

Газпром

октябрь
2007

СТАВКА НА ПЕРЕРАБОТКУ

6

Ресурсы востока страны будут осваивать
на основе самых передовых технологий

ТРУБОАКТИВНОСТЬ

12

ОТ ДОБЫЧИ
ДО СПГ

18



**Наши клиенты
достигают
успеха.**



www.sogaz.ru

**Мы их
поддерживаем.**

Накопленный опыт работы, набор уникальных страховых программ и непрерывный процесс повышения качества нашей деятельности позволяют нам уже более 11 лет обеспечивать надежную защиту имущественных интересов компаний газовой отрасли России.

Постоянно совершенствуя технологии комплексного страхования, внедряя элементы риск-менеджмента и активно участвуя в программах социальной защиты работников, мы считаем своей целью обеспечить стабильное и динамичное развитие нашего основного стратегического клиента и партнера – ОАО «ГАЗПРОМ».

Каждый день открывает новые горизонты, предоставляет новые возможности, приносит новые победы. Мы убеждены в том, что любое наше совместное достижение – это не предел. Самые смелые проекты у нас впереди!

СОГАЗ

СТРАХОВАЯ ГРУППА

БОЛЬШИЕ ВОЗМОЖНОСТИ. БОЛЬШАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

Координаты ближайшего представительства
Страховой Группы «СОГАЗ» Вы можете узнать
на нашем корпоративном сайте: **www.sogaz.ru**

Телефон: (495) 234-44-24

**СТАВКА
НА ПЕРЕРАБОТКУ**

6 Ресурсы востока страны будут осваивать на основе самых передовых технологий

ТРУБАКТИВНОСТЬ

12

ОТ ДОБЫЧИ
ДО СПГ

18

**Главный редактор**

Андрей Чернаков

Редакторы

Сергей Правосудов

Александр Рудаков

Ответственный секретарь

Лина Чернакова

Фоторедактор

Татьяна Ануфриева

Обозреватели

Наталья Гулейкова

Денис Кириллов

Вера Филиппова

Системный администратор

Михаил Горбалетов

Макет, верстка,
изготовление СТР-форм
и печать – Locus Standi
Телефон: (495) 737 7887

Благодарим
за предоставленные
фотоматериалы
ООО «ИРЦ Газпром»

Перепечатка материалов
допускается только по
согласованию с редакцией

Журнал зарегистрирован
в Министерстве РФ по делам
печати, телерадиовещания
и средств массовой
информации.

Свидетельство о регистрации
ПИ №77-17235
от 14 января 2004 г.

Учредитель ОАО «Газпром»

Адрес редакции:
117997, г. Москва,
ул. Наметкина, д.16,
корп. 6, комн. 216
Телефоны: +7 (495) 719 1081,
719 1040
Факс: +7 (495) 719 1081
E-mail: magazine@gazprom.ru

По вопросам подписки
и распространения
обращаться:

phoenix@interpochta.ru
www.interpochta.ru
Телефон: +7 (495) 225 5355,
доб. 522, 703

Тираж 10 150 экз.

ПРОЙДЕМ ПО ДНУ

Наш южный сосед вновь продемонстрировал всю свою непредсказуемость. Оказалось, что с лета нынешнего года государственный концерн «Нафтогаз Украины» и ряд промышленных предприятий задолжали за поставленный газ более 1,3 млрд. долларов. Киев пообещал погасить долг до 1 ноября.

Характерно, что сейчас Украина получает голубое топливо по довольно низкой ставке: 130 долларов за 1000 куб. м. Государства ближнего и дальнего зарубежья платят за газ по гораздо более высоким расценкам. Исключение составляют только Армения (ей газ обходится в 110 долларов) и Белоруссия (100 долларов). Но эти страны пошли навстречу «Газпрому» в плане продажи своих газотранспортных активов. Теперь российской компании принадлежит контрольный пакет акций «Арм-Росгазпрома», 100% белорусского участка газопровода Ямал – Европа и 12,5% акций «Белтрансгаза» (доля в последнем предприятии в ближайшие годы будет доведена до 50%).

Украина же, под предлогом того, что газотранспортная система – основа ее национального суверенитета, отказывается вести переговоры о создании СП для ее эксплуатации. При этом регулярно возникают конфликты с Россией, так как «Нафтогаз Украины» то отказывается платить за газ, то «теряет» его в своих подземных хранилищах, то начинает отбирать транзитные объемы, предназначенные европейским партнерам «Газпрома». Такая политика вызывает беспокойство не только у нас, но и в Европе. Поэтому Россия и Германия в свое время предложили Украине создать трехсторонний консорциум для управления и модернизации ее газотранспортной системы, но эта идея до сих пор не реализована. Проблема заключается в том, что «Нафтогаз Украины» за счет своих средств не может поддерживать и расширять пропускную способность украинских газотранспортных магистралей.

Что происходит в это время? Россия и Германия договорились построить газопровод «Северный поток», который пройдет по дну Балтийского моря и напрямую соединит наши государства. На Черном море планируется протянуть газовую магистраль «Южный поток» между Россией и Болгарией. Следовательно, транзит газа по украинской территории расти не будет, а значит, эта страна не получит доходы, на которые могла бы рассчитывать, будь ее политика более гибкой.

Проект «Северный поток» развивается вполне успешно. В результате проведенного тендера право на поставку труб для его первой нитки получили германская фирма Europipe и российская «Объединенная металлургическая компания». Это большой успех отечественных металлургов. Дело в том, что изготовить трубы для подводных газопроводов очень сложно, ведь они должны выдерживать сильное давление (внутри трубы этот показатель может достигать 250-ти атмосфер). Еще совсем недавно российские предприятия не могли выпускать продукцию такого качества, поэтому черноморскую магистраль «Голубой поток» пришлось возводить из импортных труб. Теперь ситуация постепенно меняется (подробнее об этом – на с. 12–17).

Не мешает «Северному потоку» даже неконструктивная позиция Эстонии, которая не разрешила провести исследование дна в своих водах. Это всего лишь означает, что магистраль пройдет по изначально намеченному маршруту – через акваторию Финляндии. С учетом того, что уже определена компания, которая займется строительством подводного газопровода (это итальянская Saipem), можно не сомневаться, что газ поступит в Германию точно в срок.

Порадовала и финансовая отчетность корпорации за первый квартал. Несмотря на сокращение объемов поставок газа как внутри России, так и на экспорт (из-за аномально теплой погоды в начале года), выручка и прибыль «Газпрома» возросли, что объясняется благоприятной ценовой конъюнктурой, а также работой по минимизации издержек.

тема номера

Ставка на переработку

Ресурсы востока страны будут осваивать на основе самых передовых технологий



6

крупнейший инвестор

Трубоактивность

Металлурги обеспечат «Газпром» отечественной продукцией



12

дочки-матери

От добычи до СПГ

Интервью руководителя «Нортгаза», «Сибнефтегаза», «Стройтрансгаза» и ООО «Балтийский сжиженный газ» Александра Красненкова



18

1 от редакции
Пройдем по дну

4 коротко
МСФО 34
Выполняя программу
Урегулировали долг
«Елена» и «Анива»
Актуализация условий
Успешный эксперимент
Киргизские перспективы
«Газомоторка» на марше

6 тема номера
Ставка на переработку
Нужен комплексный подход

12 крупнейший инвестор
Трубоактивность

18 дочки-матери
От добычи до СПГ

22 энергосбережение
Государство, наука и бизнес

24 партнерство
Расширяя сотрудничество с «Газпромом»

26 транспортировка
Верный диагноз

28 по закону
Хочешь работать – соответствуй

30 юбилей
Многонациональный проект

34 в блокнот акционера
Затишье

36 доверие
Партнеры по жизни

38 наши люди
Время газовиков-магистров

40 фирменный стиль
Модели от «Газпрома»

42 медицина
Зеленый луч здоровья

44 «газпром» - детям
Когда сбываются мечты

46 благотворительность
Миссия добра выполнима

49 конкурсы
Под крылом фантазии

50 вечное
Благовест над Пермским краем

52 спорт
**«Хоккей используем в маркетинговых целях»
Такой СКА нам нужен!
На старте – миллион!**

56 ветераны
Место встречи – «Газпром»

партнерство

Расширяя сотрудничество с «Газпром»

На вопросы журнала отвечает член Правления корпорации BASF Джон Фельдманн

24



фирменный стиль

40

У газчиков будет новая спецодежда. Ее появление «на подиуме» ожидается в январе 2008 года

Модели от «Газпрома»



спорт

«Хоккей используем в маркетинговых целях»

Интервью Заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром», президента хоккейного клуба СКА Александра Медведева

52



МСФО 34

В начале октября «Газпром» представил не прошедшую аудит консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность за I квартал 2007 года, подготовленную в соответствии со стандартом МСФО 34.

По сравнению с аналогичным периодом 2006 года за три месяца выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных платежей) увеличилась на 25,751 млрд. рублей, или на 4%, и составила 611,528 млрд. Операционные расходы выросли на 46,466 млрд. (13%) – до 401,733 млрд. рублей. Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», достигла 210,312 млрд. рублей, что на 25,155 млрд. (14%) больше показателей I квартала предыдущего года. Чистая сумма долга сократилась на 340 млрд. (42%) – с 807,814 млрд. по состоянию на 31 декабря 2006 года до 467,805 млрд. рублей – на 31 марта 2007-го.

УРЕГУЛИРОВАЛИ ДОЛГ

Председатель Правления ОАО «Газпром» **Алексей Миллер** и министр топлива и энергетики Украины **Юрий Бойко** подписали соглашение об урегулировании задолженности за поставленный в нынешнем году на Украину газ.

В документе подтверждена сумма долга (1,3 млрд. долларов) и определена схема его погашения. Предполагается, что эта сумма будет оплачена деньгами и голубым топливом из украинских подземных хранилищ.

ВЫПОЛНЯЯ ПРОГРАММУ



Совет директоров ОАО «Газпром» заслушал и принял к сведению информацию о ходе реализации Программы газификации регионов России. На заседании отмечалось, что корпорация выполняет свои обязательства по строительству межпоселковых газопроводов, в то время как подписанные администрациями отдельных субъектов Федерации графики синхронизации ввода объектов газификации (прокладка уличных газопроводов, установка газовых котельных и подготовка потребителей к приему газа) соблюдаются не в полной мере. В частности, ввод уличных сетей составил лишь 52% от плана. Неисполнение графиков главами регионов будет учитываться при выделении средств на 2008 год.

Как известно, объем инвестиций на следующий год складывается из двух основных составляющих: средств на завершение начатых проектов газификации и на строительство новых. В случае несоблюдения регионами взятых на себя обязательств финансирование новых объектов может быть урезано до нуля. В 2007 году на реализацию программы выделено 20,2 млрд. рублей. Кроме этого, на выполнение работ по реконструкции и техническому перевооружению существующих газовых сетей дополнительно направлено 1,5 млрд. рублей.

«ЕЛЕНА» И «АНИВА»

На японском судостроительном заводе Mitsubishi Heavy Industries Ltd. в Нагасаки состоялась церемония присвоения имен «Гранд Елена» и «Гранд Анива» двум танкерам, предназначенным для транспортировки сжиженного природного газа (СПГ) проекта «Сахалин-2».

Эти суда с ледовым подкреплением вместимостью 147 тыс. куб. м каждый спроектированы для работы в условиях низких температур. Их конструкция позволит осуществлять круглогодичные поставки углеводородов с первого в России завода по производству СПГ, который строится в поселке Пригородное на юге острова Сахалин. Танкеры зафрахтованы Sakhalin Energy (оператор проекта) на долгосрочный период и будут доставлять сжиженный газ в страны АТР.

В торжественном мероприятии участвовала делегация ОАО «Газпром» во главе с начальником Департамента внешнеэкономической деятельности **Станиславом Цыганковым**.



АКТУАЛИЗАЦИЯ УСЛОВИЙ

Состоялась рабочая встреча Алексея Миллера и министра природных ресурсов России **Юрия Трутнева**. Предметом обсуждения стали перспективы работы «Газпрома» в рамках проекта «Сахалин-2» и возможность участия корпорации в освоении шельфовых месторождений, находящихся в нераспределенном фонде.

Достигнута договоренность об актуализации лицензионного соглашения по Ковыктинскому газоконденсатному месторождению в соответствии с принятой Правительством «Программой создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР». До конца нынешнего года «Газпром» представит свои предложения по точным срокам ввода месторождения в эксплуатацию и объемам добычи углеводородов.

УСПЕШНЫЙ ЭКСПЕРИМЕНТ

Правление ОАО «Газпром» рассмотрело ход эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке (ЭТП) ООО «Межрегионгаз» по не регулируемым государством ценам. В течение 2006–2007 годов через ЭТП предусматривается продать 5 млрд. куб. м газа корпорации и такой же объем голубого топлива независимых производителей на условиях «бери или плати». С декабря минувшего года по 14 сентября нынешнего здесь было реализовано 5,43 млрд. куб. м газа, в том числе 3,12 млрд. «газпромовского» и 2,31 млрд. — независимых производителей (из которых основные объемы пришлись на «Роснефть», «НОВАТЭК» и «ЛУКОЙЛ»). В среднем по итогам продаж на 14 сентября 2007 года индекс превышения цен сделок на ЭТП по сравнению с показателями, устанавливаемыми ФСТ, составил 34,5%.

Правление положительно оценило эксперимент и поручило соответствующим подразделениям ОАО «Газпром» и ООО «Межрегионгаз» продолжить работу с федеральными органами исполнительной власти в этом направлении в 2008 году. В частности, речь идет об увеличении объема реализуемого Группой «Газпром» газа по не регулируемым государством ценам до 7,5 млрд. куб. м.

КИРГИЗСКИЕ ПЕРСПЕКТИВЫ

Алексей Миллер встретился с двумя членами Правительства Киргизской Республики: министром иностранных дел **Эднаном Карабаевым** и министром промышленности, энергетики и топливных ресурсов **Игорем Чудиновым**. Стороны обсудили ход реализации плана совместных действий в рамках долгосрочного соглашения о сотрудничестве в нефтегазовой сфере между Киргизией и ОАО «Газпром». Достигнута договоренность о дальнейшем взаимодействии в сфере стратегических проектов, в том числе связанных с разведкой и добычей природного газа.

Было отмечено, что подготовку программы геологоразведочных работ на территории республики предполагается завершить в декабре нынешнего года. По итогам ее реализации может быть принято решение о создании совместного российско-киргизского предприятия в нефтегазовой отрасли. Также на встрече шла речь о перспективах приватизации объектов газовой инфраструктуры Киргизской Республики.



«ГАЗМОТОРКА» НА МАРШЕ

В Екатеринбурге на базе ООО «Уралтрансгаз» прошло совещание по вопросам реализации целевой комплексной программы «Развитие газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007–2015 годы», которое провел Член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа **Богдан Будзуляк**. Участники совещания отметили, что осуществление программы будет иметь значительный социально-экономический эффект. Было высказано единое мнение, что перевод автотранспорта на природный газ может стать одним из мероприятий при подготовке к зимней Олимпиаде 2014 года в Сочи.

По итогам совещания профильным подразделениям компании и дочерним обществам даны соответствующие рекомендации, направленные на повышение эффективности выполнения программы. Этому, в частности, будет способствовать создание специализированного предприятия по производству и реализации компримированного природного газа — ООО «Газпром автогаз», в состав которого планируется передать профильные филиалы «дочек» «Газпрома».



Фото: Владимир Казюков

Ресурсы востока страны будут осваивать на основе самых передовых технологий

После почти четырехлетней подготовительной работы Правительство России в сентябре одобрило программу создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения. Согласно этому документу, в восточных регионах страны будут организованы четыре центра газодобычи: Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский, в каждом из которых появятся мощные газоперерабатывающие и газохимические комплексы.

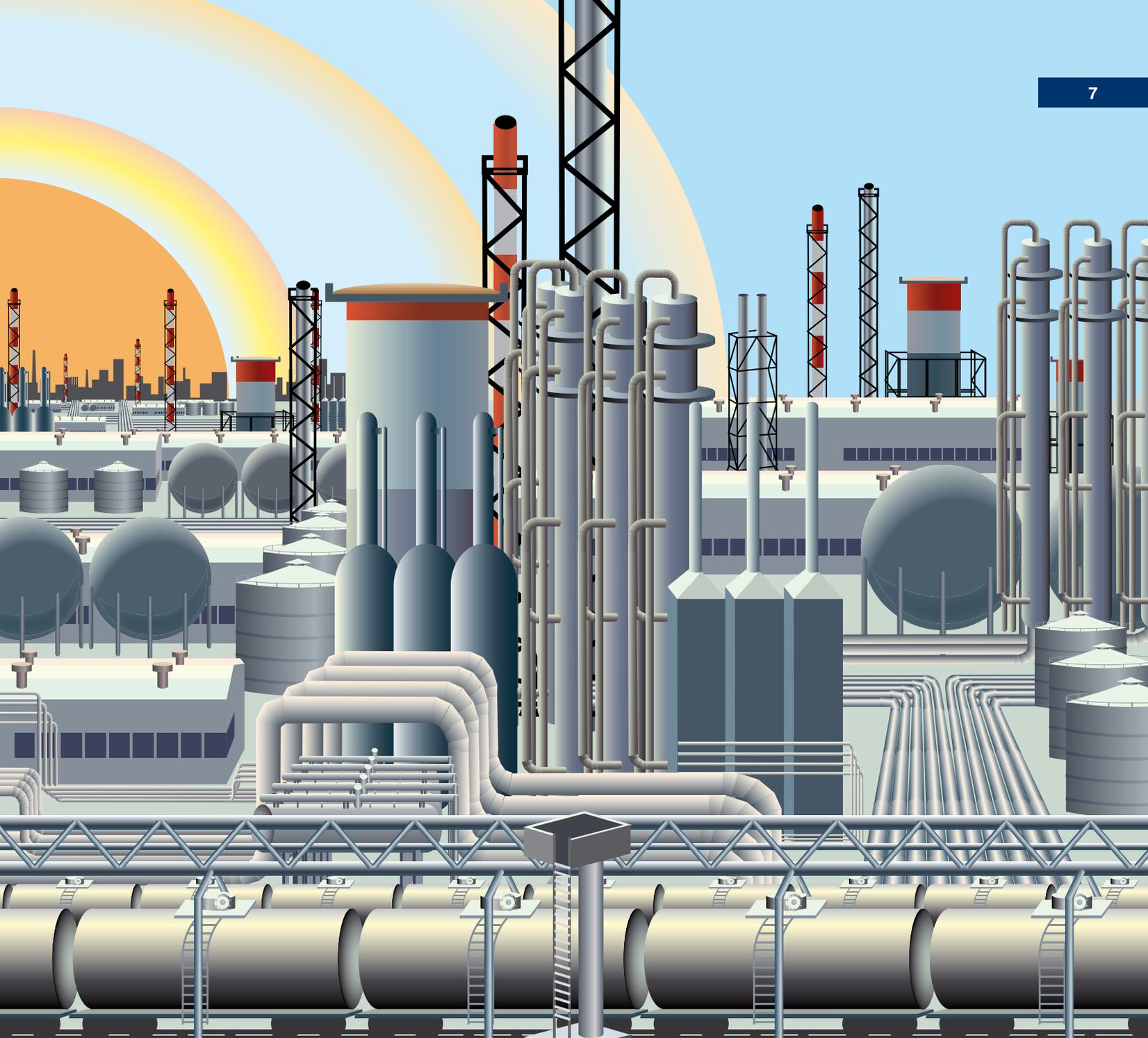
СТАВКА НА П

Пока наиболее интенсивно осваивается Сахалинский центр. Здесь уже осуществляется добыча газа в рамках проекта СРП «Сахалин-1», который поступает на внутренний рынок по газопроводу до Хабаровска. В нынешнем году «Газпром» стал владельцем контрольного пакета акций «Сахалина-2», а уже в 2008-м в рамках этого проекта здесь заработает завод по сжижению газа. Ежегодные поставки сжиженного природного газа (СПГ) с сахалинского завода предусмотрены в размере 9,6 млн. т, и все они уже распределены по долгосрочным кон-

трактам между Японией, Кореей и США. В дальнейшем возможно увеличение мощностей данного предприятия за счет газа других сахалинских месторождений. В Восточной стратегии говорится о строительстве на острове еще одного комплекса такой же мощности.

Раздел газа

Согласно Восточной программе, Сахалинский центр газодобычи будет обеспечивать голубым топливом Хабаровский и Примор-



ПЕРЕРАБОТКУ

ский края, Еврейскую автономную область и остров Сахалин. Кроме того, газ отсюда пойдет на экспорт – как в виде СПГ, так и по трубопроводу в Южную Корею и, возможно, в Китай. Якутский центр (базовое месторождение – Чаяндинское) предполагается использовать для газификации южных районов Республики Саха (Якутия), Амурской области, а также для организации экспортных поставок трубопроводного газа в Китай.

Газ из месторождений Иркутского центра планируется поставлять потребителям этого региона, в Читинскую область и

Республику Бурятию, а при необходимости – и в европейскую часть страны. За счет красноярских запасов голубого топлива предполагается газифицировать Красноярский край, а также, в случае возникновения потребности, направлять его в Единую систему газоснабжения (ЕСГ) России.

Совокупный спрос на голубое топливо в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока определялся с учетом прогнозных макроэкономических параметров социально-экономического развития при условии формирования рынка газа

на основе эффективной межтопливной конкуренции. Во время презентации Восточной программы директор Департамента государственной энергетической политики Минпромэнерго РФ **Анатолий Яновский** подчеркнул, что «в соответствии с проведенными оценками, поставки газа на внутренний рынок востока страны (без учета технологических нужд) превысят в 2020 году 27 млрд. куб. м, в 2030-м – 32 млрд., а с учетом развития газоперерабатывающих производств – 41 и 46 млрд. куб. м соответственно». Таким образом, доля газа в региональном топливном балансе возрастет более чем в шесть раз и достигнет 38,5%. Ежегодные поставки в ЕСГ из Восточной Сибири могут составить до 35 млрд. куб. м.

