянин. Тюмень в буквальном смысле расцвела и преобразилась, приобретя яркий современный облик. Преемник Собянина Владимир Якушев поддерживает сложившиеся традиции, активно развивая экономику и привлекая мировых инвесторов. Сейчас Тюмень входит в тройку самых благополучных городов России (на 1-м и 2-м местах – Москва и Санкт-Петербург соответственно).

Точка зрения, что Тюмень является нефтегазовой столицей России, до сих пор оспаривается. По некоторым мнениям, такого звания заслуживают Ханты-Мансийск либо Сургут



* данные на 23 сентября 2013 года

ИСТОРИЯ

Первый русский город Сибири долгое время не выделялся среди других населенных пунктов, развиваясь только от благотворительной деятельности купцов. В 1944 году он стал столицей Тюменской области. Второе рождение – как центр нефтегазового комплекса России – Тюмень испытала в 1960-е годы с открытием на территории области крупнейших месторождений.





2

ИСТОРИЯ

Теплым августовским днем 1836 года братья Август и Джон Аллены купили 26,9 км² земли вдоль реки Буффало-Байю и дали объявление о появлении города, рассчитывая, что в будущем он станет столицей Техаса. Город назвали в честь Сэма Хьюстона, главнокомандующего армией во время Техасской революции, президента Республики Техас.



Символом города считается район небоскребов в Даунтауне. Самые популярные высотные здания – это JPMorgan Chase Tower (высота 305 м), Wells Fargo Bank Plaza и Williams Tower.



3

ИСТОРИЯ

Большие запасы нефти, обнаруженные в восточной провинции Саудовской Аравии, стали толчком к основанию города на этой территории. Дахрану немало досталось во время Второй мировой войны от итальянских ВВС, и в период сражений в Персидском заливе город был местом крупнейших потерь среди сил коалиции.



Большая часть населения города – американцы: это они установили здесь военную и воздушную базы, принимают участие в разработке месторождений и открыли сеть быстрого питания McDonalds.

**ХЬЮСТОН
США**

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

3,656 млрд
БАРРЕЛЕЙ

Мэр Хьюстона
Эннис Паркер

Доля страны в мировой добыче **12,2%**
Год основания **1836**
Население города **2 160 821 человек**

«Космический город», «Большое сердце», «Нефтяная столица мира» – четвертый по величине город США имеет до 12 различных прозвищ. Открытие большого месторождения вблизи Хьюстона и возросший во время Второй мировой войны спрос на нефтепродукты послужили стимулом для стремительного развития города. Примечательно, что одним из поводов для переезда в Хьюстон крупнейших нефтя-

ных корпораций было то, что он в 1950 году стал самым оснащенным кондиционерами городом в мире. В Хьюстоне более 3300 организаций, работающих в сфере нефтехимии, на его долю приходится 17,84% общеамериканской прибыли от добычи нефти и газа. Город занимает лидирующие позиции по созданию товаров из полиэтилена (38,7% от всего производства в США), поливинилхлорида (35,9%) и полипропилена (48,4%).

Столь же мощно в Хьюстоне развита авиакосмическая промышленность: здесь находится космический центр НАСА имени Линдона Джонсона. Хьюстонский судоходный канал обеспечивает водное сообщение между городом и Мексиканским заливом, и порт занимает 1-е место в США по грузообороту. Город находится на 20-й позиции в стране в категории «Лучшие места для бизнеса и карьеры» по версии журнала Forbes.

**ДАХРАН
САУДОВСКАЯ
АРАВИЯ**

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

3,572 млрд
БАРРЕЛЕЙ

Мэр Дахрана
Бандар Аль-Субаи

Доля страны в мировой добыче **11,9%**
Год основания **1938**
Население города **138 135 человек**

Восточная провинция Саудовской Аравии была богатым забытым местом страны, где находилась рыбацкая деревушка. Все изменилось, когда американская компания Standard Oil обнаружила здесь нефть. Поселения вмиг стали богатыми и развитыми городами, и появился Дахран – теперь главный административный центр нефтяной промышленности Саудовской Аравии, расположенный в восьми километрах

от Персидского залива и соединенный шоссе не только с портами ближайших городов, но и с соседними государствами: Кувейтом и Ираком. В Дахране находится штаб-квартира корпорации Saudi Aramco, когда-то бывшей дочерней предприятием Standard Oil, а сейчас полностью принадлежащей местному правительству. Это крупнейшая нефтяная компания, контролирующая все месторождения страны и добывающая около 10 млн баррелей в день.

Реализация ресурсов дает 90% экспортных доходов Саудовской Аравии, 75% бюджетных поступлений и 45% ВВП. Большое внимание здесь уделяется образованию в нефтяной сфере и развитию необходимых навыков при работе в Saudi Aramco: в Дахране располагаются всемирно известный университет нефти и полезных ископаемых имени короля Фахда, учебный центр имени принца Мухаммеда бин Фахда.

ИСТОРИЯ

Дацин, чье название буквально переводится как «великое празднество», на протяжении веков не имел постоянного населения, и лишь в начале XX века здесь была построена станция Китайско-Восточной железной дороги и основан уезд Аньда, позже переименованный в городской округ Дацин.



Город занимает лидирующее место в мире по использованию новейших технологий в сфере добычи нефти и газа

Light*

ДАЦИН
КИТАЙ



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,540 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Глава
городского
округа Дацин
Ся Лихуа

Доля страны в мировой добыче **5,1%**
Год основания **1959**
Население города **2 904 532 человека**

Уже с момента основания город считался образцом, на который должны ориентироваться все рабочие страны. В годы Культурной революции (1966–1976) в Китае был широко распространен лозунг «В промышленности учиться у Дацина!». И это неслучайно: для создания нефтепромыслов рабочие на своих плечах переносили много-тонное оборудование, а дацинец Ван Цзинси, известный как Ван «Железный человек»,

был признан национальным героем за вклад в нефтяную промышленность Китая. С тех пор понятие «железного человека» прочно закрепилось в культуре Дацина и составляет гордость каждого его жителя, означая патриотизм, честность, силу духа и преданность своему делу.

Сейчас Дацин – главная нефтехимическая база Китая. Доходы от реализации ресурсов составляют 60,8% от ВВП страны. Дацинское нефтяное

месторождение входит в десятку самых крупных нефтяных бассейнов в мире. Здесь активно развиваются сельское хозяйство и молочная промышленность, а администрация установила много льгот для инвесторов. Несмотря на обилие заводов и добычу нефти, Дацин на удивление чистый и зеленый. Он первым из внутренних городов страны был назван образцовым в области охраны экологии и получил приз ООН.

ПРЕМЬЕРЫ

Легкого сто пятьдесят шестого театрального сезона
2013/2014

27, 28, 29 сентября	Николай Гоголь	ЖЕНИТЬБА	совершенно невероятное событие в двух действиях	12+	Большая сцена
6, 7, 8 декабря	Коко Митани	АКАДЕМИЯ СМЕХА	комедия	16+	Малая сцена
С 20 декабря	Егор Шашин, Евгений Муравьев	КОТ В САПОГАХ	мюзикл для детей и родителей	0+	Большая сцена
С 20 декабря	Кристина Тихонова	ПРИКЛЮЧЕНИЯ В ИЗУМРУДНОМ ГОРОДЕ	сказка-игра по мотивам книги Франка Баума «Волшебник страны Оз»	3+	Малая сцена
С 1 января	Борис Ласкин, Владимир Поляков	КАРНАВАЛЬНАЯ НОЧЬ	новогодняя комедия без антракта	12+	Большая сцена
14, 15, 16 марта	Уильям Шекспир	СОН В ЛЕТНЮЮ НОЧЬ	комедия в двух действиях	16+	Большая сцена
4, 5, 6 апреля	Майкл Фрейн	КИТАЙЦЫ	комедия	16+	Малая сцена
Май	Лев Толстой	КРЕЙЦЕРОВА СОНАТА	монолог	16+	Сцена на пятом

*Light**

*Среди значений слова: легкий, светлый, воздушный, веселый, подвижный, чуткий, световой, облегченный, комедийный, семейный, головокружительный... Именно таким будет 156 театральный сезон.

**Занимайте
ваши места!**

Билеты в кассе Театра, ежедневно с 11³⁰ до 19⁰⁰.
Телефон кассы 40-98-33. Администратор 40-98-23.
Заказ, бронирование и коллективные заявки (от 10 билетов) по телефону 40-98-24.
Также билеты можно приобрести в магазинах: «Знание», ТРЦ «Гудвин». Билеты онлайн на сайте www.tdt72.ru. До встречи в Театре!



РЕПЕРТУАР ТЕАТРА
ПОКУПКА БИЛЕТОВ
WWW.TDT72.RU



Дизайн Константин Решетников Реклама

ИСТОРИЯ

Долгое время город существовал исключительно как торговый и сельскохозяйственный населенный пункт с развитым скотоводством общеканадского значения. Когда в 1947 году в провинции были открыты огромные запасы нефти, Калгари резко оказался в центре «нефтяного бума».



Кроме нефтяной, в городе развиты легкая промышленность, высокие технологии, кинопромышленность, электронная торговля, транспорт и оказание услуг

КАЛГАРИ КАНАДА



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,368 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Калгари
**Нахид
Ненши**

Доля страны в мировой добыче **4,6%**
Год основания **1875**
Население города **1 096 833 человека**

Большому спросу на ресурсы Калгари в первую очередь способствовал нефтяной кризис 1973 года, когда арабские государства отказались поставлять нефть странам, поддерживавшим Израиль в ходе Октябрьской войны. Прежде всего это касалось США и их союзников в Западной Европе. Экономика города стремительно выросла, а население за 36 лет увеличилось более чем в 2,5 раза, появились небоскребы. Однако обратной

стороной монеты этого процветания стала полная зависимость от нефти, поэтому, когда цены на нее снизились, показатели пошли на спад. В Калгари быстро осознали, что их экономика и культура должны быть разнообразнее. Успех и мировую известность города как многоукладного центра закрепили зимние Олимпийские игры 1988 года. Третий по величине город Канады привлекает более 3,1 млн

туристов ежегодно: здесь проходят различные фестивали, а профессиональные спортсмены часто тренируются на крупных сооружениях, оставшихся после Олимпийских игр. Особой популярностью пользуется Калгарийский Стампид – ковбойский родео-фестиваль. Город не раз признавался одним из лучших по качеству жизни, а в 2010 году журнал Forbes назвал Калгари самым чистым в мире.



ИСТОРИЯ

Древнейший город времен Месопотамии в VIII–IX веках был одним из важнейших культурных и экономических центров. Затем он постепенно пришел в упадок, и от Старой Басры ныне остались лишь развалины в 10 км от современного города, возникшего в XVII веке.



Город относится к исторической части Шумера, где, как предполагается, находился дом Синдбада-морехода и Эдемский сад

6

БАСРА
ИРАК



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,090 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Басры
**Абдул
Самад**

Доля страны в мировой добыче **3,6%**
Год основания **637**
Население города **2 009 767 человек**

«Венеция Востока», как называют Басру из-за многочисленных каналов и живописных мостов через них, имеет долгую и нелегкую историю: во время всех войн, в которых участвовал Ирак, город постоянно подвергался нападениям. Его не раз завоевывали персы и обратно отвоевывали турки, а сильнее всего он пострадал в ходе ирано-иракской войны 1980–1987 годов и от вторжения США во время иракской войны 2003–2011 годов.

Экономика второго по величине города Ирака преимущественно базируется на нефтяной и нефтехимической промышленности, и большая часть экспорта «черного золота» идет с месторождений провинции Басры. Кроме мощных НПЗ и комплексов по производству полиэтилена, поливинилхлорида и других материалов, здесь имеются крупные текстильные предприятия и фирмы по переработке фиников. Также город – главный

порт Ирака, его морские ворота. Жители вынуждены держать лодки и катера для быстрого передвижения по городу в часы приливов, когда к их домам подступает вода. Басра в прямом смысле процветает, утопая в зелени пальмовых рощ и фруктовых садов, а многие здания – памятники архитектуры конца XIX – начала XX веков. Туристы сюда приезжают, чтобы полюбоваться на средневековые крытые базары и руины Старой Басры.



ИСТОРИЯ

Из неизвестного городка на побережье Ирана Абадан превратился в важный стратегический центр в 1903 году, когда рядом были обнаружены огромные запасы нефти. С 1913 по 1970-е годы НПЗ города считался крупнейшим в мире. К сожалению, завод был разрушен в ходе ирано-иракской войны 1980–1988 годов.



7

НПЗ, построенный в 1909–1910 годах, был крупнейшим в мире. Его изображали на иранских банкнотах номиналом 100 риалов

АБАДАН
ИРАН



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,087 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Генерал-губернатор
остана Хузестан
**Джафар
Хеджази**

Доля страны в мировой добыче **3,6%**
Год основания **VIII–IX вв.**
Население города **217 988 человек**

Нефтяная столица Ирана, Абадан в свое время послужил причиной ирано-иракской войны: иракцы, узнав про несметные ресурсные богатства города, решили включить его в свою территорию. За восемь лет войны население Абадана сократилось практически до нуля: во время переписи в 1986 году было отмечено всего шесть человек. Через четыре года было уже записано 84 774 человека, вернувшихся в город для проживания. По-

степенно население росло, но прежней силы (680 000 баррелей в день) НПЗ Абадана добиться уже не мог. Сейчас его мощность составляет 400 000 баррелей в день. Город как порт осуществляет вывоз сырой нефти и нефтепродуктов и связан нефтепроводами с промыслами. В честь столетия переработки в Абадане планируется открытие Музея нефти. Абадан входит в состав Хузестана – остана (ад-

министративной единицы) Ирана. Земли здесь богаты не только нефтью и газом: хорошо развиты химическая, металлургическая, пищевая, текстильная, кожевенная, судостроительная промышленность, торговля, сельское хозяйство и другое. Туристам тоже есть на что посмотреть: в Абадане расположены гробница пророка Илии (Элийяху), старинные мечети, гробницы и медресе (учебные заведения).



ИСТОРИЯ

Когда-то это был город, где проживали пираты: он служил в качестве дока для ремонта кораблей и места планирования нападений. Но позже испанские войска изгнали пиратов и взяли Сьюдад-дель-Кармен под свой контроль. Случилось это 16 июля – в день Девы Кармен, в честь которой и назвали город.



Туристы, приезжающие в город, очень любят кататься на лодках и посещать места, где чаще всего бывали пираты

**СЬУДАД-ДЕЛЬ-КАРМЕН
МЕКСИКА**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,068 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Сьюдад-дель-Кармена
Иван Энрике Гонсалес Лопес

Доля страны в мировой добыче **3,6%**
Год основания **1717**
Население города **169 466 человек**

Чаще Сьюдад-дель-Кармен называют «Жемчужиной залива». До того как здесь обнаружили залежи нефти, он был небольшим городом, известным как одно из лучших мест в стране для рыболовства и добычи морепродуктов. Еще в начале 1980-х годов сюда можно было добраться только при помощи парома, но позже построили мост. В середине 1970-х Ретех – государственная нефтяная компания Мексики – нашла нефть в регионе, и это

мгновенно изменило статус города на центр добычи «черного золота». Сьюдад-дель-Кармен теперь – в буквальном смысле дом для местных и иностранных нефтяников: Ки-Малооб-ЗААР, наиболее продуктивное месторождение в 105 км от города, обеспечивает до 867 000 баррелей в день.

Несмотря на снижение объемов улова креветок после нефтяного бума, эта отрасль по-прежнему имеет большое зна-

чение в экономике города, как и использование кампешового дерева для создания красителя. А во время наплыва туристов, приезжающих полюбоваться на Голубую лагуну или на дельфинов с самого длинного моста в Латинской Америке, местные ремесленники неплохо зарабатывают на продаже сувениров (шкатулок, чековых книжек, ваз, серег и другое) из раковин улиток, рыбьей чешуи, кокоса, бычьего рога и иных материалов.



ИСТОРИЯ

Город был основан после обнаружения больших запасов нефти в одноименной провинции Эль-Ахмади. Поначалу здесь были только бараки и палатки для работников, но позже нефтяная компания Kuwait Oil Company занялась благоустройством города: построила больницы, школы, спортивные учреждения, разбила парки.



Одна из главных достопримечательностей города – музей, побывав в котором можно узнать много интересного о становлении и развитии Kuwait Oil Company

**ЭЛЬ-АХМАДИ
КУВЕЙТ**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

1,023 млрд
БАРРЕЛЕЙ



Губернатор
Эль-Ахмади
Ибрагим аль-Дуайидж

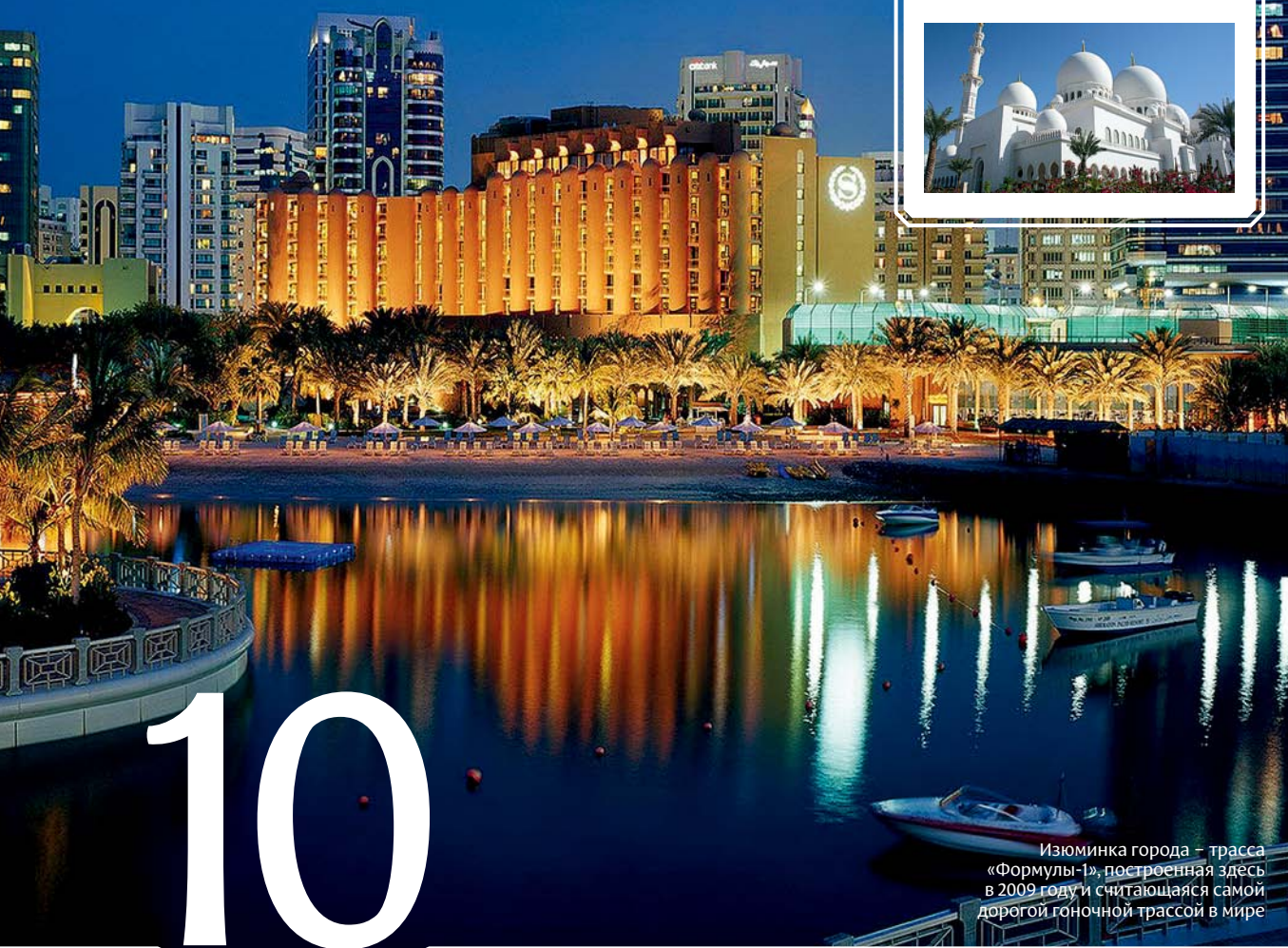
Доля страны в мировой добыче **3,4%**
Год основания **1946**
Население города **29 900 человек**

В народе город называют «домом КОС» из-за расположенной здесь штаб-квартиры Kuwait Oil Company, дочернего предприятия Kuwait Petroleum Corporation – национальной нефтяной компании Кувейта. Эль-Ахмади находится в 25 км от столицы страны Эль-Кувейта и в 7 км от побережья Персидского залива. В городе много нефтеперерабатывающих заводов и опреснительных предприятий: во всем Кувейте чувствуется

острая нехватка пресной воды. Добываемое в Эль-Ахмади «черное золото» экспортируется через крупнейший и наиболее современный нефтяной порт мира – Мина-эль-Ахмади. Он допускает одновременную погрузку 5–6 крупных танкеров.

Поскольку 90% от общей экспортной выручки страны составляют доходы от продажи нефти, упор в экономике Кувейта делается именно на это. Кроме того, развито земледелие

оазисного типа, добыча жемчуга и другие отрасли. Эль-Ахмади знаменит своим парком – этаким кусочек зелени среди бескрайних песков. Сюда еженедельно приезжают отдохнуть из других городов и поиграть в единственном гольф-клубе страны, находящемся здесь. Из-за смешения культур архитектура Эль-Ахмади имеет западные элементы, а весь общественный транспорт, будь то автобус или такси, оснащен кондиционерами.



10

ИСТОРИЯ

Еще в XX веке это была обыкновенная рыбацкая деревушка. Здесь добывали устриц и жемчуг, пользуясь только кожаными зажимами для носа и ныряя по 30 раз в день. В 1930-х годах резко возросло значение нефтяной промышленности, и за 40 лет из деревушки вырос один из самых богатых городов мира.



Изюминка города – трасса «Формулы-1», построенная здесь в 2009 году и считающаяся самой дорогой гоночной трассой в мире

АБУ-ДАБИ
ОАЭ



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

960,4 млн
БАРРЕЛЕЙ



Эмир Абу-Даби
Халифа II ибн
Зайд аль-Нахайян

Доля страны в мировой добыче **3,2%**
Год основания **1760**
Население города **921 000 человек**

Единственный в нашем рейтинге город, являющийся нефтегазовым центром страны и совпадающий с ее официальной столицей. В ОАЭ один из самых высоких в мире ВВП на душу населения – это обеспечивается преимущественно изобилием углеводородного сырья. И Абу-Даби владеет большинством данных ресурсов: 95% нефти и 6% газа. Более 1 трлн долларов со всего мира в один этот город. Здесь

находятся здания правительства, штаб-квартиры крупнейших компаний и транснациональных корпораций. Деловая жизнь города сосредоточена в его северной части, и за большое количество современных вышек и небоскребов Абу-Даби часто называют Манхэттен Ближнего Востока. В последние годы правительство активно старается диверсифицировать экономику города за счет роста сферы финансовых услуг и туризма.

Предполагается, что нефтяная часть доходов будет увеличена с 40 до 60% – это делается для того, чтобы не зависеть от какого-то одного источника. Абу-Даби славится своими парками и садами, которых здесь свыше 2000. Основной вид транспорта – такси, в настоящее время идет строительство метро (по плану ввод в эксплуатацию намечен на 2015 год). Этот по-современному красивый город один генерирует до 56,7% ВВП страны.

ИСТОРИЯ

В небольшом городке, производившем сахар и кофе, когда-то останавливался известный натуралист Чарльз Дарвин – именно здесь он собрал насекомых и рептилий, позже включенных в его знаменитую коллекцию. В 1859 году, основываясь на ней, он опубликовал книгу «Происхождение видов».



11

Издание A Gazeta Mercantil назвало Макаэ наиболее динамично развивающимся городом Бразилии с учетом индекса развития человеческого потенциала

МАКАЭ
БРАЗИЛИЯ



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

951,6 млн
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Макаэ
Ривертон
Мусси

Доля страны в мировой добыче **3,2%**
Год основания **1813**
Население города **222 951 человек**

Открытие нефти в 1974 году недалеко от города дало ему новый импульс в развитии. С тех пор Макаэ называют не только «Принцессой Атлантики», но и нефтяной столицей Бразилии. Государственная компания Petrobras имеет много объектов в пределах города, сюда стекаются люди со всего мира. Макаэ – один из самых быстроразвивающихся городов Бразилии: за последние 10 лет его рост составил 600%, а темп

создания новых рабочих мест самый высокий в стране – 13,2% в год. Здесь несколько роскошных отелей, множество торговых центров, а сфере образования уделяется особое внимание, благодаря чему некоторые обучающие центры признаны эталоном. Это сыграло свою роль в получении городом звания «Друг детей» за действия Макаэ в области образования и здравоохранения. Награда была предоставлена

Панамериканской организацией здравоохранения. Также здесь проводится выставка Brasil Offshore, во время которой в городе собираются почти 500 компаний из 50 стран, работающих в нефтяном секторе. Кроме нефти, большое значение в экономике города имеют туризм и рыболовство, однако отсутствие инвестиций в эти сферы не дает им раскрыться в полной мере. Самые известные пляжи Макаэ – Cavaleiros и Pecado.