Необходимая координация

В стратегии изложено несколько сценариев развития газовой промышленности в зависимости от уровня спроса на голубое топливо. Самый оптимистичный – интенсивный – вариант предусматривает, что объем добычи на востоке страны в 2020 году будет равняться 150 млрд. куб. м, а в 2030-м – 162 млрд. куб. м. При этом, с учетом прогнозов потребностей АТР, суммарный экспорт природного газа по трубопроводам

Самый оптимистичный – интенсивный – вариант предусматривает, что объем добычи на востоке страны в 2020 году будет равняться 150 млрд. куб. м, а в 2030-м – 162 млрд. куб. м

в Китай и Республику Корею с 2020 года и далее сможет составить 25–50 млрд. куб. м. Объемы поставок российского СПГ в страны АТР в 2020 году достигнут 21 млрд. куб. м, а к 2030-му – 28 млрд. куб. м. Источником СПГ станут месторождения шельфа Сахалина, а трубопроводный газ в основном пойдет из Якутии.

«Как известно, долгосрочное планирование в газовой промышленности приносит весьма положительные результаты, – заявил заместитель начальника Управления перспективного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» **Олег Иванов**. – Нужно синхронизировать строительство трубопроводов и освоение месторождений. Главные факторы неопределенности в этих планах – спрос на газ и приток запасов. Оценки потребностей в голубом топливе сильно разнятся. Например, прогнозы по уровню потребления газа в КНР к 2020 году, подготовленные американскими и китайскими специалистами, отличаются в 1,5 раза (более чем на 100 млрд. куб. м). Поэтому мы должны рассматривать несколько сценариев в отношении внешнего и внутреннего спроса на голубое топливо». Необходимо подчеркнуть, что утвержденная стратегия разработана Минпромэнерго с целью достижения максимального эффекта от освоения газовых ресурсов востока страны.

Координатором реализации Восточной программы Правительство РФ назначило «Газпром». Это означает, что компания будет отвечать за создание системы магистральных газопроводов и синхронизацию ввода добычных объектов. В дальнейшем корпорация возьмет на себя функцию диспетчера газовых потоков, идущих на внутренний рынок и за рубеж. В настоящее время «Газпром» занимается газификацией Иркутской области. В скором времени этот процесс активизируется в Сахалинской области и Хабаровском крае. «Промгаз» уже формирует схемы газоснабжения для регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Кроме того, «Газпром» планирует построить газопровод Хабаровск – Владивосток, чтобы привезти голубое топливо из Сахалина в Приморский край. В дальнейшем эту магистраль можно будет продлить до Южной Кореи.

Стратегический подход

Восточная программа предполагает освоение месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока на основе самых передовых технологий. В частности, в каждом из четырех центров газодобычи планируется создать крупные газоперерабатывающие и газохимические комплексы. В последнее время в России неоднократно случалось так, что компании покупали на аукционах лицензии на освоение месторождений, но потом так

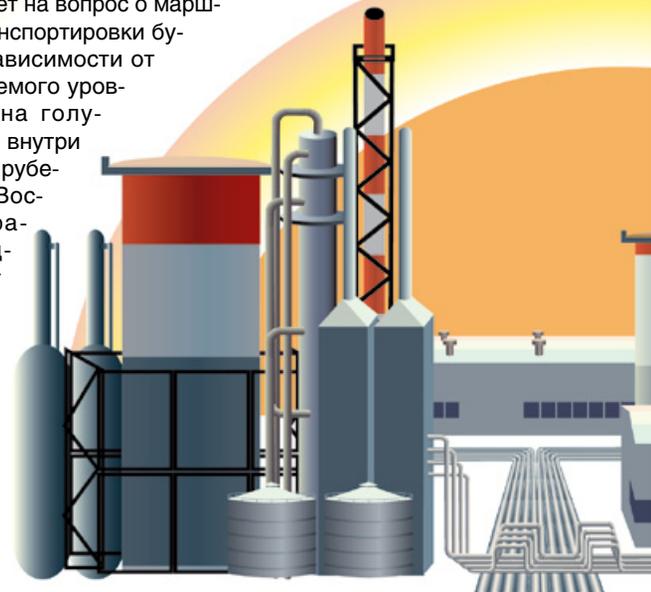
Поставки газа на внутренний рынок востока страны (без учета технологических нужд) превысят в 2020 году 27 млрд. куб. м, в 2030-м – 32 млрд., а с учетом развития газоперерабатывающих производств – 41 и 46 млрд. куб. м соответственно

и не разрабатывали их. Запасы ставились на баланс, за счет чего росла цена акций этих фирм. Организацией новых газоперерабатывающих производств частные инвесторы также заниматься не спешили. Поэтому проблема сжигания попутного нефтяного газа (ПНГ) в России стоит в данный момент очень остро.

Чтобы все это не повторилось уже в Восточной Сибири, Правительство решило придать ряду крупнейших месторождений этого региона статус объектов федерального значения. Их будут распределять между недропользователями на основе инвестиционных конкурсов. Компания, которая получит право на разработку данных ресурсов, должна будет гарантировать создание газоперерабатывающих и газохимических производств, а также масштабную газификацию близлежащих территорий.

Не лишним будет напомнить, что британская корпорация BP получила право на освоение гигантского Ковыктинского месторождения (Иркутская область) в 1997 году. Однако англичане не планировали строить здесь газоперерабатывающий завод – и это притом что недра Ковыкты содержат ценнейший компонент – гелий, который необходим для создания высокотехнологичной продукции. Масштабной газификацией российских регионов BP вместе со своими партнерами из Тюменской нефтяной компании заниматься также не предполагали. ТНК-BP рассчитывала поставлять голубое топливо Ковыкты в Китай, однако заключить контракт с китайцами не удалось, поэтому газ на месторождении до сих пор не добывается. В результате летом англо-российская компания решила продать свою долю в Ковыктинском проекте «Газпрому».

Географическое расположение Ковыкты позволяет направлять местный газ как на запад, так и на восток. Окончательный ответ на вопрос о маршруте его транспортировки будет дан в зависимости от рассчитываемого уровня спроса на голубое топливо внутри России и за рубежом. Пока Восточная стратегия предполагает поставки Ковыктинского газа в ЕСГ.



Попутные перспективы

Как уже отмечалось, проблема утилизации попутного нефтяного газа в Западной Сибири стоит весьма остро. И в этом плане реализация Восточной стратегии не позволит, что называется, наступить на те же грабли. В программе говорится о поставке потребителям 6 млрд. куб. м попутного газа в 2020 году. В «Газпроме» так заведено, что осушенный попутный газ имеет приоритет в отношении доступа к трубе и прини-

Координатором реализации Восточной программы Правительство РФ назначило «Газпром». Это означает, что компания будет отвечать за создание системы магистральных газопроводов и синхронизацию ввода добычных объектов

мается в Единую систему газоснабжения в первую очередь. Это правило будет распространено и на Восточную Сибирь. Поэтому за судьбу газовых ресурсов нефтяных месторождений, которые расположены в непосредственной близости от предполагаемых маршрутов газопроводов, опасаться не приходится.

Однако если нефтяные месторождения находятся далеко от газовых магистралей, то поставки ПНГ из них становятся нерентабельными. В этом случае программа рекомендует недропользователям применять новые технологии переработки. В частности, производить различные виды синтетических жидких топлив (СЖТ). Сегодня Правительство довольно активно занимается вопросом утилизации ПНГ, и нефтяникам приходится постепенно отказываться от порочной практики сжигания этого продукта.

Возможности переработки

Согласно Восточной стратегии, первый газоперерабатывающий завод должен появиться в районе Хабаровска, голубое топливо сюда будет поступать с Сахалина. Затем наступит очередь Якутии, а потом газоперерабатывающие мощности (в том числе и для выделения гелия) будут построены в Иркутской области и Красноярском крае. «По нашим расчетам, в результате реализации Восточной программы половину всех доходов принесут газопереработка и газохимия, – заявил Олег Иванов. – Это очень выгодный бизнес. Но заводы обязательно должны быть крупными, так как чем больше объем производства, тем ниже себестоимость полученных продуктов. Скажем, на Ближнем Востоке строят очень мощные перерабатывающие предприятия, так что с мелкими производствами Россия не сможет выиграть в конкурентной борьбе на мировом рынке».

Восточная программа предполагает, что весь добываемый газ будет перерабатываться. Из него планируется извлекать гелий, этан, пропан, бутан и т.д. Сегодня российская промышленность значительно отстает от высокоразвитых стран по объемам переработки то-

го же этана. Так, в США в нефтегазохимии используется более 9 млн. т этого сырья, а в России – всего 0,4 млн. т. Между тем тонна этана стоит на рынке 80–100 долларов, такое же количество полученного из него этилена – уже 600–700 долларов, а тонна полиэтилена – 1200–1300 долларов. Эти цифры говорят сами за себя. Кроме того, из метана будут производить синтетическое жидкое топливо, диметилвый эфир, метанол и т.д. Кстати, СЖТ является эквивалентом дизельного топлива, но, в отличие от него, вообще не содержит серы. Это особенно важно в свете ухудшающейся экологической обстановки в крупных городах.

Гелий – уникальный химический элемент, чрезвычайно востребованное минеральное сырье, источник энергии будущего. С добычей гелия связаны перспективы развития многих ключевых отраслей современного хозяйства, в том числе авиаракетно-космической, электронной, атомной промышленности, а также медицины, фундаментальных и прикладных наук (исследований Мирового океана, сверхпроводимости и др.).

В российских недрах сосредоточено более 30% мировых запасов этого сырья. В настоящее время крупнейшим

В результате реализации Восточной программы половину всех доходов принесут газопереработка и газохимия

производителем гелия являются США, но их месторождения постепенно истощаются. Поэтому наша страна вполне способна стать лидером в поставках на мировой рынок такого ценнейшего ресурса. Но здесь главное – не увлечься объемами добычи и не обвалить тем самым цены. Для обеспечения долгосрочного присутствия России на этом перспективном рынке Восточная программа предлагает создание хранилищ гелия.

Господдержка

Расчетный индекс роста валового регионального продукта Восточной Сибири и Дальнего Востока, с учетом реализации программы к 2030 году, может превысить уровень 2005 года на 380%. В результате осуществления Восточной стратегии поступления в госбюджет за этот период предположительно составят 3,8 трлн. рублей. Появление за Уралом новых производств будет способствовать увеличению населения в восточной части страны. При этом газовая программа не предусматривает снижения добычи угля – наоборот, его добыча будет расти, и шахтеры не останутся без работы. Голубое топливо станет конкурировать с углем, но повторения ситуации в европейской России, где в топливном балансе безраздельно господствует природный газ, никто не хочет.

Разумеется, Правительство также не должно оставаться в стороне от всех этих процессов. Поэтому в программе заложены необходимые меры господдержки, направленные на совершенствование нормативно-правовой базы в области ценообразования, недропользования, налогообложения, тарифной, экспортной и региональной политики, инновационной деятельности, энергосбережения.

Программа выглядит достаточно грамотной и сбалансированной. Особенно импонирует, что главный упор в создании газовой промышленности на востоке страны делается на развитие газопереработки и газохимии. В результате Россия сможет стать не только энергетической, но и высокотехнологичной державой. Главное – чтобы все эти намерения были реализованы на практике.

Сергей Правосудов





На вопросы журнала отвечает
начальник Управления координации
восточных проектов ОАО «Газпром»
Виктор Тимошилов

тавку газа во Владивосток ко времени проведения там саммит-а АТЭС в 2012 году. Основная проблема, которая сдерживает работу, – ресурсная обеспеченность этого проекта.

Приоритет российских потребителей

– Сегодня добыча основных объемов углеводородного сырья осуществляется в рамках «Сахалина-1» и «Сахалина-2». Поскольку газ второго проекта полностью законтрактован для поставок за рубеж в виде СПГ, в среднесрочной перспективе (до 2015 года) базой для газификации Сахалинской области, Еврейской АО, Хабаровского и Приморского краев станут ресурсы «Сахалина-1». Минувшим летом Правительство РФ приняло федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года». В ней говорится об интенсификации инвестиций в этом регионе, что приведет к повышению темпов социально-экономического развития, следовательно, востоку страны понадобится больше энергоресурсов. В этой ситуации экономике Дальнего Востока газ «Сахалина-1» совершенно необходим, оператор проекта должен это понимать. Неслучайно Российская Федерация, как сторона соглашения о разделе продукции по «Сахалину-1», в июне определила свою позицию в отношении газа этого проекта: он должен идти на внутренний рынок.

НУЖЕН КОМПЛЕ

– Виктор Петрович, когда «Газпром» приступит к реализации Восточной стратегии, одобренной Правительством?

– Дело в том, что «Газпром» уже давно ведет работу по реализации программы – ведь она в основном была одобрена Правительством еще в 2003 году. Необходимо подчеркнуть, что Восточная стратегия – это глобальный сценарий, который дает ответы на принципиальные вопросы. Чтобы иметь более точное понимание, необходимо составить детальную программу развития производственных мощностей ОАО «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Работа над этим документом сейчас ведется.

– Каковы ближайшие планы «Газпрома» в отношении сахалинских проектов?

– Как известно, «Газпром» вошел в качестве основного акционера в «Сахалин-2». В настоящее время работа организована таким образом, чтобы обеспечить своевременный ввод производственных мощностей и исполнение контрактов на поставку СПГ. Кроме того, «Газпром» ведет переговоры с акционерами проекта «Сахалин-1» о покупке газа и реализации его на внутреннем рынке. Одна из первоочередных задач – развитие газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Соответствующее решение принято Советом директоров корпорации. При этом требуется обеспечить пос-

Развитие «Газпромом» газотранспортной системы Сахалин – Хабаровск – Владивосток благоприятно скажется на экономической эффективности «Сахалина-1», поскольку сделает излишним строительство новых магистралей небольшой мощности, заведомо нерентабельных. Система «Газпрома» позволит принимать газ и перспективных сахалинских проектов.

Совет директоров корпорации поставил задачу наращивать ресурсную базу на Сахалине. Ряд объектов шельфа, в частности «Сахалин-3», имеют стратегическое значение. Поэтому «Газпром» поддерживает работу Министерства природных ресурсов по подготовке нового варианта Закона «О недрах». В нем будет предусмотрено создание фонда месторождений федерального значения, к которым, несомненно, должны относиться и нераспределенные пока участки «Сахалина-3».

Нужен закон

– Мы, как и все российское бизнес-сообщество, ожидаем скорейшего принятия нового закона «О недрах». Чем раньше он будет принят и «Газпром» сможет начать освоение этих ресурсов, тем раньше Россия получит «большой газ» для обеспечения внутренних потребностей и выполнения международных соглашений.

– Что «Газпром» планирует сделать для развития Камчатки?

– Правительство РФ приняло решение о подключении «Газпрома» к реализации проекта газоснабжения Камчатки. Этот проект стартовал семь лет назад, и пока особых успехов не было. Как справедливо заметил Президент РФ **Владимир Путин**, если бы его сразу поручили «Газпрому», то все давно было бы сделано. У нас есть понимание того, как надо организовывать работу, срок ввода обозначен.

Камчатские перспективы

– Нынешний «Камчатгазпром» – это сто километров недостроенного газопровода и двести километров завезенных, но неуложенных труб. Компании принадлежат лицензии на ряд малых месторождений (их совокупные запасы по категориям С1,

Проект «Сахалин-1» является единственным источником для газоснабжения Сахалинской области, Еврейской АО, Хабаровского и Приморского краев до 2015 года. Решение вопроса с оператором проекта в нынешнем году позволит модернизировать газопровод Сахалин – Хабаровск и продлить его до Владивостока к саммиту АТЭС в 2012 году

С2 не превышают 22 млрд. куб. м газа) на западном побережье Камчатки. В настоящее время здесь ежегодно добывается около 10 млн. куб. м газа, который идет на нужды двух ближайших поселков. Из-за того что газопровод не был закончен, более 60% электроэнергии в регионе генерируется за счет привозно-

– Как идет газификация Иркутской области?

– Здесь проведена большая работа в плане реализации утвержденной губернатором **Александром Тишаниным** Генеральной схемы газоснабжения и газификации Иркутской области. «Газпром» заключил с «Итерой», «Иркутской нефтяной компанией» и ООО «Юралс Энерджи» соглашения о приобретении у них газа для поставки его местным потребителям. В настоящее время идет строительство газотранспортной инфраструктуры, а «Межрегионгаз» проводит работу с потребителями. Генсхема – живой документ, и очевидно, что жизнь может вносить в нее свои коррективы.

Так, мы видим, что в ближайшее время начнется разработка нефтяных месторождений на севере Иркутской области. Нефть из них пойдет в трубопровод Восточная Сибирь – Тихий океан, и появятся объемы попутного газа. Кроме того, как известно, до конца нынешнего года наша компания получит акции «РУСИА Петролеум» (владеет лицензией на освоение Ковыктинского месторождения) и «Восточно-Сибирской Газовой Компании» (строит газопровод от Ковыкты к городу Саянску). Понадобится провести ревизию того, что уже сделано, и решить, как лучше интегрировать эти активы в реализуемую схему газификации.

– Существует какое-либо представление о сроках строительства газоперерабатывающих мощностей? Кто их будет создавать?

– Ответы на эти вопросы даст Программа развития производственных мощностей, о которой я говорил выше. Хотя уже сегодня очевидно, что газопереработка и газохимия станут основой разработки ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока – это базовый принцип Восточной программы. Поэтому масштабная промышленная добыча может начаться толь-

Ключевой подход

го мазута и дизельного топлива. В результате в Камчатской области самое дорогое электричество в России – до 4,5 рублей за кВт/ч. Неслучайно за последние шесть лет 27% жителей покинули этот край.

«Газпром» взял на себя обязательство освоить эти месторождения и достроить газопровод до Петропавловска-Камчатского, чтобы обеспечить голубым топливом камчатские ТЭЦ. Но чтобы стабилизировать работу местной энергосистемы, «Газпрому» необходимо заниматься геологоразведкой на камчатском шельфе Охотского моря и искать новые месторождения, так как нынешних запасов «Камчатгазпрома» надолго не хватит.

– Как развиваются отношения «Газпрома» и Якутии?

– Эта республика – один из наших стратегических партнеров. В июле мы подписали соглашение о сотрудничестве, в котором говорится о больших планах «Газпрома» в этом регионе. Здесь корпорация будет добывать голубое топливо, строить газопроводы, а также мощные газоперерабатывающие и газохимические предприятия. В правительстве республики сложилась профессиональная команда, планирующая развитие промышленной базы на многие годы вперед. Создана совместная рабочая группа, которая ведет плановую работу.

ко при условии опережающего строительства перерабатывающих предприятий. Россия сильно отстает от развитых стран по объему выпуска газохимической продукции. Сложный состав газа восточных месторождений объективно диктует необходимость развивать эту высокотехнологичную отрасль и увеличи-

«Газпром» поддерживает работу Министерства природных ресурсов по подготовке нового варианта Закона «О недрах». В нем должно быть предусмотрено создание фонда месторождений федерального значения

вать рентабельность газодобычи. Это полностью соответствует задачам, которые поставил Президент России Владимир Путин в послании к Федеральному Собранию в нынешнем году.

В настоящее время мы ведем переговоры с зарубежными компаниями об их участии в строительстве газоперерабатывающих предприятий. В первую очередь речь идет о корпорациях Японии, Кореи и Китая. Возможные партнеры также – Индия и Малайзия. У них есть интерес к таким проектам, поэтому мы сможем выбрать самые интересные предложения.

Беседу вел **Сергей Правосудов**

Пять лет назад отечественные предприятия были не в состоянии выпускать трубы большого диаметра (ТБД), которые используются «Газпромом» для строительства магистральных газопроводов. С того времени ситуация кардинально изменилась, причем не без серьезного участия корпорации. В частности, в России создано производство ТБД по законченному циклу, а через три года эта подотрасль тяжелой металлургии должна окончательно сформироваться и стать полностью конкурентоспособной. Это гарантирует «Газпрому» поставки трубной продукции для реализации намеченных мега-проектов, экономическая эффективность которых от этого значительно возрастет, что повысит капитализацию компании и, соответственно, ее вес на глобальном энергетическом рынке. В то же время проводимая корпорацией политика импортозамещения увеличит налоговые поступления в российский бюджет и обеспечит новые рабочие места.



**Металлурги обеспечат «Газпром»
отечественной продукцией**

ТРУБООАКТИВ



Российская доля

В 2006 году «Газпром» вышел на новый рекорд по объему закупки труб. Компания приобрела 950 тыс. т данной продукции, из которых 867 тыс. т пришлось на ТБД, что превысило показатели предыдущего года соответственно на 2,8% и 2,9%, а 2004-го – на 51,3% и 60,6%. Порядка 928 тыс. т, или 98% всех труб, закупалось через специализированную «дочку» «Газпрома» – «Газкомплектимпэкс». По предварительным данным, в нынешнем году объемы поставок должны сохраниться. «На середину сентября было приобретено 657 тыс. т труб, в том числе 582 тыс. т большого диаметра. И пока мы ориентируемся на показатели прошлого года, – говорит начальник Департамента труб и соединительных деталей ООО «Газкомплектимпэкс» **Михаил Лихачев.** – Итоговые объемы могут оказаться чуть меньше – на 50–80 тыс. т по сравнению с цифрами 2006 года. Но было бы очень логично, напротив, увеличить закупки на 150–250 тыс. т. Впрочем, это зависит от решений “Газпрома”». По его словам, в 2008–2012 годах предполагается значительно расширить поставки труб для реализации проектов компании, а перераспределение части этих объемов на конец 2007 года ускорило бы сроки строительства и обеспечило более равномерную нагрузку на производителей, прежде всего отечественных.

Кстати, доля российской продукции в закупках «Газпрома» постоянно увеличивается. Так, если в 2003 году она достигала лишь 45%, в 2004-м – 63%, в 2005-м – 69%, то в минувшем – уже порядка 76%. Сегодня труба отечественного производства занимает в общем объеме поставок для корпорации около 77%, еще 15–17% приходится на украинские предприятия, остальное – на импорт из стран дальнего зарубежья. При этом последний показатель целенаправленно сокращается: в 2006 году было приобретено 96 тыс. т данной продукции, в нынешнем – 42 тыс. т, и еще предполагается купить порядка 21,5 тыс. т (что в общей сложности составит около 63,5 тыс. т). Впрочем, какая-то часть импорта из дальнего зарубежья в структуре поставок неизбежно сохранится. «Пока наша подотрасль по производству черной трубы по полному циклу не сформировалась окончательно, мы вынуждены страховаться: к примеру, в минувшем году значительная доля наших закупок за пределами России, если не считать Украину, пришлась на ТБД для “Северного потока”, – поясняет Михаил Лихачев. – Но есть и уникальная продукция, которую в мире делают всего одно-два предприятия. Она востребова-

ВНОСТЬ

на в очень небольшом количестве, соответственно, создавать специальное производство в нашей стране зачастую нецелесообразно». Однако цены на такие изделия весьма велики: в частности, стоимость некоторых типов нержавеющих труб доходит до 1,5 млн. рублей за тонну, и организация выпуска в России отдельных видов подобной продукции все-таки оправдывает себя. Поэтому отечественные компании активно включаются и в эту работу.



Рождение отрасли

Напомним, что после развала Советского Союза в России не осталось ни одного завода, способного выпускать трубы так называемого «русского размера» (диаметром 1420 мм), которые используются для строительства магистральных газопроводов, а их основным потребителем в мире является «Газпром». Бывшие советские предприятия, составлявшие базу производства таких ТБД, оказались на территории Донецкой области Украины. Сегодня это Харьковский трубный завод (единственный в СССР имел трубосварочный стан под «русский размер»), а также Мариупольские «Азовсталь» и «ММК им. Ильича», производящие стальные заготовки и лист для выпуска ТБД, которые металлурги называют соответственно сляб и штрипс. Впрочем, если в советские времена закупки труб только «русского размера» достигали 3 млн. т в год, то в 1990-х спрос на ТБД в РФ упал до нескольких десятков тысяч тонн, так как большинство нефтегазовых проектов в нашей стране было свернуто. Естественно, что и развитие российской трубной промышленности практически остановилось, а в воссоздании ее утраченных звеньев просто не было необходимости.

После преодоления экономического кризиса ситуация в стране постепенно начала улучшаться. Например, в 2000 году только «Газпром» приобрел 177 тыс. т труб, а за три последующих года увеличил их закупки почти в четыре раза – до 671 тыс. т в 2003 году. Аналогичные тенденции наблюдались и в нефтяном секторе. Но если «Транснефть», владеющая всеми отечественными магистральными нефтепроводами, избежала серьезных проблем, то «Газпром» оказался в очень сложном положении. Дело в том, что первая компания использует в основном «доступные» трубы диаметром 1020–1220 мм, в то время как вторая наряду с ними при-

меняет трубы «русского размера», которых в России просто не было.

На отечественных предприятиях имелось только первое звено из трех, необходимых для выпуска ТБД-1420, – металлургическое производство, где изготовлялся сляб. Два остальных – прокатный и трубосварочный станы – отсутствовали. Однако резкий подъем спроса на «русский размер» привел к активизации российских компаний, в конце 2002 года к его выпуску приступил Волжский трубный завод (ВТЗ), входящий в структуру ЗАО «Трубная металлургическая компания» (ТМК). Спиралешовная труба диаметром 1420 мм производства ВТЗ хотя и решила часть проблем «Газпрома», но далеко не полностью – прежде всего потому, что для строительства магистральных трасс корпорация использовала в основном прямошовную трубу. К сожалению, новая продукция не могла применяться повсеместно. В дополнение ко всему мощностей ВТЗ явно не хватало: количество широкомащтабных проектов, которые «Газпром» готовил к реализации, росло, и потребности в ТБД увеличивались. Кроме того, ужесточались и требования корпорации к качеству закупаемой трубной продукции.

Конечно, спрос можно было удовлетворять и за счет наращивания импортных объемов «русского размера», но это неизбежно отразилось бы на стоимости проектов, что снизило бы их экономическую эффективность. Мало того, высокая зависимость «Газпрома» от закупок иностранной продукции могла сказаться и на сроках реализации планов компании. «В мире сегодня наблюдается просто гигантский рост потребления труб нефтегазового сортамента, – рассказывает Михаил Лихачев. – Если бы изначально было принято решение ориентироваться на зарубежного, а не на российского производителя, мы рисковали столкнуться с дефицитом, который привел бы к резкому росту цен на эту





продукцию, а возможно, и к задержкам поставок для наших проектов. Не говоря уже о том, что отечественные трубы значительно дешевле импортных, в частности, из-за более короткого транспортного плеча».

Поэтому в 2003 году корпорация начала активные переговоры с российскими предприятиями, стремясь заверить их владельцев в том, что спрос на «русский размер» будет стремительно расти, и в стране, по сути, нужно формировать новую трубную подотрасль. Надо было убедить предприятия в необходимости развивать их бизнес и создать доверительные условия сотрудничества. Чтобы добиться этого, с заводами были подписаны рамочные соглашения, а «Газкомплекстимпэкс» основал общественную некоммерческую организацию для мониторинга рынка и совместного решения проблем под эгидой «Газпрома» – Ассоциацию производителей труб, в которую вошли все ведущие отечественные производители.

Уже сегодня можно констатировать, что все эти усилия были оправданы. Так, в 2005 году Выксунский металлургический завод (ВМЗ), входящий в состав ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (ОМК), запустил трубосварочный стан – то самое последнее звено в цепи изготовления ТБД. А в минувшем году в России появилось первое производство «русского размера» по полному циклу: на Ижорском трубном заводе (ИТЗ) был введен в эксплуатацию промышленный комплекс с прокатным и трубосварочным станами. Стальную заготовку на ИТЗ поставляют предприятия ОАО «Северсталь-групп», в состав которого и входит этот завод. Нужно отметить, что на запущенном в строй оборудовании Выкса и Ижора способны производить прямошовные одношовные ТБД диаметром 1020–1420 мм, соответствующие по техническим параметрам и качеству высоким стандартам «Газпрома».

Между тем развитие новой российской подотрасли продолжает набирать обороты. Это обусловлено, прежде все-

го, растущим спросом на трубную продукцию, ужесточающимися требованиями к качеству оборудования, закупаемого для газовых мегапроектов, и доверительными отношениями между партнерами.

Мегапроекты – супер стандарты

«Сегодня активно реализуются мегапроекты “Газпрома”, прежде всего – строительство газопровода “Северный поток” и освоение ресурсов Ямала, включая создание новой системы транспорта голубого топлива Бованенково – Ухта, – напоминает Михаил Лихачев. – Если говорить о сухопутной части первого трубопровода, участке Грязовец – Выборг, то работа там идет в штатном режиме, и никаких особых вопросов не возникает. Что касается морской трассы, то в конце сентября компания Nord Stream AG (СП, в котором “Газпрому” принадлежит доля в 51%, а немцы Wintershall и E.ON Ruhrgas имеют по 24,5%. – Ред.) завершила международный тендер на поставку ТБД для первой нитки этого газопровода». Для ее строительства потребуются порядка 1,23 млн. т трубы диаметром 1220 мм, с толщиной стенки 27 мм, рассчитанной на давление в 250 атм., класса прочности X70.

По предварительным данным, в 2008–2009 годах около 850 тыс. т из общего объема поставит немецкая Europipe (образована группами Dillinger Hutte и Salzgitter Mannesmann, ее заводы расположены в Германии, Франции, Бразилии и США), 280 тыс. т – российский ВМЗ, и порядка 100 тыс. т придется на японские компании. Следует отметить, что в тендере также участвовал ИТЗ, однако к трубам его производства были предъявлены некоторые претензии. Дело в том, что Выксунский металлургический завод, который пока не имеет собственного прокатного стана, провел аттестацию своей продукции по DNV (Det Norske Veritas – международный стандарт качества труб при строительстве подводных газопроводов), используя штрипс немецкой Dillinger Hutte. ИТЗ, работающий по законченному цик-

лу, также предпринял попытку аттестоваться, но возникли вопросы к показателям относительного удлинения металла, из которого изготовлены его трубы. Сегодня ИТЗ и «Северсталь-групп» приводят свою продукцию в соответствие с требованиями DNV и Nord Stream, после чего Ижорский завод станет одним из основных претендентов на победу в тендере по строительству второй ветки Nord Stream и на участие в прокладке других морских трубопроводов «Газпрома» (например, подводного перехода через Байдарацкую губу на трассе Бованенково – Ухта).

На первом этапе реализации этого проекта предполагается проложить одну нитку газопровода с рабочим давлением в 120 атм., с толщиной стенки 23–33,4 мм, наземная часть которого станет соответствовать «русскому размеру» и классу прочности X80, а подводная будет иметь диаметр 1220 мм и класс прочности X70. Впрочем, не исключено, что при строительстве сухопутной трассы Бованенково – Ухта на отдельных участках будет применяться сталь X70. «Если сырье, из которого делается труба, более высокого класса прочности, то стенка будет тоньше, благодаря чему можно значительно снизить металлоемкость проекта, – считает Михаил Лихачев. – Однако ввиду уникальности такой трубы ее цена может оказать-

вод из такого материала протяженностью всего 260 км, в Канаде – 250 км. Несколько совсем небольших участков из труб с повышенными прочностными характеристиками построено в той же Канаде, а также в Чехии, Великобритании и США. Но мировых аналогов тем масштабным проектам, что готовится реализовать «Газпром», с применением высокопрочных труб не было. Поэтому массовое их производство, по оценкам экспертов, может привести к удорожанию тонны такой продукции по сравнению с категорией X70 в среднем на 25–35%. Впрочем, о готовности приступить к выпуску труб для строительства ветки Бованенково – Ухта, в том числе класса прочности X80, уже заявили не только Выкса и Ижора, но также ВТЗ и Челябинский трубопрокатный завод, входящий в состав ЗАО «Группа ЧТПЗ». Первые должны обеспечить производство опытных партий такой продукции уже до конца нынешнего года, два других предприятия – соответственно в конце 2008 и 2009 годов.

В «Газкомплектимпэксе» уверены, что к 2011 году доля импортных труб в общем объеме закупок «Газпрома» сократится до минимума. Для таких прогнозов имеются очень веские основания, ведь к этому времени в России должна появиться полностью конкурентоспособная новая подотрасль черной

металлургической отрасли. Сегодня уже многие компании заявляют о начале реализации долгосрочных программ развития своего трубного производства.

Так, в ноябре 2006 года ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» (ММК) подписало контракт на комплексную поставку оборудования для строительства толстолистового прокатного стана «5000», на котором будет выпускаться штрипс шириной до 4850 мм с категорией прочности до X120 для нефтегазовой отрасли, судостроения и машиностроения. Производительность стана составит порядка 1,5 млн. т в год, срок ввода в эксплуатацию – середина 2009 года. Несмотря на то что предприятие уже имеет металлургическое производство (выпускает сляб), комбинат договорился с «Газпромом» о том, что одновременно с прокатным станом будет запущена в работу машина непрерывного литья стальной заготовки. Продукция, которую благодаря этому получит ММК (широкопрокатный лист), может использоваться не только для изготовления прямошовных одношовных ТБД, но и для создания морских платформ, сосудов для хранения и транспортировки сжиженного природного газа и т.д. Кроме того, ММК уже до конца 2007 года обязалась провести реконструкцию имеющегося трубосварочного стана



ся слишком высокой. Поэтому рассматривается возможность использовать на суше как X70 (менее прочный и более толстый металл), так и X80». По его словам, трубы последней категории изготавливались и применялись в мировой практике, правда, в мизерном количестве. Так, в Германии работает газопро-

металлургии, специализирующаяся на выпуске труб большого диаметра по замкнутому циклу.

Всплеск активности

Опыт взаимовыгодного сотрудничества «Газпрома» с ОМК и «Северсталь-групп» привел к небывалому всплеску инвести-



«2000» для производства спиралешовных труб из рулонного проката (по аналогии с ВТЗ) класса прочности X70.

Между тем ОМК объявила о планах создания металлургического производства и строительства на ВМЗ прокатного стана «5000» мощностью около 1 млн. т листа в год. Таким образом, к 2010 году

здесь предполагается запустить все три передела выпуска труб «русского размера», как и у «Северсталь-групп». Кстати, последняя в настоящее время активно занимается реконструкцией своего производства стальной заготовки, а также не исключает возможности, в случае необходимости, увеличить мощности по изготовлению больших труб на ИТЗ с нынешних 600 тыс. т до 1 млн. т в год. В то же время владельцы ВТЗ и ЧТПЗ приняли решение о строительстве на своих заводах трубосварочных станков для изготовления прямошовной трубы «русского размера». При этом ТМК аттестовала свою спиралешовную продукцию на давление в 100 атм, и теперь она может использоваться при прокладке отдельных сухопутных участков «Северного потока» или, скажем, газопровода «Алтай».

Важно, что отечественные компании заинтересованы не только в сокращении потенциального и реального импорта труб за счет увеличения объемов собственного производства, но и в максимальном снижении влияния иностранных материалов или услуг на собственный бизнес. В частности, при строительстве подводных газопроводов сегодня не используется металл класса прочности X80 (не более X70), так как такие трубы оказываются слишком жесткими. Между тем здесь встает вопрос о необ-

созражений бетонироваться в Норвегии или Финляндии (в основном трубы, как уже сказано, пойдут из Германии) и только затем поставляться на стройку.

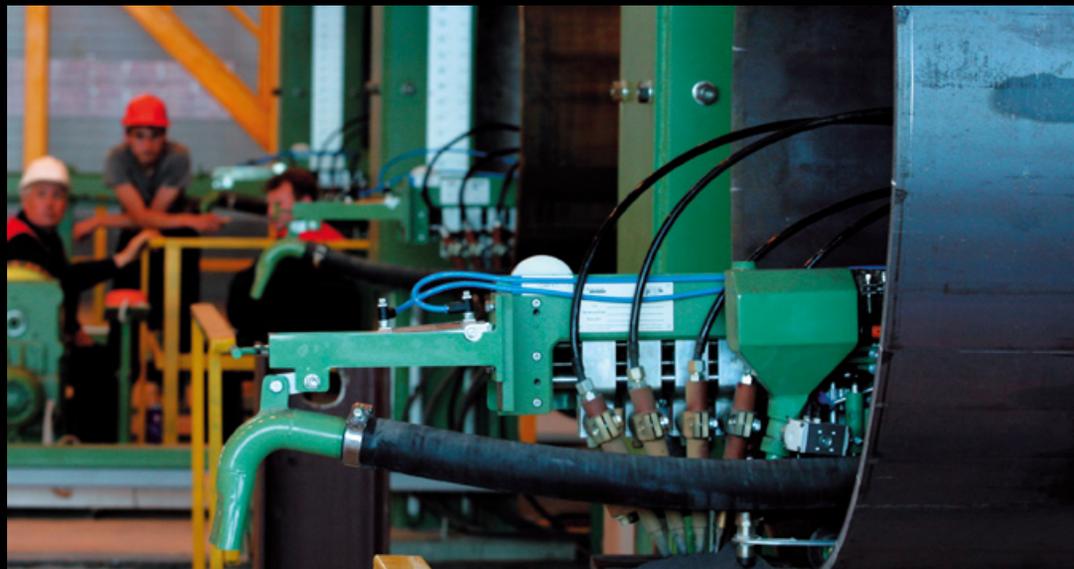
Однако с учетом планируемого кардинального увеличения объемов морских работ в рамках реализации газодобывающих проектов на российском шельфе, в том числе Штокмановского, рассматривается вопрос о возможности создания мощностей по бетонированию труб на территории России – в Мурманской или Архангельской областях. «Теоретически, это можно делать и в рамках СП с металлургическими заводами, но для «Газпрома» это непрофильная деятельность, – полагает Михаил Лихачев. – Поэтому такое предприятие должно создаваться непосредственно трубниками. И не исключено, что это будет какой-то мощный российский альянс». Подобная работа ведется и по организации в нашей стране производства ингредиентов для изоляционного покрытия ТБД, которое существенно снижает срок износа газовых магистралей и пока полностью обеспечено за счет импорта. Этим вопросом, в частности, занимаются специалисты «Казаньнефтеоргсинтеза».

Несмотря на незначительные потребности отечественных покупателей в уникальных трубах, которые делают в мире единичные предприятия, ТМК выпустила опытную партию сероводоро-

ватная цена отечественной продукции позволит корпорации активизировать деятельность в упомянутых «проблемных» регионах.

Кстати, все та же ТМК хотя, возможно, и запаздывает включиться в борьбу за прямошовный одношовный «русский размер», тем не менее является основным отечественным производителем труб для поискового и эксплуатационного бурения, которые использует «Газпром». На этом направлении главными конкурентами ТМК остаются, пожалуй, только японские компании. Например, в нынешнем году более 3 тыс. т высокогерметичных труб производства ВТЗ было закуплено «Надымгазпромом» для освоения ресурсов Ямала. Очевидно, что в ближайшей перспективе эти объемы будут увеличиваться. По оценке Михаила Лихачева, если в последнее время закупки «Газпромом» обсадных и насосно-компрессорных труб, необходимых для освоения нефтегазовых месторождений, не превышали 25–35 тыс. т, то в 2009–2010 годах этот показатель достигнет 100 тыс. т в год.

Общие потребности корпорации в трубной продукции будут составлять 1–1,2 млн. т ежегодно, а с учетом всех объявленных масштабных строек объемы закупок «Газпрома» на период 2009–2015 годов должны возрасти в среднем в два-три раза. Так что здесь



ходимости их бетонирования для достижения «отрицательной плавучести», т.е. утяжеления, чтобы они лежали на дне без риска аварийного передвижения под воздействием внешних факторов. Например, недавно принято решение о том, что комплектующие для первой ветки Nord Stream будут из логистических

достоинкой продукции, которую используют в том числе и для добычи газа на месторождениях Астрахани и Оренбурга. Благодаря этому «Газпром» в скором времени сможет полностью отказаться от импортных закупок, объем которых, впрочем, и так не слишком велик: порядка 500–600 т в год. Зато адек-

есть за что бороться и российским, и зарубежным поставщикам. «Мы отдаем приоритет отечественным предприятиям, – утверждает Михаил Лихачев. – Но насколько они смогут оправдать наше доверие, зависит, по большому счету, только от них самих».

Денис Кириллов

ОТ ДОБЫЧИ ДО СПГ

На вопросы журнала отвечает председатель Советов директоров «Нортгаза», «Сибнефтегаза» и «Стройтрансгаза», генеральный директор ООО «Балтийский сжиженный газ» **Александр Красненков**



фото: Андрей Помян

– Александр Викторович, благодаря чему в минувшем году чистая прибыль ЗАО «Нортгаз» увеличилась по сравнению с 2005 годом в 5,6 раза?

– В 2005 году «Газпром» управлял «Нортгазом» менее трех месяцев. Мы сразу же изменили схему работы компании. Дело в том, что в 2004 году у «Нортгаза» практически не было прибыли, так как были огромные необоснованные затраты, не связанные с производством и основной деятельностью компании. В конце 2005 года новый состав Совета директоров утвердил сбалансированный бюджет, оставив в нем только самое необходимое. В результате чистая прибыль «Нортгаза» в 2005 году превысила 354 млн. рублей.

Рост прибыли

– В прошлом году компания увеличила эффективность своей работы, снизив издержки. По итогам 2006 года «Нортгаз» заработал 1,98 млрд. рублей чистой прибыли. В нынешнем году мы рассчитываем получить чистую прибыль в размере более 2 млрд. рублей. Если перевести в доллары, то выручка составит приблизительно 220 млн., а прибыль – около 80 млн. Хорошие финансовые показатели также связаны и с ростом цен на нашу продукцию, в первую очередь на жидкие углеводороды. Не менее 10% чистой прибыли пойдет на дивиденды, эта норма зафиксирована в соглашении акционеров.

– Каковы планы «Нортгаза» в области добычи?

– У нас есть план развития компании, который предусматривает бурение



скважин на западном куполе и выход на восточный участок неокомской залежи Северо-Уренгойского месторождения. В 2011–2012 годах мы должны довести объем добычи до 10 млрд. куб. м газа и 1,5 млн. т конденсата. По итогам нынешнего года «Нортгаз» произведет около 3,5 млрд. куб. м газа и порядка 0,8 млн. т конденсата.

– Каковы перспективы компании в плане прироста запасов?

– Северо-Уренгойское месторождение изучено хорошо, поэтому ожидать здесь больших открытий не приходится. Однако в настоящее время идут переговоры с «Газпромом» о предоставлении «Нортгазу» прав компании-оператора на освоение второго участка ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Как известно, первый участок сегодня осваивает «Ачимгаз» – совместное предприятие «Уренгойгазпрома» и германской Wintershall. Мы уже получили предварительное согласие и теперь обсуждаем детали сервисного соглашения. ЗАО «Нортгаз» – весьма успешная компания, которая легко сможет привлечь средства, необходимые для разработки уренгойской ачимовки.

– Как строится сбытовая политика «Нортгаза»?

– Весь газ мы продаем «Газпрому» по утвержденной цене, а жидкие углеводороды реализуем самостоятельно. Однако в корпорации происходит централизация сбыта жидких углеводородов. В результате прорабатывается схема, включающая со следующего года продажи «Газпрому» продуктов пере-



вать около 16 млрд. куб. м газа, из них на долю Берегового придется 12 млрд. Я думаю, что этих показателей компания достигнет в ближайшие три-четыре года. Самое главное, чтобы «Газпром» увеличил пропускную способность магистральной Заполярье – Уренгой. И работы в этом направлении ведутся. Необходимо понять, что расширение газопровода будет осуществляться не только под объемы «Сибнефтегаза» – «Ямбурггаздобыча» в скором времени приступит к освоению неоконченных залежей Заполярье месторождения, и этому газу тоже нужно будет найти место в трубе.

– Совладельцы «Сибнефтегаза» урегулировали все свои противоречия?

– Нет, здесь ситуация иная. «Газпромбанк» и «Итера» договорились согласовывать свои действия, а вот компания «Акрон» пока проводит не совсем внятную политику. Являясь миноритарным акционером, она хочет

работки по рыночным ценам. В связи с решением Правительства РФ повысить внутренние цены на газ мы также рассчитываем на рост рентабельности нашей компании.

Выход на площадку

– Нам бы очень не хотелось, чтобы повторилась ситуация прошедшей зимы, когда из-за теплой погоды «Газпрому» и независимым производителям пришлось сокращать добычу голубого топлива. Для «Нортгаза» это обернулось и снижением производства конденсата, который дает компании основную часть прибыли: в структуре нашей выручки доля газа составляет приблизительно треть, а около 70% приходится на жидкие углеводороды.

– Участвует ли «Нортгаз» в работе электронной торговой площадки?

– В начале года мы несколько раз продавали на ЭТП небольшие объемы своего газа – в этих случаях «Нортгаз» шел по квоте «Газпрома». Но руководство корпорации решило, что в связи с теплой погодой по свободным ценам лучше реализовывать голубое топливо стопроцентно дочерних предприятий, а в нашей компании «Газпрому» принадлежит только 51% акций.

Мне кажется, что «Нортгаз» можно было бы выпустить на площадку по квоте независимых производителей. Ведь несмотря на то что «Газпром» владеет контрольным пакетом акций компании, все решения Совет директоров принимает единогласно – то есть совладельцы «Нортгаза» пользуются равными правами.