РЕЙТИНГ

12

ИСТОРИЯ

Город основывался целых три раза. Он располагается на западном берегу пролива, соединяющего Венесуэльский залив Карибского моря с озером Маракайбо. Почти 390 лет город находился в изоляции от другой части страны из-за своего географического положения, пока в 1950 году не был построен мост.



Неформальное название второго по величине города Венесуэлы – La Tierra del Sol Amada («Возлюбленная земля солнца»)

**МАРАКАЙБО
ВЕНЕСУЭЛА**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

863,4 млн
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Маракайбо
**Эвелин Трехо
де Росалес**

Доля страны в мировой добыче **2,9%**
Год основания **1529**
Население города **1 561 038 человек**

В 1917 году в озере Маракайбо обнаружили нефть, и это событие сразу возвысило город среди других населенных пунктов. Сейчас это большой современный центр с одними из лучших университетов в стране, сюда частенько переезжают даже из столицы Венесуэлы Каракаса. Именно в Маракайбо расположен крупнейший в Венесуэле нефтеперерабатывающий завод и нефтеналивной порт, и это неслучайно: нефть здесь «легкая»,

самая качественная и наиболее удобная для переработки. Кроме того, город производит строительные материалы, текстиль и продовольственные товары (тут раскинулись огромные плантации какао и сахарного тростника). Маракайбо – уникальный для Венесуэлы город и своего рода модель для страны: здесь впервые показали кино, были пущены трамваи, заработало уличное освещение и были осуществлены первые современные

медицинские операции. Экологической проблемой является озеро Маракайбо, которое из-за разливов нефти во время добычи сильно загрязнилось, кроме того, оно часто используется жителями города в качестве свалки мусора и слива сточных вод. Несмотря на это, город довольно приятный, а в его окрестностях находится деревня Санта-Роза-де-Агуа – именно здесь первооткрыватель Америго Веспуччи дал название этим землям – Венесуэла.



13

ИСТОРИЯ

Город был основан британцами первоначально для экспорта угля и назван в честь виконта Льюиса Харкорта, государственного секретаря по делам колоний. После открытия нефти в 1956 году Порт-Харкорт стал центром экономики и нефтяной промышленности Нигерии.



Довольно часто город, не обеспеченный надлежащим дренажем и канализацией, страдает от наводнений во время сильнейших муссонных дождей

**ПОРТ-ХАРКОРТ
НИГЕРИЯ**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

758,4 млн
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Порт-Харкорта
**Чимби́ко Иче
Акаро́ло**

Доля страны в мировой добыче **2,5%**
Год основания **1913**
Население города **1 382 592 человека**

В крупном промышленном центре страны Порт-Харкorte сосредоточено большое количество многонациональных фирм, и в особенности связанных с нефтяной промышленностью. Здесь два нефтеперерабатывающих завода, по паре стадионов и морских портов. Можно сказать, штат Риверс, столицей которого является Порт-Харкорт, – самый богатый в стране по объему ВВП и валютных поступлений, поскольку

нефть – его основной продукт экспорта. В связи с перенаселенностью Порт-Харкорта губернатор штата принял решение в 2009 году построить новый город недалеко от международного аэропорта. Он называется Большой Порт-Харкорт и включает собственно Порт-Харкорт и семь районов с местным самоуправлением – Окрика, Обио-Акпор, Икверре, Ойигбо, Огу-Боло, Тай и Элеме. Его площадь составляет 1900 км². В городе

преобладают элементы архитектуры Face-me-I-face-you. Это вид нигерийской архитектуры, при которой группа квартир имеет входы «лицом» друг к другу, сходясь в центре, выполненном в форме квадрата, и соединяясь с главным входом. Жилье с Face-me-I-face-you очень распространено в городах Нигерии и из-за низкой арендной платы пользуется большим спросом среди граждан со средним достатком.



РЕЙТИНГ

14

ИСТОРИЯ

Долгое время город был важным центром добычи сельди, затем изготовление консервов поддерживало экономику Ставангера вплоть до 1965 года, когда была закрыта последняя сардинная фабрика. Однако уже через четыре года здесь была обнаружена нефть, что дало новый толчок развитию города.



Старый город здесь поддерживается в таком хорошем состоянии, что Ставангер получил за это несколько наград

**СТАВАНГЕР
НОРВЕГИЯ**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

699,1 млн
БАРРЕЛЕЙ



Мэр Ставангера
**Кристина
Саген Хельго**

Доля страны в мировой добыче **2,5%**
Год основания **1125**
Население города **129 585 человек**

Довольно скоро после открытия углеводородов в Северном море вблизи Ставангера город получил статус нефтяной столицы Норвегии. Туда переехали нефтедобывающие и сервисные нефтегазовые компании, как национальные, так и международные, а также Норвежский нефтяной директорат. Крупнейшая нефтяная компания Ставангера – Statoil со штаб-квартирой в пригородном районе Форус – обеспечивает

около 60% шельфовой добычи углеводородов. С момента обнаружения углеводородов деловой и культурный климат города значительно изменился, как и менталитет местных жителей: осознание того, что Ставангер вносит важнейший вклад в ВВП страны, пробудило в горожанах предпринимательский дух. Как следствие, стоимость жилья здесь выросла и в некоторых районах даже превышает расценки

Осло, официальной столицы Норвегии. Здесь часто проводятся международные фестивали, а в 2008 году Ставангер даже исполнял роль культурной столицы Европы. Каждый год сюда стекаются толпы туристов, чтобы полюбоваться на достопримечательности города, самый популярный из которых – Музей нефти: это единственный нефтяной музей в Европе, и за 10 лет, с 1998 по 2008 год, его посетили почти 95 000 человек.



15

ИСТОРИЯ

Tchowa, как называют Кабинду местные жители, получила статус города только в 1956 году. Еще через четыре года начался ее активный рост вследствие бурного развития коммерческой деятельности, строительства общественных зданий, жилых кварталов и автодорог. Три года назад в городе был проведен Кубок африканских наций.



В 1975 году Советский Союз решил поддержать Народное движение за освобождение Анголы, оказывая содействие в обучении вооруженных сил и помогая в планировании боевых операций

**КАБИНДА
АНГОЛА**



ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
В СТРАНЕ В 2012 ГОДУ

633,9 млн
БАРРЕЛЕЙ



Губернатор
Кабинды
**Альдина
Матильде**

Доля страны в мировой добыче **2,1%**
Год основания **1883**
Население города **399 427 человек**

Одноименная провинция Кабинда до 1975 года была автономной территорией под покровительством Португалии. Однако по Алворскому договору ее признали частью Анголы, и вплоть до 2002-го она боролась за свою независимость. В 1963 году был образован Фронт Освобождения Анклава Кабинда, правительство которого находится в изгнании и до сих пор пытается отстаивать свои права при помощи небольшой кучки повстанцев.

Кабинда обладает большими запасами нефти: здесь добывается до 70% «черного золота», экспортируемого правительством Анголы. За счет анклава столица этой страны Луанде превратилась во второй самый дорогой город Африки, а Ангола смогла войти в ОПЕК в 1997 году. Власти стараются развивать Кабинду: здесь шикарный международный аэропорт, по-европейски благоустроенные парки и скверы,

уличные скульптуры, – но жители все равно считают, что от богатства их провинции им досталась разве что черная пленка на поверхности прибрежных вод Атлантического океана и пляжей. Недовольство населения обостряют постоянно присутствующие ангольские вооруженные силы. Помимо добычи нефти, в городе развиты судоходство, рыболовство, торговля, сельское хозяйство, туризм и другие отрасли. **tmm**



В Казахстане доля акцизов и налогов в цене бензина составляет менее 30%, так что основная прибыль, образовавшаяся после подорожания, «осядет» в карманах добытчиков, переработчиков и продавцов нефти и продуктов из нее

Почем бензин, соседи?

ТЕКСТ **Афанасий Никитин**

Россиянам, жителям нефтяной державы, литр 95-го бензина обходится в среднем в 31,56 рубля (на момент написания материала). Много это или мало? Пожалуй, лучше всего можно определить, сравнив российские реалии с ценой на бензин у наших соседей по СНГ.

Следует на берегу заметить, что структура цены на автомобильное топливо помимо стоимости нефти включает еще и затраты на переработку, прибыль оптовых и розничных дистрибьюторов и различные налоги и акцизы. Именно последний пункт является решающим для России: в цене отечественного бензина он составляет более 50% (к примеру, в США в цене 1 литра всего 11% налогов). Поэтому о налоговых условиях в основных добывающих

странах СНГ: Казахстане, Азербайджане и Туркменистане – поговорим в том числе.

КАЗАХСТАН – 31,38 РУБЛЯ

До недавнего времени бензин в Казахстане был одним из самых дешевых в СНГ. Если по данным 2011 года литр АИ-95 в стране стоил 130 тенге, что соответствовало примерно 28 российским рублям, то летом 2013-го его цена уже со-

ставила 145 тенге, или 31,38 рубля, а это немногим ниже среднероссийского показателя.

Существенный рост цены на автомобильное топливо в среднеазиатской стране аналитики связывают с вхождением Казахстана в Таможенный союз вместе с Россией и Беларусью. Отсутствие экономических границ и таможенных сборов заставляет наших южных соседей держать цены на уровне российских, в противном случае демпинг грозил бы Казахстану дефицитом топлива, которое в мас-

совом порядке вывозилось бы из страны с целью перепродажи в соседних российских регионах.

Увеличение цены – мера государственная, поскольку именно



РОСТ ЦЕН НА БЕНЗИН ТЕМ ОБИДНЕЕ ДЛЯ КАЗАХСКОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ, ЧТО КАЗАХСТАН ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ СТАРЕЙШИХ МИРОВЫХ НЕФТЕДОБЫТЧИКОВ: НЕФТЬ В СТРАНЕ НАЧАЛИ ДОБЫВАТЬ НАМНОГО РАНЬШЕ, ЧЕМ, СКАЖЕМ, В КУВЕЙТЕ ИЛИ САУДОВСКОЙ АРАВИИ

правительство республики регулирует стоимость топлива. Однако само государство от подорожания бензина выигрывает немного: дело в том, что в Казахстане доля акцизов и налогов в цене бензина составляет менее 30%, так что основная прибыль, образовавшаяся после подорожания, «осядет» в карманах добытчиков, переработчиков и продавцов нефти и продуктов из нее.

Рост цен на бензин тем обиднее для казахского потребителя, что Казахстан является одним из старейших мировых нефтедобытчиков: нефть в стране начали добывать еще в 1899 году – намного раньше, чем, скажем, в Кувейте или Саудовской Аравии. Поскольку Казахстан не импортирует нефть, он в меньшей степени зависит от стоимости этого продукта на мировом рынке и имеет возможность сохранять довольно низкий уровень цен на бензин.

Залогом «нефтяного благополучия» республики являются разведанные запасы в размере от 30 до 40 млрд баррелей, чего при нынешних темпах добычи должно хватить на 60 лет. Для сравнения: российские запасы оцениваются в 74 млрд баррелей, которые закончатся через 20 лет.

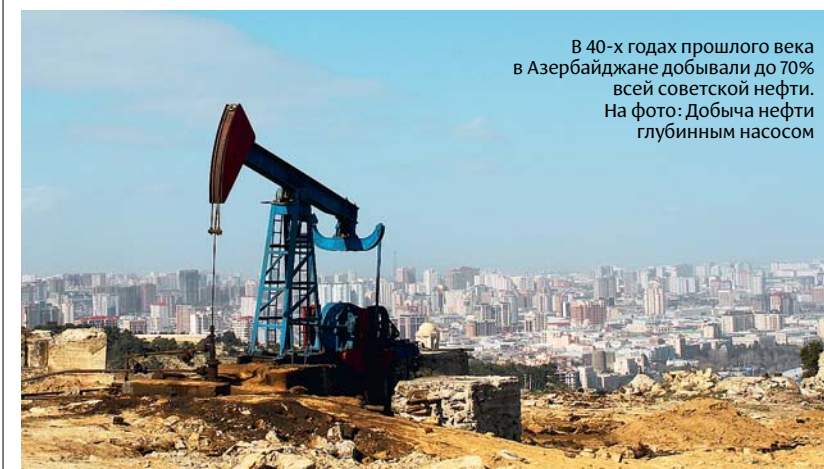
Добытую в Казахстане нефть есть где перерабатывать: в стране действуют три крупных НПЗ – Атырауский, Павлодарский и Шымкентский, – суммарная мощность которых составляет около 20 млн тонн нефти в год.

Кстати, в ближайшем будущем республика Казахстан способна ворваться в ТОП-5 нефтедобытчиков мира за счет промышленной добычи в Кашагане – супергигантском нефтяном месторождении на севере Каспийского моря, открытом в 2000 году и содержащем 4,8 млрд тонн сырой нефти. Разработка «супергиганта» обещает до 75 млн тонн сырой нефти в год в пиковые периоды добычи.

АЗЕРБАЙДЖАН – 25,30 РУБЛЯ

Главный город Азербайджана Баку долгие годы оставался «нефтяной столицей» Российской империи. Да и в Советском Союзе до открытия «большой тюменской нефти» именно Азербайджан считался основным нефтедобывающим регионом. Неслучайно гитлеровское наступление на Сталинград имело своей целью «отрезать» южные советские земли, в том числе и нефтеносный Азербайджан.

Добыча нефти в Азербайджане уходит корнями в глубокую древность: первое упоминание о «земляном масле» здесь относят еще к X веку, а настоящий нефтяной бум пришелся на 70-е годы XIX столетия, когда от нефтяных скважин к нефтеперерабатывающим заводам в Баку был проложен первый в России нефтепровод. В 40-х годах прошлого века в Азербайджане добывали до 70% всей советской нефти.



В 40-х годах прошлого века в Азербайджане добывали до 70% всей советской нефти. На фото: Добыча нефти глубинным насосом

Как видно из вышесказанного, относительно низкая налоговая составляющая, государственное регулирование, развитая нефтедобыча и переработка – все это позволяет держать цены на бензин, как минимум, ниже российских. Однако Таможенный союз сыграл с казахскими автолюбителями злую шутку – в итоге, по данным казахских СМИ, даже владельцы авто премиум-сегмента не гнушаются заправляться 92-м бензином, цена на который существенно ниже – 110 тенге, или 23,88 рубля.

С обретением Азербайджаном независимости в 1991 году нефть стала его основным источником доходов, а нефтяная отрасль – ведущим сектором экономики. В среднем в стране добывается около 320 млн баррелей нефти в год, разведанные нефтяные запасы составляют порядка 7 млрд баррелей. Самым крупным нефтяным месторождением Азербайджана является Азери-Чираг-Гюнешли в южной акватории Каспийского моря: его общие запасы оцениваются в 930 млн тонн. Однако наличие столь серьезной скважины омрачается



Буровая платформа «Iran Khazar» на шельфе Каспийского моря



Министерство нефти и газа Туркменистана

ТУРКМЕНИСТАН – БЕСПЛАТНЫЙ БЕНЗИН

Нефтяная отрасль Туркменистана в советское время существенной роли не играла: разведанных запасов хватало лишь на обеспечение самой республики. После получения независимости доставшаяся новому государству нефть оказалась существенным подспорьем в поддержании экономики – из 10 млн тонн добываемой нефти 65% идет на экспорт, обеспечивая Туркменистан стабильной прибылью.

Этим доходом туркменские власти распоряжаются, пожалуй, справедливее всех в СНГ. С 2008 года в стране действует программа бесплатной выдачи бензина по специальным купонам. Согласно программе «дармовое» топливо получают владельцы легковых автомобилей массой не более 3,5 тонн из расчета 120 литров в месяц. Мотоциклисты могут рассчитывать на 200 литров бензина ежемесячно. Обязательным условием обретения заветных купонов является использование бензина только для личных нужд. Так, обладатели грузовиков и автобусов получают бензин по рыночным ценам, хотя последние – одни из самых низких в мире: литр 95-го бензина в Туркменистане стоит 22 цента, или 7,20 рубля. За эти же деньги приобретается и бензин, потребляемый сверх установленной государством нормы.

Очевидно, что стоимость туркменского автомобильного топлива зависит только от воли руководства государства. Кстати, помимо бензина, согласно президентской программе, вплоть до 2030 года граждане Туркменистана могут бесплатно пользоваться газом, водой и солью. Продлится ли «бензиновое счастье» после указанной даты – неизвестно. Несмотря на официальные заявления Ашхабада о том, что страна располагает подтвержденными запасами нефти в 20 млрд тонн (видимо, с учетом спорных территорий в Каспийском море), есть все основания сомневаться в этом. Так, по данным российской компании «ЛУКОЙЛ» доказанные запасы нефти в Туркменистане оцениваются в 400 млн тонн (то есть в 50 раз

С 2008 ГОДА В ТУРКМЕНИСТАНЕ ДЕЙСТВУЕТ ПРОГРАММА БЕСПЛАТНОЙ ВЫДАЧИ БЕНЗИНА ПО СПЕЦИАЛЬНЫМ КУПОНАМ. СОГЛАСНО ПРОГРАММЕ «ДАРМОВОЕ» ТОПЛИВО ПОЛУЧАЮТ ВЛАДЕЛЬЦЫ ЛЕГКОВЫХ АВТОМОБИЛЕЙ МАССОЙ НЕ БОЛЕЕ 3,5 ТОНН ИЗ РАСЧЕТА 120 ЛИТРОВ В МЕСЯЦ

тимо: цена на АИ-95 в республике по данным на август 2013 года составляет 0,6 маната, или 25,30 рубля, что достигается как раз за счет перераспределения «нефтяных долларов» между населением через государственные дотации и искусственное сдерживание цен. К слову, это самая низкая цена на бензин в Европе – вот уж действительно рай для автолюбителя! Следует только помнить, что средняя заработная плата в Азербайджане почти вдвое ниже российской (510 долларов против 900). С учетом того, что в России в настоящее время проживает около 3 млн граждан Азербайджана (треть населения республики!), дешевый бензин выкупают далеко не все.

тем фактом, что на Азери-Чираг претендует Туркменистан. Основным аргумент – к берегам Туркменистана месторождение на 60 км ближе. Впрочем, пока Азербайджан все претензии игнорирует, опираясь на карты советского периода.

Отпавшая необходимость снабжать нефтью «большого русского брата» естественным образом благоприятно отразилась на богатстве республики, которое с созданием в 2001 году Государственного нефтяного фонда справедливо распределяется между населением страны. По крайней мере, на бумаге. Кстати, по прогнозам в ближайшие 20 лет государство должно получить около 200 млрд долларов США прибыли от добычи и экспорта нефти и газа.

Для конечного потребителя Азербайджана свалившееся на него «нефтяное счастье» вполне ощу-

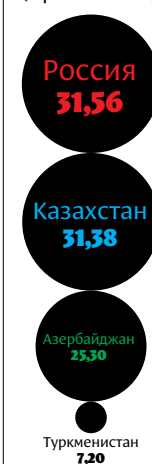
меньше декларируемых туркменским правительством!). Примерно такую же оценку (в 500 млн тонн) дает British Petroleum.

ОТСЮДА ВЫВОД

Как следует из вышесказанного, цена на бензин напрямую зависит в большей степени от интеграции страны в мировую экономику, нежели от запасов или темпов добычи нефти. Так, например, один из лидеров мировой нефтедобычи – Норвегия – может «похвастаться» самым дорогим бензином в Европе: здесь литр АИ-95 стоит около 70 рублей. Россия и Казахстан, идущие по пути интеграции в мировое сообщество, вынуждены подтягиваться к общим показателям, относительно закрытые экономики Азербайджана и Туркменистана же имеют возможность держать искусственно заниженные цены за счет государственных дотаций.

Интересно, изменится ли ситуация уже в обозримом буду-

Стоимость 1 литра бензина АИ-95 (в российских рублях)



щем в связи с сокращением мировых запасов нефти и выходом на ведущие роли в экономике природного газа? Если относительно Туркменистана, с его 4-м местом в мире по запасам (7940 млрд м³), сомневаться в бесплатной раздаче ресурсов почти не приходится, то перепадет ли от национального богатства России (43 300 млрд м³ газа,

1-е место в мире по запасам) ее обывателям? К сожалению, об этом можно лишь гадать.

Кстати, и остальные наши соседи окажутся в «газовом мире» отнюдь не на периферии: Казахстан занимает в мировом рейтинге 14-е место с запасами в 2407 млрд м³ природного газа, а солнечный Азербайджан – 19-е (2000 млрд м³). **tmm**



СВАРКА-2013

Станки. Приборы. Инструменты. Нанотехнологии в производстве. Промоборудование. Склад.

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ВЫСТАВКИ

10-12 декабря



ОАО «Тюменская ярмарка»
Россия, 625013

Тюмень, ул. Севастопольская, 12, Выставочный зал
тел./факс: (3452) 48-55-56, 41-55-72, 48-66-99
e-mail: fair5@bk.ru, www.expo72.ru



Что нам стоит мост построить?

22 августа состоялось долгожданное открытие движения по строящейся развязке на улице Мельникайте. Полноценно эстакада должна быть запущена к концу этого года. А пока движение осуществляется только в прямом направлении – от «Порта» до «Ленты». Также с Мельникайте возможно попасть на улицу Чаплина по правоповоротному съезду, а по кольцу – уйти на Широтную.

— На сегодняшний день сдача объектов дорожной инфраструктуры важна для нашего города и для комфортного проживания в нем. Поэтому это событие очень значимое, мы его ждали. Хочется поблагодарить

генподрядчика этого объекта – «Мостострой-11» за то, что уже второй объект, важный для областной столицы, они строят с удешевлением и выполняют работы с опережением сроков. А качество оценят тюменцы, когда прямой ход начнет полноценно функционировать, – произнес на открытии Владимир Якушев.

Как отметил генеральный директор ОАО «Мостострой-11» Николай Руссу, новые развязки – это дополнительная бюджетная привлекательность Тюмени. «Наши дороги очень качественно сделаны по сравнению с другими регионами. Это заслуга правительства области и тех, кто строит дороги».

Навеки первый

29 августа состоялось открытие мемориальной доски в честь выдающегося человека, геолога Фармана Курбан-оглы Салманова.

— То, что сделал Салманов, называли открытием XX века, важным как для области, так и для страны в целом, – подчеркнул инициатор установки памятного знака, президент группы компаний «СибНАЦ» Анатолий Брехунцов.

В тот день было сказано немало теплых слов: губернатор Тюменской области Владимир Якушев упомянул, что Фарман Салманов – легендарная личность. По словам председателя



Тюменской областной думы Сергея Корепанова, первооткрыватель нефти в Сибири был человеком, который предопределил развитие страны на долгие годы вперед.

Сын Фармана Салманова Илья поблагодарил пришедших на церемонию друзей и коллег отца: «Он любил этот город, людей, которые здесь живут. Спасибо, что помните».

Экспресс-переезд

1 августа состоялся долгожданный переезд компании «АЛДИ-сервис». Предприятие обрело новый дом и обосновалось в комфортабельном офисе по улице Авторемонтная, 18, строение 5. Заботы, связанные с переездом, несколько не повлияли на эффективность работы и качество оказываемого компанией сервиса, ведь, как известно, от перемены мест слагаемых сумма не меняется. Предприятие функционирует в том же режиме и с еще большим энтузиазмом, поскольку смена обстановки благотворно влияет на атмосферу в коллективе.

Курьерская служба «АЛДИ-сервис» существует на рынке курьерских услуг с 2003 года и обеспечивает экспресс-доставку документов, корреспонденции и грузов по городам России, ближнего и дальнего зарубежья. На сегодняшний день в распоряжении компании более 20 филиалов по всей стране, которые предоставляют своим клиентам возможность высококачественного и высокоскоростного обслуживания. «АЛДИ-сервис» предлагает заказчикам инновационные транспортные и логистические решения, позволяющие сократить сроки доставки посылки и получить ее в ближайшее время. **tmm**



При покупке серебряной карты – сертификат на 3000 руб. в подарок!

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
ОГРАНИЧЕНО!

КАРТА ПОСТОЯННОГО ГОСТЯ
«СЕРЕБРО» – ЭТО **СКИДКА 15%**
НА ВСЕ ПРОГРАММЫ ТАЙСКОГО СПА

*акция действует до конца октября 2013 года

Тюмень, ул. Комсомольская, 8 • ул. Малыгина, 86/1
ул. Грибоедова, 6, корпус 1/7, салон «Романс» в отеле «Ремезов»
(3452) 555533 • www.thailotus.ru

Thai Lotus
студия тайского спа

VIP-обслуживание от всего сердца

текст Александра Кирова фото Александр Зубков

Перешагнув порог элитного офиса «Сбербанк 1», вы почувствуете, как одна из самых эффективных и современных финансовых компаний становится лучшим консультантом, другом, советником, но никак не просто банком.