– Есть ли сегодня какие-то противоречия между акционерами «Нортгаза»?

– На начальном этапе были некоторые противоречия, но на данный момент они уже урегулированы, так как все акционеры согласились с планом развития компании. Сегодня «Нортгаз» работает весьма успешно, приносит хорошую прибыль, поэтому у акционеров нет поводов для беспокойства.

– Александр Викторович, вы одновременно возглавляете и Совет директоров «Сибнефтегаза». Расскажите, пожалуйста, о деятельности этой компании.

– ОАО «Сибнефтегаз» владеет лицензиями на освоение четырех газодобывающих участков. Контрольный пакет принадлежит «дочке» «Газпромбанка» ООО «Статус», блокирующий – «Итера» и около 21% – подразделению компании «Акрон».

Перспективы «Сибнефтегаза»

– В этом году газ месторождения Береговое пошел в магистральный газопровод Заполярье – Уренгой. По итогам нынешнего года «Сибнефтегаз» мог добыть около 4 млрд. куб. м голубого топлива, но, как я уже говорил, из-за теплой зимы всем газовым компаниям пришлось снизить объемы производства. В результате в 2007 году предприятие извлечет из недр не более 2 млрд. куб. м. В отличие от «Нортгаза», здесь газ продается не только «Газпрому», но и другим потребителям.

На своих четырех месторождениях «Сибнефтегаз» может ежегодно добы-





получать только дивиденды при изначально минимальных инвестиционных вложениях. Однако в ближайшее время все свободные средства «Сибнефтега-

за» будут направляться на дальнейшие инвестиции в разработку месторождений. Поэтому дивидендов придется ждать долго. Думаю, что и этих средств окажется недостаточно, и мы вынуждены будем рассмотреть вопрос о дополнительном привлечении, в том числе и от акционеров.

Непонятная позиция

– Кстати, по итогам нынешнего года «Сибнефтегаз», скорее всего, вообще не получит прибыли, так как компании необходимо погашать кредиты. Согласно уставу «Сибнефтегаза», для принятия решения в Совете директоров требуется девять голосов из одиннадцати. Девять членов совета представляют интересы «Газпрома» и «Итеры», а два делегата от «Акрона» не могут повлиять на решения, одобренные большинством.

В будущем году мы рассчитываем добыть уже около 6 млрд. куб. м газа. Сначала представители «Акрона» заявляли, что они хотели бы получить часть произведенного «Сибнефтегазом» голубого топлива для своих заводов. Мы им предложили заключить долгосрочный контракт, в котором оговаривались бы объемы поставок, а цены можно было бы ежегодно пересматривать. Это нормальная практика, так как цены на любые товары не стоят на месте, и газ здесь не является исключением. Однако «Акрон» отказался подписать такое соглашение и предложил «Газпрому» и «Итере» выкупить свой пакет акций. Сумма, которую они запросили, не устроила никого, поэтому переговоры на эту тему застопорились.

– А «Газпром» не собирается выкупать у «Газпромбанка» долю в «Сибнефтегазе»?

– Пока решение об этом не принято, однако в связи с тем, что структура акционерного капитала «Газпромбанка» меняется, я не исключаю такого развития событий.

– Расскажите, пожалуйста, о проекте «Балтийский СПГ», который вы возглавляете.

– Мы сделали предварительные расчеты, которые показали, что строительство в районе порта Приморск завода по производству 5 млн. т сжиженного природного газа в год весьма рентабельно. Главное преимущество «Балтийского СПГ» в том, что его можно реализовать гораздо быстрее, чем Штокмановский проект. С транспортировкой сжиженного газа по Балтике проблем также не предвидится: газозовы, которые перевозят СПГ, имеют сравнительно небольшую осадку – максимум 12 м. Порт Приморск может принимать такие танкеры. Поэтому вполне вероятно, что здесь появится и вторая очередь завода СПГ такой же мощности, как и первая.

Выход на рынок СПГ

– Спрос на СПГ в мире растет весьма быстро. В качестве целевых рынков для «Балтийского СПГ» мы рассматриваем США, Испанию и Великобританию. В первых двух странах «Газпром» вообще не присутствует, поэтому поставки сжиженного газа могут стать ключом к этим весьма перспективным потребителям. В Испанию российский газ попада-



ет через компанию Gaz de France, которая сама осуществляет поставки голубого топлива в этот регион. В США же, кроме как в виде СПГ, наш газ никак прийти не может.

– В настоящее время ООО «Балтийский сжиженный газ» на 80% принадлежит Группе «Газпром», а на 20% – «Совкомфлоту». Эта пропорция сохранится?

– Нет. Сейчас обсуждается вариант, по которому «Газпром» оставит за собой контрольный пакет акций и привлечет в проект иностранных партнеров, в том числе и за счет доли «Совкомфлота». В любом случае эта компания вошла в проект, чтобы обеспечить себе право на перевозку продукции «Балтийского СПГ». С ее приоритетом в этом виде бизнеса «Газпром» не спорит. Строительство завода по сжижению газа обойдется приблизительно в 3,5 млрд. долларов. Понятно, что для «Совкомфлота» это были бы абсолютно непрофильные инвестиции. Трудностей с привлечением финансирования здесь не предвидится, так как на участие в этом проекте претендуют целых пять зарубежных компаний.

– Теперь давайте поговорим о компании «Стройтрансгаз», Советом директоров которой вы также руководите. Еще несколько лет назад это предприятие было генподрядчиком в большинстве проектов «Газпрома». Затем появилось ЗАО «Газпромстройинжиниринг», которое взяло на себя значительную часть заказов корпорации. Как развивается ситуация сегодня?

– Действительно, «Газпром» создал «дочку» «Газпромстройинжиниринг» для противодействия доминированию «Стройтрансгаза», тем более что эта компания еще несколько лет назад владела крупным пакетом акций самого «Газпрома». Сейчас ситуация изменилась: «Стройтрансгаз» перестал быть акционером газовой корпорации и превратился просто в сервисную строительную компанию. Когда-то его доля в общей величине заказов «Газпрома» составляла около 50%, в настоящее время она сократилась.

Эффективность строительства

– Появление конкурента в лице «Газпромстройинжиниринга» мобилизовало сотрудников «Стройтрансгаза». В результате эффективность работы компании повысилась, и она стала бороться за подряды в других отраслях промышленности, однако



главным своим клиентом до сих пор считает «Газпром». В настоящее время «Стройтрансгаз» принимает участие в таких крупных проектах, как освоение Ванкорского месторождения по заказу «Роснефти» и строительство нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан, которое ведет «Транснефть». Предприятие обратило внимание и на электроэнергетику. Например, «Стройтрансгаз» получил подряд на возведение Юго-Западной ТЭЦ в Санкт-Петербурге. Кроме того, компания будет достраивать Калининскую атомную электростанцию. Одним словом, строительный бизнес компании диверсифицировался, а значит, уменьшились риски.

Одновременно «Стройтрансгаз» начал побеждать в тендерах на строительство нефтегазовых объектов за рубежом – в частности в Финляндии, Алжире, Сирии. Это показывает, что компания вполне конкурентоспособна не только в России, но и на международном рынке. Сегодня «Стройтрансгаз» участвует в открытых конкурсах на получение подрядов «Газпрома» наряду с другими компаниями. Какие-то из них она выигрывает, какие-то нет. Например, «Стройтрансгаз» борется за право строить участок газопровода Грязовец – Выборг в рамках проекта «Северный поток».

Беседу вел **Сергей Правосудов**



ГОСУДАРСТВО, НАУКА И БИЗНЕС

должны объединиться для решения проблем повышения энергоэффективности российской экономики

В конце сентября в Москве состоялся Международный форум «Неделя эффективного распределения и использования газа», организаторами которого стали «Газпром», «Промгаз» и Национальная газомоторная ассоциация России. В его работе приняли участие более 600 делегатов – представители федеральных и региональных властей, отечественных и зарубежных компаний, общественных и научных организаций. Оргкомитет форума, прошедшего при поддержке Европейской экономической комиссии ООН, Международного газового союза (МГС) и Всемирного совета по устойчивому развитию, возглавил Председатель Правления ОАО «Газпром» **Алексей Миллер**. На форуме обсуждались вопросы энергосбережения и рационального потребления голубого топлива, а также совместные усилия, которые должны направить на их решение государство, бизнес и наука.

От целесообразности к необходимости

В рамках форума был проведен ряд мероприятий, посвященных социальным, правовым, техническим и экономическим аспектам энергосбережения. Так, в Культурно-выставочном центре «Сокольники» прошла пятая ежегодная международная специализированная выставка GasSUF-2007, которую посетили около 3 тысяч человек. В ней приняли участие 92 компании (в минувшем году – 79) из 11 стран мира, представившие технологии и оборудование для газоснабжения, эффективного потребления метана, его использования в качестве горючего для транспортных средств, а также для производства сжиженного природного газа и синтетического жидкого топлива. Здесь же состоялись тематические конференции «Актуальные проблемы противокоррозионной защиты», «Газовое топливо на транс-

порте», «Криогенные технологии и оборудование для газификации объектов промышленности, ЖКХ и транспорта». Были проведены заседания 4-го и 5-го профильных комитетов МГС, а также специальной рабочей группы Международного газового союза по НИОКР.

Кроме того, в столице впервые прошла конференция «Эффективное распределение и использование газа». Ее участники отметили, что в перспективе она может превратиться в постоянно действующую международную площадку, основная задача которой – содействие разработке в нашей стране государственного механизма энергосбережения. Сегодня это уже не просто экономически целесообразно, но крайне необходимо.

Потенциал сбережения

В своем ежегодном обращении к Федеральному Собранию Президент России **Владимир Путин** отметил, что повы-

шение энергетической эффективности рассматривается сегодня в качестве важнейшего направления экономической политики государства и одного из главных стратегических ориентиров. Такой подход позволяет ускорить темпы развития любой страны и укрепить ее энергетическую безопасность. «В настоящее время недостаточно просто обладать природными богатствами. Растущие потребности российской экономики требуют от нас особого внимания и грамотного применения того, что мы имеем, – заявил в ходе конференции «Эффективное распределение и использование газа» Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» **Валерий Голубев**. – В России крайне нерационально потребляются энергоресурсы, что приводит к наращиванию объемов их производства при значительном сокращении эффективности. Чтобы переломить ситуацию, мы должны конкретизировать причины та-



кого положения и выработать комплекс мер, направленных на стимулирование энергосбережения».

Дело в том, что наша страна, являясь одним из крупнейших производителей и экспортеров энергоресурсов в мире, одновременно входит в число их основных потребителей. «Причины такой ситуации общеизвестны: природно-климатические условия, высокая доля энергоемких производств в структуре ВВП (превышает уровень промышленно развитых стран в 3,5 раза), применение устаревшего оборудования, – говорит Член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» **Богдан Будзуляк**. – Потенциал энергосбережения в России составляет, по оценкам специалистов, 360–430 млн. т условного топлива, или около 40–45% текущего потребления энергии». По его словам, порядка 34% этого объема сосредоточено в топливно-энергетическом комплексе (в том числе треть в электроэнергетике и теплоснабжении), 31% – в промышленности и 26% – в ЖКХ.

Доминирующее положение в топливно-энергетическом балансе (ТЭБ) страны занимает природный газ: 52% во внутреннем потреблении первичных энергоресурсов (а в некоторых регионах достигает 80% и более), тогда как аналогичный показатель в Европе и Северной Америке составляет в среднем лишь 28–30%. «Столь высокая доля газа в ТЭБ России связана, прежде всего, с неоправданно высоким уровнем его применения для выработки электроэнергии, неэффективным использованием, отставанием в развитии атомной и нетрадиционных направле-



ний энергетики, – считает генеральный директор ОАО «Промгаз» **Александр Карасевич**. – Это, в свою очередь, определяется относительно низкими ценами на голубое топливо, из-за чего возникает большая диспропорция между стоимостью газа, угля и мазута. Такая ситуация сводит интерес к реализации энергосберегающих проектов на нет, тем более что механизмы стимулирования рационального газопотребления в нашей стране отсутствуют». По его словам, потенциал экономии природного газа в нашей стране оценивается в пределах 100 млрд. куб. м в год, или в 25% его нынешнего потребления. Примерно половину этого объема можно высвободить за счет модернизации газоиспользующего оборудования, остальное – посредством сокращения сверхнормативных потерь электроэнергии и тепла. «Если ничего не предпринимать, то к 2030 году спрос на голубое топливо на внутреннем рынке составит порядка 620 млрд. куб. м в год, – утверждает Александр Карасевич. – Однако можно стабилизировать ожидаемое потребление на уровне 420–450 млрд. куб. м, снизив его на 200 млрд.». Для этого необходимо реализовать целый ряд мероприятий по повышению эффективности использования газа.

Программа действий

На основе анализа отечественного и мирового опыта «Промгаз» составил перечень первоочередных решений проблемы нерационального потребления газа. Прежде всего, нужно провести оптимизацию ТЭБ, направленную на эффективное использование всех видов энергетических ресурсов, благодаря чему к 2030 году доля голубого топлива в топливно-энергетическом балансе страны может снизиться до 46%. В частности, есть возможность существенно сократить потребление газа электростанциями за счет модернизации оборудования, увеличения использования угля и развития атомной энергетики. Например, за последние семь лет потребление газа в качестве сырья на электроэнергетических предприятиях выросло с 65% до 69%, тогда как КПД тепловых станций (ТЭС) остается на уровне 38%. Между тем этот показатель можно поднять как минимум до 50%, если начать внедрение на ТЭС технологий парогазового цикла. Активизация развития атомной энергетики способна сократить к 2020 году долю ТЭС в структуре отечественной генерации с нынешних 66,5% до 59%, в то время как производство электричества на АЭС вырастет с 15,8% до 23%. Необходимо также продолжать научно-исследовательские и конструкторские работы по созданию новых технологий, которые позволят снизить потери топлива и еще более повысить КПД оборудования.

Существенную роль в корректировке ТЭБ должно сыграть и освоение нетрадиционных ресурсов голубого топлива. На первом этапе это проекты по извлечению метана угольных пластов, разработка малых месторождений и подъем уровня утилизации попутного нефтяного газа.

Впрочем, усилий бизнеса и науки для решения всех существующих проблем явно недостаточно. «Для реализации энергоэффективных проектов крайне необходима государственная поддержка, – полагает Александр Карасевич. – В частности, рациональная ценовая и тарифная политика, а также экономические и финансовые механизмы, стимулирующие инвестиции в энергосбережение».

Денис Кириллов

Фото Андрея Помяна



– Г-н Фельдманн, что лежит в основе стремительного увеличения продаж газа в Европе через компанию WINGAS – совместного предприятия Wintershall («дочка» BASF) и «Газпрома»?

– Наши достижения – результат уникального партнерства, учитывающего интересы обеих сторон. Для этого необходимо, прежде всего, взаимное доверие. Именно благодаря ему сотрудничество BASF и «Газпрома» сегодня развивается столь успешно. Например, уже в течение нескольких лет наблюдается устойчивый рост совместной торговли газом, который существенно ускорился и в 2006 году. С 2000 года совокупные продажи WINGAS увеличились более чем вдвое. В этой связи особую роль играет наша стратегия взаимодействия в Европе и для Европы, в результате чего объемы сбыта WINGAS за пределами Германии возросли с 38% до 40%.

емы сбыта в Великобритании возросли на 50%. Кроме того, WINGAS снабжает клиентов во Франции, Австрии, Чехии и Дании.

– Как вы относитесь к предложению Еврокомиссии о разделении сегодняшних компаний на сбытовые и газотранспортные предприятия?

– Планы Еврокомиссии по разделению права собственности – безусловно, не та мера, которая способна воодушевить участников рынка. Директивы и предписания ЕС создают благодатную почву для бюрократизации, которая только отпугнет потенциального инвестора. При этом надежное энергоснабжение возможно только в стабильных, а главное, благоприятных с точки зрения инвестиций условиях.

Забота об инвесторах

– Для обеспечения бесперебойных поставок энергоресурсов важны различные факторы: долгосрочные импортные контракты, совместное участие со странами-производителями в добычных про-



На вопросы журнала отвечает член Правления BASF Джон Фельдманн

РАСШИРЯЯ СОТРУДНИЧЕСТВО С «ГАЗПРОМОМ»

– Каково ваше отношение к либерализации европейского газового рынка?

– Либерализация газового сектора Европы – необходимая мера. И хотя некоторые страны не торопятся открывать свои рынки, WINGAS, будучи европейской компанией, в условиях честной борьбы смог занять на рынке Старого Света свою нишу. Залог успеха в том, что наши главные ноу-хау, такие как конкурентоспособные инвестиции, отложенная инфраструктура и обеспеченность газом на долгосрочной основе, пользуются все большим спросом и за пределами Германии. Так, доля WINGAS на бельгийском рынке уже составляет 8%. В прошлом году объ-

ектах, расширение европейских мощностей по хранению газа и диверсификация инфраструктуры для поступления голубого топлива из-за рубежа.

– Каковы ваши дальнейшие планы в сегменте сбыта? И какая роль в этой связи отведена проекту «Северный поток»?

– Мы стремимся к росту и на германском, и, прежде всего, на европейском рынке. К 2010 году сбыт WINGAS должен достичь 30 млрд. куб. м, а к 2015 – 40 млрд. куб. м газа. В настоящий момент WINGAS расширяет инфраструктуру в Европе. Наши инвестиции в трубопроводную сеть и ПХГ составляют уже 3 млрд. евро. Таким образом, мы увеличиваем свою конкурентоспособ-

ность на привлекательном европейском рынке на долгие годы вперед.

Разумеется, центральную роль здесь играет упомянутый вами проект «Северный поток», в рамках которого будут введены в строй столь необходимые дополнительные мощности для транспортировки газа в Европу. Трубопровод с годовой пропускной способностью 55 млрд. куб. м пройдет по дну Балтийского моря и позволит европейским потребителям напрямую получать газ с месторождений Западной Сибири.

– Расскажите о ваших планах в сфере хранения газа.

– WINGAS вложит сотни миллионов евро в строительство новых газовых хранилищ в Европе. В дополнение к круп-

нейшему ПХГ Западной Европы в Редене и недавно принятому в эксплуатацию совместно с «Газпром экспорт» объекту в австрийском Хайдахе (неподалеку от Зальцбурга) будут созданы мощности по хранению газа в Великобритании и на границе с Нидерландами (в германском местечке Йемгум близ города Леер). Благодаря этим мерам мы укрепим свои позиции одного из ведущих поставщиков мощностей по хранению газа в Европе. Объем газа, который мы сможем постоянно держать в ПХГ в качестве резерва, составит около 30% от годовых продаж. В совокупности же WINGAS совместно с партнерами построит в Европе объекты для хранения газа, которые будут способны принять до 8 млрд. куб. м.

Новые проекты

– Так как ЕС в перспективе будет вынужден импортировать все больше газа, спрос на дополнительные ПХГ неуклонно растет. Кроме того, наряду с традиционной функцией сглаживания сезонных колебаний подземные хранилища будут обеспечивать гибкость поставок. Поэтому вложения в новые ПХГ – это инвестиции в будущее.

– **Wintershall выступил с предложением проложить трубопровод в Польшу, по которому эта страна могла бы получать газ из месторождений в Северном море. В чем смысл данной инициативы?**

– Строительство газопровода «Северный поток» создает для Польши дополнительные маршруты импортных поставок. В перспективе польская трубопроводная система может быть подсоединена по суше к западноевропейской инфраструктуре, так как в рамках проекта «Северный поток» WINGAS существенно расширяет и свою германскую сеть. Соединительный газопровод Oral, строительство которого должно начаться в 2008 году, будет иметь общую протяженность более 480 км и на некоторых участках пройдет в непосредственной близости от германско-польской границы. Подсоединение к польской газотранспортной системе возможно сразу в нескольких местах. Это позволило бы интегрировать Польшу в западноевропейскую сеть магистральных газопроводов и сделать безосновательным один из самых серьезных аргументов, выдвигаемых этой страной против проекта «Северный поток».

– **Поделитесь, пожалуйста, планами по совместной с «Газпром» геологоразведке и добыче газа в Северном море и Ливии.**

– В рамках обмена активами (по условиям которого Wintershall получает пакет акций и соответствующую часть



прибыли в компании, разрабатывающей Южно-Русское месторождение, а «Газпром» увеличивает свою долю в СП WINGAS до 50% минус одна акция) российская корпорация также приобретает 49% акций одного из наших подразделений, которое владеет концессиями на геологоразведку и добычу углеводородов в Ливии.

Кроме того, «Газпром» и Wintershall совместно участвуют в разработке лицензионного участка 44/24b в Северном море. В настоящее время здесь осуществляется поисково-разведочное бурение. Если удастся обнаружить газ, его будут получать британские потребители.

– **Насколько высок, по вашему мнению, потенциал добычных проектов Wintershall в России?**

– Извлекаемые запасы Южно-Русского месторождения превышают 600 млрд. куб. м. Это почти в три раза больше объемов в рамках проекта «Ачимгаз», который Wintershall также реализует совместно с «Газпромом».

– **Г-н Фельдманн, как, по вашему мнению, будет в дальнейшем развиваться партнерство BASF и «Газпрома»?**

– «Газпром» – наш давний и проверенный партнер, с которым мы очень успешно взаимодействуем. Мы хотим и будем развивать двустороннее со-

трудничество. Оба добычных проекта – «Ачимгаз» и Южно-Русское, – а также увеличение доли «Газпрома» в WINGAS и совместное строительство трубопровода «Северный поток» по дну Балтийского моря сделают наше партнерство еще прочнее. И мы этому только рады.

Беседу вел **Сергей Правосудов**
Фото Wintershall Holding AG



ВЕРНЫЙ ДИАГНОЗ



«Газпромэнергодиагностика» держит под контролем ПХГ и энергохозяйства газовой корпорации

ООО «Газпромэнергодиагностика» появилось на свет в августе 2003 года в качестве «дочки» ООО «Газпром-энерго». Первое время фирма занималась обследованием энергетического оборудования и объектов подземного хранения газа. Затем спектр ее деятельности расширился, и сегодня это одна из крупнейших сервисных компаний, с которой работают все без исключения добывающие и транспортные предприятия «Газпрома».

Создание системы

По словам генерального директора ООО «Газпромэнергодиагностика» **Сергея Власова**, в начале 2000-х годов федеральное законодательство в сфере требований к промышленной безопасности ужесточилось. Учитывая, что значительная часть оборудования «Газпрома» имеет большой срок эксплуатации, надежное и безопасное функционирование Единой системы газоснабжения (ЕСГ) стало одной из наиболее актуальных задач. Тогда по решению руководства корпорации и были организованы экспертно-аналитические центры, обеспечивающие весь комплекс работ по промышленной безопасности.

Диагностика всего энергооборудования Группы «Газпром» (линии электропередач, трансформаторные подстанции, распределительные устройства, системы постоянного тока, аварийные и электростанции собствен-

ных нужд, кабельные линии, котельные, теплотрассы и газопроводы низкого давления и др.), а также всех ПХГ оказалась сосредоточена в специально созданной «внучке».

Сегодня, помимо энергооборудования и ПХГ, компания проводит диагностику и экспертизу промышленной безопасности грузоподъемных механизмов, спецтранспорта и объектов морского базирования (платформы, вспомогательные суда, танкеры, сухогрузы и т.д.) предприятий Группы «Газпром».

Стандарты, разработки, единая база

Такой подход позволяет обеспечить выполнение трех основных задач, стоящих перед компанией. Во-первых, речь идет о создании единой нормативной базы. По заданию Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» совместно с научными организациями специали-



ты экспертно-диагностического центра «Газпромэнергодиагностики» разработали более сотни различных отраслевых стандартов и методик.

Кроме того, на базе предприятия действует опытно-конструкторское бюро. Так, за разработку и промышленное внедрение автоматизированного комплекса контроля и регулирования несущих конструкций трубопроводных систем компрессорных станций «Газпромэнергодиагностика» в 2005 году получила первую премию «Газпрома». Как известно, в северных регионах из-за вечной мерзлоты все промышленные объекты строятся, как правило, на сваях, которые при таянии снега могут «ходить» на 20–30 см. Чтобы контролировать этот процесс, под опоры устанавливаются специальные датчики, созданные в «Газпромэнергодиагностике». Сегодня уже половина цехов северных КС и ДКС оснащены этими при-

спецтранспорта и объектов морского базирования, позволяющие судить об их состоянии.

Реальный взгляд

Внедрение в «Газпроме» системы диагностики по всем перечисленным направлениям позволило перейти от регулярно проводимых планово-предупредительных ремонтов к эксплуатации объектов и механизмов на основе данных об их реальном состоянии. Как следствие, аварий и расходов стало меньше. Ведь здесь, как и в медицине, от правильного диагноза напрямую зависит результат «лечения».

Между тем количество заказов «Газпромэнергодиагностики» неуклонно растет примерно на 50% ежегодно. Компания работает со всеми добывающими и транспортными «дочками» корпорации. В 2006 году увеличились основные показатели ее деятельности: финансовые поступления выросли на 93%, стоимость



борами. На счету конструкторов предприятия и система контроля переходов магистральных газопроводов под автомобильными и железными дорогами, которая в качестве обязательной включена теперь во все новые проекты корпорации. На выходе разрабатываемая совместно с учеными Российской академии наук методика, способствующая обнаружению утечек в запорной арматуре.

Во-вторых, компания также отвечает за организацию диагностики в субподрядных организациях, где нужно обучить и аккредитовать сотрудников и провести контроль качества выполненных заказов. Кстати, «Газпромэнергодиагностика» – это единственное предприятие «Газпрома», являющееся территориальным уполномоченным органом «Ростехнадзора», который может проводить оценку экспертных организаций и научно-методических центров по экспертизе промышленной безопасности. Сотрудники «Газпромэнергодиагностики» инспектируют и строительный процесс.

И, наконец, в-третьих, здесь созданы и ведутся единые отраслевые базы данных по диагностике ПХГ, энергооборудования, подъемных механизмов,

имущества – на 212%, уставной капитал – в 1300 раз, прибыль – на 100%.

При этом есть у компании и сторонние партнеры, например «ЛУКОЙЛ» и «Транснефть». Достаточно активно стремится она и на зарубежный рынок: выполнено техническое диагностирование подземного коллектора на Инчулинском ПХГ (Latvijas gaze), проведена экспертиза промышленной безопасности 32 скважин Осиповичского ПХГ («Белтрансгаз»), в процессе обследования находятся еще 19 стволов на ПХГ «ДаДжанТО» (китайская компания «Хуаю»). И все же, по словам Сергея Власова, приоритетом деятельности для «Газпромэнергодиагностики» по-прежнему остается Группа «Газпром».

Будем расти

В ближайшее время, по мере выхода «Газпрома» на шельф, у компании увеличится число заказов, связанных с диагностикой объектов морского базирования. Здесь надеются выиграть газпромовские тендеры по этой тематике. У «Газпромэнергодиагностики» есть необходимый опыт (например, проведена экспертиза промышленной безопас-



ности плавучей буровой платформы для Sakhalin Energy), а также лицензирование, помимо «Ростехнадзора», в Российском морском и речном регистре судоходства. Еще одно преимущество «Газпромэнергодиагностики» – ее техническая укомплектованность новейшим оборудованием.

Нацелены специалисты «Газпромэнергодиагностики» и на дальнейшее расширение спектра услуг. Так, сегодня здесь запускается новая программа по капитальному ремонту изоляционных покрытий технических трубопроводов компрессорных станций. Эксперты по нефтехимии компании уже проводят обследование энергетического и технологического оборудования в «СИБУРе», в дальнейшем это направление будет также развиваться. Уверенно смотреть в будущее позволяет и то, что в компании сформирована высокопрофессиональная команда: из 500 сотрудников 300 являются экспертами и специалистами в области неразрушающего контроля. «Сегодня кадровая проблема в этом сегменте рынка стоит весьма остро, и хороших специалистов можно пересчитать по пальцам, – рассказывает Сергей Власов. – Поэтому мы стараемся брать выпускников отраслевых учебных заведений и, как говорится, доводить их до ума. Средний возраст сотрудников компании – всего 30 лет, при этом нагрузка нешуточная: специалист порядка 200 дней в году проводит в командировках. Но наши ребята знают, что им есть куда стремиться и расти».

Что ж, с таким подходом можно не сомневаться, что поставленный экспертами диагноз будет верным.

Наталья Гулейкова

ХОЧЕШЬ РАБОТАТЬ –

В «Газпроме» разработана концепция технического регулирования

При нынешнем изобилии предлагаемых товаров и услуг правильно ориентироваться на рынке довольно сложно. Эта проблема касается не только потребителей-граждан, но и компаний, включая крупнейшие. С 1 июля 2003 года в России действует Федеральный закон «О техническом регулировании», который устанавливает следующие формы документов: технические регламенты, необходимые для соблюдения требований безопасности продукции, и применяемые на добровольной основе стандарты, определяющие потребительские свойства товаров и услуг. Ведущие отечественные корпорации, в их числе РАО «ЕЭС России», ОАО «РЖД», ОАО «Роснефть», решили обзавестись, причем на добровольной основе, собственными концепциями технического регулирования. Ну, а одной из первых она была разработана в ОАО «Газпром».

Линия поведения

По мнению специалистов, Федеральный закон «О техническом регулировании» достаточно прогрессивен и коренным образом меняет всю действующую систему технических нормативов. К тому же он содержит массу новых правил в отношении обязательных требований к продукции и производственным процессам, к разработке документов и их применению.

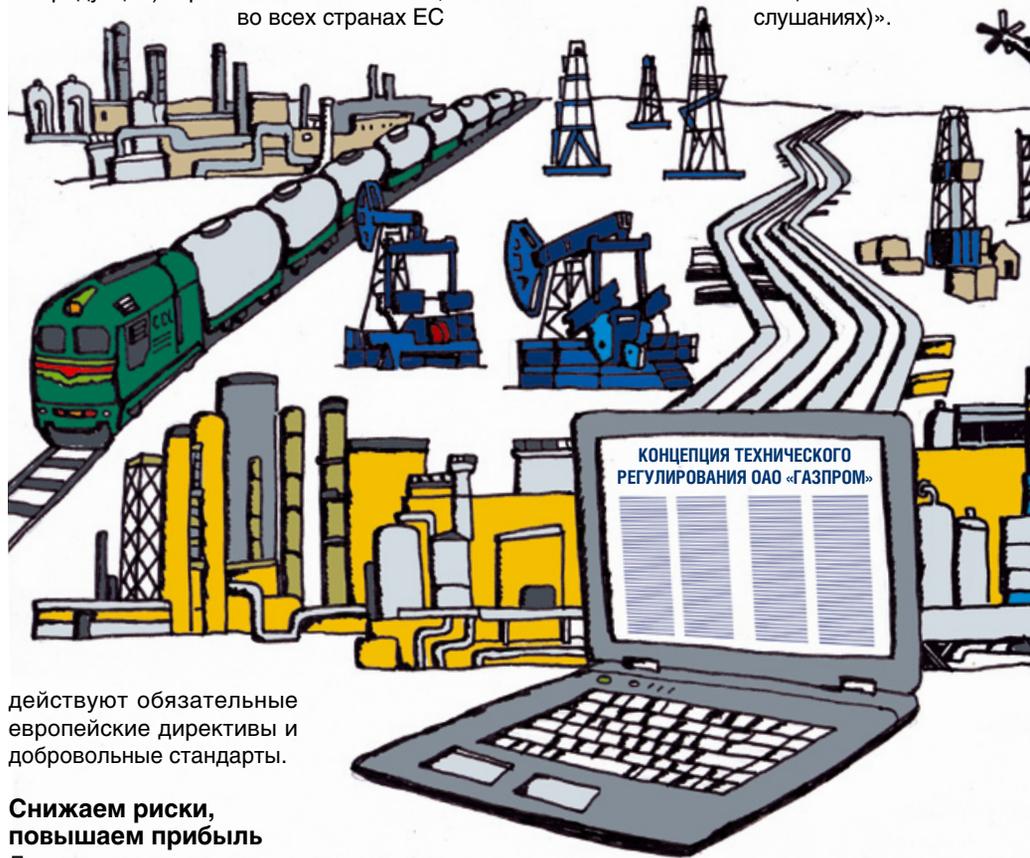
А концепция техрегулирования, созданная в нашей корпорации, как раз и призвана помочь реализовать этот закон в Группе «Газпром». При этом она не просто дополняет документ, а на новых принципах формирует позицию компании в области нормотворчества.

«Идущая в стране реформа технического регулирования подвигает российские компании на создание собственных концепций, – поясняет заместитель начальника Департамента стратегического развития, начальник Управления инновационного развития ОАО «Газпром» **Татьяна Лобанова.** – Необходимо опре-

делить линию поведения в различных советах, группах, комиссиях по разработке и рассмотрению технических регламентов, а также оценить масштаб пересмотра действующих внутри компаний технических документов и придать им статус «стандарта организации» (в нашем случае это СТО Газпром)».

И хотя в мировой практике подобного рамочного закона нет, однако обязательные (то есть принятые на законодательном уровне требования к безопасности продукции) строго выполняются. Так, во всех странах ЕС

нительных органов власти в отношении различных форм оценки соответствия (таких как лицензирование, сертификация, декларирование, экспертиза и т.п.), – поясняет Татьяна Лобанова. – Поэтому в программе определены три вида технических регламентов, отражающих интересы «Газпрома»: наиболее приоритетные (принимаем участие в разработке), приоритетные (принимаем участие в рассмотрении и готовим официальные заключения), важные (принимаем участие в общественных слушаниях)».



действуют обязательные европейские директивы и добровольные стандарты.

Снижаем риски, повышаем прибыль

Для реализации концепции создана специальная программа работ на 2005–2010 годы. Она согласована со всеми заинтересованными подразделениями корпорации и утверждена Председателем Правления ОАО «Газпром» **Алексеем Миллером.**

«Участие наших специалистов в разработке регламентов очень важно для проведения обоснованной технической политики. Она направлена, с одной стороны, на повышение безопасности производственных объектов, а с другой – на ограничение надзорных функций испол-

При этом нужно понимать, что любые технические регламенты, даже не относящиеся непосредственно к деятельности «Газпрома» (например, «О питьевой воде»), должны будут строго исполняться, поскольку эти документы принимаются либо федеральными законами, либо указами президента и постановлениями правительства. По мнению г-жи Лобановой, «правильный» технический регламент снижает риски, повышает производительность и способствует росту прибыли.

СООТВЕТСТВУЙ

Заслон от некачественных и недобросовестных

Концепции обязаны придерживаться все дочерние предприятия и организации Группы «Газпром», и, по мнению ее разработчиков из Департамента стратегического развития, это пойдет им только на пользу. В частности, внедрение комплекса СТО Газпром на системы менеджмента



качества, а также сертификация товаров и услуг поставщиков на соответствие стандартам ГАЗПРОМ ИСО 9000 позволит «Газкомплекстимпэксу» закупать исключительно высококачественную продукцию, а это, в конечном счете, поможет снизить издержки и увеличить прибыль корпорации в целом.

В рамках системы добровольной сертификации ГАЗПРОМСЕРТ предусмотрена оценка энергетического оборудования, трубной продукции и т.п. «Согласно закону «О техническом регулировании», мы не можем настаивать на добровольной сертификации продукции и услуг, – говорит Татьяна Лобанова. – Однако компании, которые хотят работать с «Газпромом», готовы тестировать свою продукцию по нашим правилам, поскольку это позволит им набрать

дополнительные баллы при проведении тендеров на закупку оборудования и заключении договоров на сервисное обслуживание. Кстати, такова и общепризнанная мировая практика: хочешь работать на определенном рынке – соответствуй его требованиям».

Именно ГАЗПРОМСЕРТ должна стать главным заслоном корпорации на пути недоброкачественной продукции и недобросовестных поставщиков. Эта система сегодня активно развивается. Недавно были выданы первый сертификат по менеджменту качества и аттестаты аккредитации испытательным лабораториям и органам по сертификации. Уже ведутся работы по оценке конкретной продукции.

Многоуважаемые стандарты

Немало сделано и в сфере стандартизации. Так, в газовой компании уже действуют первые основополагающие стандарты СТО Газпром 1.0-2005 и СТО Газпром 1.1-2005. Всего же с 1 июля 2005 года утверждено более 100 корпоративных стандартов. В их числе нормативные документы для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром»; система норм и нормативов расходов ресурсов, использования оборудования и формирования производственных запасов ОАО «Газпром»; обеспечение единства измерений в ОАО «Газпром»; системы менеджмента качества и пр.

Надо заметить, что планы корпорации в области стандартизации весьма обширны. В первую очередь они нацелены на приведение национальных и газпромовских стандартов в соответствие с международными и европейскими (ИСО и ЕН). «Газпром» является членом Межотраслевого совета по стандартизации в нефтегазовом комплексе, который уже приступил к переводу и адаптации международных стандартов ИСО в данной отрасли, что весьма пригодится при строительстве газопровода Nord Stream и освоении Штокмана.

Автоматизация, обучение и контроль

Как уже говорилось, концепция воплощается в жизнь через соответствующую программу, которая подвергается ежегодному мониторингу, уточнению и дополнению. Сегодня ее редакция с учетом

итогов за 2006 год согласована со структурными подразделениями корпорации.

Одним из итогов прошлого года является создание проекта концепции Единой информационной системы по техническому регулированию. В нем отражены все виды автоматизируемой деятельности, состав информационных ресурсов, основные технические решения и ожидаемые результаты.

Кроме того, специалисты «Газпрома» и его дочерних структур участвовали в различных координационных советах и рабочих группах по техническому регулированию, включая стандартизацию и аккредитацию. В их числе можно назвать комитет по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия РСПП; рабочую группу «Техническое регулирование в газовой промышленности» Российского газового общества; координационный совет по техническому регулированию в нефтегазовой отрасли, образованный Экспертным управлением Президента Российской Федерации; рабочую группу по техническому регулированию при некоммерческом объединении «Фонд развития трубной продукции»; межотраслевой совет по стандартизации в нефтегазовом комплексе и др.

В прошлом году проведена научно-практическая конференция «Техническое регулирование в газовой и нефтяной промышленности», а также разработаны предложения по совершенствованию в Корпоративном институте ОАО «Газпром» образовательных программ по данной теме. Сегодня формируется структура единой корпоративной системы обучения в этой сфере.

В рамках проведения политики технического регулирования в «Газпроме» действует утвержденный порядок контроля за соблюдением обязательных требований в области промышленной безопасности и обеспечения работоспособности объектов Единой системы газоснабжения. Так, в минувшем году «Газнадзор» проверил более 90 тыс. км магистральных газопроводов и отводов, более 2 тыс. км шлейфов и коллекторов, почти 2 тыс. газовых скважин, 35 газовых промыслов, 28 газонапорных станций, 529 котельных, более 2 тыс. газораспределительных станций и другие объекты.

Наталья Гулейкова

Рисунок Елизаветы Махниной

МНОГОНАЦИОНАЛЬНЫЙ ПРОЕКТ

Газотранспортной системе Средняя Азия – Центр исполнилось 40 лет



Отправной точкой сооружения одной из крупнейших в мире газотранспортных систем послужило открытие уникального месторождения газа в Узбекистане, возле поселка Газли. В октябре 1956 года, то есть за 10 лет до начала строительства, бригада **Мансура Ходжаева** пробурила глубокую скважину, которая дала мощный газовый фонтан.

Вдоль трансконтинентальной магистрали предстояло построить десятки компрессорных станций с комплексами жилых домов и культурно-бытовых объектов, а также преодолеть около 300 естественных и искусственных преград, в том числе такие крупные реки, как Амударья, Эмба, Урал, Волга, Ока. Без всякого преувеличения, задача стояла грандиозная. На ее выполнение были брошены огромные силы, использовались самые передовые технические достижения того времени: мощные землеройные и подъемные механизмы, аппараты для автоматической сварки и контроля качества швов, машины для изоляции труб. Все это и многое другое значительно облегчило труд строителей, повысило его производительность. Кроме того, сюда были собраны лучшие специалисты и руководители. Центром работ стал Саратов, поскольку именно здесь находилась дирекция строящегося газопровода.

От Кунграда до Петровска

Условия прокладки трассы, более половины которой проходит в зоне пустынь и полупустынь, были суровыми: газовикам пришлось столкнуться и с пыльными бурями, и с трескучими морозами. Однако несмотря на это стройка быстро набрала такие темпы, которые превзошли самые смелые расчеты. Так, первую очередь газопровода намечали сдать в 1968 году, но она заработала уже в 1967-м. После того как

В июле 1966 года началось строительство первой очереди магистрального газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ) длиной свыше 3 тыс. км и пропускной способностью 10,5 млрд. куб. м газа в год. Однако потребности центральных районов страны в топливе были весьма велики, и вскоре институты разработали проекты новых трасс. С 1967 по 1973 год проложено четыре очереди газопроводов системы САЦ. Сегодня она продолжает оставаться одной из ведущих транспортных артерий, протянувшись в одностороннем исполнении более чем на 10 тыс. км по территории Узбекистана, Туркмении, Казахстана и восьми регионов Российской Федерации.

прошел испытание и вступил в строй основной участок – от Кунграда до Петровска, приказом Министерства газовой промышленности от 4 августа 1967 года его эксплуатация была возложена на образованное в Саратове управление «Средазцентр» (на его базе потом был создан «Саратовтрансгаз», правопреемником которого сегодня является «Югтрансгаз»). Весьма символично, что в июле 1967 года именно в поселке Елшанка, откуда протянулась старейшая в стране магистраль Саратов – Москва, состоялся многочасный митинг, посвященный началу поставок среднеазиатского голубого топлива.

К этому же времени было завершено строительство компрессорных станций в Александровом Гае и Мокроусе. А чуть позже, в сентябре, сдан последний участок первой очереди САЦ – от Петровска до кольцевого газопровода Московской области. Потом были пять лет напряженного труда, давшие еще четыре газопроводные нитки. Однако нельзя забыть те первые тысячи километров магистрали, которые переплелись с судьбами тысяч людей, их мечтами, надеждами, свершениями...

Они творили чудеса

Сотни участников строительства были награждены орденами, а **Н. Воробьев, В. Бевзюк, Н. Ракитин, И. Барков** удостоены звания Героя Социалистического Труда. Это в колоннах Бевзюка и Ракитина впервые применили стеклохолст для изоляции газопровода, что снизило трудоемкость работ на 25% и значительно улучшило качество покрытия. Многие участки сваривали по 120 и более километров труб в год – это было выдающимся достижением по тем временам. Так, **Н. Требух** один «закрывал» ежегодно по 5 км трубы.

Автоколонна **О. Пирманова** всего за 20 дней вывезла на трассу более двух тысяч тонн битума, преодолевая по пол-





ному бездорожью расстояние в 200 км. Никто не превзошел коллективы бригад **А. Васильева, И. Вагина и Л. Петрухи** в сложном искусстве монтажа технологических трубопроводов, когда строилась КС «Алгайская».

До сих пор уникальным остается опыт группы подводно-технических работ под руководством **Л. Кратасюка**, проложившей по дну Волги и других крупных рек километры газопровода. По всей трассе от Газли до Воскресенска в то время были известны прославленные коллективы бригад Героев Социалистического Труда **П. Шарова, В. Крайнова, А. Тимошина, Т. Идрисова, В. Колдина, В. Цветкова** и многих других.

К сожалению, всех, кто оставил будущим поколениям уникальный трудовой опыт, воплотивший лучшие достижения ученых, изыскателей, проектировщиков и организаторов строительства, перечислить в небольшой статье просто невозможно. Это они создали воздушный переход газопровода через Амударью, который признали техническим и эстетическим чудом среди песков в раскаленной пустыне. Это они вместе с газовой магистралью принесли в пустыню жизнь и цивилизацию – новые города и поселки, автостреды, ЛЭП и линии связи. Это они дважды форсировали Волгу, проложив по ее дну газопровод, преодолели реки Эмбу, Урал, Цну, Оку, десятки и сотни других естественных преград. Это они пережили землетрясения, песчаные бури, пожары на скважинах, другие стихийные бедствия...

Некоторые из этих людей уже ушли из жизни, но память о них останется в наших сердцах и в летописи газопровода Средняя Азия – Центр. Среди них первый начальник управления «Средазцентр» **С. Осипов**, первый министр газовой промышленности СССР **А. Кортунов**, Заместитель Председателя Совета Министров СССР **М. Ефремов**.

Пойдем через пустыню

Магистраль Средняя Азия – Центр стала той артерией, которая начала питать ряд уже действующих газопроводов: Саратов – Горький – Череповец, Северный Кавказ – Центр, Шебелинка – Канакovo и другие. По сути, это инициировало формирование новой географии газовой промышленности, которую затем продолжили и расширили за счет ресурсов Западной Сибири.