Каждая деталь офиса для «особо важных клиентов» говорит о заботе и уважении к тем, кто привык выбирать самое достойное. Лаконичный интерьер в стиле итальянской классики, спокойная атмосфера под легкие звуки джаза без намека на суету, персональный подход к вашим желаниям – не этого ли вы так ждали от своего банка? Персональные менеджеры не экономят время на клиентах, а стремятся помочь по всем вопросам, даже личным. Для удачного ведения переговоров предложат кофе или другой любимый напиток. Главное здесь – это вы.

В неоспоримых преимуществах проектов «Сбербанк Премьер», «Сбербанк 1» и Private banking убедились уже более 1000 тюменцев и свыше 2000 клиентов по Тюменской области. Подробности журналу «Тюмень» рассказала Нонна Звягинцева, заместитель председателя Западно-Сибирского банка Сбербанка России.

«Тюмень»: *Эталоном элитного банковского обслуживания считаются швейцарские банки. На каких принципах традиционно базируется работа с VIP-клиентами у Сбербанка?*

Нонна Звягинцева: В своей работе мы, в первую очередь, ориентируемся на потребности клиентов. Для многих важна конфиденциальность, поэтому мы пошли по пути отдельно стоящих офисов, с просторными переговорными ком-

натами, закрытыми парковками. Что касается зарубежных практик, какие-то аспекты обслуживания, конечно, перенимаются. Не вижу смысла изобретать велосипед. Например, наши коллеги из Private Banking DenizBank располагаются в бизнес-центрах на площадях в 200 м². Клиенты сюда практически не приходят, максимум два раза за год – весь документооборот элек-

ЕСЛИ КЛИЕНТУ НЕОБХОДИМО ОРГАНИЗОВАТЬ ВСТРЕЧУ В ПАРИЖЕ ИЛИ В ДРУГОМ ГОРОДЕ ЗА РУБЕЖОМ, ДОСТАТОЧНО ПОЗВОНИТЬ В CALL-ЦЕНТР «СБЕРБАНКА 1», ГДЕ ЕГО ПЕРЕКЛЮЧАТ НА КОНСЬЕРЖ-СЛУЖБУ В ЛОНДОНЕ

тронный. Российский клиент еще не готов к размещению средств без личного контакта с менеджером.

В 2009 году Сбербанк запустил программу Private banking и буквально за 12 месяцев обогнал по привлечению «особо важных» клиентов ведущих российских игроков рынка. Как вам это удалось?

Одно из главных преимуществ обслуживания в Сбербанке – на-

дежность. Накопив определенные средства, любой клиент заботится об их сохранности. Имея накопления от 500 тысяч рублей, вы можете стать клиентом «Сбербанк Премьер». При сумме более 4 млн рублей для вас открыты двери «Сбербанк 1». Несмотря на то что основной категорией клиентов Сбербанка традиционно считаются люди с невысоким уровнем доходов, с момента запуска проекта мы смогли обогнать по объему средств, привлеченных в рамках Private banking, традиционных лидеров этого рынка. Сейчас портфель пассивов, привлеченных от VIP-клиентов, составляет более 450 млрд рублей. Это серьезная цифра. У нас очень высокий уровень подготовки клиентских менеджеров, они ориентированы на полноценную консультацию по инвестиционным и классическим банковским продуктам, накопительному страхованию жизни и, конечно, доступны в течение 24 часов.

На данный момент мы одни из немногих в стране, кто классические банковские продукты органично соединил с инвестиционными, а также предложил уникальный кредитный продукт – до 30 млн рублей под строительство жилой недвижимости. Примечательно, что наш VIP-клиент может получать консультации у своего персонального менеджера как в роли частного лица, так и в качестве владельца компании.

Нонна Звягинцева, заместитель председателя Западно-Сибирского банка Сбербанка России



Офисы для «особо важных клиентов» имеют один формат во всех городах присутствия Сбербанка?

Разумеется. Для особых клиентов Сбербанка по всей стране открыты офисы общей площадью 300–400 м², с не менее чем двумя переговорными. Рада сказать нашим клиентам, что в конце года в Тюмени появится отдельно стоящий офис нового формата в старинном особняке. Поскольку это памятник архитектуры, мы восстанавливаем внутри каминную комнату в том виде, как она выглядела в XIX веке. В целом по Западной Сибири сегодня работают девять офисов «Сбербанка 1» – два в Тюмени, два в Омске, по одному в Нижневартовске, Сургуте, Са-

лехарде, Новом Уренгое, Ханты-Мансийске. На очереди большой офис в Нижневартовске. В перспективе – Нягань, Тобольск.

Как вы можете охарактеризовать роль клиентского менеджера «Сбербанка 1» в общении с клиентом?

Скорее это роль советника. Менеджер может обсудить с клиентом помимо финансовых вопросов и другие, не касающиеся непосредственно банковской сферы, ведь он искренне желает помочь. В Западной Сибири сложилась одна из сильнейших команд клиентских менеджеров. Встреча клиента и личного менеджера у нас обычно проходит не 10–15 минут, она длится около часа. Могу привести пример.

Клиент из одного северного города, много лет преуспевающий в сфере строительства, никогда не был за рубежом. Мы открыли ему карту Infinite и самостоятельно написали программу его пребывания в выбранной стране. Он съездил отдохнуть со своей семьей и с тех пор стал настоящим путешественником. Казалось бы, почему не обратиться в туристическое агентство, но мы добровольно взяли на себя эти функции, потому что нам действительно не безразлично.

Что помимо индивидуального сервиса и специальных возможностей получают VIP-клиенты Сбербанка?

Мы предоставляем широкую линейку продуктов по страхованию, предусмотрена премиальная линейка вкладов. Кроме того, если клиент хочет дифференцировать свой портфель и инвестировать средства за границей, в его распоряжении будут ведущие европейские банки и финансовые структуры Европы. За полтора года мы провели для клиентов порядка 15 мероприятий разной направленности, в которых принимали участие известные люди страны. Например, с Алексеем Лысенковым на заседании мужского клуба велись разговоры о рыбалке, вспоминали веселые случаи, обменивались секретами. В Омске своим жизненным опытом с клиентами «Сбербанка 1» делился Леонид Ярмольник.

В 2011 году Сбербанк запустил программу лояльности для держателей Visa Infinite, не имеющую аналогов на российском рынке по полноте предоставленных возможностей. В чем преимущества карты?

На самом деле Visa Infinite – это не просто карта, а ключ к широкому спектру услуг высочайшего качества по всему миру. Если клиенту необходимо организовать встречу в Париже или в другом городе в call-центр «Сбербанка 1», где его переключат на консьерж-службу в Лондоне. С помощью Visa Infinite он может бронировать отели, автомобили, яхты, и все это – в любой точке планеты. Для нас принципиально важно сотрудничать с компаниями, которые могут предоставить нашим клиентам безупречный сервис. **tmn**

на правах рекламы

Банк, который всегда с тобой

текст Валерий Гут фото Илья Гостюнин, Александр Зубков

Светлана Максименко,
директор по розничному бизнесу
Альфа-Банка в Тюмени

Интервью директора по рознице тюменского Альфа-Банка об отношении к клиентам, развитии интернет-банкинга и пользе мобильного банка при посещении ресторана.

Если вам придется зайти в одно из отделений Альфа-Банка где-нибудь, скажем, в Воронеже, то с большой долей вероятности вам на глаза попадется сотрудник с табличкой «Вас обслуживает лучший специалист отделения», что как минимум приятно. Немногим клиентам известно, что это «ноу-хау» впервые появилось в одном из тюменских

отделений Альфа-Банка, которое возглавляла Светлана Максименко. Эффект от нововведения сразу заметили, и идею внедрили на федеральном уровне. Недавно Светлана стала директором по рознице тюменского филиала, но и на новой должности, претворяя стратегию развития Альфа-Банка в жизнь, не забывает опыта работы с клиентом «лицом к лицу» — зна-

ет, понимает и уважает его. О чем и рассказала нам в эксклюзивном интервью.

Валерий Гут: Светлана, какие мысли возникли у вас после назначения на новую должность?

Светлана Максименко: Мысли простые — оправдать ожидания. Мы должны быть той командой, которая эффективна вне зависи-

мости от того, кто ей управляет. Все-таки позади хорошая школа тех времен, когда директором по рознице был Олег Ямпольский, задававший нам очень высокую планку в работе и ориентировавший на постоянное внедрение инноваций.

А можно ли считать инновацией удобную для клиента удаленную форму работы с вами? Все СМИ России пишут о том, что ваш банк уже очень давно над этим работает.

Да! Мы считаем, что именно удаленная форма доступа — одна из самых удобных. В первую очередь это приложение «Альфа-Мобайл»,

ведь телефон всегда с собой. Кроме этого, я лично, находясь за компьютером, очень часто пользуюсь интернет-банком «Альфа-Клик». Достаточно всего один раз попробовать, чтобы привыкнуть к нему и стать постоянным пользователем. Я искренне считаю абсолютно объективным мнение, что Альфа-Банк в этом вопросе проделал самую большую работу.

Какими преимуществами в целом обладают удаленные каналы доступа?

Ключевой момент — повышенная мобильность. Фактически вы можете находиться в любой точке мира и следить за состоянием счета, оплачивать мобильный телефон или покупки, совершать внешние переводы. Все, что вам нужно, — доступ в Интернет или мобильная связь, а найти их сегодня не составляет никакой про-

МЫ ДЕЛАЕМ ВСЕ, ЧТОБЫ УСЛУГАМИ АЛЬФА-БАНКА ВЫ МОГЛИ ВОСПОЛЬЗОВАТЬСЯ ДАЖЕ ПО ДОРОГЕ НА РАБОТУ ИЛИ ДОМОЙ

блемы. Кроме того, вам не нужно подстраиваться под график работы отделения банка, даже если он достаточно удобен, как у Альфа-Банка. Многие клиенты отмечают отсутствие очередей и, безусловно, экономии личного времени. Если вы ведете активный образ жизни, у вас насыщенный рабочий день, то совершенно незачем тратить время на посещение отделения. Мы делаем все, чтобы услугами Альфа-Банка вы могли воспользоваться даже по дороге на работу или домой.

Расскажите, в чем принципиальная разница между «Альфа-Клик» и «Альфа-Мобайл», исключая сами инструменты — компьютер и мобильный телефон?

В «Альфа-Клик» доступно большее число возможных операций

по сравнению с мобильной версией. Кроме того, лимиты на внешние операции в «Альфа-Клик» значительно выше — 300 тысяч рублей в сутки против 150 тысяч в «Альфа-Мобайл». Но хочу отметить, что «Альфа-Мобайл» постепенно подтягивается по своему функционалу к «Альфа-Клик» и, более того, имеет уникальные возможности. Очень удобные buptr-переводы, например, доступны только в мобильной версии.

Как они работают?

Допустим, вы собрались с коллегами на обед, и ни у кого из вас не оказалось при себе наличных. Один человек из вашей компании расплачивается за всех картой, а остальным достаточно зайти в мобильный банк с телефона, и мгновенно, одним касанием телефонов друг о друга, перевести деньги на счет коллеги.

А телефонный центр банка тоже можно считать удаленным каналом доступа?

Конечно. Этот канал предлагает клиентам достаточно серьезный функционал, включающий, к примеру, переводы между своими счетами, блокировку и разблокировку банковской карты, пролонгацию действующего депозита, мини-выписку по карте и прочее 24 часа в сутки, 7 дней в неделю. Если вы звоните из другой страны, ваш звонок будет принят в Альфа-Банке первым. Сейчас обратиться в call-центр также можно по скайпу, используя планшет, ноутбук или стационарный компьютер.

Однако иногда все-таки требуется увидеть менеджера банка, поговорить с ним, заглянуть в глаза. В каких случаях это действительно необходимо?

Например, если вы планируете получить крупную сумму наличными или при возникновении сложной ситуации, решить которую без профессиональной помощи вам не представляется возможным. Часто клиенты обращаются к менеджеру, чтобы обсудить и проанализировать возможные формы инвестирования, выбрать самую выгодную из них с учетом экспертного мнения.

Многие люди не позволяют себе проводить банковские операции через Интернет, так как боятся хакеров, мошенников. Можно ли назвать продукт «Альфа-Клик» действительно безопасным?

Во всем, что касается сохранности средств наших пользователей, мы предельно внимательны. Прежде всего, у нас двухступенчатая система защиты, привязанная к номеру мобильного телефона. Это значит, что даже после ввода пароля на сайте вы еще не можете войти в систему. На ваш телефон мгновенно приходит персональный код доступа и действует он ровно один раз. Решив посетить страницу снова, вам понадобится получить новый пароль. Кроме того, у Альфа-Банка работает круглосуточная система мониторинга электронных операций, четко отслеживающая все переводы через Интернет.

Людам, знакомым не понаслышке с компьютерными технологиями, легко воспринимать новую информацию и пользоваться ею в повседневной жизни, но просто ли освоить электронный или мобильный банкинг людям старшего поколения, не совсем сведущим в интернет-операциях?

Хочу сказать, что сам по себе интернет-банкинг – вещь не новая. Возможность доступа к банку через мобильный телефон впервые появилась в США еще в 80-х годах прошлого века, а с 90-х годов Америка и Европа уже активно использовали Интернет для проведения простых финансовых операций, в России примерно в этот же период популярность таких услуг стала набирать обороты. Кстати, именно Альфа-Банк стал первым банком страны, побившим отметку в 100 000 пользователей системы электронного банкинга. При подключении продукта «Альфа-Клик» сотрудники отделения обязательно проводят небольшой инструктаж. Интерфейс нашего интернет-банка – интуитивный и не требует от пользователя серьезных знаний в IT-сфере.

Можно ли считать интернет-банк «Альфа-Клик» работой на опережение?

Мы были пионерами в России в этом направлении – первыми повернулись лицом к клиенту, значительно упростив ему жизнь. Надо заметить, что среди инно-

вационных решений Альфа-Банка не только создание таких продуктов, как «Альфа-Клик» и «Альфа-Мобайл», но и внедрение единой IT-платформы, которая позволяет клиенту чувствовать себя как дома в любом отделении Альфа-Банка



ЧТО КАСАЕТСЯ КЛИЕНТОВ, ТО СЕРВИС ПРЕЖДЕ ВСЕГО. МЫ СТРЕМИМСЯ РАБОТАТЬ НА ОПЕРЕЖЕНИЕ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ЧТОБЫ ЛЮДИ ПОЛУЧАЛИ УДОВОЛЬСТВИЕ ОТ КОНТАКТОВ С БАНКОМ, НЕВАЖНО, ПРИДЯ В ОФИС ИЛИ ЖЕ УДАЛЕННО, ЧЕРЕЗ ИНТЕРНЕТ-БАНК

по всей России. Попадая в отделения некоторых банков в разных городах России, клиент чувствует себя чужим, сотрудники не видят и не воспринимают его как постоянного клиента. Мы ушли от этого первыми.

Этот сервис ориентирован и на корпоративный сегмент клиентов?

Клиенты Альфа-Банка, юридические лица, получают удаленный доступ к счетам через систему «Альфа-Клиент онлайн». Есть абсолют-

но конкретная потребность наших клиентов: уже получив удовольствие от использования «Альфа-Клик» и «Альфа-Мобайл», они хотят подобный сервис и для себя как собственников бизнеса. И вот уже начиная с сентября, бизнесмены с помощью мобильного приложения «Альфа-Бизнес Мобайл» могут не только получить доступ к своим счетам через мобильный телефон, но также совершать переводы и платежи. Это уникальная услуга на российском финансовом рынке.

Какие люди, на ваш взгляд, будут охотнее пользоваться всеми этими сервисами?

Конечно, это жители крупных городов, успешные люди, которые ценят свое время и ориентированы на личную эффективность и скорость принятия решений. Они активно пользуются «гаджетами» и заинтересованы в том, чтобы делать бизнес быстро, качественно, прямо здесь и прямо сейчас.

Светлана, интернет-банк от Альфа-Банка вот уже семь лет признается лучшим в России. Как удается удерживать лидирующие позиции так долго?

Я считаю, что качество работы любого коллектива отражает те ценности, которые в нем культивируются. Если переносить данную теорию на достижения Альфа-Банка, то, безусловно, это все благодаря грамотному менеджменту, ориентированному на результат и поощрение за результат. Такой подход формирует правильную корпоративную культуру здорового, результативного бизнеса, приносящую, конечно, свои плоды. Что касается клиентов, то сервис прежде всего. Мы стремимся работать на опережение потребностей, чтобы люди получали удовольствие от контактов с банком, неважно, придя в офис или же удаленно, через интернет-банк. Недавно в Тюмени стартовал уникальный проект. Мы запустили отделение Альфа-Банка, работающее на впечатлениях клиента. Второе такое отделение есть только в Москве. Суть в том, что со всех сотрудников сняты все планы продаж, у них есть лишь одна установка: после контакта с банком клиент должен улыбаться и возвращаться. Говорить об этом я могу много, но лучше увидеть это своими глазами! **tmi**



У НАС ЕСТЬ ТО, ЧТО СДЕЛАЕТ ВАШ ОТДЫХ НЕЗАБЫВАЕМЫМ!

ТЮМЕНСКАЯ ФИЛАРМОНИЯ



6 октября ВС 19:00
Стоимость билетов 400–800 руб.
ФОРТЕПИАННОЕ ШОУ BEL SUONO
На сцене — три рояля и три пианиста-виртуоза: Алексей Рыбальчик, Александр Мотовилов, Евгений Соколовский.



7 октября ПН 19:00
Стоимость билетов 600–1600 руб.
Гости из Поднебесной
ГОНКОНГСКИЙ ОРКЕСТР КИТАЙСКИХ НАЦИОНАЛЬНЫХ ИНСТРУМЕНТОВ
Художественный руководитель и главный дирижер — Ян Хэйчан.



12 октября СБ 19:00
Стоимость билетов 500–1000 руб.
ТРИО МАРИАНА ПЕТРЕСКУ
Выдающийся джазовый виртуоз. Мариан Петреску (Финляндия, фортепиано), Михай Петреску (Швеция, контрабас), Александр Машин (Россия, ударные)



14 октября ПН 19:00
Стоимость билетов 400–800 руб.
КВАРТЕТ САКСОФОНИСТОВ AMSTEL (НИДЕРЛАНДЫ)
Ремо Як – сопрано-саксофон, Оливер Слипен – альт-саксофон, Бас Апсвуд – тенор-саксофон, Тисс Меллема – баритон-саксофон.



18 октября ПТ 19:00
Стоимость билетов 500–1000 руб.
ТРИ БАСА-ПРОФУНДО
с программой «Люби все возрасты покорны...» Арии из опер, классические романсы и народные мелодии исполняют обладатели уникальных, самых низких мужских голосов: Владимир Миллер, Михаил Круглов, Сергей Крыженко.



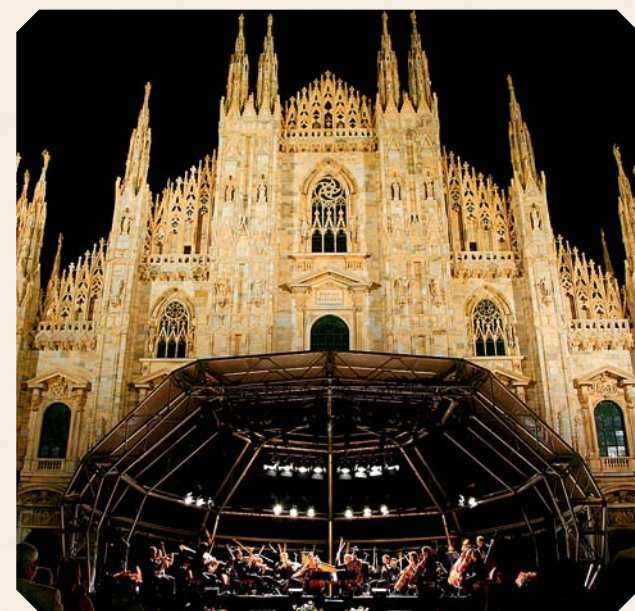
28 октября ПН 19:00
Стоимость билетов 1000–3000 руб.
ГРУЗИНСКИЙ АНСАМБЛЬ ПЕСНИ И ТАНЦА «ЭРИСИОНИ»
Шоу «Легенды Грузии»



29 октября ВТ 19:00
Стоимость билетов 1000–3000 руб.
РОССИЙСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОРКЕСТР
Художественный руководитель и главный дирижер – Михаил Плетнев. Солоист Гидон Кремер (скрипка).



7 ноября ВТ 19:00
Стоимость билетов 500–1500 руб.
«МЫ ИЗ ДЖАЗА»
Народный артист России, выдающийся джазовый пианист Даниил Крамер и участница телевизионного проекта «Голос» Полина Зизак.



10 ноября ЧТ 19:00
Стоимость билетов 1000–2500 руб.
CAMERISTI DELLA SCALA
Камерный ансамбль «Камеристи де ла Скала» (Милан, Италия), солистка Кармела Ремиджо (сопрано). На концерте прозвучат фрагменты опер Джузеппе Верди «Травиата», «Риголетто», «Отелло», «Сицилийская вечерня» и другие.



22 ноября ПТ 19:00
Стоимость билетов 1000–3000 руб.
АЛЕКСАНДР РОЗЕНБАУМ

БИЛЕТЫ НА КОНЦЕРТ, НЕ ВЫХОДЯ ИЗ ДОМА И ОФИСА, – ПРОСТО! **WWW.TGF.RU**

на правах рекламы



Илья Васильев,
вице-президент ВТБ24

ВТБ24: сильный партнер для малого бизнеса

«Банк должен предоставлять комплексное обслуживание предприятиям малого бизнеса и стать финансовым партнером для своих клиентов», – считает вице-президент ВТБ24 Илья Васильев.

текст и фото предоставлены пресс-службой ВТБ24

ВТБ24 (ЗАО). Генеральная лицензия Банка России № 1623. На правах рекламы

Потребности малого бизнеса в банковских услугах постоянно растут – сейчас уже недостаточно предлагать клиентам лишь расчетное обслуживание или кредитование. Банки активно развивают продукты и оказывают комплексные услуги малому бизнесу, становясь финансовым партнером для своих клиентов.

ВТБ24, один из крупнейших российских банков, сконцентрировался на развитии комплексного обслуживания два года назад и на данный момент предоставляет персонализированный сервис клиентам в сегменте малого бизнеса по всей России.

ВТБ24 старается быть ближе к своим клиентам, знает специфику их бизнеса и предлагает именно те продукты и сервисы, которые необходимы им в данный момент. Долгосрочные партнерские отношения строятся за счет работы персональных менеджеров банка, хорошо разбирающихся в бизнесе клиента и способных на одном языке говорить с главным бухгалтером, генеральным директором и владельцем предприятия.

На сегодняшний день ВТБ24 обеспечивает полноценное индивидуальное обслуживание более 200 тысяч клиентов малого бизнеса. Как показывает практика, потребности бизнеса в финансовых услугах различаются в зависимости от его масштаба и этапа развития: персональный сервис востребован достаточно крупными в рамках данного сегмента предприятиями, а для небольших компаний и индивидуальных предпринимателей ВТБ24 предлагает стандартные пакетные продукты и микрофинансирование.

Важным фактором качества клиентского сервиса являются также скорость и предсказуемость принятия кредитных решений, что в значительной степени влияет на выбор клиентами обслуживающего банка. Люди, обращающиеся к ВТБ24, могут рассчитывать на получение кредитного решения в течение одной-двух недель с момента заявки. За это время банк успевает собрать необходимые

документы, согласовать с клиентом параметры кредита и принять решение. По нестандартным кредитам сроки могут отличаться в большую сторону, и здесь ВТБ24 старается всегда быть на связи с клиентом, делая процесс максимально прозрачным.

В рамках программ микрофинансирования решения принимаются еще быстрее – не более чем за два дня. Основные продукты – кредиты «Коммерсант» и «Бизнес-Экспресс». «Коммерсант» – это фактически потребительский кредит, рассчитанный на индивидуальных предпринимателей. Решение выносится за день, при этом требуется минимум документов. Максимальная сумма – 1 млн рублей. Кредит «Бизнес-Экспресс» пред-

ВТБ24 СТАРАЕТСЯ БЫТЬ БЛИЖЕ К СВОИМ КЛИЕНТАМ, ЗНАЕТ СПЕЦИФИКУ ИХ БИЗНЕСА И ПРЕДЛАГАЕТ ИМЕННО ТЕ ПРОДУКТЫ И СЕРВИСЫ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМЫ ИМ В ДАННЫЙ МОМЕНТ

назначен как для индивидуальных предпринимателей, так и для юридических лиц. Максимальная сумма больше – до 4 млн рублей. Кредит может быть как залоговым, так и беззалоговым. Для принятия решения используется базовая информация о финансовом состоянии бизнеса, процесс занимает два-три дня.

Помимо кредитования и базовых банковских продуктов (РКО, дистанционного банковского обслуживания) ВТБ24 предлагает клиентам и другие востребованные с учетом их вида деятельности и специфики бизнеса продукты. Среди торговых предприятий распространены инкассация и эквайринг – продукты, позво-

ляющие работать с торговой выручкой. Сейчас доля наличного оборота постоянно снижается, поэтому эквайринг становится более востребованным. Компаниям, занимающимся внешнеэкономической деятельностью, импортом, требуются документальные операции, валютный контроль. За последнее время ВТБ24 значительно расширил линейку продуктов по этим направлениям. В фирмах зачастую нет специалистов, досконально разбирающихся в тонкостях продуктов, знающих, как правильно использовать гарантии, оформить паспорт сделки и так далее, поэтому одной из приоритетных целей банка является сохранение непрерывной связи с клиентом, поддержка, консультирование на каждом этапе.

Также следует отметить преимущества обслуживания в одном банке – клиент снижает транзакционные издержки при расчетах между банками, что составляет значительную экономию при проведении ежедневных операций. Кроме того, счетами управлять гораздо удобнее, если они находятся в одном банке и все их можно видеть в одной системе. Также ВТБ24 обладает широкой филиальной сетью, и клиент может взять кредит в Москве, притом что компания у него находится в Новосибирске, а залоги – в Самаре.

Из новых предложений ВТБ24 для малого бизнеса следует отметить кредит «Бизнес-Экспресс Целевой», разработанный специально для финансирования приобретения авто или оборудования, а также продукты «Бизнес-Ипотека» и «Лимит финансирования», который позволяет открыть клиенту лимит и оперативно предоставлять в его рамках финансирование. Банк активно развивает дистанционное обслуживание, усиливает свою филиальную сеть: помимо органического роста идет интеграция с ОАО «ТрансКредитБанк», обладающим широкой сетью отделений. А значит, ВТБ24 станет еще ближе и доступнее для своих клиентов. **tmm**

Подробнее по телефону **8-800-707-24-24** и на сайте **www.vtb24.ru** (раздел «Для вашего бизнеса»).



С приветственным словом к участникам форума обратился губернатор Тюменской области Владимир Якушев

Добыча должна быть экологичной

текст **Ольга Разумеева** фото **Дмитрий Котин, Кирилл Спиридонов**

Как повысить эффективность разработки трудноизвлекаемых ресурсов и при этом защитить природу, обсудили участники пленарного заседания «Нефтегазовый комплекс: проблемы, инновации и пути их решения», прошедшего в рамках IV Международного инновационного форума «НЕФТЬГАЗТЭК».

Современное развитие нефтегазового комплекса требует от компаний-недропользователей не только применения новейших технологий разработки, но и современных методов сохранения окружающей среды. Проблема эта крайне актуальна и для России, и для других стран, обладающих энергоресурсами.

Как отметил директор Дивизиона решений для нефтегазовой и горнодобывающей промышленности компании «3М» Джеффри Тейн, вопросы эффективности добычи нефти решаются повсеместно. Ими озадачены компании, работающие в Мексиканском заливе, реализующие проекты в Арктике, разрабатывающие нефтяные пески Канады.

Настоящий бум добычи сланцевой нефти наблюдается в США. В ближайшее десятилетие это станет главным вектором развития нефтедобывающего комплекса Америки. По оценкам ExxonMobil, к 2014 году сланцевая нефть составит порядка 36% в общей доле потребления энергоресурсов в мире. При этом в разработку сланцев планируется вложить 346 млрд долларов. Параллельно увеличивается объем инвестиций в решение экологических вопросов. Если на сегодняшний день на утилизацию единицы отходов приходится 1200 долларов, то к 2020 году эта сумма увеличится до 2700 долларов.

«Поиск новых месторождений, рост доли трудноизвлекаемых за-

пасов увеличивает негативное воздействие на окружающую среду. Более того, активное продвижение на арктический шельф ставит серьезные задачи в части обеспечения безопасного геологического изучения и последующей разработки месторождений», – продолжила тему директор по развитию Научно-исследовательского института экологии и рационального использования природных ресурсов (ООО «НИИ ЭиРИПР») Юлия Денко.

По ее словам, сегодня множество компаний действительно стремятся быть экоориентированными, но зачастую активному внедрению современных технологий мешает несовершенство нормативно-правовой базы. В прошлом году правитель-

ством РФ было заявлено о необходимости проведения экологической реформы, в рамках которой планируется принять закон об отходах и начать работу по стимулированию предприятий в части перехода на лучшие и доступные технологии. Для начала это будет реализовываться на примере 200 крупнейших компаний РФ. Затем полученный опыт станет транслироваться и на другие организации, оказывающие своей деятельностью вредное воздействие на окружающую среду. Завершить реформирование планируется к 2020 году.

Что же касается перспектив разработки трудноизвлекаемых запасов, то по их объему Западная Сибирь по-



Открытие форума состоялось с обхода официальной делегацией выставки инновационных резидентов бизнес-инкубатора ГБУ ТО «Западно-Сибирский инновационный центр»



Иван Нестеров, директор научно-образовательного центра ТюмГНГУ, член-корреспондент РАН



Игорь Шпуров, директор ЗапСибНИИГТ



Юлия Денко, директор по развитию ООО «НИИ ЭиРИПР»

прежнему остается в числе лидеров. Согласно информации, представленной директором ЗапСибНИИГТ Игорем Шпуровым, на сегодняшний день добыча «черного золота» в Западной Сибири составляет 57% от общероссийской добычи нефти. При этом 67% не вовлеченных в разработку общероссийских запасов нефти также приходится на Западную Сибирь – это примерно 18 млрд тонн из 27 млрд в целом по стране.

Однако в последнее время наблюдается ежегодное падение уровня добычи на 1,5%. Среди важнейших причин – снижение извлекаемости нефти на зрелых месторождениях. Особенно эта проблема актуальна для Западной Сибири и требует не только применения новых технологий, но и активного вмешательства государства.

«Действительно, в нефтяной отрасли сегодня существует немало проблем, которые нужно решать совместными усилиями науки, недропользователей, правительства и законодательной власти, – отметил первый заместитель предсе-

ПО ОЦЕНКАМ EXXON MOBIL, К 2014 ГОДУ СЛАНЦЕВАЯ НЕФТЬ СОСТАВИТ ПОРЯДКА 36% В ОБЩЕЙ ДОЛЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В МИРЕ. ПРИ ЭТОМ В РАЗРАБОТКУ СЛАНЦЕВ ПЛАНИРУЕТСЯ ВЛОЖИТЬ 346 МЛРД ДОЛЛАРОВ

дателя комитета Государственной Думы по энергетике Василий Тарасюк. – В Западной Сибири свыше 90% месторождений по-прежнему разрабатываются с помощью технологии заводнения. Довольно существенная часть углеводородов при этом остается в недрах. Соответственно, нужно менять подходы, и такие новые методы уже существуют и активно используются зарубежными компаниями. Для российских нефтяников они не всегда подъемны. Поэтому крайне необходимо рассмотреть варианты разумного налогообложения как для нефтяных компаний, так и для сервисных. И данная дискуссионная площадка – прекрасная

платформа для подготовки законодательных инициатив».

Для того чтобы решить проблемы отрасли, недостаточно только предоставления налоговых льгот – необходим целый комплекс мер, начиная от создания современных технологий добычи и заканчивая формированием территориальных производственных кластеров, объединяющих общей инфраструктурой небольшие и сложные месторождения. Лишь в этом случае возможен мультипликативный эффект. Пример такого подхода есть в Западной Сибири. Это Уватский проект, реализующийся на юге региона более 10 лет. **tmm**



Под силу настоящим машинам

Строительная техника шведской марки Scania известна в России уже не первый десяток лет. Ее качество и надежность подтверждены на деле.



Строительная техника Scania часто используется в сложных условиях



Техника Scania традиционно задействуется в серьезных проектах. Так, комплектные самосвалы шведской марки используются для строительства московского метро. В 2012 году ЗАО «Объединение «ИНГЕОКОМ», подрядчик по строительству в столице участка линии протяженностью 25,7 км, начало эксплуатацию техники Scania в своем проекте. Это крупнейшая из строительных компаний Москвы, созданных с нуля, а не в результате приватизации государственных предприятий. В настоящее время «ИНГЕОКОМ» возводит центральный олимпийский стадион в Сочи и ветку метро от станции «Ходынское поле» в Москве. За всю свою историю СМУ «ИНГЕОКОМ» работало практически со всеми производителями техники, но сейчас остановилось на самосвалах Scania. Шота Каладзе, генеральный директор ООО «Ман-Строй» – генподрядчика «ИНГЕОКОМ», – рассказывает: «Почему мы работаем с компанией Scania? Мы провели мониторинг рынка, когда собирались закупать все, что касает-

ся строительной техники, а именно самосвалы, бетоносмесители. Мы обращались в разные ведущие компании, имеющие представительства в России. И практика показала, что компания Scania держит среднюю политику цен, но не всегда цена является решающей в сотрудничестве. Есть и другие факторы».

Руководитель эксплуатирующей компании отметил такой очень важный фактор, как сервис и быстрота реагирования при технических проблемах: «Поломки бывают на любой технике, – говорит Каладзе. – Самое главное, что нас подвигло на этот шаг, – это обслуживающий персонал

ПРАКТИКА ПОКАЗАЛА, ЧТО КОМПАНИЯ SCANIA ДЕРЖИТ СРЕДНЮЮ ПОЛИТИКУ ЦЕН, НО НЕ ВСЕГДА ЦЕНА ЯВЛЯЕТСЯ РЕШАЮЩЕЙ В СОТРУДНИЧЕСТВЕ. ЕСТЬ И ДРУГИЕ ФАКТОРЫ

самой компании Scania. Все вопросы, которые мы задали на начальном уровне, нам обещали решить. И все было сделано именно в тот срок, который был озвучен. Это профессионализм, в первую очередь».

Поскольку строительная техника часто используется в сложных условиях, была разработана улучшенная конструкция кабины и шасси, предназначенных для тяжелой работы. Теперь у всех самосвалов и автобетоносмесителей Scania усилена конструкция бампера благодаря стальной защите двигателя и навесного оборудования, увеличен угол переднего въезда, кабина дооборудована дополнительными фарами и их специальной защитой. Модельный ряд силовых агрегатов увеличен и включает двигатели мощностью 400, 440 и 500 л. с. рабочим объемом 13 литров. Для горнодобывающей промышленности Scania разработала карьерные самосвалы, грузоподъемность которых достигает 40 тонн. **tmm**

www.scania.ru
8 800 505 55 00
(бесплатно по России)



текст и фото предоставлены пресс-службой компании Scania на правах рекламы

КОРПОРАТИВНЫЕ ПОДАРКИ ДЛЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ И ИХ СОТРУДНИКОВ

В преддверии предстоящих новогодних торжеств, компания «НеоСувенир» рада предложить вам и вашим сотрудникам необычные и интересные подарки, которые произведут впечатление даже на самого искушенного руководителя. Все товары вы можете приобрести в нашем магазине или по индивидуальному заказу. «НеоСувенир» – подарки, которые восхищают!

РУКОВОДСТВУЯСЬ НЕОБЫЧНЫМ...

НЕОБЫЧНЫЕ КОПИЛКИ



Самые необыкновенные копилки с функцией распознавания монет и подсчета накоплений, копилки-фокусы, сейфы и банкоматы. Большой выбор!

ЛЕВИТИРУЮЩИЕ ГЛОБУСЫ И РАМКИ



Особое магнитное поле позволяет им парить и вращаться в воздухе. Вставьте фотографию, подарите, и будьте уверены – восторг гарантирован!

КАРТА «ПЛАН ПОКОРЕНИЯ МИРА»



Любите путешествовать? Повесьте карту на стену в комнате или офисе, возьмите монетку и сотрите те страны, в которых уже побывали!

ПЕРЕКИДНЫЕ ЧАСЫ



Шикарные часы на стол руководителям подразделений и менеджерам.

POWERBALL



Увлекательный тренажер, который ощутимо сопротивляется вашему воздействию на него.

ПОКУПАЙТЕ ПОДАРКИ ЗАРАНЕЕ!

ДОСТАВКА ПО ГОРОДУ

... И МНОГОЕ ДРУГОЕ!



Тюмень, ул. Тульская, 12/2
тел. (3452) 90-50-39

www.neosuvener.ru



НеоСувенир
Магазин удивительных вещей и подарков



Техника охлаждения

ТЕКСТ **Алёна Сигина** фото **Илья Гостюнин**

НПО «Ленмашнефтехим» (Санкт-Петербург) принадлежит седьмая часть российского рынка промышленного теплообменного оборудования. До 2012 года ситуация была иной, но компания решила на масштабную модернизацию – и вышла «в дамки».

ИСТОРИЯ РОСТА

Ленмашнефтехим» производит аппараты воздушного охлаждения (АВО), которые используются на всех без исключения предприятиях по переработке нефти и газа, нефтехимии, стационарной энергетике (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС), металлургии. Отрасль развивается стабильно и перспективно, но для того, чтобы всегда выдерживать конкуренцию, нужно «ловить волну».

В 2013 году модернизация производственных мощностей не кажется таким рискованным делом – хотя история перевооружения «Ленмашнефтехима» не так проста. Предприятие существует с 2003 года, было создано на промышленной площадке экспериментального завода НИИ торфопереработки. Спрос на оборудование был устойчивым, и в 2007-м компания без особых усилий набрала портфель заказов объемом 900 млн рублей, планируя в два этапа про-

вести модернизацию мощностей со строительством новых цехов. Однако наступил кризис – и финансовые партнеры отказались продолжать работу. Стройка и обновление оборудования были завершены только к 2012 году – до этого все оставалось в «заморозке».

Преодолев трудности, НПО предстало на рынке во всеоружии! Техническая модернизация снизила трудоемкость производства в три раза, автоматизировала сложные процессы (прежде всего, сварку и мехобработку материалов). Новое оборудование (в том числе восьмикординатный станок Siemens) позволило значительно повысить производительность труда. Объемы производства в результате выросли в четыре раза – при увеличении численности персонала со 120 до 200 человек. В последние три года показатели удваиваются ежегодно.

Проводя перевооружение, «Ленмашнефтехим» максимально использовал опыт ведущих мировых компаний, адаптируя его к реалиям России. В частности, с французским предприятием GEA BTT (дочерняя компания концерна GEA) «Ленмашнефтехим» связывает длительный договор о сотрудничестве. Опыт мирового лидера в производстве АВО был по максимуму применен к технологиям изготовления комплектующих и сборки оборудования, а также организации труда.

на правах рекламы

ШИРОКИЕ ГОРИЗОНТЫ

Убеждение в своевременности перевооружения пришло к компании благодаря отличному знанию рынка и его трендов. Комментирует генеральный директор Олег Николаевич Сидоров: «Реальная потребность в нашем теплообменном оборудовании в стране составляет 8 – 10 млрд рублей в год. Это большой и привлекательный рынок, недаром сегодня иностранные производители начали активную экспансию в Россию. Практически все ныне существующие крупные НПЗ (их более 30) и предприятия нефтехимии строились в послевоенные годы и сейчас нуждаются в масштабном обновлении и модернизации оборудования, реально выработавшего свой ресурс. При этом глубина переработки нефти в России существенно отстает от мировых стандартов. Увеличения этого показателя можно добиться только за счет строительства полномасштабных новых заводов и глубокой реконструкции существующих НПЗ. Также в стране действует более 4000 компрессорных станций по перекачке газа. На каждой из них применяется в среднем от 20 до 40 АВО. Такой парк оборудования требует трудоемкого технического обслуживания».

РАБОТА ЛЮБОЙ СЛОЖНОСТИ

Технические возможности компании позволяют охватить все модификации аппаратов воздушного охлаждения. При этом производственные площади НПО располагаются в Ленинградской области, что значительно снижает затраты и уменьшает себестоимость продукта. На более чем шести гектарах расположены пять производственных цехов, где работает более ста человек.



Олег Сидоров,
генеральный директор
НПО «Ленмашнефтехим»

В 2014 ГОДУ «ЛЕНМАШНЕФТЕХИМ» ПЛАНИРУЕТ ОТКРЫТЬ СОБСТВЕННУЮ ПЛОЩАДКУ ПОБЛИЖЕ К «НЕФТЯНОМУ ЦЕНТРУ» СТРАНЫ – В ТЮМЕНИ

Квалифицированные кадры и собственное конструкторское бюро обеспечивают весь жизненный путь оборудования: от проектирования и изготовления до ремонта и утилизации. В арсенале «Ленмашнефтехима» – специальное конструкторско-технологическое ПО, которое минимизирует интервал между началом проектирования и передачей проекта в цех.

СПРАВКА



Продукция НПО «Ленмашнефтехим»

Аппараты воздушного охлаждения всех модификаций;
Системы воздушного охлаждения компрессоров;
Емкостные теплообменные аппараты, в том числе маслоохладители и фильтры газонагнетателей, турбин;
Моно- и биметаллические трубы для аппаратов воздушного охлаждения.



Где живет бизнес?

ТЕКСТ Татьяна Паласова

В поисках своего пути Тюмень уверенно смотрит в сторону бизнеса. Большая стройка современных офисных центров – тому свидетельство. Об индивидуальном подходе и комплексных решениях журнал «Тюмень» поговорил с архитектором Андреем Табанаковым.

Группа компаний архитектора Табанакова А.В. – условно, один из ключевых экспертов на тюменском рынке проектирования элитного жилья, офисов, торговых и многофункциональных зданий. Среди самых громких «нефтегазовых» проектов – здание «Бурнефтегаза», реновация здания под офис компании «НОВАТЭК», центральный офис «Газпромнефть-Хантос». Началом для работы

с «тяжеловесами» стали введенные в эксплуатацию «Нобель-Парк» и завод немецкой компании «Бентек».

«Тюмень»: Андрей Владимирович, для начала давайте разберемся, в чем особенности проектирования офисных зданий? Ведь это в корне отличается от проектирования жилья.

Андрей Табанаков: В целом, каждый проект офисного здания предусматривает более 30 разделов спец-

ифических работ, требует серьезного труда инженеров. Прежде всего, это сложные системы вентиляции, пожарной безопасности, охраны, электрика и слаботочные системы, системы управления зданием. Когда был представлен тендер на строительство от компании «НОВАТЭК», мы презентовали два проекта в качестве примера. Это были «Нобель-Парк» и здание «Газпромнефть-Хантос».

Совсем разные здания по типу архитектуры...

В нашем портфолио есть офисные здания всех существующих сегодня типов, однако мы выбрали те, которые лучше всего демонстрируют наши возможности. «Нобель-Парк» сделан по образу высотных башен. Центральное ядро, а вокруг него – орен-спасе, пустые площади. По проекту они могут быть разделены мобильными перегородками, что удобно при сдаче помещения в аренду. «Газпромнефть-Хантос» – наоборот, здание с атриумом на всю высоту, с балконами-коридорами по внутреннему периметру и помещениями, расположенными кольцом.

Для «НОВАТЭКа» была проведена реконструкция. Каковы были особенности этой работы?

Головной офис – это технический центр всей организации, огромный электронный архив, где собраны дан-

ные по всем территориям присутствия. Соответственно, в приоритете для «НОВАТЭКа» не только кабинеты сотрудников, но и, не в последнюю очередь, серверные, конференц-залы с хорошими возможностями для презентаций. Мы приспособили помещения именно под эти задачи. Также проект «НОВАТЭКа», в отличие от «Газпромнефть-Хантоса», наша компания сопровождает вплоть до сдачи его в эксплуатацию.

То есть предоставляете полный комплекс услуг?

К счастью, у нас есть такие возможности, благодаря службе технического заказчика, ООО «Регион-Девелопмент». Например, при работе над «Нобель-Парком», чей заказчик – непрофильный строитель, мы просто получили всю исходную информацию и затем вели полный технический надзор за проектом, согласовывали документацию, вводили здание в эксплуатацию. Сейчас то же самое происходит по «НОВАТЭКу». Особенно это важно тем заказчикам, которые ограничены в сроках. Работы с технической документацией для строительства и согласование между подрядчиками обычно занимают много времени, а наши компании находятся в одном здании, мы работаем в тесной связке, поэтому любые текущие вопросы решаем оперативно. В случае такого комплексного подхода я действительно могу отвечать за результат. Первым крупным объектом, который наша компания сдала под ключ, был немецкий завод «Бентек». В Германии вообще работают только так: заказчик обращается к архитектору и с него же спрашивает, не бегая по подрядчикам. К сожалению, в России это не принято, и в итоге архитектурный проект в процессе многочисленных доработок может измениться до неузнаваемости. Строительство завода «Бентек» заняло у нас всего полтора года, и это в кризисное время.

Насколько нам известно, в проекте здания «Газпромнефть-Хантос» вы выступили в качестве исполнителей рабочей документации готового эскизного проекта. Довольны результатом?

У нас достаточно много офисных зданий, и ни одно не похоже на другое. Этими проектами зани-

мались разные архитекторы. Заказчик, он же подрядчик этого здания, обратился к нам, когда у него уже был готовый эскизный проект. Мы взяли за выполнение этого проекта, работа показалась нам интересной. Я думаю, совместные усилия грамотных специалистов дали хороший результат и здание «Газпромнефть-Хантос» украсило одну из центральных улиц Ханты-Мансийска.



Андрей Табанаков, руководитель группы компаний архитектора Табанакова А.В.

ПЕРВЫМ КРУПНЫМ ОБЪЕКТОМ, КОТОРЫЙ НАША КОМПАНИЯ СДАЛА ПОД КЛЮЧ, БЫЛ НЕМЕЦКИЙ ЗАВОД «БЕНТЕК». СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАНЯЛО У НАС ВСЕГО ПОЛТОРА ГОДА, И ЭТО В КРИЗИСНОЕ ВРЕМЯ

Сегодня многие компании предпочитают размещаться в арендованных помещениях. Почему так происходит?

В зависимости от колебаний рынка штат даже крупных предприятий то расширяется, то становится меньше. Когда здание находится в собственности, переезд осуществить сложнее. Только популярный формат орен-спасе позволяет быстро разделить

пространство на нужное количество зон. Единственный минус – отсутствие звукоизоляции. В «НОВАТЭКе», несмотря на то, что здание будет в собственности, предусмотрено другое решение – фальшь-полы. Они имеют воздушную прослойку, и пол, по сути, висит над перекрытием. Это дорогие конструкции, которые применяются при строительстве высококлассных зданий. Если возникнет необходимость что-то поменять в планировке, будет возможность изменить инженерные системы, не испортив внутреннюю отделку.

Нефтяники тоже переходят на формат орен-спасе?

Нет, собственники нефтегазовых компаний придерживаются более консервативных взглядов. Здесь привычнее и удобнее коридорно-кабинетная система, более соответствующая принципам иерархии. При сдаче в аренду такое помещение, конечно, нуждается в перестройке.

На ваш взгляд, в чем сегодня главная проблема офисной застройки города?

Очевидно, что Тюмени нужна децентрализация офисной недвижимости, иначе в микрорайонах просто не будет жизни, развития. В Европе процесс урбанизации дошел до того, что вокруг бизнес-центров на окраине формируются развитые общественные зоны: детские сады, фуд-корты, супермаркеты. Если инфраструктура микрорайонов продумана не хуже, чем в центре, люди туда переезжают, покупают недвижимость. Я до сих пор не могу понять, почему нет хорошего офисного здания вблизи «Ленты» и «Ашана».

Недавно участвовал в круглом столе по поводу офисных зданий, где было высказано мнение, что Тюмени не хватает офисов группы С, более доступных по цене и менее совершенных по своей наполненности. Думаю, строительство зданий группы С в Тюмени в ближайшее время просто нелогично. Зачем проектировщику создавать здание в центре города, которое будет заведомо неконкурентоспособно? Такие здания могут себя оправдать там, где более дешевая земля, – на периферии. **tmm**

На правах рекламы

Благодаря развитию новых технологий «Этажи» являются одной из самых успешных и динамичных компаний региона. Какие методы и приемы помогают каждый день директору федеральной риелторской компании «Этажи», рассказал Ильдар Хусаинов.



Ильдар Хусаинов,
директор
федеральной
риелторской
компании «Этажи»
(в центре)
и его команда

Секреты управления от «Этажей»

текст Полина Волкова фото Евгений Шульц

Сегодня «Этажи» – одна из крупнейших российских компаний в сфере риелторского бизнеса. Более 25 филиалов и свыше 1500 сотрудников по всей России от Южно-Сахалинска до Москвы. Головной офис компании находится в Тюмени. С каждым годом у «Этажей» растет клиентская база и база объектов недвижимости. Держать все под контролем можно только с помощью новейших систем и технологий.

«Тюмень»: Ильдар Борисович, как повлиял информационный бум на вашу систему управления?

Ильдар Хусаинов: Такой резкий скачок в развитии технологий мир сделал за последние три-четыре года. Мы следим за прогрессом в IT-сфере, бываем на специальных выставках и, конечно, разрабатываем собственные проекты. Автоматизируя рабочий процесс, компания экономит не только бюджет, но и бесценное время сотрудников, клиентов.

Наибольшая потребность при анализе рынка недвижимости – в автоматизации. Мы четко знаем, как меняется структура спроса и предложения, в курсе ипотечных ставок. Важно, что на это специалисты не тратят свои ресурсы: год назад наши программисты начали писать уникальную аналитическую систему, и теперь в Западной Сибири никто, кроме нас, так подробно и в то же время целостно рынок недвижимости не видит. Но это не повод останавливаться в развитии, мы продолжаем улучшать наш алгоритм аналитического анализа.