Уникальность этой ГТС ставила перед многими отраслями промышленности серьезные проблемы по разработке и созданию мощных газоперекачивающих агрегатов, труб большего диаметра, арматуры, средств связи, автоматики и телемеханики, способных безотказно работать в условиях пустыни. Тогда о многом в строительстве и эксплуатации газопровода говорилось «впервые в мировой практике».

Например, впервые сооружался газопровод из труб диаметром 1200–1400 мм, что одновременно требовало создания новой строительной техники. Так, чере-

повецкие металлурги варили сталь повышенной прочности, челябинские мастера катали трубы по новой технологии, ленинградские машиностроители делали газотурбинные установки и нагнетатели на уровне лучших мировых образцов.

Те, кто работал на прокладке трассы в среднеазиатских пустынях, помнят, что условия вынудили строителей внести значительные изменения в обычную технологию – транспортировку труб, изоляцию и укладку. Тогда впервые пришлось столкнуться и с практикой работы на больших участках с движущимися барханными песками. Это требовало четкой синхронизации сварочно-монтажных и изоляционно-укладочных работ, что невозможно было сделать без ритмичной доставки на трассу труб и других материалов, которую осуществляли вездеходным транспортом по бездорожью. Газовики-строители нашли прогрессивные методы обнаружения барханных песков и разработки грунта в пустынях, что позволило на 35% снизить использование землеройной техники по сравнению с практикой прокладки газопровода Бухара – Урал.

Надо заметить, что теоретически можно было протянуть газовую магистраль вблизи железной дороги Чарджоу – Кунград и вдоль автотрассы через Хорезмскую область Узбекистана, Ташаузскую группу районов Туркмении и Западную Каракалпакию. Но газопровод повели через пески Кара-Кума, чтобы не нарушить сложившуюся с древнейших времен местную систему земледелия и сохранить ценнейшие поливные массивы.

С не меньшим напряжением шли работы и в степях Западного Казахстана и Заволжья. Здесь тоже были свои про-

блемы. В условиях полного бездорожья все необходимое для строительства газопровода доставлялось от железной дороги за 300 км, а в Устьюрте пришлось 200 км траншей прорубать в скальных породах.

К приему «большого» газа готовы

Особое место не только в системе «Югтрансгаза», но и в масштабах всего «Газпрома» занимает КС «Александров Гай». Будучи пограничной и узловой, связывая Среднюю Азию с Россией, станция по праву считается форпостом страны по приему природного газа из среднеазиатских месторождений. Этим и объясняется то повышенное внимание, которое уделяется объекту на протяжении последних лет.

В соответствии с газпромовскими программами в Александровогайском ЛПУ ведется активная работа. Главная цель преобразований – повысить надежность и безаварийность транспортировки газа в условиях предстоящего увеличения поставок из Средней Азии. В первую очередь – за счет восстановления проектных характеристик магист-

ральных газопроводов и газоперекачивающих агрегатов. Кроме того, сегодня здесь уже началось строительство новой установки комплексной подготовки газа – до конца года первая очередь УКПГ должна быть готова. В перспективе будет введен в действие и лупинг САЦ-4, который пройдет по территории Казахстана и России. Все это в комплексе позволит вывести систему САЦ на проектные объемы и даже превысить их, увеличив суточную прокачку на 90 млн. куб. м газа.

Уже сегодня можно с уверенностью сказать, что весь газотранспортный узел Александровогайского ЛПУ по степени надежности в состоянии принять ожидаемый «большой» газ. Загрузка станции в 80-х годах достигала 220–230 млн. куб. в сутки. Сейчас цеха работают в среднем на 40–50%, ежедневно перекачивая зимой в среднем 140–150, а максимумно – 170 млн. куб. м. То есть резервов увеличения объемов приема и транспортировки газа вполне достаточно.

В середине сентября в Саратове прошли праздничные мероприятия, посвященные 40-летию САЦ. На торжественный митинг прибыли делегации из Узбекистана, Туркмении, Казахстана, «Мострансгаза», «Волгоградтрансгаза», собрались почетные гости и ветераны. В своем выступлении Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» **Валерий Голубев** подчеркнул значимость этой уникальной системы, которая стала одним из важнейших этапов в истории развития отечественной и мировой газовой промышленности, а ее ввод в строй явился знаменательным событием в жизни народов Узбекистана, Казахстана, Туркменистана, примером трудового героизма, профессиональной зрелости и жизненной стойкости многонациональных коллективов газовиков. Валерий Александрович также отметил, что роль газопроводной системы Средняя Азия – Центр в последние годы возрастает. Именно по ней осуществляется транзит значительных объемов среднеазиатского газа, и после проведения масштабной реконструкции поставки будут расти.

«Отмечая знаменательную дату начала эксплуатации газопроводной системы Средняя Азия – Центр, – подчеркнул Валерий Голубев, – мы снова ощущаем то единение газовиков, которое сложилось в годы ее строительства».

**Геннадий Щербатов,
Наталья Гулейкова**

Саратов – Москва

Фото Дмитрия Киселева и ИТАР-ТАСС

**В сентябре
акции «Газпрома»
медленно росли
вместе с рынком**

ЗАТИШЬЕ

Для акций «Газпрома» сентябрь выдался довольно тихим. Котировки корпорации на ММВБ за месяц выросли с 265,2 до 274 рублей, а на РТС – с 10,36 до 10,92 доллара. Бумаги газовой компании двигались практически синхронно с рынком и совпали по динамике с индексом РТС, который прибавил 6,3% и подрос с 1927 до 2047 пунктов. После двух эмоционально насыщенных месяцев, июля и августа, фондовый рынок как будто взял психологическую передышку. Снижение активности торгов было заметно во всех наиболее ликвидных бумагах, и «Газпром» не стал исключением. В первой половине месяца среднедневной оборот акций корпорации в РТС сократился вполтину: с 10–15 млн. до 5–7 млн. долларов, а на ММВБ почти не поднимался выше 10 млрд. рублей.

Охлаждение интереса к российским акциям стало прямым следствием глобальной неопределенности на кредитных рынках. Не понимая, насколько сильно кризис в США скажется на других странах, инвесторы на всякий случай минимизировали свои вложения в бумаги компаний с заметной долговой позицией. Как показало развитие ситуации, вероятность того, что крупные заемщики столкнутся с проблемами рефинансирования собственных кредитов, невелика. В особенности это верно для таких стратегически значимых корпораций, как «Газпром». Во-первых, высококлассный заемщик всегда найдет источники для кредитования на мировых рынках – либо в США и Европе, либо в Азии. Во-вторых, государственные аген-

ты (правительства и центральные банки) продемонстрировали готовность поддержать слабеющий банковский сектор точечными инъекциями ликвидности.

Полемика с властями Эстонии по поводу прокладки в ее прибрежной экономической зоне газопровода Nord Stream на котировках компании существенно не отразилась. Даже принимая во внимание размер этого проекта, его влияние на экономические показатели «Газпрома» в целом не очень велико. Кроме того, инвесторы не сомневаются в наличии альтернативного маршрута и способности корпорации ввести его в срок без прохождения по эстонской части морского дна.

В сентябре «Газпром» в очередной раз подтвердил роль активного инвестора в российскую энергетику: за 640 млн. долларов компания выкупила часть дополнительной эмиссии оптовой генерирующей компании ОГК-2, входящей в РАО «ЕЭС». Благодаря приобретению акций нового выпуска газовый гигант сохранил свою долю в генерирующей компании на уровне свыше 55%. Таким образом, финансовые результаты ОГК-2 войдут в отчетность «Газпрома», а сама она будет управляться менеджерами из газовой отрасли, хорошо знающими специфику работы на топливном рынке. Вторую покупку «Газпром» совершил в Северо-Западном регионе. За 2,85 млрд. долларов газовая корпорация приобрела дополнительную эмиссию и государственный пакет акций территориальной генерирующей компании ТГК-1, обслуживающей Санкт-Петербург, Ленинградскую и Мурманскую об-

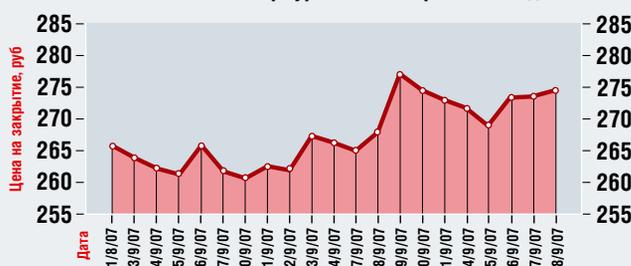
ласти, а также Карелию. Таким образом, был закреплен статус «Газпрома» как владельца энергосистем в стратегических районах страны – Москве («Мосэнерго») и Санкт-Петербурге (ТГК-1).

Акции «Газпрома» остаются одним из самых привлекательных объектов для вложения среди всех российских бумаг. Благодаря диверсифицированному бизнесу, который включает газ, нефть, энергетические и нефтехимические активы, доходы корпорации более стабильны, чем у остальных отечественных нефтегазовых компаний. Несовпадающие ценовые циклы на разную продукцию позволяют «Газпрому» плавно проходить через периоды снижения нефтяных котировок.

Некоторая стагнация в динамике акций компании в последние месяцы связана не в последнюю очередь со сложностями, с которыми российский газовый поставщик сталкивается при попытке приобрести активы на интересных ему европейских рынках. По мере того как энергетическая отрасль Европы либерализуется, «Газпром» сможет более активно участвовать в распределительном и торговом бизнесе в западных странах, поскольку получит доступ к наиболее интересной части операций – «последней миле», то есть к конечному потребителю. Наша справедливая цена по акциям «Газпрома» на сегодня составляет 13,25 доллара, что предполагает потенциал роста на 13% от нынешних уровней.

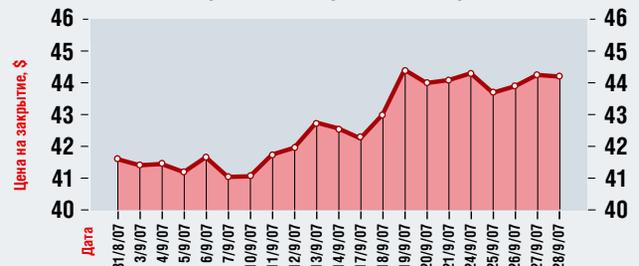
Дмитрий Царегородцев,
старший аналитик
инвестиционного банка «КИТ Финанс»

**Динамика стоимости акций ОАО «Газпром»
на ФБ «Санкт-Петербург» в сентябре 2007 года**



Источник: ФБСП

**Динамика стоимости АDR ОАО «Газпром»
на Лондонской фондовой бирже в сентябре 2007 года**



Источник: LSE

AEG

Дарить тепло -
привилегия сильных

www.aeg-haustechnik.ru

Газовые котлы и газовые колонки из Германии

Газовые колонки серии GWH



товар сертифицирован

- Производительность 11 – 14 л/мин
- Модели с пьезоэлектрическим и электронным розжигом
- Автоматическое поддержание заданной температуры, модулирующая горелка
- Два режима мощности
- Теплообменник из электролитической меди
- Адаптированы для работы при низком давлении газа
- Минимальное давление воды – 0,35 бар
- Многоуровневая система безопасности
- Полностью адаптированы к российским условиям эксплуатации
- Гарантия 2 года

Газовые котлы серии GTK Comfort



- Мощность 24, 28, 30 кВт
- Производительность 13,6 - 17 л/мин
- Модели с закрытой камерой сгорания
- Надежная электроника, цифровой дисплей
- Полностью адаптированы к российским условиям эксплуатации
- Минимальное давление газа 3,5 мбар
- Многоуровневая система безопасности
- Современный дизайн
- Компактный размер
- Гарантия 1 год

Специальные программы для профессиональных компаний

 **РУСКЛИМАТ**



Москва, ул. Нарвская, 21, www.rusklimat.ru, тел.: (495) 777-19-47

Региональные представительства

Астрахань: (8512) 54-15-56, Барнаул: (3852) 366-399, Волгоград: (8442) 32-74-75,
Тольятти: (8482) 20-24-20, Калуга: (4842) 565-535, Красноярск: (3912) 21-22-24,
Новосибирск: (383) 212-46-56, Омск: (3812) 46-77-77, Ростов-на-Дону: (863) 269-86-98,
С-ПЕТЕРБУРГ: (812) 350-14-14, Саратов: (8452) 277-622, Тюмень: (3452) 46-72-61, Уфа: (347) 274-50-00

ПАРТНЕРЫ ПО ЖИЗНИ

– Евгений Григорьевич, газовикам хорошо известна Группа «СОГАЗ». Но в последнее время наряду с этим названием все чаще можно услышать и «СОГАЗ-Жизнь». В чем особенность этой компании?

– Она входит в Группу «СОГАЗ», но при этом специализируется только на страховании жизни, предполагая различные варианты защиты человека. Поскольку этим проблемам в «Газпроме» всегда уделялось достаточ-

ко именно страховое возмещение может стать существенным подспорьем для семьи, внезапно потерявшей кормильца. Нужно отметить, что мы выплачиваем все суммы, даже если застрахованный не успел полностью выполнить свои обязательства перед компанией.

– Существуют ли в «СОГАЗ-Жизни» программы для газовиков?

– Да, мы разработали специальные предложения на очень выгодных условиях для сотрудников газпромовских

На вопросы журнала отвечает заместитель Председателя Правления Страховой Группы «СОГАЗ», генеральный директор ООО «СК СОГАЗ-Жизнь» Евгений Деревенсков



но серьезное внимание, а «СОГАЗ» является его стратегическим партнером, то логично, что «СОГАЗ-Жизнь» часть вопросов социального обеспечения замыкает на себе. Таким образом, мы вместе с «Газпромом» гарантируем сотрудникам корпорации благополучное будущее.

– Но для этого у «Газпрома» есть «Газфонд»: уходя на пенсию, газовики получают дополнительную пенсию и другие льготы...

– Наша компания ни в коей мере не конкурирует с «Газфондом» – мы скорее дополняем друг друга. Страхование жизни предполагает различные программы: например, по образованию детей вплоть до их поступления в вуз, по выплате дополнительной пенсии, финансированию покупки и строительства жилья и многие другие.

Выгодные схемы

– Есть у нас и отдельная программа, предусматривающая значительные выплаты в трагических обстоятельствах. Например, недавно один наш клиент, к великому сожалению, погиб во время отдыха – и его близкие получили 3,5 млн. рублей. Конечно же, никакие деньги не смягчат горечь утраты, одна-

предприятий. Наши программы полностью соответствуют требованиям корпорации и по набору страховых услуг, и по их стоимости. В начале нынешнего года мы победили в открытом тендере на право заключения договоров страхования жизни газовиков.

Все наши продукты были созданы с учетом опыта международных страховых компаний. Кроме того, мы предложили максимально выгодные условия и тарифы, которые при больших объемах страхования позволят предприятиям газовой отрасли экономить значительные средства. Несомненно, что страхование жизни стало еще одним вкладом в развитие социальной направленности кадровой политики «Газпрома».

– На ваш взгляд, в каком возрасте стоит уделить внимание вопросам страхования жизни?

– Чем раньше, тем лучше. Конечно, в 20 или 25 лет еще не хочется думать о проблемах, касающихся человека среднего и пожилого возраста, тем более что многие из нас привыкли жить сегодняшним днем. К счастью, сейчас эта тенденция меняется. Ведь чем раньше человек приобретет полис долгосрочного страхования жизни, тем мень-

ше будет размер его ежемесячных взносов, и тем большей – отдача.

– При выборе компании, предоставляющей услуги, и в первую очередь финансовые, клиенты думают о надежности своих вложений. Насколько в этом смысле можно доверять вам?

– «СОГАЗ-Жизнь» – одна из самых стабильных и надежных страховых компаний России. Во-первых, мы работаем, как уже говорилось, в составе Группы «СОГАЗ», которая входит в тройку лидеров отечественного страхового рынка. Во-вторых, в нынешнем году «СОГАЗ-Жизнь» вышла на первое место по объему собранных премий среди всех российских страховщиков, занимающихся теми же вопросами, что и мы. Все это говорит об определенном ресурсе доверия к нашей компании.

Надежность инвестиций

– Сегодня «СОГАЗ-Жизнь» сотрудничает с «Газпромом», «Роснефтью», предприятиями атомной и энергетической отраслей. Мы ценим каждого нашего клиента, будь это юридическое лицо или рядовой сотрудник корпорации, и надеемся, что наш профессионализм никогда их не разочарует.

– Во многих странах существуют налоговые льготы в отношении сбережений по долгосрочному страхованию жизни. Несомненно, это подвигает людей к тому, чтобы застраховаться, но в России подобные стимулы пока отсутствуют...

– К сожалению, у нас долгое время страхование жизни ассоциировалось с различными финансовыми схемами, и поэтому государство не уделяло должного внимания классическому страхованию и даже боролось с ним. Однако сегодня ситуация начала меняться: рынок оживился, и я надеюсь, что компании с сомнительной репутацией покинули его навсегда. А недавно произошло одно поистине знаковое событие: Президент РФ Владимир Путин подписал поправки в Налоговый кодекс, значительно облегчающие деятельность надежных и стабильных страховых компаний. Эти долгожданные изменения выгодны как работодателям, так и каждому налогоплательщику.

– Не секрет, что финансовая, в том числе и страховая, грамотность наших соотечественников пока оставляет желать лучшего. Что можно предпринять в этом направлении?

– Помните знаменитый постулат: «Учиться, учиться и еще раз учиться»? Ну, а если серьезно, то эти вопросы обсуждаются сегодня на самых различных уровнях. Изменить ситуацию в целом одни страховщики вряд ли смогут, но внести свой вклад в решение этой проблемы они просто обязаны.

Финансовое образование

– Например, мы начинаем активно готовить для работы в корпорациях финансовых консультантов, которые будут не только разъяснять клиентам специфику предложений по страхованию жизни, но и рассказывать о финансовых, юридических и других последствиях, связанных с использованием этих программ. Группа «СОГАЗ» намерена адресно развивать такую деятельность, предоставляя индивидуальные услуги, отвечающие конкретным потребностям отдельных предприятий и частных лиц.

Кроме того, есть надежда, что в следующем году на государственном уровне будет запущена программа финансового образования населения, разработанная Министерством финансов. Сейчас она находится на согласовании в заинтересованных ведомствах. Уже создан фонд, куда поступают взносы на ее реализацию.

Так что этой проблемой будем заниматься, как говорится, всем миром.

Беседу вел **Петр Иванов**





ВРЕМЯ ГАЗОВИКОВ- МАГИСТРОВ

Какого бы высокого уровня и мастерства ни достиг специалист, ему не обойтись без постоянного совершенствования и обмена опытом с коллегами-профессионалами из других компаний и стран. У российских газовиков есть прекрасная возможность регулярно обогащать свои знания, а также расширять кругозор. В нынешнем году международный институт «Энергетическая дельта» (Energy Delta Institute), учебная резиденция которого базируется в голландском городе Гронинген, отмечает пятилетие успешной деятельности.

Совместному образовательному проекту «Газпрома» и Gasunie – 5 лет

А начиналось все в середине 1990-х годов. Во время обсуждения условий поставок газа из России в Голландию «Газпром» и нидерландская компания Gasunie пришли к выводу, что одной лишь транспортировки голубого топлива недостаточно для взаимопонимания и сотрудничества, после чего правительства обеих стран в 2001 году создали двухстороннюю комиссию по развитию профессиональных и межкультурных связей. Одним из результатов ее деятельности стало решение Gasunie, «Газпрома» и университета города Гронинген учредить Energy Delta Institute (EDI). «Газпром» вошел в состав Международного наблюдательного совета нового учебного заведения.

В Меморандуме о взаимопонимании между «Газпромом» и Gasunie, подписанном 29 июня 2004 года, партнеры подтвердили приоритет образовательной деятельности среди прочих направлений сотрудничества. Учебные программы EDI вызывают постоянную заинтересованность у российских газовиков, поскольку развивают у студентов навыки стратегического мышления, а также позволяют расширить международные контакты. Число слушателей растет год от года: если в 2002 подготовку в институте прошли 25 человек, то в 2006-м их было уже 350, в 2007-м же их число приближается к 1000, а слушатели представляют более чем 35 стран мира. При этом за пять лет там прошли обучение 280 газпромовцев. Однако желаю-

щих повысить свой профессиональный уровень в Гронингене всегда гораздо больше.

Как же достигаются столь впечатляющие результаты? Прежде всего, это происходит за счет свободного информационного обмена, который является обязательной частью любых спецкурсов. Сегодня институт предлагает студентам широкий набор, начиная от программ базового уровня (таких, например, как «Структура формирования стоимости газа») и заканчивая магистерской подготовкой, после которой специалистам присваивается ученая степень магистра. И это не просто громкое слово – в ходе обучения в EDI человек действительно становится настоящим мастером своего дела.

В последние два года в институте были запущены такие новые программы, как «Управление безопасной эксплуатацией газотранспортной системы», «Управление жизненным циклом газовых месторождений», налажен обмен опытом между специалистами из разных стран в области диспетчерского управления. Последнее направление особенно актуально, поскольку российские нефтегазовые вузы не готовят специалистов этого профиля. Сегодня в «Газпроме» рассматривается вопрос о создании Международной школы диспетчеров, часть работы которой будет базироваться как раз на семинарах EDI.

Наталья Гулейкова





ЛИДЕР

Управляющая компания

Акционеры — НПФ «ГАЗФОНД»,
АБ «Газпромбанк» (ЗАО),
ОАО «СОГАЗ»

117556, Москва,
Симферопольский бульвар, дом 13
Телефон: (495) 975-0384, (499) 619-1119
Факс: (499) 610-3301
Электронная почта: info@leader-invest.ru
www.leader-invest.ru

Лицензии и регистрационные номера. Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами № 21-000-1-00094 от 17.12.2002 г. Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами № 050-05812-001000 от 27.12.2001 г. ОПИФ «Газовая промышленность — Акции» (правила фонда зарегистрированы ФКЦБ России 8 декабря 2004 г., № 0297-74549782), ОПИФ «Народное достояние» (правила фонда зарегистрированы ФКЦБ России 8 декабря 2004 г., № 0298-74549948), ОПИФ «Газовая промышленность — Облигации» (правила фонда зарегистрированы ФКЦБ России 8 декабря 2004 г., № 0296-74549865).