Однако это требует серьезных финансовых вливаний.

Я считаю, что если затраты по расчетам окупятся хотя бы за четыре года, то в проект стоит вкладываться.

Конечно, предугадать с точностью до 100% невозможно. У технологий есть моральный износ. Мы живем в такой динамичной среде, когда не может быть догм. На самом деле это прекрасное состояние, когда не знаешь, что будет завтра. Это путь к креативности, который всегда стимулирует на создание нового.

На правах рекламы

СПРАВКА

ЗАО «Тюмбит-АСУ»

Консалтинговая компания, занимающаяся внедрением передовых технологий управления, основанных на мировом опыте.

Клиентами компании стали свыше 100 организаций, в том числе ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Сибнефтепровод», «Запсибкомбанк» ОАО, ОАО «Запсибгазпром», ОАО «Золотые луга», компания «Аскона», холдинг «Партнер».

«Тюмбит-АСУ» проектирует функции управления предприятием и их автоматизацию с использованием практически всех основных ERP-систем (планирование ресурсов предприятия), известных на российском рынке: «Галактика ERP», SAP, Microsoft Dynamics, IC.

ЗАО «Тюмбит-АСУ» – автоматизирует бизнес-процессы с помощью систем электронного документооборота (DIRECTUM, ELMA, EMCDocumentum, IC), CRM и IP-телефонии (OkteLL, Asterisk).

Федеральная риелторская компания «Этажи»

Компания «Этажи» – одна из лидеров российского рынка недвижимости. В структуру компании входят филиалы в Тюмени, Москве, Сургуте, Нижневартовске, Новом Уренгое и других городах. Франчайзи-партнеры находятся в Екатеринбурге, Новосибирске, Ростове, Казани и других регионах.

Основными направлениями деятельности агентства являются брокеридж жилой и коммерческой недвижимости, аренда, юридические и ипотечные услуги.

«Этажи» осуществляет свою деятельность во всех сегментах рынка недвижимости: новостройки и вторичное жилье, коммерческая, загородная и элитная недвижимость.

На базе компании действует Единый центр недвижимости и ипотеки, функционирующий по принципу «одного окна».

Благодаря современным технологиям, профессионализму сотрудников, высоким стандартам качества и надежной репутации компания «Этажи» признана одной из самых передовых российских риелторских компаний.

Ведущие банки региона предоставляют клиентам компании «Этажи» льготы на ипотеку.

Компания несет полную финансовую ответственность по сделкам на вторичном рынке жилья и загородной недвижимости и гарантирует своим клиентам безопасность

Расширение компании тоже стимулирует к поиску новых решений. Какие технологии помогают вам управлять филиалами в других городах?

Самая большая сложность в управлении филиалами – это связь внутри и между ними. Мы проанализировали IT-рынок, посмотрели несколько решений и остановились на системе телефонии ОКТЕЛЛ. Внедрить эту технологию нам помогла компания «Тюмбит-АСУ». И теперь я могу сказать, что все филиалы – рядом, в какой бы части страны они ни находились.

Как организована связь между головной компанией и филиалами?

Я бы сказал, что это не просто система телефонии, это еще и система организации данных. Прежде всего, когда поступает звонок, мы сразу видим, кто звонит. Если это клиент компании, то перед

нами возникает тут же вся его история: когда он звонил, какие сделки совершал, когда оформлял ипотеку. Теперь мы не пропустим ни один вызов: система всегда подскажет, кто конкретно звонил нам. Все линии редко бывают заняты, но и такое случалось. Наша система рассчитана одновременно на 16 входящих звонков, и однажды у нас было 19 вызовов.

Кстати, важный нюанс: с помощью системы ОКТЕЛЛ можно вести СМС-рассылку для клиентов и риэлторов.

Клиент почувствовал на себе перемены в лучшую сторону?

Конечно, ведь мы сэкономили его время и при этом повысили качество услуги. Не секрет, что звонки со всех регионов в «Этажи» первично поступают в тюменский офис, хотя клиенты об этом даже не догадываются. Такое стало возможным именно с помощью системы ОКТЕЛЛ. Клиент звонит в Южно-Сахалинск, а на самом деле попадает в Тюмень, где оператор соединяет его с Южно-Сахалинском. И все

С ВНЕДРЕНИЕМ СИСТЕМЫ ОКТЕЛЛ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОБСЛУЖИВАНИЯ ОДНОГО ЗВОНКА СНИЖАЕТСЯ В 2,5–3 РАЗА

это бесплатно. Почему повышается качество? Если бы такой системы не было, нам бы пришлось обучать 60 сотрудников в 30 городах России. А мы все свели в одну точку и здесь обучили работников, которые принимают звонки в едином call-центре. Своим операторам мы ставим голос, учим их быстро доносить информацию до клиента, специально анализируем скрипты, проводим статистику по запросам. Все это у нас централизованно, и в результате клиент реально получает отличное качество за гораздо меньшие деньги. Из-за централизации сервис только улучшается.

Внедрение такого сервиса не ударило по бюджету компании?

Напротив, мы извлекли только выгоду. С внедрением системы ОКТЕЛЛ себестоимость обслуживания одно-

го звонка снижается в 2,5–3 раза. В целом компания сократила расходы на связь, сохранив порядка 3 млн рублей, ведь внешние и внутренние переговоры стали бесплатными.

Также мы активно пользуемся видеосвязью. Это дает мне как руководителю сети возможность не проводить так много времени в командировках. Можно собрать все 30 филиалов и устроить клуб повышения качества услуг в онлайн-формате, обсудить текущие вопросы и оперативно принять решения. Конечно, важность личного общения никто не отменял, но прошел тот этап, когда его недостаток приводил к дефициту информации. Сейчас в онлайн-режиме все цифры, и в любой офис можно зайти и увидеть, что там происходит.

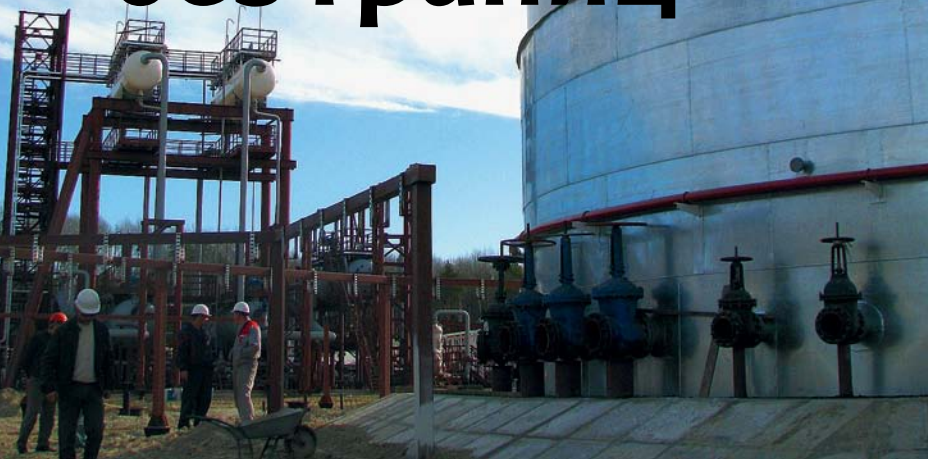
Такой объем данных, безусловно, нуждается в высокой степени защиты. Что было сделано, чтобы обезопасить систему от взломов и сбоев?

Не бывает одних плюсов, всегда есть обратная сторона медали. Главный минус всей информатизации в том, что можно в миллиметровой флэшке унести всю ценность организации. На системе безопасности экономить нельзя. Именно поэтому надо сотрудничать с профессионалами. В нашей компании есть очень сильный IT-отдел, в котором работает семь талантливых программистов. Скажу честно: обычно мы с опаской относимся к внешним подрядчикам и сами пишем сайт, внутренние базы и внутренние управленческие программы. Но, например, «Тюмбит-АСУ» пригласили с удовольствием, потому что я знаю: компания давно более чем конкурентоспособна на IT-рынке, и я лично знаком с руководством. Сейчас на первый план выходит фактор доверия. Я считаю, что не имею права рисковать информацией клиентов, своей внутренней информацией и коммерческими секретами. Поэтому доверяю только надежным партнерам.

В современном мире технологии дают возможность расширять компанию и делить ее конкурентоспособной?

Технологии – это, конечно, необходимая вещь, но все делают люди. Даже технологии делают люди. Поэтому на вопрос, люди или технологии, я всегда отвечаю: люди. Развитие и будущее компании зависит от сотрудников компании, а IT – всего лишь отличный инструмент для достижения целей. **tmn**

Коммуникации без границ



Компания-интегратор Softline завершила проект по созданию корпоративной системы объединенных коммуникаций как части комплексного решения по модернизации ИТ-инфраструктуры нефтяной акционерной компании «Аки-Отыр» – дочернего предприятия ОАО НК «РуссНефть».

Ситуация: Имеющаяся на предприятии система коммуникаций не могла обеспечить высокую эффективность взаимодействия между подразделениями компании. В связи с этим было принято решение модернизировать существующую систему объединенных коммуникаций и тем самым снизить временные и материальные издержки на связь между сотрудниками.

Партнером по данному проекту была выбрана компания Softline, обладающая обширным опытом и глубокой экспертизой в различных областях ИТ.

Решение: Руководством «Аки-Отыр» совместно со специалистами Softline было разработано комплексное решение на основе Microsoft Lync Server 2013 и Exchange Server 2013. Работая в тандеме, перечисленные системы значительно сокращают затраты предприятия на телефонную связь, а также предоставляют новые защищенные инструменты и возможности для эффективного взаимодействия сотрудников.

Процесс: Для подготовки к внедрению экосистемы объединенных коммуникаций специалисты Softline

совместно с инженерами «Аки-Отыр» провели комплексное обследование существующей ИТ-инфраструктуры предприятия и спроектировали оптимальную с точки зрения функционала и обслуживания архитектуру решений.



БЛАГОДАРИ ВНЕДРЕНИЮ СПЕЦИАЛИСТАМИ SOFTLINE СИСТЕМЫ НА ОСНОВЕ MICROSOFT LYNC В «АКИ-ОТЫР» ЗНАЧИТЕЛЬНО ВЫРОСЛА СКОРОСТЬ КОММУНИКАЦИИ СОТРУДНИКОВ

Проведенное обследование службы каталогов показало, что она не удовлетворяет требованиям, в результате чего была предложена миграция, и все серверные компьютеры, рабочие станции и учетные записи пользователей были перенесены в новый лес ActiveDirectory. Электронная почта была переведена специалистами Softline на отказоустойчивый вариант на базе Exchange Server 2013, который гарантирует работу почты даже в случае выхода из строя одной из серверных площадок. Сотрудники получили систему универсальных коммуникаций на основе Lync.

Результат: Инженеры Softline реализовали комплексную систему объединенных коммуникаций под ключ.

Работы включали в себя: детальное обследование ИТ-инфраструктуры, создание оптимальной архитектуры, внедрение систем Lync Server и Exchange Server, разработку сопроводительной документации и инструкций, рекомендаций по использованию, обучение технических специалистов и длительный период технической поддержки.

Теперь сотрудники могут использовать совместные календари, устанавливать задачи, а также получать дополнительные возможности планирования ресурсов. Кроме того, стала возможной блокировка отправки почтовых сообщений в зависимости от отправителя и получателя письма, а также использование других транспортных правил.

Помимо этого, были значительно повышены отказоустойчивость почтового решения и безопасность доступа к среде коммуникаций за пределами корпоративной сети с любого ПК или мобильного устройства.

Благодаря внедрению специалистами Softline системы на основе Microsoft Lync в «Аки-Отыр» значительно выросла скорость коммуникации сотрудников. Одним из самых удобных инструментов повседневного взаимодействия стали внутренние и внешние аудио- и видеоконференции: теперь с помощью мобильных устройств и планшетных ПК в них могут участвовать все сотрудники – вне зависимости от их местонахождения. Еще одна ключевая функция – возможность предоставлять коллегам доступ к своему «рабочему столу» и файлам для совместной корректировки различных документов и принятия оперативных решений. **tmm**

текст и фото предоставлены пресс-службой компании Softline

на правах рекламы

Включайся.



ТЕЛЕКАНАЛ
GREEN CANAL

И ГОРОД ТВОЙ

Мастерство ИТ

текст Никита Марченко

Грамотная организация информационных потоков, их высокая скорость и защищенность сегодня обеспечивают эффективность любого предприятия. Доверять в таком тонком деле, как ИТ, следует только признанным мастерам.



Владимир Калашников,
генеральный директор
ООО «Мастер АйТи»

Компания «Мастер АйТи» занимается обслуживанием компьютерной техники в Тюмени уже более семи лет. Профессиональный штат работает в фирме с момента ее основания и готов делиться ценными знаниями, накопленными за годы практики. Спектр предложений «Мастер АйТи» – это обслуживание рабочих станций и серверов заказчика, а также проектирование, монтаж и аудит сетей структурированных кабельных систем (СКС) любой категории сложности. Опыт позволяет внедрять такие решения, как IP-телефония, биллинг – статистика расхода интернет-трафика для сетей различной емкости. Компания – официальный франчайзи «1С», поэтому имеет возможность продавать и поддерживать большой спектр лицензионных продуктов по доступной стоимости. Надежные пароли, конфиденциальность при заключении договоров,

внедрение системы Kerio Control/Connect, с помощью которой можно полностью контролировать почтовые сообщения, сводят на нет возможности утечки информации. Стоит отметить, что за годы работы «Мастер АйТи» клиенты не теряют важной информации, благодаря системам резервного копирования данных. Вы получаете полный комплекс услуг высокого качества, сокращая при этом расходы на 30–40%.

Передача ИТ-направления на аутсорсинг имеет ряд преимуществ перед содержанием штатного системного администратора. Во-первых,

альный подход. С заказчиком всегда работают два специалиста, полностью владеющие текущей ситуацией в компании клиента. Также мастера могут вести консультации без визита в офис. Среди организаций, однажды доверивших программное обеспечение «Мастер АйТи» и оставшихся в числе ее партнеров по сей день, – государственные учреждения, предприятия малого и среднего бизнеса с широким спектром задач в сфере ИТ. **tmn**

С ЗАКАЗЧИКОМ ВСЕГДА РАБОТАЮТ ДВА СПЕЦИАЛИСТА, ПОЛНОСТЬЮ ВЛАДЕЮЩИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИЕЙ В КОМПАНИИ КЛИЕНТА. ТАКЖЕ МАСТЕРА МОГУТ ВЕСТИ КОНСУЛЬТАЦИИ БЕЗ ВИЗИТА В ОФИС

сотрудник может заболеть или уйти в отпуск. А «Мастер АйТи» берет на себя обязательства по постоянному сопровождению. Во-вторых, аутсорсинг сокращает издержки на содержание дополнительного рабочего места. В-третьих, внутри «Мастер АйТи» практикуется ротация кадров, а затруднительные вопросы всегда обсуждаются коллективно. Один из основополагающих принципов компании – индивиду-

КОММЕНТАРИИ



Сергей Карякин,
генеральный директор
ООО «XXI век»

– Мы сотрудничаем с ООО «Мастер АйТи» уже много лет. Имея опыт работы с аналогичными предприятиями, могу сказать уверенно, что специалисты «Мастер АйТи» никогда не подведут и предложат к внедрению новые и полезные для компании разработки, о существовании которых мы даже не догадывались. Спасибо за человечность, помощь и поддержку.



Денис Кошелев,
директор
ЗАО «Северная Земля»

– Специалисты «Мастер АйТи» разработали и смонтировали под наш бизнес архитектуру всего компьютерного и телефонного парка. Обслуживание и модернизация «электронных мозгов» тоже лежит на их плечах. Но самое главное для меня как для руководителя – сотрудники «Мастера АйТи» предлагают решения проблем еще до их возникновения, применяя самые передовые технологии, доступные на сегодняшний день.

Подробнее по телефону: **(3452) 552-500, 586-579**

фото предоставлены пресс-службой компании

на правах рекламы

ТЕЛЕКАНАЛ GREEN CANAL

Дороги в прямом эфире
24 часа в сутки
ключевые развязки города,
возможность выбора
свободного пути.

Профессиональное видео

Съемки, озвучивание, монтаж, графика, телепрограммы, фильмы, сюжеты, репортажи, ролики, комплексное сопровождение мероприятий.

Разнообразный эфир

Ежедневная программа «События», актуальная афиша города, музыкальные клипы, серия тематических рубрик – «Недвижимость», «Авто», «Путешествия», «Спорт», «Деньги», специальные репортажи, анонсы и другое.

Эффективная рекламная площадка

Трансляция в сети ведущих кабельных операторов, потенциальная аудитория – более 250 000 человек, гарантированный показ рекламы каждому зрителю, вариативность материалов, лучшая цена.



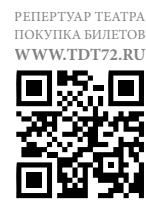
Наши контакты:
Тел./факс (3452) 566-106, сот. 608-919, 608-915
E-mail: common@mwtv.ru



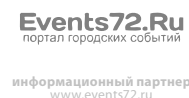
О К Т Я Б Р Ъ						
ПН 30	ВТ 1	СР 2	ЧТ 3	ПТ 4	СБ 5	ВС 6
	СТАРШИЙ СЫН ТРАГИКОМЕДИЯ в двух действиях	LIVE&LOVE юбилейное шоу театра дмитрия ефимова европа				
		БОГ РЕЗНИ КОМЕДИЯ	БОГ РЕЗНИ КОМЕДИЯ	БОГ РЕЗНИ КОМЕДИЯ	Банкрот комедия в двух действиях	Банкрот комедия в двух действиях
ПН 7	ВТ 8	СР 9	ЧТ 10	ПТ 11	СБ 12	ВС 13
	СТАРШИЙ СЫН ТРАГИКОМЕДИЯ в двух действиях	Он, она, ОКНО, ПОКОЙНИК КОМЕДИЯ в двух действиях	Одолжите ТЕНОРА КОМЕДИЯ в двух действиях	ДУЭЛЬ комическая история в двух действиях	ЖЕНИТЬБА совершенно невероятное событие в двух действиях	За двумя зайцами... КОМЕДИЯ в двух действиях
ПН 14	ВТ 15	СР 16	ЧТ 17	ПТ 18	СБ 19	ВС 20
	Ханана драма в двух действиях	Марьино ПОЛЕ небывальщина в двух действиях	Леди МАКБЕТ страшная драма любви в двух действиях	Деревья умирают СТОЯ мелодрама в двух действиях	Пули над БРОДВЕЕМ гангстерская комедия по сценарию классика Вуди Аллена	Пули над БРОДВЕЕМ гангстерская комедия по сценарию классика Вуди Аллена
ПН 21	ВТ 22	СР 23	ЧТ 24	ПТ 25	СБ 26	ВС 27
	Олеся ЛЕГЕНДА О ЛЮБВИ	Олеся ЛЕГЕНДА О ЛЮБВИ	Он, она, ОКНО, ПОКОЙНИК КОМЕДИЯ в двух действиях		Одолжите ТЕНОРА КОМЕДИЯ в двух действиях	ЖЕНИТЬБА совершенно невероятное событие в двух действиях
ПН 28	ВТ 29	СР 30	ЧТ 31	ПТ 1	СБ 2	ВС 3
16+	Банкрот комедия в двух действиях	Банкрот комедия в двух действиях	За двумя зайцами... КОМЕДИЯ в двух действиях			

Занимайте ваши места!

Билеты в кассе Театра, ежедневно с 11³⁰ до 19⁰⁰.
Телефон кассы 40-98-33. Администратор 40-98-23.
Заказ, бронирование и коллективные заявки
(от 10 билетов) по телефону 40-98-24.
Также билеты можно приобрести в магазинах:
«Знание», ТРЦ «Гудвин». Билеты онлайн
на сайте www.idt72.ru. До встречи в Театре!



П А Р Т Н Е Р Ы С Т О П Я Т Ь Д Е С Я Т Ш Е С Т О Г О Т Е А Т Р А Л Ь Н О Г О С Е З О Н А



Реклама
Иллюстрация Маргариты Салимжанов
Дизайн: Константин Решетников

СТИЛЬ ЖИЗНИ

Style

346

ЧАСЫ

ЧАСЫ
«НЕФТЯНЫЕ»,
ЭКЗОТИЧЕСКИЕ
И РЕДКИЕ



350

ПУТЕШЕСТВИЕ

ГДЕ ОТДЫХАЮТ
КОРОЛИ?



352

ПУТЕШЕСТВИЕ

ДОМ ТАМ,
ГДЕ СЕРДЦЕ



354

ОДЕЖДА

КОНСЬЕРИ
ВАШЕГО СТИЛЯ



Вещи никогда не будут реальной ценностью в жизни того, кто привык создавать. Они могут всего лишь рассказать о вас чуть больше. Что вы предпочитаете – общее понимание эксклюзивности через ее привычные массовые символы или же собственную философию жизни со вкусом? Мы уверены, что первый вариант – исключен. В конце концов, лучшие костюмы в мире шьются по индивидуальным меркам, что уж тогда говорить о жизни.



О нефтяной тематике в часовом деле размышляет Алексей Кутковой (Revolution)

Часы «нефтяные», экзотические и редкие

Нефтяная тематика – штука редкая и экзотическая в наручных часах. На безбрежных просторах истории часового дела выделяется не так уж много (вернее будет сказать – раз-два и обчелся) часов, в которых так или иначе затронута тема нефтедобычи, разумеется, если не считать так называемых «рекламных» часов, которые, как правило, заказываются для поощрения сотрудников компаний.

Такие «корпоративные» часы сплошь и рядом делаются по правилу «дешево и сердито» и в общем-то не заслуживают особо пристального к себе внимания, хотя, следует заметить, были среди них и остроумные или же как минимум выполненные на очень высоком уровне.

Некоторые если не прямо, то опосредованно касаются-таки нефтяной тематики, как, например, пара-тройка релизов замечательных часовых марок **Rolex** и **Patek Philippe** с портретами «нефтяных» шейхов. Пожалуй, одним из наиболее эстетских и затратных среди подобных проектов следует признать выпущенную в 1953 году знаменитой швейцарской часовой маркой Patek Philippe серию карманных часов **Ref. 600/1**, которая посвящалась памяти первого короля и объединителя земель Сау-

довской Аравии Абдул-Азиза ибн Сауда. Именно во времена его правления – в 1933 году – американским нефтяным компаниям была предоставлена концессия на разведку и добычу нефти, что позволило разведать в руководимой им стране колоссальные нефтя-

НА ЧАСАХ ULYSSE NARDIN OIL PUMP БАЛАНСИР СТАНКА-КАЧАЛКИ ПРИВОДИТСЯ В ДВИЖЕНИЕ АВТОМАТИЧЕСКИ – В НАЧАЛЕ КАЖДОГО ЧАСА – ЛИБО ПО ЖЕЛАНИЮ ВЛАДЕЛЬЦА, ПОСЛЕ НАЖАТИЯ КНОПКИ

Часы Oil Pump фирмы **Ulysse Nardin**.

Розовое золото, автоматический механизм с почасовым боем. Ограниченная серия из 18 экземпляров



Часы Derrick Tourbillon фирмы **Louis Moinet**. Белое золото, механизм с ручным заводом, турбийон. Ограниченная серия из 12 экземпляров

жалуй, самые лучшие рекламные часы всех времен были придуманы женеvской часовой компанией **Vacheron Constantin**, которая в 1937 году по заказу канадской алюминиевой корпорации Canadian Aluminium Limited разработала карманные часы, корпус, циферблат, стрелки, мосты и платина механизма которых были изготовлены из алюминия (остальные детали механизма – баланс, спираль, пружина, колеса и трибы – сделаны из традиционных сплавов). Проверка показала, что по точности алюминиевый хронометр не уступает обычным золотым карманным часам тех лет, а вот вес алюминиевых был примерно на три четверти меньше веса золотых часов аналогичного размера. С 1938 по 1950 год фирма Vacheron Constantin поставила 271 экземпляр алюми-

ВТОРОЙ НЕФТЯНОЙ «ВЫСТРЕЛ» ПРОИЗВЕЛА МАЛЕНЬКАЯ ЧАСОВАЯ МАРКА LOUIS MOINET, КОТОРАЯ ПРЕДЛОЖИЛА СВОЙ ВАРИАНТ МИНИАТЮРНОГО «СТАНКА-КАЧАЛКИ», УСТАНОВИВ ЕГО НА ЦИФЕРБЛАТ ТУРБИЙОНА DERRICK TOURBILLON

ниевых часов, что предназначались для работников, непрерывно трудившихся на предприятии не менее четверти века.

Вернемся, однако же, к часам «нефтяным». Прогулка по каталогам аукционных фирм позволяет обнаружить иногда крайне интересные экземпляры. Так, в каталогах специализирующегося на часах аукционного дома Antiquorum удалось найти дела давно минувших дней – уникальные карманные часы американской часовой корпорации **Waltham**, изготов-

ленные, похоже, по специальному заказу некоего удачливого американского нефтепромышленника в 1889 году (первая нефтяная скважина была пробурена в США в штате Пенсильвания в 1859 году, так что в 1889 году нефтедобыча еще была делом новым, неустоявшимся). Золотой корпус этих часов украшает рельефное изображение допотопной нефтяной вышки. К сожалению, про того нефтепромышленника не сохранилось никаких сведений, но в его желании владеть подобными часами безусловно присутствовало рациональное зерно: он связал нефтедобычу с золотом.

На том тему экзотических «нефтяных» часов можно было бы закрыть, если бы не одна и та же идея, что осенила в нынешнем году две часовые марки – причем очевидно, что они не сговаривались. Швейцарские часовые фирмы **Ulysse Nardin** и **Louis Moinet** решили методами тонкой часовой механики воспроизвести на запястье механику нефтяную.

Часы **Ulysse Nardin Oil Pump** выполнены на базе модели с часовым боем Hourstricker (это не минут-

ный репетир, как то ошибочно утверждалось во многих публикациях). На циферблате в золоте выгравирован ландшафт нефтяной долины с вышками, одна из которых, та, что на переднем плане, – «живая»: на ней установлен станок-качалка, устройство, предназначенное для откачки нефти. На часах Ulysse Nardin Oil Pump балансир станка-качалки приводится в движение механизмом почасового боя Hourstricker, который срабатывает либо автоматически – в начале каждого часа, – либо по желанию владельца, после нажатия кнопки (той, что установлена на корпусе у метки «4 часа»). Устройство ударами гонга отбьет текущий час, и ровно столько же



Карманные часы фирмы American Waltham Watch Co. 1889 года. Золото, механизм с ручным заводом



Карманные часы Ref. 600/1 фирмы Patek Philippe из серии 1953 года, посвященной памяти первого короля Саудовской Аравии Абдул-Азиза ибн Сауда. Розовое золото, механизм с ручным заводом, белый эмалевый циферблат с миниатюрным портретом

ные месторождения, и поныне составляющие основу экономики Саудовской Аравии. На белом эмалевом циферблате часов, украшенном оправленными в золото рубиновыми метками, в технике эмалевой миниатюры изображен королевский портрет; сейчас подобные экземпляры превратились из часов памятных в настоящий коллекционный раритет.

Золоту «Патэка» нефтяники Бахрейна противопоставили суровую мужественную сталь «Ролекса»: в 1986 году по заказу Национальной нефтяной компании Бахрейна BANOCO была изготовлена серия часов **Rolux Air-King Ref. 5500** с эмблемой BANOCO на циферблате. Если бы это не был «Ролекс», часы бы выглядели на все сто процентов незатейливым рекламным релизом... Да, если бы это не был «Ролекс». Впрочем, нефтяникам есть у кого поучиться искусству высококлассных рекламных часов: по-



Часы Air-King Ref. 5500 BANOCO фирмы Rolex 1986 года. Сталь, автоматический механизм

фото Antiquorum

качаний сделает балансир станка. Серия Ulysse Nardin Oil Pump лимитирована 18 экземплярами, это эксклюзивный выпуск для московского Дома ценителей высокого часового искусства **Raff House**.

Второй нефтяной «выстрел» произвела маленькая часовая марка **Louis Moinet**, которая предложила свой вариант миниатюрного «станка-качалки», установив его на циферблат турбийона **Derrick Tourbillon**. Балансир станка в этих часах также «живой», но он не отмечает часы боем, как в модели Ulysse Nardin Oil Pump, а работает постоянно, для чего колесо его привода присоединено к колесной системе часов. Турбийон для часового механизма и без того является излишней инерционной нагрузкой, поэтому балансир станка-качалки часов Derrick Tourbillon изготовлен из алюминия, что, безусловно, позволило избавиться от значительной части лишнего веса (о легких алюминиевых часах Vacheron Constantin мы не забываем). Балансир довольно быстр – он делает одно качание за 15 секунд, то есть четыре раза в минуту, и потому Derrick Tourbillon представляет собой турбийон уникальный: обычно единственный движущийся объект таких часов – это ротор турбийона, и он является причиной необыкновенной притягательности этих редких механических часов. В Derrick Tourbillon есть два движущихся объекта – ротор турбийона и балансир станка-качалки, и потому эти часы вполне можно считать вдвойне привлекательными относительно обычного турбийона.

Разумеется, о вкусах не спорят. Кому-то будет милей строгая турбийонная «классика» – такая, которую выбирают **Юрий Шафраник**, председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России, председатель правления компании «Союзнефтегаз», член Совета Союза производителей нефтегазового оборудования, или **Алексей Миллер**, председатель правления и заместитель председателя совета директоров ОАО «Газпром», или же **Владимир Богданов**, генеральный директор и совладелец нефтегазовой компании «Сургутнефтегаз». **tmn**

Где отдыхают короли?

ТЕКСТ **Никита Марченко**



Отдельной достопримечательностью Мюнхена наряду с BMW, Альпами и футболом можно назвать отель Kempinski, унаследованный от монархов.

Самые роскошные отели мира традиционно служат олицетворением жизненного успеха своих постояльцев. Каждый из 81 отеля семейства Kempinski в 30 странах предоставляет гостям прославленный сервис. Отель Vier Jahreszeiten Kempinski, расположенный в сердце Мюнхена на знаменитом бульваре Максимилианштрассе, уникален своей историей. За полтора столетия он вобрал в себя лучшие традиции гостеприимства. Построенный в середине XIX века для короля Максимилиана II, отель воплощает союз наследия ушедших веков с современными представлениями о комфорте.

В 2008 году Kempinski отпраздновал 150-летие здания. На его реконструкцию к знаменательной дате было потрачено 16 млн евро, а на обновление интерьеров – свыше 19 млн евро. Чего только стоят колонны из полупрозрачного стекла, люстры руч-

ной работы в виде 400 шаров и тонны сицилийского мрамора – с этого великолепия начинается знакомство с отелем.

Попав внутрь, вы окажетесь в «главной гостиной Мюнхена» – именно так называют лобби, увенчанное витражным куполом. Здесь

рекомендуем дегустировать биск из лобстера или баварские деликатесы. Следующим приятным открытием станет ваш номер. Всего в Vier Jahreszeiten Kempinski три сотни номеров, в том числе 67 люксов. Все они выполнены в индивидуальном стиле.



фото предоставлено пресс-службой отеля

на правах рекламы

СПРАВКА

Kempinski



Созданная в 1897 году, группа отелей Kempinski является старейшим гостиничным оператором класса «5 звезд люкс» в Европе, а также членом-основателем Всемирного гостиничного альянса (Global Hotel Alliance) – самого крупного в мире объединения независимых гостиничных брендов.

В разное время в отеле останавливались главы государств и правительств – королева Великобритании Елизавета II, Хиллари Клинтон, Маргарет Тэтчер, популярные звезды Дженнифер Лопес, Робби Уильямс и другие селебрити. Возможно, точно так же, как и вы, из окна своего номера когда-то задумчиво вглядывалась в пурпурный закат несравненная Марлен Дитрих. Или Одри Хепберн. Да, и эти две легендарные кинодивы в разное время гостили в апартаментах Vier Jahreszeiten Kempinski.

Отель знаменит соседством с именитыми бутиками, ведущими галереями, театрами и мюнхенской оперой. Постарайтесь попасть на знаменитую «Риголетто» Верди – в октябре ее обещают давать трижды. Экскурсии по городу можно проводить и не выходя из номера. Стоит только подойти к окнам – самые интересные места как на ладони: вот церковь Театинеркирхе, а чуть дальше замок Максимилианеум и, конечно, альпийские вершины.

Однако, как ни крути, если наблюдать все эти горы и здания с открытой террасы хозяйского пентхауса, Мюнхен покажется куда живописнее! Тем более с января этого года в Vier Jahreszeiten Kempinski гостей принимает люксовый пентхаус, на месте которого до недавнего времени находились апартаменты генерального менеджера отеля. Терраса площадью 63 м² стала главной достопримечательностью нового люкса. Помимо захватывающего обзора, здесь приятно наслаждаться солнечными ваннами, организовывать званные вечера, зимой устраивать для друзей ледяной бар на крыше и

даже проводить мероприятия в самом номере – от романтического ужина до модной презентации или совещания с партнерами. В современной кухне есть все необходимое для искусных кулинаров, будь то ужин в исполнении гостей или частного повара.

Дизайн люкса-пентхауса – творение французского архитектора Сьера Кура. В его концепции соединились классический модернизм, элегантность

После увлекательных экскурсий, шопинга в соседствующих бутиках Versace, Louis Vuitton, Chanel, Hugo Boss, Gucci, Bulgari и бесценных прогулок по улицам Мюнхена советуем отправиться в Kempinski The Spa. Он расположился на шестом этаже отеля. К услугам гостей – большой крытый бассейн, зона отдыха, различные виды саун и залитая солнцем терраса. Все процедуры, основанные на фитотерапии, мастера подберут инди-



ОТЕЛЬ ЗНАМИТ СОСЕДСТВОМ С МЮНХЕНСКОЙ ОПЕРОЙ. ПОСТАРАЙТЕСЬ ПОПАСТЬ НА ЗНАМИТУЮ «РИГОЛЕТТО» ВЕРДИ – В ОКТЯБРЕ ЕЕ ОБЕЩАЮТ ДАВАТЬ ТРИЖДЫ

и современные акценты: в люксе представлены лакированные консоли, благородная мебель Louis Seize, элементы отделки из кожи и современные стеклянные столики в стиле ар-деко. Вся мебель выполнена вручную в Париже. Площадь апартаментов составляет 250 м². Также в отеле были обновлены четыре другие категории люксов, не уступающих пентхаусу по дизайну или виду из широких окон.

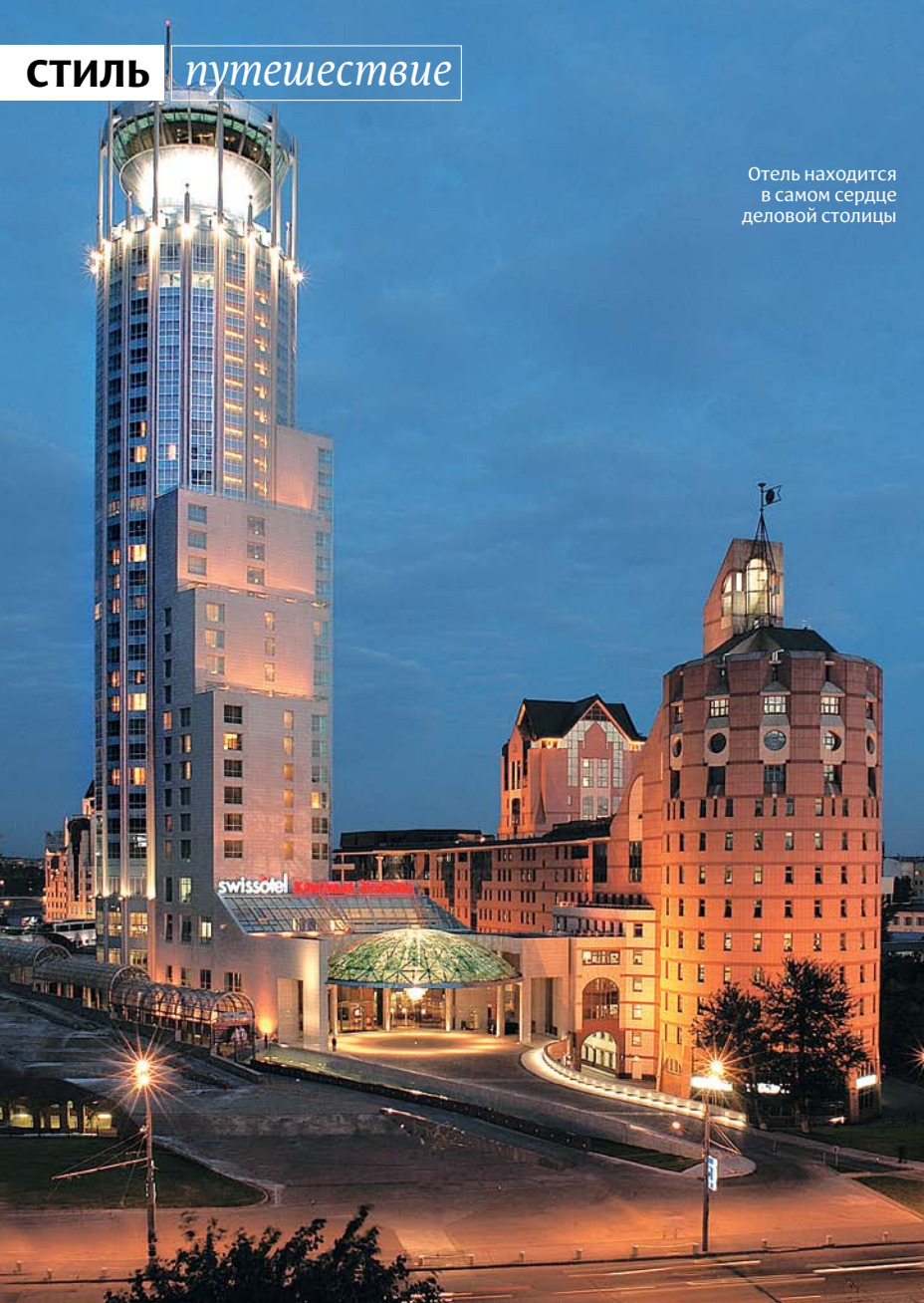
видуально, в зависимости от времени года.

Еще одна гордость Vier Jahreszeiten Kempinski – послеобеденная чайная церемония, которую проводит магистр чая Жоэль Белуэ: на выбор гостям предлагают более 30 сортов напитков, а также закуски и сладости. Для любителей шопинга есть «Модная чайная церемония» – все деликатесы выполнены в виде дизайнерских новинок.

Искусно оформленный букет из живых цветов, который можно заказать в оранжерее отеля, – завершающий штрих романтического вечера. Ну а для деловых гостей всегда открыт бизнес-центр, конференц-залы и площадки для гольфа.

Традиционно в конце сентября – начале октября в Баварии проходит фестиваль германского пива Oktoberfest, или Wiesn, как его фамильярно называют сами мюнхенцы. Это событие может стать отличным поводом для поездки. Хотя зачем искать аргументы, когда вас в Баварии ждут всегда?.. **tmm**

Отель находится в самом сердце деловой столицы



Дом там, где сердце

ТЕКСТ Ксения Сахарук

Порой, следуя деловым интересам, мы вынуждены подолгу лишать себя такого простого и консервативного удовольствия, как утро в собственной постели. На вопрос, может ли гостиница из временного пристанища превратиться в уютный дом на несколько недель, гости «Swissotel Красные Холмы» уверенно отвечают «да».

Не секрет, что большинство гостей, выбравших для длительного проживания «Swissotel Красные Холмы», являются представителями бизнес-среды. Удачное расположение отеля в самом сердце деловой столицы, в непосредственной близости от Кремля, позволяет сочетать эффективную работу и удовольствие от прогулок по историческим московским улочкам.

«Swissotel Красные Холмы» с уверенностью можно включить в любой «топ-лист» по самым разнообразным критериям, но что определенно не вызывает сомнений, так это высота его поло-

СПРАВКА

Четыре новинки 2013 года

В этом году открывается новый ресторан, который займет всю площадь второго этажа.

Обновится дизайн эксклюзивной швейцарской гостиной. Доступ туда имеют гости, проживающие в номерах высокой категории. Здесь можно не только позавтракать, но и насладиться великолепными закусками от шеф-повара отеля, а также напитками, сервируемыми в течение дня.

Появится второй президентский номер, который порадует гостей не только эксклюзивным дизайном и самым современным оснащением, но и открытой террасой.

Новый облик приобретут лобби и «Лайтбар», расположенный в лобби отеля.

жения. 34-этажное здание отеля давно уже стало одной из местных достопримечательностей и по праву входит в число самых высоких зданий Москвы.

Завораживающими панорамными видами на красавицу-столицу можно насладиться из собственного номера. В случае если ваше пребывание в Москве затянется на несколько недель, остановите свой выбор на Residential Suite. Помимо элегантного интерьера важным достоинством этих апартаментов является исключительная функциональность. Удобная рабочая зона позволит закончить дела и привести мысли в порядок по окончании офисного дня, оборудованная мини-кухня пригодится, если вас навещают близкие или друзья, кофемашина в номере порадует бодрящим

фото предоставлено «Swissotel Красные Холмы» на правах рекламы

ароматом свежеваренного американо. На самом деле, стоит провести здесь несколько дней, и ощущение домашнего тепла проникнет в каждый уголок этого уютного мира. Надевая мягкий халат и тапочки с логотипом отеля, устраиваясь поудобнее в кресле и перекачывая в бокале виски кусочки льда, вы непременно отметите, как хорошо быть дома.

Выбрав в качестве временной резиденции «Swissotel Красные Холмы», вам не придется заботиться о доме для своей машины: парковочное место входит в стоимость проживания. Если у вас есть дети, еще одним приятным бонусом станет бесплатное предоставление дополнительного номера с пятницы по воскресенье. Проводя выходные с семьей, непременно загляните «на сладкое» в «Лайтбар» – очаровательный уголок под стеклянными сводами лобби отеля. Название, кстати, идеально передает легкую атмосферу бара, интерьер которого наполнен воздухом, светом и жизнерадостными цветными акцентами. Помимо прочих гастрономических удовольствий здесь можно отведать потрясающие десерты от шеф-кондитера отеля.

Когда в конце очередной рабочей недели вас все же одолеет хандра и усталость, будьте выше этого и отправляйтесь на 34-й этаж гостиницы, в один из самых высоких панорамных баров Москвы – City Space. Это место завораживает гостей потрясающим пейзажем столицы с обзором в 360°. Без пафоса и суеты здесь можно разделить праную

Стоит провести здесь несколько дней, и ощущение домашнего тепла проникнет в каждый уголок этого уютного мира



ПРОВОДЯ ВЫХОДНЫЕ С СЕМЬЕЙ, НЕПРЕМЕННО ЗАГЛЯНИТЕ «НА СЛАДКОЕ» В «ЛАЙТБАР» – ОЧАРОВАТЕЛЬНЫЙ УГОЛОК ПОД СТЕКЛЯННЫМИ СВОДАМИ ЛОББИ ОТЕЛЯ

летнюю ночь между изысканным коктейлем и не менее изысканным знакомством. В City Space Bar часто проходят гастроли миксологов с мировым именем, которые в самой теплой атмосфере представляют свои авторские коктейли на суд взыскательной публики.



В отеле созданы все условия для заботы о здоровье и душевном равновесии

Проживание в «Swissotel Красные Холмы» – отличная возможность позаботиться о здоровье и душевном равновесии. Закончив дела, посетите Pürovel Spa & Sport – оздоровительный центр отеля, чтобы на несколько часов ощутить идиллию Швейцарских Альп и восстановить при помощи специальных процедур жизненную энергию и бодрое настроение. Приятно отметить, что в специальное предложение отеля по длительному проживанию включена скидка в 10% на услуги оздоровительного центра.

«Swissotel Красные Холмы» помогает своим гостям оставаться жизнерадостными и полными сил даже в рамках плотного рабочего графика. Воспользовавшись специальной программой «Энергия жизни», гости могут позаниматься в номере с любимым спортивным инвентарем, отправиться на пробежку в компании генерального менеджера отеля или взять пару велосипедов марки BMW и прокатиться по красивейшим местам столицы, расположенным в окрестностях гостиницы. Словом, и через несколько недель «Swissotel Красные Холмы» найдет чем удивить гостей. Даже остановившись здесь в первый раз, вы очень скоро почувствуете, будто давно с ним знакомы. Вам будет приятно возвращаться к привычному и принятому здесь порядку вещей, словно вы ненадолго поселились в доме старого друга, где живут ваши лучшие воспоминания и мечты. И не зря говорят: дом там, где сердце. **tmm**

Консильери Вашего стиля

текст Татьяна Паласова фото Илья Гостюнин

Всего три года назад одновременно открылись представительства голландской компании Munro Tailoring в Москве, Екатеринбурге и Тюмени. Выбор этих городов был обоснован высокой концентрацией в них бизнес-аудитории.

Сегодня сеть расширяется, становится все более гибкой, но приоритеты неизменны. О них, вечных ценностях мужского костюма и знаках отличия истинного сервиса, журнал «Тюмень» разговаривал с владельцем российской сети Алексеем Бурлицким.

«Тюмень»: Алексей, индивидуальный пошив сегодня, когда все можно купить в магазине, кажется делом неоправданным. Но у Munro Tailoring при этом работает более 300 студий в 15 странах мира. При чем шьете вы только на мужчин, избегая благодарной женской аудитории.

Алексей Бурлицкий: Мы очень отличаемся от розницы. Прежде всего потому, что мир видим по-другому. И свою философию несем современным мужчинам.

Когда человек понимает, что именно мы хотим ему сказать, и принимает это как часть собственной жизни, он уже ничего не может выбрать для себя в магазине. В России идея индивидуального пошива была просто убита советской системой, когда в стране появилась масса ателье. Традиция индивидуальной услуги формировалась веками, и



Алексей Бурлицкий, владелец российской сети Munro Tailoring

за несколько десятилетий ее разрушили до основания. Теперь мы пытаемся восстановить утраченное доверие клиентов к самой концепции. Мужчины привыкли одеваться в магазинах, потому что просто не видят выбора. Тем временем пиджак из магазина больше похож на бесформенный панцирь в сравнении с невесомым, «живым» и хорошо посаженным итальянским пиджаком, сшитым на заказ. Это самое сложное изделие в пошиве одежды.

Как вы боретесь с недоверием?

К сожалению, нам до сих пор часто приходится объяснять: мы не ателье,

у нас технологии совершенно другого мирового уровня. В итоге мы показываем людям, на что способны и с точки зрения посадки готового изделия, и с точки зрения отношения к заказчику. При этом нам не важно, сколько клиент готов потратить: два миллиона или 17 тысяч рублей. Мы ведем себя одинаково. Прежде всего, стремимся узнать человека. В каких ситуациях он бывает чаще всего, изучаем его вкусы, жизненные приоритеты, социальные роли. Мы стараемся знать как можно больше о наших клиентах. Есть ли у этих людей собака, чем они занимаются в свободное время, какие книги и журналы читают, какие рестораны посещают. Не для того чтобы беспокоить человека или продать ему больше! А для того чтобы оказываясь в той или иной обстановке, он чувствовал себя уверенно.

Ваши клиенты – в основном люди бизнеса, политики, топ-менеджеры. Да, им важно хорошо и уместно выглядеть, но есть ли у них время регулярно ходить на примерки?

Им вообще не нужно ходить на примерки. В магазине он потратит больше времени, чем у нас. Компания Munro Tailoring стала автором уникального электронного продукта, благодаря ко-

торому изделие не нужно подгонять в процессе производства. Снятые мастером в студии мерки, моментально передаются в центральный офис в Амстердаме. Там происходит очень важный процесс – компьютерная программа производит расчет индивидуального лекала клиента с учетом 36 параметров. После проведения процессов конструирования, индивидуальное лекало отправляется на швейную фабрику в формате электронной выкройки. Неточности при сборке существуют, но они минимальны и большинство изделий садятся сразу.

Некоторым мужчинам, испытывающим проблемы с весом, крайне сложно выбрать хороший костюм даже среди люксовых брендов. Почему?

Причина у всех одна. Приведу в пример ответ господина Брунелло Кучинелли, основателя и дизайнера одноименного итальянского бренда. Он говорит, что не производит костюмов больше 52-го размера потому, что в этом случае его одежда выглядит плохо и, соответственно, человек в ней тоже. Чем больше размер, тем острее необходимость в индивидуальной подгонке. Таких клиентов у нас действительно много, и мы рады, что можем им помочь. Более того, у нас есть люди, чей вес колеблется в диапазоне 100–125 кг в течение года. Это огромный разброс! Мы сделали следующее: выявили три этапа изменения фигуры – и создали по три абсолютно одинаковых костюма на каждый из периодов. Человеку всегда будет комфортно в своей одежде, он не испытает никакой неловкости.

Какие материалы вы используете? И как их выбор влияет на цену?

Мы работаем только с лучшими итальянскими и английскими тканями. Один из самых популярных брендов среди наших клиентов – Logo Piana. Итальянские ткани очень мало весят, они подвижные, их сложно кроить, но результат превосходит все ожидания. Английские – более плотные. На нашем складе круглый год в постоянном доступе «ткани 365», как мы их называем по количеству дней в году. А выбрать, в том числе под заказ, можно из более чем 1500 вариантов. Мы подсчитали, что благодаря нашей технологии производство 10 индивидуальных костюмов по себестоимости всего на 20 евро дороже производства 10 одинаковых. Естественно, это сделало наши цены более

чем конкурентоспособными. Клиент платит ровно столько, сколько стоит наша работа и материалы, а сервис достается ему совершенно бесплатно.

Что вы называете сервисом? Нам известно, что ваше понимание отличается от общепринятого.