Правилами доверительного управления фондами при выдаче (погашении) инвестиционных паев предусмотрены надбавки (скидки), что уменьшает доходность инвестиций в инвестиционные паи паевых инвестиционных фондов. Стоимость инвестиционного пая может увеличиваться и уменьшаться, результаты инвестирования в прошлом не определяют доходы в будущем, государство не гарантирует доходность инвестиций в инвестиционные фонды. Информация, связанная с деятельностью управляющего фондом, публикуется в «Приложении к Вестнику ФСФР».



У газовиков появится новая спецодежда

МОДЕЛИ

У истоков

Как это ни забавно, но зачатки фирменного стиля можно обнаружить еще в Средневековье, когда каждый крупный правитель одевал своих подданных в строго установленные цвета. А герб можно было бы считать (конечно, с известной долей иронии) своеобразным «логотипом» создателя.

Ничего удивительного в попытке выделить то или иное сообщество с помощью цвета нет – ведь 90% информации человек воспринимает визуально. И как бы мудро ни определяли сегодня понятие «фирменный стиль» (например, «визуально-информационная система» и пр.), главное в нем – уникальность и узнаваемость, ведь именно от них во многом зависит имидж компании. Сейчас фирменный стиль очень востребован, и потребительский рынок буквально изобилует предложениями по его разработке.

Единый фирменный стиль компании включает в себя в первую очередь понятие фирменного блока, состоящего из логотипа и фирменного знака ор-

ганизации, а также сочетания основных (фирменных) цветов и шрифтов, используемых при маркировке производственных объектов, печатной и сувенирной продукции, и для многих корпораций, чьи сотрудники не ограничены лишь офисной работой, – также и спецодежды.

Спецодежда в фирменном стиле – конечно, не только та, что выполнена в корпоративных цветах, с элементами, включающими логотип компании. Одна из основных задач такой одежды – отвечать требованиям охраны труда, обеспечивающим защиту и безопасность. Полет дизайнерской фантазии, игра с цветом тканей, фактурами или отдельными деталями позволяет зрительно различать подразделения или функциональные обязанности сотрудников.

Модная униформа

Тендер на разработку фирменной спецодежды для ОАО «Газпром» выиграла фирма «Чайка Мода Графика». Эта компания работает с крупным заказчиком не впервые: «полет» «Чайки» на-

чался в 2003 году, когда она стала партнером «ЛУКОЙЛа». С тех пор «Чайка» получила широкое признание именно как дизайнер фирменных стилей. В 2004 году клиентом компании стала «Роснефть». Так что победа в тендере, устроенном «Газпромом», вовсе не удивительна, хотя, конечно, она оказалась знаковым событием для «Чайки», которой предстояло решить целый ряд серьезных и масштабных задач, связанных с реализацией проекта по заказу крупнейшей российской корпорации.

Однако здесь «Чайке» помогает уже опробованная методика работы. Предшествующий опыт, прежние ошибки и неудачи позволили при создании газпромовской спецодежды точно наметить основные этапы и последовательность действий.

Работа над корпоративным стилем мало напоминает моделирование новой коллекции кутюрье. Спецодежда относится к особой области, которая является ключевой для фирмы «Чайка Мода Графика». Для проектирования спецодежды компания обладает собственной



Общеизвестно, что фирменный стиль – не просто дань моде, а нечто большее – то, что корпорацию делает узнаваемой, а ее членов объединяет. Еще одно свидетельство тому – последняя коллекция газпромвской спецодежды.



ОТ «ГАЗПРОМА»

конструкторской и производственной базой, а также необходимым творческим потенциалом.

«Изыюминка нашей коллекции – не только выполненные в фирменных цветах «Газпрома» куртки и полукombineзоны, но и то, что одежда эта создана на основе новых требований к безопасности и эргономике, изготовлена из материалов нового поколения. И нам как разработчикам порой досадно видеть на выставках некоторых наших коллег по «швейному цеху», рекламирующих спецодежду а-ля «Газпром». Почему досадно? Мало того, что эти образцы не из тех тканей, что они не соответствуют конструктивным и модельным особенностям, так они еще и в цвет не попадают!» – не сдерживает эмоций директор фирмы «Чайка Мода Графика» **Виктор Овсянников**.

Предвиденные трудности

При создании коллекции даже таким опытным разработчикам, как «Чайка», пришлось столкнуться с рядом трудностей. Первая – крайне сжатые сроки выполнения проектов. По словам Вик-

тора Овсянникова, за полтора года на свет должно появиться 56 новых моделей спецодежды, включая головные уборы, и 15 моделей спецобуви. Опытная партия составила 800 образцов зимней и 1000 образцов летней одежды.

Вторая сложность – широкая география «Газпрома» и, соответственно, совершенно разный климат: ведь каждая модель должна пройти полевые сезонные испытания и отвечать географическим и погодным условиям. А в связи с большим количеством дочерних обществ невозможно везде провести промышленные «носки». Поэтому в качестве экспериментальных площадок были выбраны шесть «дочек», где модели в данный момент и проходят испытания: «Ямбурггаздобыча», «Надымгазпром», «Тюменьбурггаз», «Пермтрансгаз», «Самаратрансгаз», «Астраханьгазпром». Помимо всех этих сложностей, «Чайка» должна разработать и утвердить тома нормативно-технической документации.

После завершения испытаний, обработки анкет и внесения необходи-

мых изменений компания приступит к разработке технических требований к производству спецодежды и спецобуви. В результате ОАО «Газпром» получит полный пакет нормативно-технической документации на производство спецодежды и коллекцию эталонных образцов. Это, убежден г-н Овсянников, позволит газовому гиганту решить задачу создания единого фирменного стиля спецодежды, которая будет производиться по единым стандартам.

Дизайн коллекции – результат сотрудничества «Чайки» с ее давним партнером – московской компанией «Арт-фактор». На суд рабочей комиссии «Газпрома» были представлены три совершенно разные концепции. Победил вариант с традиционным решением основных элементов конструкции и отделки. Главный упор в новой коллекции будет сделан на применение высококачественных материалов и комплектующих.

Появление новой газпромвской спецодежды «на подиуме» ожидается в январе 2008 года.

Анна Фолманис

ЗЕЛЕНЫЙ ЛУЧ

В поликлинике ОАО «Газпром» осваивают операции с применением уникального лазерного оборудования

Забота о здоровье сотрудников – одна из главных составляющих социальной политики ОАО «Газпром». В медицинских учреждениях газовой корпорации применяется новейшее диагностическое и хирургическое оборудование, активно набирает темпы восстановительно-реабилитационное направление. В апреле для нашей столичной поликлиники был приобретен импортный урологический лазер Green light, и теперь таких аппаратов у нас в стране всего три: в «Газпроме», НИИ урологии Минздрава РФ и клинике МОНИКИ.

Мастер-класс доктора Райха

Впервые в России в амбулаторных условиях сделаны операции с применением лазера нового поколения. Для проведения показательной операции в поликлинику ОАО «Газпром» был приглашен известный специалист из Германии **Оливер Райх**, работающий в мюнхенской клинике урологии Grosshadern. Удаление аденомы предстательной железы с помощью лазера зеленого излучения за рубежом практикуется уже два года. Так, в клинике Grosshadern аппаратом Green light было сделано 500 операций, половину из которых провел именно доктор Райх. Немецкий медик впервые сотрудничает с «Газпромом» и надеется, что его знания, накопленные за 11 лет работы в одной из ведущих европейских клиник, пригодятся российским коллегам.

Операция проходила в прямом эфире, мини-телемост был установлен между операционной и конференц-залом. Баварский врач ввел в тело пациента сложную инструментальную систему, состоящую из оптики, эндоскопа и лазерного световода. Поскольку к оптической трубке присоединили осветитель и видеокамеру, все манипуляции отображались на видеомониторе и на большом экране. Доктор Райх комментировал происходящее, а переводчицей была наша соотечественница **Ирина Соляник**, которая вот уже три года ассистирует Оливеру Райху в Мюнхене. Были приглашены специалисты из НИИ урологии Минздрава РФ и клиники МОНИКИ. По ходу операции они задавали

вопросы немецкому коллеге и лечащему врачу пациента **Анзору Кабардокову** – к.м.н., заведующему урологическим кабинетом филиала №1 поликлиники ОАО «Газпром». К слову, этот доктор уже был героем нашей публикации: в 2004 году он совершил восхождение на Эльбрус и водрузил на вершине высочайшей горы Европы флаг газовой корпорации (№9, 2004, с. 56). Анзор Хасанбиевич, недавно прошедший стажировку в клинике Grosshadern, не только подробно отвечал на вопросы, но и непосредственно участвовал в процессе удаления аденомы. А уже следующую, вторую в этот день, операцию доктор Кабардоков выполнил самостоятельно.

Мужская проблема

Аденома предстательной железы (или доброкачественная гиперплазия простаты) является серьезной проблемой для сильного пола. Практически каждый мужчина старше 45 лет имеет симптомы этого заболевания, которые с годами только нарастают. Причины развития аденомы до сих пор точно не выяснены, однако большинство ученых считает, что это связано с гормональным дисбалансом, который с возрастом прогрессирует. При отсутствии должного лечения аденома простаты зачастую оборачивается серьезными последствиями.

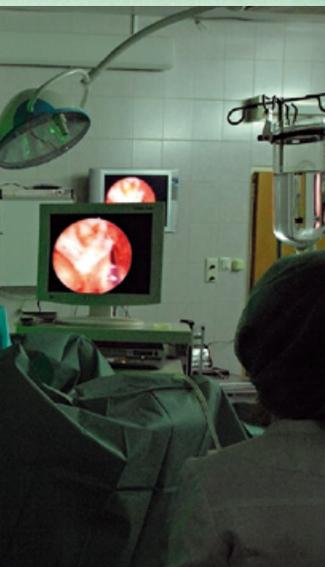
Существует множество методов лечения этой болезни, от консервативных до оперативных (хирургических). Медикаментозная терапия менее эффективна, поскольку она лишь приостанавливает



развитие заболевания. Оперативное же лечение дает хороший результат – стойкую ремиссию минимум на пять лет. Однако полостная операция чревата высокой травматичностью, большой потерей крови и осложнениями. Преимущества эндоскопического (через мочеиспускательный канал) варианта удаления аденомы с помощью лазера Green light перед традиционной операцией очевидны: щадящая анестезия, отсутствие кровотечения, сохранность предстательной железы. Как следствие – краткий реабилитационный период. Два пациента, прооперированных в поликлинике «Газпрома» на новом оборудовании, уже утром следующего дня были дома.

В этой связи нельзя не отметить, что в поликлинике «Газпрома» особое внимание уделяется стационар-замещающим технологиям, которые позволяют сократить срок пребывания пациента на больничной койке до одного дня. «При проведении операции Green light в амбулаторных условиях необходимо соблюсти одно важное условие – тщательный отбор больных, – рассказывает еще один герой наших публикаций – главный хирург ОАО «Газпром», заместитель главного врача поликлиники ОАО «Газпром», профессор **Николай Лебедев**. – Этот метод эффективен на ранних стадиях, когда объем аденомы составляет от 20 до 50 кубических сантиметров». А вообще, медицине известны случаи разрастания аденомы до одного килограмма, поэтому здесь важно не затягивать с визитом к врачу.

ЗДОРОВЬЯ



Уникальный лазер

Новое урологическое оборудование отвечает требованиям «офисной хирургии», или, как ее называет профессор Лебедев, «медицины в условиях дневного стационара». Аппаратура Green light производства фирмы Dornier, применяемая исключительно в урологии, имеет регулируемую мощность: средняя – 80 Вт, максимальная – 280 Вт. Лазер с видимым зеленым светом в прямом смысле слова испаряет аденому. Такой метод называют вапоризацией. Его суть в следующем: направленный под углом в 70 градусов лазерный пучок производит мгновенное нагревание внутриклеточной жидкости. Образующийся пар разрывает клеточные мембраны, клетки распадаются, происходит коагуляция – свертывание белков. Обязательным признаком благополучного проведения процесса вапоризации являются пузырьки воздуха. Ткани аденомы разрушаются, образуя пространство. Созданный в ходе операции канал позволит пациенту вновь почувствовать себя полноценным мужчиной. При этом качество жизни больного значительно улучшится.



Вся хирургическая процедура длится около 45 минут. Прооперированные в поликлинике ОАО «Газпром» пациенты после эндоскопического вмешательства пробыли на больничном всего пять дней. Для сравнения: после полостной операции по поводу удаления аденомы простаты продолжительность госпитализации составляет около 15 дней, а к нормальной жизни человек возвращается только спустя три месяца.

В нашем случае спустя шесть недель после операции оба пациента чувствовали себя хорошо. Все шло строго по плану, так как на заживление и восстановление клеток эпителия отводится именно такой срок. По словам Анзора Кабардокова, недавно он успешно удалил с помощью

Green light седьмую аденому, и сейчас у него готовятся к операции несколько больных. Пять вапоризаций простаты на новом оборудовании успешно выполнил за это время уролог поликлиники ОАО «Газпром» **Константин Романов**.

Новый лазер Green light демонстрирует фантастические технологии в урологической сфере. Такое оборудование перо-рачивает устоявшийся взгляд на методы лечения аденомы предстательной железы. Теперь эту проблему можно решить непосредственно в медицинском центре ОАО «Газпром», который по праву имеет репутацию одного из самых прогрессивных медицинских учреждений нашей страны.

Вера Филиппова
Фото Дмитрия Киселева



«Астраханьгазпром» дарит детским
сердцам ощущение праздника»

КОГДА СБЫВАЮТСЯ МЕЧТЫ

Все мы родом из детства. И как ни банальна эта фраза, смысл ее не стерся и не изменился от времени. Став взрослыми, многие из нас не позабыли свои детские мечты и то ощущение чуда, когда эти мечты неожиданно исполнялись. Поэтому так радостно дарить это чудо малышам, ощущая себя при этом волшебником, превращающим старый двор в сказочную страну, скучные уроки – в увлекательное приключение, а серые будни – в веселый детский праздник.

Спортивное лето

Забота о подрастающем поколении – одна из стратегических и приоритетных задач ООО «Астраханьгазпром». Нынешним летом в рамках Всероссийской программы «Газпром» – детям» в замечательной здравнице Астраханской области – Детском оздоровительном центре им. А.С. Пушкина – проходила II Межлагерная детско-юношеская спартакиада, объединившая более 200 участников. Место для проведения спортивного праздника выбрано неслучайно: благодаря поддержке «Астраханьгазпрома» здешние спортивные объекты отвечают самым высоким требованиям. В рамках программы «Газпром» – детям» ДОЦ им. А.С. Пушкина было выделено 8 млн. рублей на реконструкцию спортплощадок, ремонт душевых и жилых корпусов.

В гости к «пушкинцам» приехали ребята, отдыхающие в соседних лагерях. В этот день словно стаи веселых птиц кружились над оздоровительным центром – звенели ребячьи голоса, гремела музыка, звучали задорные речовки и кричалки болельщиков. Особое оживление царило у площадки, где юниоры боролись за первое место по пионерболу. Со-





ревнования по другим видам спорта собирали зрителей то у футбольного поля, то у площадки для дартса, то у бассейна или павильона для настольного тенниса.

По словам главного секретаря спартакиады, тренера спортивного клуба астраханских газовиков **Натали Лисуновой**, развитие детско-юношеского спорта в «Астраханьгазпроме» началось задолго до того, как в 2006 году стартовала корпоративная программа. «В каждой нашей спортивной акции обязательно участвуют дети, – говорит она. – Уже много лет они достойно представляют «Астраханьгазпром» на соревнованиях в различных регионах страны».

Страна Газпромия

Впрочем, поддержка детского спорта в рамках программы «Газпром» – детям» не ограничивается организацией спартакиад и других состязаний. В конце августа в одном из астраханских микрорайонов состоялся праздник под названием «Детский дворик». В этот день мэру Астрахани **Сергею Божену** от имени «Астраханьгазпрома» был вручен сертификат, свидетельствующий о передаче городу двадцати четырех детских спортивных площадок, оборудованных в разных районах города и области. Кому-то эти двориковые площадки помогут сделать первый шаг в спортивной карьере, кому-то – просто сохранят здоровье и хорошее настроение.

Помимо создания инфраструктуры детско-юношеского спорта, «Астраханьгазпром» уделяет большое внимание и культурному досугу подрастающего поколения. Этой цели, в частности, служит проект, придуманный и воплощенный в жизнь сотрудниками Музея истории ООО «Астраханьгазпром». Акция «Музейный пикник», также проходящая в рамках Всероссийской программы «Газпром» – детям», состоит из двух частей.

Первая рассчитана на ребят младшего школьного возраста (6–11 лет). Театрализованное представление «Путешествие в Страну Газпромию» с участием кукольных героев – всезнающей Капельки, любознательного Жирафа, добродушного и мудрого Крысы, Суслика и Летучей Мыши – сразу же понравилось юным зрителям.

Вторая программа, «Тайны подземных кладовых», тематически перекликается с первой, но она уже рассчитана на более высокий уровень восприятия и адресована подросткам 12–15 лет. «Наша задача заключалась в том, чтобы в игровой, увлекательной и понятной каждому ребенку форме рассказать о том, чем занимаются астраханские газовики, об освоении Астраханского газоконденсатного месторождения, о процессах бурения, добычи и переработки сырья, о том, какую продукцию производит АГПЗ», – говорит директор музея **Елена Казакова**.

Еще один важный момент – экологическая составляющая нового музейного проекта: ребята узнают, что именно делается на предприятии для сохранения чистоты воды и воздуха, разнообразия растительного и животного мира.

Призы для победителей

Эстафета летних акций в рамках программы «Газпром» – детям» продолжилась и осенью. 2 сентября на стадионе спортклуба «Астраханьгазпрома» бы-



ли подведены итоги смотра-конкурса на соискание грантов предприятия (призовой фонд – 4 млн. рублей), выделяемых спортивным и творческим коллективам города и области. Благодаря усилиям организаторов эта церемония превратилась в грандиозное шоу.

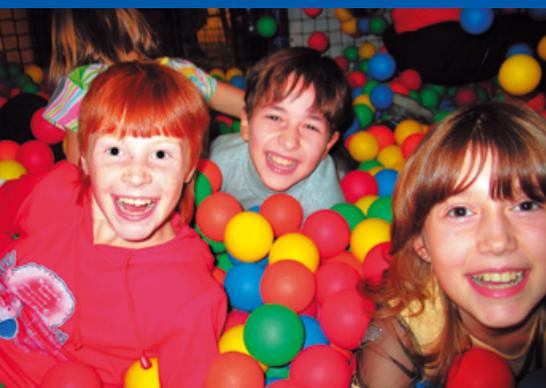
Чествование победителей приурочили ко Дню работников нефтяной и газовой промышленности. Всего на конкурс было подано 73 заявки, призерами стали 33 спортивных и творческих коллектива. Гендиректор ООО «Астраханьгазпром» **Сергей Михайленко**, возглавлявший экспертную комиссию, лично поздравил лауреатов и вручил им заслуженные награды – сертификаты на получение грантов. «Детство – счастливый период в жизни любого человека, – отметил он. – Поэтому у ребенка, как бы ни сложилась его дальнейшая судьба, должны быть самые яркие воспоминания о нем. И, конечно, сокровенная мечта, которая непременно сбудется. Надеемся, наш смотр-конкурс поможет и в этом».

**Служба по связям с общественностью и СМИ
ООО «Астраханьгазпром»**
Фото Николая Лещенко

МИССИЯ ДОБРА ВЫПОЛНИМА

С 17 по 21 сентября в Лейпциге, Берлине и Касселе (Германия) прошла Международная детская музыкальная миссия мира и дружбы Open Europe, организаторами и спонсорами которой выступили ООО «Газпром экспорт» и германские газовые компании Verbundnetz Gas AG, GAZPROM Germania GmbH и WIEN GmbH. Благотворительная акция стала продолжением одноименного Московского международного фестиваля-конкурса детского и юношеского художественного творчества, проводимого с 2004 года. В нынешнем году в ФРГ были приглашены победители фестивалей «Открытая Европа» и «Факел», лауреаты российских музыкальных конкурсов, а также, что особенно важно, талантливые дети-инвалиды и воспитанники детских домов.





«Газпром экспорт» открывает германскому зрителю юные таланты из России



Бублики нарасхват

В серии концертов, которые дали дети из России, интересной находкой стала импровизированная русская деревня, которую «разворачивали» в фойе перед началом представления. Песнями под балалайки и гармонь гостей встречал детский ансамбль русских народных инструментов «Троечка» (г. Бердск, Новосибирская область). Сибиряки вовлекали немцев в «ручеек», а смельчаки даже пускались в русскую плясовую. Все угощались бубликами, которые шли нарасхват.

Самый младший участник «Троечки» – десятилетний **Ярослав Вылегжанин** – славится тем, что умеет играть на рубеле – деревянном бруске с вырубленными поперечными желобками, который в старину использовали для катания белья. С помощью пряжки от ремня Ярослав извлекает звуки из рифленой доски, умудряясь при этом танцевать вприсядку. Этот номер принес ему успех на IX Всероссийском конкурсе «Играй, гармонь!» им. Г. Заволокина. В репертуаре ансамбля «Троечка» есть еще один «козырь»: песня «Разбросала косы русская береза», которая растрогала до слез пришедших на концерт наших бывших соотечественников. Юных музыкантов из Бердска зал приветствовал стоя.

На лейпцигском концерте выступили и местные музыканты из школы им. И.С. Баха. Им уже по 17–18 лет, и поэтому классические произведения они исполняют вполне по-взрослому. И все же слушатели

громче аплодировали российскому фортепианному дуэту **Михаил Бурцев – Алина Джаватова**, лауреатам первой премии в номинации «Инструментальная музыка» фестиваля «Открытая Европа – 2007». Эти талантливые пианисты обучаются в московской школе искусств им. М.А. Балакирева, где их называют не иначе как «наш звездный дуэт». Миша – инвалид по зрению, но хороший музыкальный слух и дружеское участие партнерши помогают ему преодолеть недуг.

Зяц для Дианы

Небывалые эмоции у зрителей вызвал и ансамбль, куда входят слабовидящие ребята из пос. Черныш Смоленской области. Танец подшефных «Газпром экспорта» сопровождался бурными аплодисментами, которые под конец переросли в настоящую овацию. Маленькой **Диане Соловьевой** вынесли подарок – большого мехового зайца. Растроганные немцы спрашивали у сопровождающих, как зовут детей, откуда они приехали, можно ли их пригласить в гости на лето. А к самим ребятам заинтересованная публика обратилась с вопросом: «У вас так замечательно получается водить хоровод! Наверное, вы мечтаете о профессиональной танцевальной карьере?» В ответ же прозвучало дружное «нет». Воспитанники школы-интерната хотя и любят танцевать, хотя стать учителями, наставниками детей. Этот выбор во многом продиктован той заботой



и добротой, которая окружает детей в детском доме, а также педагогическим талантом их художественного руководителя **Галины Лукашенко**, по несколько часов в день обучающей незрячих ребят музыке и танцам.