Всего несколько вещей делают человека счастливым. Одна из них – своя территория. Мы помогаем клиенту чувствовать себя уверенно и уместно всегда, что бы ни происходило, стано-

вшему прямо в кабинет. Это не индивидуальный подход, это нечто более высокого уровня. И, к большому счастью, мы можем это делать. Потому что действительно знаем своих клиентов. Еще один постоянный клиент даже не приезжает к нам, ведь мы лучше, чем его жена, осведомлены о его вкусах, предпочтениях в одежде, в нашей базе есть все его параметры. Он звонит, а мы сами формируем гардероб. Счет высылаем на электронную почту. Отправляли одежду самолетом клиенту,



Мы показываем людям, на что способны и с точки зрения посадки готового изделия, и с точки зрения отношения к заказчику

MUNRO TAILORING ВХОДИТ В ТОП-3 САМЫХ БЫСТРОРАСТУЩИХ КОМПАНИЙ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ПОШИВА В МИРЕ

вмисья его консильери. В итальянском языке есть такое понятие (от слова consiglio – «совет». – Прим. ред.), оно лучше всего отражает нашу роль.

Мы понимаем, что все наши заказчики – люди занятые. У них крайне мало времени. Однажды был такой случай в Москве. Позвонил наш клиент и говорит: «Ребята, я знаю, у меня там должна была прийти одежда, но внезапно возникла проблема. Сейчас я в офисе, у меня срочная и важная встреча, не могу приехать, а вечером нужен костюм». Директор по продажам взял его сорочки, новые брюки, поехал к нему в офис. Где-то на охранном пункте нашел утюг, гладильную доску, отутюжил брюки, сорочки, а потом принес кли-

который уехал в отпуск и забыл нужный костюм дома. Для нас нет границ. Мы направляем людей, расширяем диапазон их возможностей. Многие клиенты приходили к нам с единственным желанием – черный костюм. Сейчас они заказывают себе пальто с контрастным воротником, носят клетку, потому что на самом деле их образу жизни это соответствует больше. Все это абсолютно бесплатно. Деньги ничто, сервис – все. И я могу точно сказать, что в России так никто не делает.

В тюменской студии висит вывеска, что скоро у компании появится новое имя, и мы увидим новый дизайн. С чем это связано?

Я бы не хотел сейчас говорить об этом детально. Когда все появится, вы увидите сами. Скажу только, что вкусы развиваются, понимание качества изменяется, потребности растут. Как у наших клиентов к нам, так и у нас самих к себе. Мы переросли существующий уровень наших студий. Совместно с нашими поставщиками и партнерами из Амстердама и Лондона, мы работаем, чтобы вывести компанию на более высокий виток развития. Открою еще одну деталь – INDEVER. tmm

Венский бал с русским размахом

ТЕКСТ Анастасия Жувага фото Сергей Русанов



Традиционно бал открывается выходом дебютантов

Сейчас непросто сказать определенно, где и когда состоялись первые балы. Можно, конечно, вспомнить романтическую историю о Золушке, но разве так уж важно, в какое время это произошло? Намного более захватывающе, что сказка может случиться с нами...

ПЕРВОЕ КРУЖЕНИЕ

До сегодняшних дней дошли подробные описания танцевальных праздников, проводимых в столице Австрии еще в средние века. Например, торжество, устроенное в 1347 году в честь венгерского короля Людвига Великого. По сообщениям хрониста, оно заняло все дни и ночи в течение целой недели. Спустя чуть более 100 лет в Вене состоялась встреча другого венгерского короля с немецким кайзером. И на этот раз все закончилось настолько грандиозным приемом с танцами, что современники установили памятную доску на одном из венских домов. Есть ли еще где-нибудь в мире город с памятной доской по случаю бала, проходившего более пяти столетий назад?

Современная традиция венских балов закрепилась в XIX веке и неразрывно связана с воцарением вальса. В

его волшебном превращении из крестьянской пляски в любимый танец высшего света огромную роль сыграло семейство Штраусов. Теперь Благотворительный венский бал – это строгая последовательность танцев, маскарад, бальные платья...

Светские рауты с блеском проходят в Праге, Нью-Йорке, Риме, Токио и Москве, а гостями становятся аристократия, бизнесмены, люди искусства и дипломаты.



Алексей Литвинов

КОММЕНТАРИИ УЧАСТНИКОВ

Евгений Негинский,
директор департамента культуры Тюменской области

— Сам факт того, что Венский бал пришел в Тюмень, – это грандиозно, шикарно, и говорит о стремлении тюменцев к красоте и совершенству.

Юлия Грошева,
президент фонда развития искусства и культуры «Сотвори из жизни шедевр»

— Бал – это прежде всего инструмент благотворительности. Часть средств, собранных после проведения праздника, будет направлена на поддержку соцпроекта «Ключ к жизни», организованного по инициативе губернатора Тюменской области Владимира Якушева.

Елена Путильцева,
вице-президент фонда развития искусства и культуры «Сотвори из жизни шедевр»

— Это завораживает, когда современные молодые девушки и парни сменяют джинсы и футболки на бальные платья и фраки, и танцуют вальсы, польки, галопы. Девушка в бальном платье несет образ женственности, достоинства, материнства, а молодые люди во фраках – это сила, благородство, уважение к женщине.

Валерия Михайлова,
ведущая бала

— Хочу сказать, что для женщины или девушки слово «бал» тождественно слову «мечта». Бал обещает сказку. А Венский бал, ко всему, еще и легенда. В свое время я читала об этом событии и не могла предположить, что однажды мне выпадет честь не только присутствовать на этом мероприятии, но и быть его ведущей. Венский бал, который, я надеюсь, станет традиционным, добавляет Тюмени лоска. Это особый уровень культуры – не зря именно Венские балы занесены ЮНЕСКО в список мирового нематериального культурного наследия. Мне приятно, что наш город и люди, живущие в нем сегодня, имеют возможность прикоснуться к этому чуду – под вальсы Штрауса и Легара, под музыку великих классиков – Моцарта, Бетховена и Гайдна.

Гедиминас Таранда,
ведущий Венского бала, руководитель «Имперского русского балета» (Москва)

— Надо, чтобы французы приехали на бал в Тюмень! Думаю, мы этого добьемся! Все будут приобретать билеты на бал не в Москву, не в Петербург, а в Тюмень. Почему? Потому что здесь все по-настоящему.

Алексей Литвинов,
танцмейстер Венского бала, заслуженный тренер РФ

— Традиция Венского бала будет продолжаться из года в год. Для этого у нас есть все: и место, и громкое имя города, и люди, которые живут здесь. Те, кто не пришел на бал в 2012 году, я полагаю, просят себя в 2013-м. На балу нужно просто получать удовольствие и соответствовать случаю.

РОССИЯ ПОД ЗВУКИ ШТРАУСА

Благотворительный Венский бал в Москве – знаковое событие в культурной жизни столицы, которое проходит при поддержке правительства Москвы, мэрии Вены и посольства Австрии в России. Всего на бал съезжаются около 1500 гостей. Кстати, юбилейный десятый Благотворительный Венский бал в Москве состоялся в прошлом году и был посвящен 200-летию Бородинской битвы.

Как и положено, действует строгий дресс-код black tie. Для дам – платья в пол, для кавалеров – смокинг, фрак или парадная военная форма.

На балу признают исключительно живую музыку от Большого симфонического оркестра, также выступают звезды мировой оперы и балета, выдающиеся музыканты, дирижеры, джазовые оркестры. Главные персоны – дебютанты, молодые девушки и кавалеры: именно они открывают торжество. В свое время среди дебютантов были замечены певица Алсу, модель и телеведущая Виктория Лопырѐва, спортсменка и общественный деятель Алина Кабаева.

СИБИРСКИЙ ДЕБЮТ

В прошлом году европейское очарование Венского бала узнали тюменцы. Бал открыли 40 пар дебютантов, хореографию ставил заслуженный тренер России по бальным танцам Алексей Литвинов. А затем в сопровождении симфонического и джазового оркестров гости до поздней ночи танцевали вальсы, польки и галопы, знамени-



Елена Путильцева, Валерия Михайлова, Людмила Самкаева, Ольга Самкаева, Лариса Ефременко, Юлия Грошева, Анастасия Грошева

ПОБЫВАВ НА БАЛУ ОДНАЖДЫ, ВЫ НЕ СМОЖЕТЕ НЕ ПОЖЕЛАТЬ ПОВТОРИТЬ ВОЛШЕБСТВО. БРЫЗГИ ШАМПАНСКОГО, ЛУЧЕЗАРНЫЕ ЛИЦА, РОСКОШНЫЕ НАРЯДЫ И СКАЗОЧНАЯ МУЗЫКА... СКАЗКА ВОЗВРАЩАЕТСЯ В ТЮМЕНЬ!

тую русскую кадрили, танго, фокстрот и румбу. Все в лучших традициях Вены; выступали звезды мировой оперы и джаза – например, обладатель уникального мужского сопрано Алекс Луна, джазовая певица Рикка Ханссен. Вечер вел руководитель Имперского русского балета, солист Большого театра Гедиминас Таранда. Основные танцевальные номера исполняли артисты тюменского ансамбля с мировым именем формейшн «Вера».

И хотя с высоты XXI века балов кажется далеким, организаторы благотворительного Венского бала в Тюмени лишним раз подтвердили, что при желании можно легко перевести стрелки часов на пару столетий назад.

ВЕНСКИЙ БАЛ – 2013

Сказка возвращается в Тюмень! В этом году на Венском балу будут блистать яркие звезды областной столицы.

Все дебютанты уже прошли собеседование с членами Бального комитета и строгий отбор. Гости увидят элиту тюменской молодежи, в чьем арсенале красные дипломы и золотые медали, начитанность, интеллигентность и знание иностранных языков, победы на олимпиадах и в крупных спортивных соревнованиях.

Честь возглавлять колонну дебютантов предоставляется первой красавице города, победительнице конкурса красоты «Имидж» Кристины Смирновой.

Второй Благотворительный Бал в Тюмени – 2013 будет посвящен 400-летию воцарения дома Романовых и состоится в ноябре 2013 года. Организатором мероприятия выступит «Фонд развития искусства и культуры «Сотвори из жизни шедевр», возглавляемый Грошевой Юлией. Традиционно Второй благотворительный Венский бал в Тюмени в 2013 году поддержит проект социального партнерства «Ключ к жизни».

Можно уже начинать мечтать об этом удивительном событии и, конечно, заняться приятной подготовкой к нему. **tmm**



Рустам Самкаев



Ирина Полтовец и Александр Снобелев

call-centre: 8-919-925-06-06
www.венскийбал72.ru



Культовый места

ТЕКСТ Наталья Фоминцева ФОТО Александр Черемнов, Дмитрий Изосимов, Ксения Бабак, Дмитрий Зеленин

Этим летом в Тюмени появилась еще одна достопримечательность – Литературный бульвар. Оживить городское пространство, сделать его не просто подъездом-улицей-двором, но комфортной и красивой средой обитания – задача арт-группы «Цвет города».

Планы облагородить участок от улицы Советской до Елецкой вынашивались около года. У Дмитрия Зеленина, руководителя свободного сообщества художников и представителей группы компаний «ТИС»,

чьи объекты расположены рядом с пешеходной зоной, было несколько вариантов того, как «поиграть» с единственным украшением пространства – вентиляционными тумбами (сам бульвар – крыша большого подземного паркинга).

Первоначальные географически-архитектурные идеи, которые задавались прямоугольной формой и вертикальным положением объектов, со временем обрели литературный оттенок. В результате на бульваре появились мушкетерский Париж, Лондон Шерлока Холмса, булгаковская Москва, шекспировская Верона, Стокгольм от Астрид Линдгрен. Финальный аккорд – Тюмень от известного писателя Владислава Крапивина. Росписи выполняли Елена Кураш, Наталья Таберт, Мария Волкова, Дмитрий Данилов.

Открытие Литературного бульвара состоялось 26 июля. Однако «осваивать» новый объект горожане стали раньше: тюменцы назначали встречи «у Москвы» и проводили здесь свадебные фотосессии. На открытии было высказано множество пожеланий по дальнейшему благоустройству территории. Иван Бобков из «Банка Москвы», одного из партнеров проекта, сообщил, что уже есть «пара вариантов» того, как можно работать с бульваром дальше.

Руководитель арт-группы «Цвет города» **Дмитрий Зеленин** комментирует событие:

ОБ «ИНВЕСТОРАХ»

Чем ярче идея, тем сильнее она притягивает и даже в какой-то мере проявляет человека, который, возможно, никогда не думал вложить в подобный проект, но почувствовал, отреагировал, понял и захотел с этим ассоциироваться. Удивила и обрадовала реакция руководства «Банка Москвы», бизнеса по определению консервативного и не приветствующего эксперименты. Банк взял на себя основную финансовую нагрузку по поддержке проекта, при этом, к его чести, не требуя для себя особых предпочтений и акцентов.

О СТРИТ-АРТЕ И ВОЗРОЖДЕНИИ

По моим ощущениям, мы живем в начале новой эпохи, похожей на Возрождение. Мы пресытились пластиком и синтетикой и возвращаемся к натуральному.

КОММЕНТАРИИ СПОНСОРОВ

Светлана Утешева,
директор по коммерции ГК «ТИС»

— Сначала мы боялись: а что если наши рисунки потом испортят? Ведь тумбы изначально были покрыты граффити. Но красивое не портят. Идея с книгами прекрасна. Мы – поколение, выросшее на книгах, и должны передавать молодым любовь к чтению и собственному городу.

Дмитрий Мелихов,
директор Тюменского отделения Уральского филиала ОАО «МегаФон»

— Частичка Европы в самом центре Тюмени запомнится как горожанам, так и гостям областной столицы. Во всех этих странах, образы которых воссоздали художники, абоненты компании «МегаФон» могут не ограничивать себя в общении благодаря выгодным предложениям для роуминга.

Андрей Изгагин,
председатель совета директоров компании «Строительный двор»

— Проекты, направленные на благоустройство и украшение города, всегда находят у наших сотрудников живой отклик. Они не только облагораживают внешний облик города, но и воспитывают в жителях культуру бережного отношения к своей родине.

Андрей Еловенко,
директор автоцентра Volvo

— Мне кажется, Литературный бульвар станет чем-то вроде Арбата: местом, где будут собираться и общаться творческие люди – художники, музыканты, ценители дизайна и литературы.

Иван Бобков,
директор Регионального офиса «Банка Москвы» по Тюменской области, ХМАО и ЯНАО

— «Банк Москвы» ведет масштабную благотворительную деятельность в разных направлениях: оказание помощи социально незащищенным слоям населения, поддержка здравоохранения, образования, науки и искусства. Мы финансируем проекты, полезные с точки зрения патриотического воспитания молодежи, благоустройства города, пропаганды образования и чтения. Мы очень рады, что приняли участие в тюменском проекте «Литературный бульвар», поддержали энтузиастов из арт-группы «Цвет города» и оставили скромную память о себе в истории Тюмени и сердцах ее горожан.



Андрей Еловенко, директор автоцентра Volvo
Дмитрий Зеленин, руководитель арт-группы «Цвет города»
Иван Бобков, директор Регионального офиса «Банка Москвы» по Тюменской области, ХМАО и ЯНАО

НА БУЛЬВАРЕ ПОЯВИЛИСЬ МУШКЕТЕРСКИЙ ПАРИЖ, ЛОНДОН ШЕРЛОКА ХОЛМСА, БУЛГАКОВСКАЯ МОСКВА, А ФИНАЛЬНЫЙ АККОРД – ТЮМЕНЬ

О КНИГАХ

У любого проекта должна быть идеология. Не просто красивый рисунок, но ответ на вопрос: «Что ты делаешь? Что даешь обществу?» Поэтому мы выбрали книгу, которая останется классическим способом передачи знаний, независимо от того, что происходит в стране и кто стоит у руля, как реформируется образование. Книга учит мыслить, понимать, чувствовать. Поэтому – читайте книги, люди. Серьезно. **tmm**





Вкусные традиции

ТЕКСТ **Никита Марченко**

Пироги от «Штолле» успели полюбить гурманам всей страны. Пекут их в лучших традициях царского стола. С недавних пор пирог как шедевр кулинарного искусства могут оценить и тюменцы.

На фоне кафе-пекарен Тюмени отличается пироговая «Штолле», способная покорить любого исконно русскими угощениями. Словно не начинка томится в тесте, а вкус вашего детства.

Изысканная аристократическая обстановка пироговой под стать качеству подаваемых в ней блюд. Переступив порог, вы не останетесь равнодушными к респектабельным интерьерам дореволюционной, ку-

печеской России. Литые из латуни люстры, мебель из благородного дерева, паркет и обилие художественной ковки – все выполнено в лучших традициях начала 20-х годов прошлого века. Стены пироговой украшают фотографии старой Тюмени, в одном из залов стоят книжные стеллажи с томами классики, а уютные столики на двоих у высоких окон – будто части декорации из доброго европейского кино. Стилистическое решение в оформлении

пироговой подчеркивает одну из главных ценностей «Штолле» – преданность традициям.

И все же сердцем кафе-пироговой «Штолле» в любом городе присутствия стала стойка из массива дуба, на которой представлены фирменные блюда – сытные и сладкие пироги. На изысканной витрине – домашние торты, булочки с маком, конфеты собственного производства. Пирог с яблоком и корицей, знакомая с детства кулебяка, янтарные курники придутся по вкусу каждому, и это далеко не весь ассортимент, представленный в «Штолле». Удивительные рецепты, пополняемые сообща кулинарами разных филиалов по стране, традиционно вызывают искренний восторг публики. Все это великолепии говорит лишь о любви к своему гостю и никак не сказывается на ценовой политике.

Ставка на натуральные и качественные продукты – не пустые слова. Для сети пироговых «Штолле» принципиально важно использовать только те ингредиенты, которые выращены и собраны в местных фермерских хозяйствах, в какой бы регион ни заходила компания. Успешно следуя этому правилу, тюменская пироговая заявляет открыто: каждый пирог сделан из того, что выращено на Тюменской земле! Майонез, соусы, варенье,

На правах рекламы

ХИТЫ ПРОДАЖ



Пирог с брусникой

Самый популярный среди пирогов «Штолле» с ягодными начинками (в ягодной линейке также есть клюквенные и смородиновые пироги). Пирог с начинкой из цельной брусники, известной своими целебными свойствами, прекрасно подойдет в качестве подарка самым близким и родным. Также можно презентовать его инородным гостям, ведь пикантный вкус этой северной ягоды – это вкус Сибири.



Пирог с муксуном

Муксун – еще одна начинка с характером нашего региона. Пирог с муксуном – это подарок солидный и душевный одновременно. Он запомнится вашим партнерам и подчеркнет вашу проницательность. Кстати, рецепт пирога разработан в прошлом году после поступившего от одного из гостей предложения. Идею приняли на ура, и сейчас этот пирог крайне востребован как деловой подарок.



Рыбные пироги (с семгой, сельдью, рыбник из судака и зубатки)

Побалуйте рыбными пирогами дорогих домочадцев и коллег. Сочетание вкусов слабосоленой сочной семги и сладковатого слоено-дрожжевого теста приятно удивит, пирог с сельдью придется по вкусу любителям соленого, а нежная начинка рыбника из судака и зубатки – универсальный вариант и понравится каждому. К тому же, несмотря на свою легкость, он достаточно сытный.



Пирог с кроликом и грибами

Хотите поразить настоящего гурмана? – поднесите ему фирменный пирог «Штолле» с кроликом и грибами, один из самых любимых у гостей пироговой. Начинка представляет собой сочетание филе кролика, обжаренных до золотистой корочки шампиньонов, свежесрезанной петрушки и соуса, который придает пирогу особый законченный вкус. Только вышедший из печи пирог с ароматной и хрустящей корочкой – лучшее, чем вы можете порадовать себя и гостей.



Лимонный пирог

Он станет оригинальным подарком тонким натурам. Пирог с лимоном – это новый, невиданный вкус. Начинка из перетертой цедры лимона и сахара напоминает карамель, особенно когда пирог настоится. К удивлению многих гостей, такой пирог вовсе не кислый, а сладкий.



СТАВКА НА НАТУРАЛЬНЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ ПРОДУКТЫ – НЕ ПУСТЫЕ СЛОВА. ДЛЯ СЕТИ ПИРОГОВЫХ «ШТОЛЛЕ» ПРИНЦИПИАЛЬНО ВАЖНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ТОЛЬКО ТЕ ИНГРЕДИЕНТЫ, КОТОРЫЕ ВЫРАЩЕНЫ И СОБРАНЫ В МЕСТНЫХ ФЕРМЕРСКИХ ХОЗЯЙСТВАХ

морсы также приготовлены по традиционным домашним рецептам на кухне пироговой.

Процесс создания пирога сродни поэзии. Тестодел начинает творить на кухне с пяти утра, чтобы уже через пару часов к своей работе приступили кондитеры. Как у всех выдающихся мастеров, у них есть свои секреты. Например, более 20 способов зашип пирогов. А чтобы пирог удался, мастера воркуют с ним, шутят друг с другом и поют. В завершение внимательный пекарь позаботится о том, чтобы ваш пирог вовремя отправился в печь, пропекся и приобрел аппетитную золотистую корочку.

Вы можете насладиться пирогом, испеченным с теплом и любовью, в гостеприимной обстановке «Штолле» или взять его на вынос. Заскочить сюда за ожидающим вас заказом не менее приятно. Пирог от «Штолле» можно приобрести в качестве подарка на семейный праздник или корпоратив. Пироги в упаковке, перевязанной атласной ленточкой, отлично продемонстрируют ваше расположение и заботливое отношение к виновникам торжества.

Извольте же ответить! **tmm**

КОММЕНТАРИИ

Александр Никифоров,
руководитель медицинского холдинга «СП ГМК»

– Для меня «Штолле» – это уверенность в том, что тебя вкусно накормят в любой день. Здесь всегда теплая гостеприимная обстановка и потрясающая кухня. Помимо великолепных фирменных пирогов, могу отметить салат «Оливье» с семгой или бужениной – свежее решение классического рецепта. Такого больше не встретишь нигде!

Татьяна Болотнова,
заведующая кафедрой внутренних болезней и семейной медицины ТюмГМА

– Пироги «Штолле» полюбили все нашей семье. Нередко покупаю пирог с собой на дачу или просто домой. Младшему поколению больше пришелся по вкусу брусничный пирог, старшим нравится капустный, а лично я люблю тельничку пирога с грибной начинкой. В общем, каждый нашел для себя пирог по душе. Пирог от «Штолле» стал также гвоздем каждого чаепития с коллегами!

Сергей Дериколенко,
генеральный директор журнала «Директор-Урал»

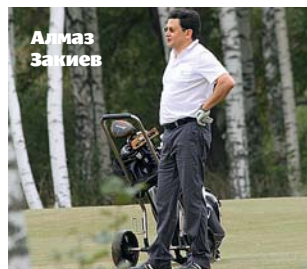
– В «Штолле» особенно ценю качественную кухню и доброжелательный персонал. Ведь от того, насколько внимательно относятся к гостю, зависит его общее впечатление. Здесь с этим все отлично! А отменные фирменные пироги и другие блюда в «Штолле» достойны высшей похвалы.

Чемпионы большого гольфа

ТЕКСТ **Ольга Швецова**



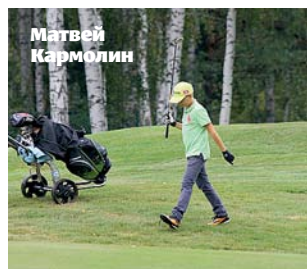
Участники II Открытого чемпионата Свердловской области



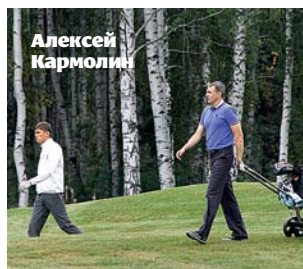
Алмаз Закиев



Алла Аврамкина (в центре)



Матвей Кармолин



Алексей Кармолин

31 августа и 1 сентября в Екатеринбурге на гольф-поле Pine Creek состоялся II Открытый чемпионат Свердловской области по гольфу при поддержке Ассоциации гольфа России.

В чемпионате приняли участие 43 игрока – представители Чешской Республики, Московской и Свердловской областей, в том числе 11 гольфистов из Тюмени. Тюменцы прочно укрепились в турнирной таблице. А ведь начало развития гольфа в городе было положено всего два года назад в первом тюменском гольф-клубе CITYGOLF.

От крытого помещения с возможностью тренироваться только на компьютерных симуляторах клуб прошел путь до создания первой академической площадки на три лунки на озере Липовом.

В прошлом году, на удивление всем участникам чемпионата на Pine Creek, тюменские игроки взяли четыре призовых места из девяти. Нынешний год был еще успешнее – восемь призовых наград. Результаты соревнова-

ния подводились по итогам двух игровых дней в нескольких зачетах и номинациях. Важная победа досталась инструктору клуба CITYGOLF Константину Бажанову, занявшему первое место в гандикапной группе 0–28. Второе место в этой же группе завоевал Олег Аврамкин. Он увлекся голь-

ТЮМЕНЦЫ ПРОЧНО УКРЕПИЛИСЬ В ТУРНИРНОЙ ТАБЛИЦЕ. А ВЕДЬ НАЧАЛО РАЗВИТИЯ ГОЛЬФА В ГОРОДЕ БЫЛО ПОЛОЖЕНО ВСЕГО ДВА ГОДА НАЗАД В ПЕРВОМ ТЮМЕНСКОМ ГОЛЬФ-КЛУБЕ CITYGOLF

фом всего два года назад, но с тех пор тренируется индивидуально и нередко принимает участие в различных чемпионатах по гольфу российского уровня. Второе место в гандикапной группе 28,1–36 по праву занял Александр Попов, который пришел в CITYGOLF год назад и за это время сделал серьезные шаги в развитии своих спортивных навыков.

Порадовали своими успехами и девушки: Алла Аврамкина сыграла лучше всех в гандикапной группе 28,1–36 и заняла первое место, третье место в этой группе досталось Ольге Закиевой.

Настойчивости и позитивного настроения тюменским гольфистам не занимать. Первое место среди мужчин в номинации на самый дальний удар (Longest Drive) занял Александр Попов, ударив на 265 метров. Особого внимания заслуживает игра Матвея Кармолина, занявшего первое место в абсолютном зачете среди юниоров и первое место с учетом гандикапа среди юниоров. Сейчас Матвею 10 лет. Он оказался самым юным участником соревнований, что не помешало ему стать чемпионом. Поздравляем победителей! **tmm**

фото предоставлены пресс-службой Pine Creek

на правах рекламы



Вместе с нами на шоу было 80 000 человек – мы никогда не видели столько народа в одном месте! По-настоящему оправдал все ожидания поклонников! По-настоящему дикий восторг вызвали спецэффекты: над нашими головами взрывались фейерверки, полыхал огонь, и разливалась вода! После безумного шоу ноги всю дорогу до отеля отплясывали ритм только что услышанных песен!

Дина и Ринат Байтимеровы, победители «Путешествия к звездам» от «Радио СИТИ»

Дина и Ринат Байтимеровы в ИТАЛИИ!



Слушатели «Радио СИТИ» посетили концерт Робби Уильямса в Милане!

Фото и видео с концерта – на www.100i6fm.ru

0+



Шоу организовано компаниями «Газпром нефть» и Nissan

NISMO G-DRIVE SHOW

18 августа тюменцы встречали главное автомобильное событие лета – Nismo G-Drive Show, организованное компаниями «Газпром нефть» и Nissan. Собравшиеся стали свидетелями уникальных заездов известных титулованных пилотов, среди которых бронзовый призер марафона «24 часа Ле-Мана» 2013 года Роман Русинов и победитель российского чемпионата GT Academy 2012 Марк Шульжицкий.

Шоу было интересно не только фанатам автоспорта, но и простым горожанам. Каждый из пришедших на мероприятие смог прокатиться на карте, принять

участие в тест-драйве Nissan Juke Nismo, пройти экспресс-курс в школе безопасного вождения Nismo, испытать виртуальную трассу на симуляторе в «GT Academy – заправлено G-Drive». Не остались без внимания и юные зрители. Они с удовольствием попрактиковались за рулем мини-автомобиля и познакомились с правилами поведения на дороге в детской автошколе G-Drive.

В рамках Nismo G-Drive Show также прошел один из отборочных этапов нового сезона чемпионата «GT Academy – заправлено G-Drive», победитель которого отправится в Екатеринбург для участия в финале. **tmm**



Даже самые маленькие могли попрактиковаться за рулем мини-автомобиля



Желающие с удовольствием испытали виртуальную трассу на симуляторе



Каждый из пришедших на шоу мог принять участие в тест-драйве



на правах рекламы
фото Андрей Бьданов, Илья Кручинин текст предоставлен пресс-службой компании «Гранд Моторс»



Кульминация вечера: супербой Алексея Кунченко и Яни Радисмаа



Учредители Группы компаний «СБК» Александр Мильченко и Александр Перминов

ТУРНИР СИЛЬНЕЙШИХ

Этим летом в Тюмени состоялся турнир по смешанным боевым единоборствам. Гостями мероприятия были легенда современного спорта Александр Емельяненко и телеведущая Маша Малиновская. Зрители стали свидетелями семи захватывающих поединков. Кульминация вечера – бой тюменца Алексея Кунченко

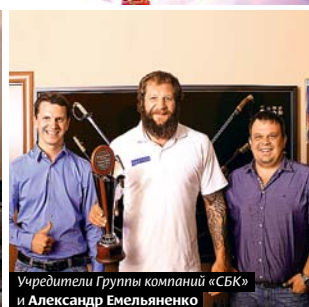
и чемпиона из Финляндии Яни Радисмаа. Победу одержал представитель из Тюмени, за что и был награжден именным кубком от спонсора состязания группы компаний «СБК», поддерживающей спортивные мероприятия такого уровня. **tmm**



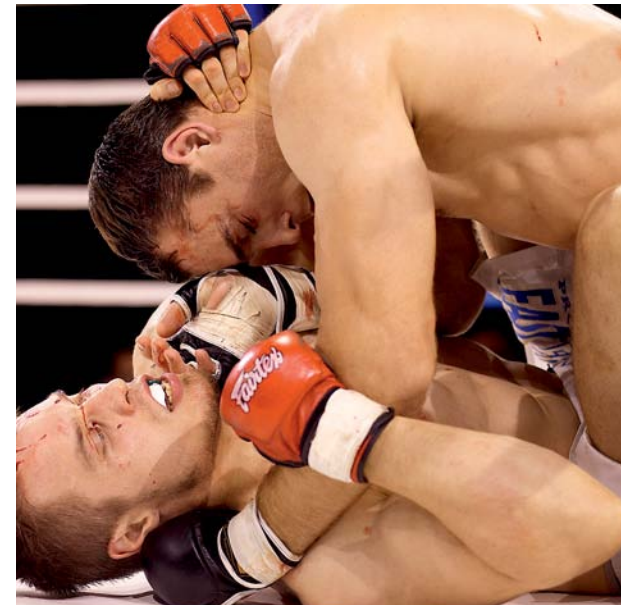
Награждение Алексея Кунченко именным кубком от спонсора мероприятия – Группы компаний «СБК»



Подписание контракта на проведение боя в Тюмени



Учредители Группы компаний «СБК» и Александр Емельяненко



Александр Мильченко, учредитель Группы компаний «СБК»

– В наших условиях жизни, наполненной стрессами, нехваткой времени, спорт особенно важен, если ты хочешь быть эффективным. Наша компания поддерживает сторонников здорового образа жизни, поэтому мы всегда с радостью финансируем спортивные события. Группа компаний «СБК» уже не в первый раз выступает в качестве спонсора на спортивных мероприятиях. Мы рады возможности принять участие в развитии спорта в нашем регионе и в дальнейшем также будем стремиться поддерживать талантливых спортсменов Тюмени. Они выступают отличным примером для подражания, особенно для молодежи. Спорт объединяет, примиряет и вдохновляет людей. Кроме того, мы заинтересованы поддерживать развитие массового спорта и физической культуры не только среди молодежи Тюмени и Тюменской области, но и в кругу своих сотрудников.



Александр Мильченко с супругой



Александр Перминов, учредитель Группы компаний «СБК»

– Также мы стараемся поддерживать молодежь, чтобы воспитывать новое здоровое поколение граждан нашего региона и страны в целом. В нашей компании особенно ценят социальные проекты, которые проходят через годы и получают развитие благодаря нашей поддержке. Я всегда стремился поддержать молодое поколение, которое ставит высокие цели, прославляя свой город, область, страну, и добивается успехов. По своему опыту знаю, что иногда лишь финансовые трудности не дают молодежи реализовать себя. Именно поэтому мы создали благотворительный фонд «Поколение будущего» и Центр развития молодежи «Новый поворот», организованный для подрастающего поколения, называя это не простой учтивостью, а желанием сделать жизнь других лучше.



текст Марина Мочалова фото Илья Кручинин, Максим Чернятьев

на правах рекламы



Церемония награждения победителей в Тюменском технопарке

ЗЕМЛЯ СЧАСТЛИВЫХ ЛЮДЕЙ

14 августа в Тюменском технопарке состоялось торжественное подведение итогов фотоконкурса «Сибирь – земля счастливых людей». Это совместный проект ГТРК «Регион-Тюмень», газеты «Тюменская область сегодня» и Областного департамента информационной политики ТО. Конкурс объединил более 700 участников из разных уголков России: Югры, Ямала, Алтайского края, Тюменской, Иркутской, Омской, Томской, Свердловской областей... Всего представлено свыше 1500 работ, из которых 52 получили дипломы и призы в различных номинациях. По словам директора ГТРК «Регион-Тюмень» Анатолия Омельчука, фотовыставка – наглядное напоминание, что счастье

не просто рядом с вами – вы в нем. Счастье родной, неизбежно красивой земли!

Представленные работы оценивало компетентное жюри во главе с Александром Новопашиным, директором департамента информационной политики Тюменской области. На церемонии награждения Анатолий Омельчук также отметил: «Счастье сразу не распознается. Надо подождать и, главное, не забыть, что оно состоялось».

По итогам конкурса был выпущен диск с фотографиями, организаторы планируют также издать книгу. Кроме того, выставка была представлена в дни празднования 69-й годовщины образования Тюменской области, а в 2014 году пройдет по всем городам и районам области – в честь ее 70-летнего юбилея. **tmm**



Александр Скорбенко делится впечатлениями о мероприятии

Анатолий Омельчук, руководитель ГТРК «Регион-Тюмень», и Александр Новопашин, директор департамента информационной политики ТО

текст Людмила Губанова фото Сергей Русанов на правах рекламы

Реклама



СЕРЕБРЯНЫЙ ДОЖДЬ

Ещё

Пять причин,
по которым я слушаю
«Серебряный Дождь»



Анатолий Тюменцев, президент группы IT-компаний «Арсенал+», и Сергей Фоменков, генеральный директор группы IT-компаний «Арсенал+»

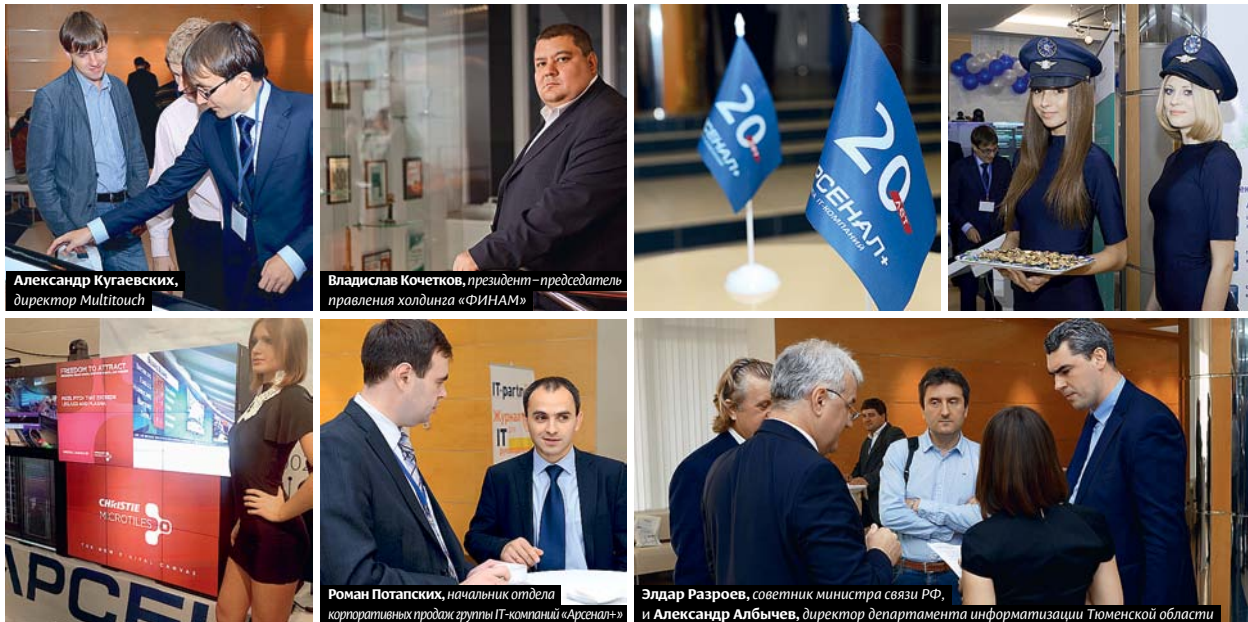
Артём Попов, руководитель проектов группы IT-компаний «Арсенал+»

СОЮЗ ДВУХ ТИТАНОВ

13 сентября в Тюменском технопарке в рамках недели информационных технологий состоялась XIV Ежегодная осенняя конференция «IT-ускорение. Пристегните ремни!», организованная группой IT-компаний «Арсенал+». В рамках программы участники представили новые технологические и управленческие решения. Идеи поддержал инвестиционный холдинг «ФИНАМ», который 17 сентября подписал соглашение с группой IT-компаний «Арсенал+» о совместном развитии инновационных проектов в Тюменской области. Стороны договорились об осуществлении ряда совокупных действий, направленных на реализацию высокого потенциала IT-отрасли Тюменской области. В частности,

«ФИНАМ» намерен в ближайшие годы активно инвестировать средства в такие перспективные тюменские проекты, как интернет-реклама, социальные сети и финансовые сервисы. Отбор будет производиться при содействии группы «Арсенал+», грамотно ориентирующей во всех нюансах регионального рынка IT.

— Мы рассчитываем, что при помощи нашего нового партнера, компании «Арсенал+», являющейся признанным лидером регионального IT-рынка, мы сможем отобрать новые интересные идеи, способствуя тем самым реализации значительного потенциала высокотехнологичного сектора тюменской экономики, — отметил президент – председатель правления инвестиционного холдинга «ФИНАМ» Владислав Кочетков. **tmm**



Александр Кугаевский, директор Multitouch

Владислав Кочетков, президент – председатель правления холдинга «ФИНАМ»

Роман Потопов, начальник отдела корпоративных продаж группы IT-компаний «Арсенал+»

Элдар Разров, советник министра связи РФ, и Александр Албычев, директор департамента информатизации Тюменской области

текст Марина Мочалова фото Анна Сергеевко на правах рекламы



Реклама

Причина № 6

Интерактивность

«Серебряный Дождь» действует в своем особенном формате: слушатели радиостанции могут позвонить и в прямом эфире поделиться эмоциями, мнением или опытом. Множество передач разной направленности позволяют высказать точку зрения практически по любому вопросу или просто рассказать о наболевшем. Здесь не действуют сословные, имущественные или гендерные предрассудки, а опыт каждого участника является главным составляющим процесса. Благодаря интерактивным программам слушатели чувствуют свою включенность в такую многогранную и интерактивную «передачу», как жизнь.

Мы с вами на одной волне

О других причинах вы узнаете в следующих номерах журнала «Тюмень»



Рекламная служба: (3452) 390-900, 688-393



ДИЗАЙН В КВАДРАТЕ

22 августа состоялось торжественное подведение итогов Третьего ежегодного профессионального конкурса дизайнеров интерьера «Дизайн в квадрате». Стартовал еще в апреле на сайте 72.ru, конкурс собрал 22 работы тюменских дизайнеров и свыше 170 000 просмотров. Представленные проекты оценивало экспертное и авторитетное жюри из крупных городов России: Москвы, Санкт-Петербурга, Сочи и Челябинска.

Стоит отметить, что в выборе лидеров среди дизайнеров в той или иной номинации члены жюри были практически единодушны.

Победителем в номинации «Дизайн-проект жилой квартиры, воплощенный проект» стала Ирина Фефелова, в номинации «Дизайн-проект жилой квартиры, невоплощенный проект» – Наталья Зданович, выигравшая также по итогам онлайн-голосования. Особым призом от генерального спонсора, салона мебели «Мебель. Интерьер. Дизайн», был удостоен дизайнер Анатолий Коваленко. Сертификаты на бесплатное обучение в Москве получили Мария Швецова, Ирина Клейменова и Юлия Викторова. **tmm**

Организатор: **72.RU**
 Генеральный спонсор: **МЕБЕЛЬ ИНТЕРЬЕР ДИЗАЙН**
 Спонсор: **МЕБЕЛЬ КЛИК**



текст Екатерина Черкасова фото Иван Сидоренко на правах рекламы



В ПРЕДДВЕРИИ НОВОГО ГОДА!

В преддверии самого яркого праздника года каждое предприятие задумывается о создании новогодней атмосферы, привлекающей клиентов. Сложно представить Новый год без уличного оформления деревьев, витрин магазинов, фасадов зданий и торговых центров, – праздничная атмосфера должна чувствоваться везде и во всем.

«КОМПАНИЯ МИР ВК» стоит у самых истоков новогодней индустрии в Тюмени и имеет большой опыт праздничного оформления городского пространства и фасадов зданий.

За 13 лет работы реализованы интересные новогодние проекты для таких заказчиков, как: ГП «Администрации

города Тюмени», АНО «Администрация муниципального образования Пуровского», Управа Восточного административного округа Администрации города Тюмени, Военная комендатура Тюменского гарнизона ФКУ ОСК ЦВО, автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана», Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный нефтегазовый университет», ЗАО «Торговый Дом «Южный», УРС «Сибнефтепровод», ЗАО «Запсибгазпром» и др.

С «КОМПАНИЕЙ МИР ВК» вы сможете решить любые дизайнерские замыслы по световому оформлению, в том числе и различных площадок для проведения торжественных и праздничных мероприятий.

Компания предоставляет услуги полного цикла от идеи до реализации проекта.

Пусть праздники будут вам в радость, планируйте их заранее.

Специалисты «КОМПАНИИ МИР ВК» найдут для вас оптимальное решение по цене и качеству. С портфолио новогодних проектов можете ознакомиться на сайте <http://companymir.ru/projects/15/93/>



Тюмень, ул. Харьковская, 83а, корпус 4
 тел. **(3452) 54-06-54**
www.companymir.ru

КОМПАНИЯ МИР
 ВИЗУАЛЬНЫЕ КОММУНИКАЦИИ





Награждение победителей: Олег Пулышев (2-е место), Асель Каздыкпаева (3-е место), Ринат Шакиров (1-е место)

Приз от генерального партнера

LED ТРОНУЛСЯ!

9 сентября в БЦ «Флагман» состоялось торжественное награждение победителей акции «Led тронулся!». «КОМПАНИЯ МИР ВИЗУАЛЬНЫЕ КОММУНИКАЦИИ», развивая новое направление Indoor-рекламы, впервые организовала подобное мероприятие. Игрокам необходимо было собрать единую картинку из 25 пазлов, которые они могли скопировать с Led-экранов, установленных в торговых, бизнес-, фитнес-центрах Тюмени. Лидер соревнования определился по минимальному времени сбора расшифрованных QR-кодов. Рекорд поставил Ринат Шакиров, разгадавший картинку за 69 секунд. По-

бедитель был награжден скоростным скутером. Участники с 1-е по 5-е место получили призы от партнеров. Для всех соревновавшихся в состязании действует 3%-я скидка при обращении в «КОМПАНИЮ МИР ВК» за услугой УФ-печати.

В завершении мероприятия Евгений Щербаков, технический директор «КОМПАНИИ МИР ВК», отметил: «Это здорово, что в нашем городе столько активных людей. Именно таких энергичных и целеустремленных «КОМПАНИЯ МИР ВК» приглашает к себе на работу. Мы всегда рады поддержать интересные идеи и открыты для сотрудничества». **tmm**



Олеся Грабарёва и призер Юлия Зеленская

Евгений Щербаков, Асель Каздыкпаева

«КОМПАНИЯ МИР ВК»

Гости и участники

фото Александр Зубков текст Марина Мочалова на правах рекламы



СОЗДАЙ СВОЙ УЮТНЫЙ МИР С «КОМПАНИЕЙ МИР ВК»!

Подавляющее большинство из нас старается окружить себя красивыми предметами и вещами. Красота вдохновляет, успокаивает, придает силы и напоминает о том, что в жизни всегда есть место радости.

Только представьте, какое огромное количество рисунков, изображений и фотографий выложены в сети Интернет, а сколько их хранится у каждого дизайнера, и сколько красивых и оригинальных изображений еще могут быть созданы на заказ! И все эти фотографии, узоры

и абстракции можно печатать на поверхности самых разных материалов и предметов – фрески, панель шкафа-купе, натяжной потолок, ноутбук, телефон и т.д.

Благодаря уникальной опции современных УФ-принтеров, есть возможность печатать изображения с высоким разрешением и потрясающей цветопередачей. Стоит отметить, что этот вид печати экологически безопасен и обладает высокой стойкостью к выцветанию от солнечных лучей.

Красивые и яркие изображения, в том числе объемные, нанесенные на предметы интерьера, способны превратить помещение в стильное, уникальное и удобное для пребывания в нем место. С помощью УФ-печати и индивидуального дизайнерского решения «КОМПАНИЯ МИР ВК» сможет реализовать все ваши идеи, которые будут радовать вас длительное время.

«КОМПАНИЯ МИР ВК» предоставляет услуги полного цикла по созданию, производству и размещению наружной рекламы.

Тюмень, ул. Харьковская, 83а, корпус 4
тел. (3452) 54-06-54
www.companymir.ru

КОМПАНИЯ МИР
 ВИЗУАЛЬНЫЕ КОММУНИКАЦИИ



МЫСЛИ МИЛЛИАРДЕРОВ

**Чтобы добиться успеха,
надо много молчать и много записывать.**

Роман Абрамович,

владелец английского футбольного клуба «Челси»,
губернатор Чукотского автономного округа с 2008 по 2013 год

◆ Эгоистичный индивидуалист, который начинает все со слов «я» или «мне», никогда не достигнет вершин.

Майкл Блумберг,
основатель компании Bloomberg

◆ А я действительно многим иностранцам рекомендую переезжать работать в Россию. С точки зрения налогов, наверное, сегодня это одно из лучших государств в Европе, где можно, платя налоги, зарабатывать приличные деньги.

Геннадий Тимченко,
член совета директоров ОАО «НОВАТЭК»

◆ В бизнесе существуют два типа людей: создатели продукта и его продавцы. Выясни, в какую группу ты вступишь, иначе тебя будут неприятности.

Лоуренс Эллисон,
сооснователь корпорации Oracle

◆ Мне не нужно становиться премьер-министром из-за власти. У меня есть дома по всему миру, огромные корабли, прекрасные самолеты, прекрасная жена, прекрасная семья. Это вообще самопожертвование.

Сильвио Берлускони,
бывший премьер-министр Италии

◆ Я могу гарантировать вам, что и через сто лет люди будут пить шампанское Dom Perignon. А вот каким Интернетом они будут пользоваться – этого я не знаю...

Бернар Арно,
владелец компании LVMH

◆ Главное в управлении – это любовь. Если вы не завоеуете симпатии людей, вы не сможете ничего им продать.

Ингвар Камрад,
основатель IKEA



◆ Предпринимателю превратиться в миллиардера помогает качество, которое я называю «внутренним дятлом», – последовательная, настойчивая тяга к достижению целей, постоянная неуспокоенность, когда каждый результат становится промежуточным в движении к следующему. И это качество – врожденное!

Олег Бойко,
президент инвестиционного холдинга Finstar

◆ Мне нравится быть владельцем частного самолета, но полдюжины домов были бы обузой. Очень часто большая собственность становится хозяином своего владельца.

Уоррен Баффетт,
председатель совета директоров Berkshire Hathaway

◆ Неопределенность – это и есть настоящая жизнь. Только перед смертью можно сказать, победил ты в бизнесе или проиграл...

Сергей Галицкий,
основатель сети «Магнит»

◆ Система в частной компании – это когда делом занимаются профессионалы, надзором за ними занимаются другие профессионалы, акционер занимается тем, что идиотов на работу не пускает, а профессионалов поощряет.

Андрей Мельниченко,
председатель совета директоров «Еврохима» и СУЭК

◆ Только специалисты, люди, которые целенаправленно занимаются чем-то одним, выигрывают во всем мире. Нельзя быть всеядным.

Владимир Лисин,
председатель совета директоров НЛМК

◆ Борьба благотворна для души.

Руперт Мёрдок,
глава News Corporation

◆ На самом деле неважно, акции или носки, я всегда люблю покупать качественные товары по сниженным ценам.

Уоррен Баффетт,
председатель совета директоров Berkshire Hathaway

◆ Я могу уволить человека, а потом позвонить ему, чтобы обсудить какой-то проект или снова нанять его. Прошлое меня не волнует, важно только настоящее.

Стив Джобс,
сооснователь Apple Inc.

◆ Многие люди хотят изменить мир к лучшему для своих детей. Я же пытаюсь изменить к лучшему своих детей, чтобы они послужили миру.

Карлос Слим Элу,
владелец компании Grupo Carso

РЕКЛАМА




Индивидуальность. В вашем стиле.



munro
Tailoring



Breguet
Depuis 1775*



Бреге – великий изобретатель.
Неповторимый стиль Бреге, 1775

При создании особенно изящного вневременного стиля Breguet переосмысливает традиционную часовую эстетику конца XVIII века. Сегодня модель Classique™ 7787 с указанием лунного цикла и фаз луны является современной интерпретацией стиля Breguet: циферблат в технике «горячая эмаль», цифры Breguet, стрелки Breguet с наконечниками в форме яблока и секретная подпись. История продолжается...



Реклама. © С. 1775. **Классический