Специальное образовательное учреждение в поселке Черныш – одно из старейших в России: оно открылось в 1891 году. Сегодня с помощью шефов-газовиков, а также медиков, психологов и педагогов здесь реализуется программа адаптации слабовидящих детей к жизни в современном обществе.

Подопечные газовиков удивляют не только своими танцами – с помощью наставников они способны буквально за час создать батик, например, с изображением попугая. А юная художница **Ирина Антонова** с недавнего времени при раскрашивании шелковой поверх-



ности вообще обходится без подсказок взрослых – она теперь видит! Благодаря медицинской программе «Газпром экспорта» Ире практически восстановили зрение в Международном центре охраны здоровья **Игоря Медведева**.

Изделия Иры Антоновой и других маленьких умельцев из Черныша, а также 50 работ победителей Международного детского фестиваля «Открытая Европа – 2007» в номинации «Изобразительное искусство» экспонировались на выставке, которая была организована в рамках благотворительной акции Open Europe в ФРГ.



Кто там спрятался под буркой?

Самому маленькому гостю из России, **Алихану Мусаеву**, едва исполнилось пять лет. Он эффектно появился на германских подмостках из-под полы бурки старшего брата, 14-летнего **Мансура**, во время исполнения чеченского танца. Мансур, солист Грозненского театра танцев народов мира, начал свою карьеру в три года, он является обладателем высокой награды в области искусства – «Кубка Европейской унии искусств». В этом году подросток занял второе место и получил специальный приз «Юный посол мира» на «Открытой Европе». Еще в 1999 году великий мэтр танца **Махмуд Эсамбаев** предрек шестилетнему Мансуру блестящее будущее, назвав его своим преемником.

Младший Мусаев, Алихан, унаследовал семейный талант к танцу и в любое время готов оттачивать свое мастерство. За все время гастролей только один раз этот малыш повел себя «не как артист»: когда номер братьев закончился, ведущий задал вопрос старшему, Мансуру. Видя, что внимание обращено не на него, Алиханчик снял с головы лохматую папаху и устремился за кулисы, не попрощавшись с публикой. Обидчивого паренька все же удалось вызвать на поклон настойчивыми аплодисментами.

Звезды «Факела»

Хореографический ансамбль «Лапушки» («Тюменстрасгаз») также пользовался ошеломляющим успехом у германских детей: они соскакивали со своих мест и начинали танцевать перед сценой, изображая пингинов вместе с югорскими ар-

тистами. Руководитель коллектива **Светлана Локмарина** считает, что секрет маленьких северян кроется не столько в таланте, сколько в дисциплине. «Лапушкам» не надо повторять команды несколько раз, даже если репетиция длится бесконечно долго (иногда по четыре часа). Такой темп занятий выдержать нелегко, но всех детей объединяет желание стать отличными танцорами. Среди номеров прославленного ансамбля есть уже такие ставшие «классикой» композиции, как «Шли гусары», «Пингвины», «Прогулка», «Беспокойное хозяйство», «Юнга на палубе», «Случайная встреча». В 2007-м «Лапушки» идут на рекорд: год еще не закончился, а они уже успели завоевать четыре гран-при на различных фестивалях!

А «Томскстрасгаз» может гордиться 13-летней **Алиной Юхновой**, голос которой местные журналисты сравнивают с ветром: он то сильный, как настоящий шквал, то нежный, как легкий струящийся бриз. Этот чудесный дар достался Алине от бабушки – запевалы народного хора. Внучка продолжает семейную традицию: она – солистка фольклорной студии «Добродейя» Дворца творчества детей и юношества г. Кемерово, организованной при финансовой поддержке «Томскстрасгаза». Выступление юной певицы стало изюминкой финального тура фестиваля «Факел-2007» в Геленджике, где Алина заняла второе место.

Импульс творческого развития

В Германии юные таланты из России смогли не только выступить перед публикой, но и посетить много интересных мест. Экскурсионная программа была чрезвычайно насыщенной. Видимо, надолго запомнится детям церковь Св. Фомы в Лейпциге, где служил кантором великий **Иоганн Себастьян Бах**. А последний день в Касселе был просто волшебным: малыши прошли по тропе сказок **братьев Гримм**, побывав в замке Левенбург, превратившемся под их пером в дом Спящей красавицы.

Организаторы заметили, что миссия в Германии вызвала массу положительных эмоций и откликов и у юных самодеятельных артистов, и у спонсоров программы, и у германских зрителей. Важно и то, что гастроли дадут новый импульс художественному развитию детей. Тот факт, что воспитанники детских домов и инвалиды почувствовали интерес публики к своему творчеству и получили возможность самоутвердиться в мире искусства, будет иметь в дальнейшем огромное значение для их личностного становления и духовного роста.

Вера Филиппова

ПОД КРЫЛОМ ФАНТАЗИИ

В Новом Уренгое подвели итоги конкурса «Творческая удача»

ного номера «Жютем» в исполнении **Алены Абрамовой**. А за постановку вокальных выступлений коллективов «Росинка» и «Доля» в программе «Праздник русской души» премия досталась **Любови Чадаевой**.

За годы проведения конкурса у некоторых работников КСЦ собралась целая «крылатая коллекция». Например, главный балетмейстер местного театра танцев **Вадим Вахитов** пополнил свое собрание призов очередным «крылом» за номер «Струна».

Со временем творческие пристрастия меняются, незыблемым остается лишь одно – желание коллектива творить и удивлять своего зрителя. На новоуренгойскую сцену приходят новые жанры, например, такой популярный в последние годы, как мюзикл. В номинации «Хореография» за работу над постановкой «По морям, по волнам» «крыло творческой удачи» получила **Лилия Ходунова**. Премией отмечена и режиссерская работа: за воплощение художественного замысла ее вручили **Елене Величко**. Открытием сезона признана элит-группа «Шарм».

Но есть среди номинантов конкурса и те, кто всегда остается за кадром, однако без их творческих побед артисты «Газодобytчика» вряд ли добились бы такого успеха у зрителей. В номинации «Левша» за неординарный творческий подход к изготовлению реквизита и декораций награжден **Анатолий Бойко**. Премия досталась ему за конструкции к спектаклю «Фро» и шоу-программе «Кабаре». За вклад в создание атмосферы праздника на спектаклях отмечены и художники-оформители **Анна Сулова** и **Олег Неронов**.

Как призналась лауреат конкурса в номинации «Авторская идея» **Галина Харалгина**, «с каждым годом определять победителей для жюри становится все сложнее. Растет профессионализм участников творческого процесса, соответственно, повышаются и требования к конкурсантам».

Успехи КСЦ «Газодобytчик» в прошедшем сезоне – это не только ре-



Директор КСЦ «Газодобytчик» Надежда Шагрова

Победители по традиции получили дипломы и статуэтки в форме крыла – символа полета творческой фантазии. Причем каждая статуэтка выполнена по индивидуальному проекту, что символизирует уникальность дарования ее обладателя. Уже десять лет подряд эти премии находят тех, для кого труд – настоящий праздник и кто привык дарить этот праздник другим. За годы проведения конкурса его победителями стали 80 работников Культурно-спортивного центра ООО «Уренгойгазпром» «Газодобytчик». Сегодня список обладателей престижной корпоративной премии пополнился новыми именами. Среди них **Елена Новикова**, главный режиссер театра для детей «Кулиска». В номинации «Изюминка сезона» она получила «крыло» за совсем недетскую постановку спектакля «Фро», который стал настоящим событием в культурной жизни города. По достоинству оценило жюри звуковое оформление спектакля: награды за творческий подход к звуковому материалу и за исполнительское мастерство вручены **Эдуарду Идрисову** и **Виктории Лизневой**.

Несомненной творческой удачей было блестящее выступление артистов «Газодобytчика» на корпоративном фестивале «Факел». Многие из них стали призерами конкурса. **Людмила Ушанлы** в номинации «Вокал» удостоена «крыла» за постановку удивитель-



Коллектив театра «Кулиска»

лизованные творческие замыслы, но и новые партнеры, новые проекты со СМИ и, прежде всего, новые люди. Только за последние несколько месяцев после окончания театральных вузов в коллектив пришли десять молодых, энергичных артистов. Это значит, что до следующей «Творческой удачи» «Газодобytчик» постарается порадовать и удивить зрителей еще более интересными спектаклями, постановками, концертами.

Светлана Бодрова
Фото Владимира Бойко
Новый Уренгой

Вручение наград





БЛАГОВЕСТ

НАД ПЕРМСКИМ КРАЕМ

Возрождение традиций

«Столица» ООО «Пермтрансгаз» город Чайковский – важный административно-хозяйственный и культурно-просветительский центр южной части Пермского края. Здесь расположены не только предприятия газовой, нефтяной, строительной, текстильной отраслей, но и много учебных заведений, филиалы крупных вузов. Благодаря необыкновенной красоте пригородных ландшафтов Чайковский называют жемчужиной Прикамья, его часто посещают туристы, прибывающие сюда в основном на теплоходах.

Правда, до недавних пор не было здесь большого храма, который мог бы стать центром духовной жизни города. История Чайковского началась уже в советское время, когда на традиционные религиозные ценности было наложено табу. Однако несколько лет назад руководители крупных предприятий города создали общественный фонд «Православие», приступивший в 2003 году к строительству храма в честь св. Георгия Победоносца. Председателем попечительского совета фонда стал генеральный директор ООО «Пермтрансгаз» **Виктор Чичелов**.

Архитектурное чудо

Храм Святого Великомученика Георгия Победоносца был сооружен сила-

ми РСУ-6 (некогда входившего в состав ООО «Пермтрансгаз») под руководством заслуженного строителя РФ **Андрея Фоминых**. Воздвигнутый по всем канонам церковной архитектуры, пятиглавый, со световыми барабанами, открывающими путь солнечным лучам, 18-метровой высотой подкупольного пространства и тремя приделами,

Величественный храм в городе Чайковском воздвигнут руками газовиков



главный из которых посвящен Георгию Победоносцу, храм производит внушительное впечатление. Церковь имеет общее для всех приделов алтарное пространство и единый трехъярусный трехчастный иконостас с четвертым пророческим чином в центральной части. Роспись храма, разработанная руководителем палехской творческой мастерской **Владимиром Куриловым**, насыщена глубоким символизмом. В общей сложности по эскизам художника выполнено более десяти многофигурных композиций и свыше двадцати индивидуальных изображений на столпах. Живопись украсила полторы тысячи квадратных метров стен.

Сегодня многие композиции кажутся буквально вписанными в храмовое пространство, архитектурные формы которого играют роль орнаментальных рамок. Из-за сложного рельефа стен, с многочисленными выступами и арочными проемами, фрески иногда заходят на соседние стены, их границы также обозначены архитектурными элементами. Помимо стеновых росписей, палешане написали также 74 иконы для иконостаса.

От фундамента до купола

6 сентября 2003 года епископ Пермский и Соликамский **Иринарх** освятил закладку первого камня. К этому времени уже был готов фундамент, и в него заложили капсулу с письмом, сообщающим об этом событии. Два года спустя были построены стены, и началось сооружение главного купола диаметром 9 м и высотой 8,9 м, который предстояло поднять на 40-метровую высоту. Это операция оказалась настолько сложной, что сам процесс установки был даже застрахован группой «СОГАЗ» на сумму 2,5 млн. рублей.

21 апреля 2007 состоялось долгожданное освящение всего храма, совершенное тем же архиереем. Сотни жителей Чайковского пришли сюда, чтобы стать свидетелями и участниками этого события. На торжество прибыли также десятки священнослужителей из приходов Пермского края, представители администрации региона.

Отметим, что за вклад в строительство храма руководитель «Пермтрансгаза» Виктор Александрович Чичелов и директор ООО РСУ-6 Андрей Сергеевич Фоминых награждены орденами Святого Преподобного Сергия Радонежского, еще нескольким сотрудникам предприятия вручены медали Русской Православной Церкви, а весь коллектив «Пермтрансгаза» удостоен грамоты Патриарха Московского и всея Руси.

Царь-колокол

Незадолго перед этим в Чайковский приехал лучший в России мастер колокольного звона, знаменитый архангельский звонарь **Владимир Петровский**. Этот удивительный человек создал современную систему обучения тех, кто всерьез задумал освоить единственный музыкальный инструмент, звуки которого могут сопровождать православное богослужение, а также изобрел особую схему развески колоколов, позволяющую успешно решать возникающие в современных городах акустические проблемы. Прибыв в Чайковский, мастер произвел настройку колоколов новой церкви и дал для жителей города концерт, исполнив встречный, будничный, водосвятный, малиновый звон, а также звон на крестный ход и торжественный трезвон. Познакомившись с местными колоколами, Петровский высказал мысль о том, что даже самый большой из них, весом в 1470 кг, будет «слабоват» для города.

Возник вопрос о том, как исправить положение, и вот 8 августа на звонницу храма был поднят мощный колокол «Благовест», отлитый в Каменске-Уральском. Его вес поражает воображение – 3300 кг, а звон теперь слышен на весь город. Изготовлен царь-колокол на личные пожертвования генерального директора «Пермтрансгаза» Виктора Чичелова.

Летом и осенью нынешнего года церковь пополнилась новыми святынями. В храм привезли 40 икон, 20 больших и 20 малых, написанных художниками мастерской Владимира Курилова. А совсем недавно, 16 сентября, после литургии и крестного хода в алтаре храма был установлен точный список Почаевской иконы Божией Матери.

Украшение города

Поддержка традиционных духовных ценностей – одно из приоритетных направлений благотворительной деятельности «Газпрома». На страницах нашего журнала мы уже рассказывали о возведении православных церквей в Ямбурге, Ростовах (Оренбургская область), Рыздвяном (Ставропольский край). Теперь к этому добавился и прекрасный храм в Чайковском, построенный благодаря благотворительной инициативе «Пермтрансгаза» и сотрудников предприятия.

Воздвигнутый на пермской земле величественный собор станет не только важным духовным центром, но и архитектурным украшением города газовиков, нефтяников и строителей.

Александр Борисов
Фото Рината Куддусова



«ХОККЕЙ ИСПОЛЬЗУЕМ В МАРКЕТИНГОВЫХ ЦЕЛЯХ»



Заместитель Председателя Правления «Газпрома», генеральный директор ООО «Газпром экспорт» **Александр Медведев** является главой профессионального хоккейного клуба СКА и сам регулярно играет в хоккей. Александр Медведев – нападающий, капитан и идейный вдохновитель команды «Газпром экспорт». Причем команда эта не только защищает спортивную честь «Газпрома» в матчах с российскими и зарубежными коллегами-газовиками, но и по части отношения к любимой игре может дать фору иным профессионалам. А ведь газпромовцы играют в хоккей, что называется, без отрыва от производства. О взаимосвязи хоккея и бизнеса в эксклюзивном интервью журналу «Газпром» рассказал сам Александр Иванович. Правда, наш разговор мы все же начали с профессионалов. То есть со СКА.

Пирог – от пирожника, сапоги – от сапожника

– Александр Иванович, позвольте поздравить вас с удачным и весьма впечатляющим стартом СКА. Ожидали ли вы такого развития событий?

– Самое главное в данном случае не только результат, но и тот факт, что СКА показывает хорошую, красивую игру. Приятно, что она сочетает в себе черты советского, российского и североамериканского хоккея. Причем это мнение не только мое, но и многих специалистов.

– Главная заслуга в этом принадлежит главному тренеру Бэрри Смиту?

– Конечно, ведь все спортивные вопросы находятся в руках Смита и его тренерского штаба. Кстати, разделение хозяйственно-административных и спортивных полномочий в СКА, на мой взгляд, явилось важным управленческим шагом. Ведь долгие годы такого в команде не было.

– Напомните, пожалуйста, как возникла идея пригласить на капитанский мостик СКА именно Бэрри Смита.

– В прошлом сезоне Совет директоров СКА, заслушав отчет тренерского

штаба, понял, что его нужно укреплять. В итоге в качестве кандидата номер один на пост главного тренера мы выбрали Бэрри Смита. И после этого ни с кем, кроме самого Бэрри, переговоры не вели, поскольку верили, что заключим контракт именно с ним. А когда я был в командировке в Америке, мне удалось лично встретиться со Смитом. На той же встрече был и **Скотти Боумен**, с которым Смит бок о бок много лет проработал в знаменитом «Детройте» 1990-х. Думаю, что роль Боумана при принятии решения Бэрри Смитом оказалась очень велика. Ведь он наверняка повлиял на Бэрри как старший товарищ. Как бы там ни было, тогда мы принципиально согласовали вопрос со Смитом, а затем перешли к обсуждению контракта на юридическом уровне. Причем сделать это было несложно, поскольку все базовые условия были оговорены во время той нашей встречи в США.

– Как часто вам удается выбираться на игры СКА?

– Старуюсь посещать как можно больше матчей. В Москве не пропускаю ни одного, а в Питере у нас прохо-

дит немало деловых событий, так что постараюсь почаще совмещать приятное с полезным.

Играть с Ларионовым – одно удовольствие!

– Не секрет, что вы сами постоянно выходите на лед. А недавно играли против ветеранов сборной Швеции...

– Этот матч состоялся в Стокгольме, на знаменитой «Глобен Арене» в присутствии более 10000 зрителей, хотя его еще и по телевидению показывали. Назывался он «Легенды шведского хоккея» против «Ветеранов России». Последних представляла наша команда «Газпром экспорт», в которой действительно выступают ветераны советского и российского хоккея. А на игру со шведами ее усилили, пригласив **Игоря Ларионова** и **Валерия Каменского**. В итоге матч закончился со счетом 6:3 в нашу пользу, хотя еще после второго периода была ничья 3:3. Любопытно, что за шведов играли сборники и энхаэловцы 1980-х, включая **Лооба**, **Нэслунда** и **Густафссона**.

– Вас не удивил такой интерес к игре?

– Нет, он говорит о том, что тот хоккей до сих пор интересен зрителям. Лично я считаю его по-настоящему интеллектуальным и творческим.

– Со знаменитыми шведами удалось пообщаться после игры?

– Как обычно в таких случаях, после встречи состоялся прием для обеих команд. Так вот, уже на нем шведы начали рваться в Россию, чтобы сыграть матч-реванш. Не исключено, что мы проведем его в Петербурге, а может быть, в Москве в рамках Кубка Первого канала.

– Ну, и каково это – выходить на лед вместе с Ларионовым или Каменским?

– Это огромное удовольствие, поскольку оба – величайшие мастера. Они и сейчас вполне могли бы играть как в НХЛ, так и в нашей Суперлиге. Кстати, это не только мое мнение, но и Бэрри Смита. Понимание игры, техника и, главное, – отношение к хоккею могут служить примером для всех хоккеистов.

Маленькое чудо на Кубке Президента

– Расскажите, пожалуйста, поподробнее о команде, в которой вы играете сами, то есть о «Газпром экспорте».

– Команда «Газпром экспорт» существует уже более пяти лет. Благодаря ей мы имеем возможность использовать хоккей как маркетинговый инструмент. Это стало своего рода традицией. Что касается состава, то в нашей команде играют и любители – сотрудники «Газпром экспорта», и бывшие профессионалы – члены созданной нами структуры «Социально-культурный спортивный клуб «Газпром экспорт»». Причем в сферу деятельности этого клуба входит не только спорт, но и благотворительность, и многие другие социально важные направления.

Если же говорить непосредственно о команде, то календарь у нее довольно насыщенный. Только в прошлом сезоне мы сыграли 23 официальных матча. Таким образом, бывшие профессионалы получают возможность продлить свою спортивную карьеру. Ведь «Газпром экспорт» не участвует в «договорных» или «показательных» играх – у нас идет настоящая спортивная борьба. В том числе и на международном уровне, что, помимо всего прочего, позволяет продвигать марку «Газпрома».

– Каким образом?

– Во многих странах, где развита наша отрасль, тоже есть свои хоккейные команды, проводятся настоящие «газовые» турниры. Вот недавно мы играли



на одном из них: помимо «Газпром экспорта», в нем принимали участие чехи, словаки, австрийцы, всего шесть клубов. Еще есть традиционные встречи в США. А турниры в Белоруссии на Кубок Президента – это вообще особая страница в жизни нашей команды. К слову, мы участвовали в нем трижды, а в прошлом году и вовсе совершили маленькое чудо, поскольку этот кубок выиграли.

– Говоря «совершили чудо», вы имеете в виду тот факт, что соперники подобались очень сильные?

– Дело в том, что за команду Белоруссии, помимо президента страны, играли 10 действующих хоккеистов из местной Суперлиги. Было ли это корректно, судите сами, но мы выиграли, и это – главное!

Случайных людей у нас нет

– А как часто вам самому удается надевать коньки, форму и брать в руки клюшку?

– К сожалению, посещать все без исключения тренировки не удается, но у меня на то есть уважительные причины. А вообще наша команда тренируется вполне регулярно – два раза в

неделю. Это необходимо, поскольку в официальных матчах мы играем постоянным составом, а не приглашаем людей со стороны, как многие наши соперники. Однако «Газпром экспорт» предпочитает играть своей командой, и мы гордимся тем, что являемся таковой на самом деле. В этом главный залог наших побед.

– А на какой позиции играете вы?

– Стараюсь играть левого крайнего.

– И как часто забиваете?

– В прошлом сезоне набрал целых 8 очков (смеется). Что, кстати, среди непрофессиональных игроков в нашей команде совсем неплохой результат.

– А в работе хоккей помогает?

– Конечно! При интенсивности нашей работы занятия спортом позволяют держать себя в неплохой физической форме. Ну, а когда ты на льду, то и вообще забываешь обо всем на свете. Знаете, как это мозги прочищает! И дает возможность с новыми силами вернуться к делам.

– Спасибо, Александр Иванович, за интересный разговор.

Беседу вел Сергей Циммерман
Фото Виктора Савича и ИТАР-ТАСС

С тех пор как за возрождение хоккейного клуба СКА взялся «Газпром», прошло около полутора лет. И результат не заставил себя долго ждать. Уже сейчас ясно, что в этом сезоне питерские армейцы – одни из фаворитов Суперлиги. А такого удачного старта команды не помнят даже старожилы клуба.



ТАКОЙ СКА НАМ НУЖЕН!

С приходом «Газпрома» в питерский клуб его болельщики исполнились оптимизма

Копаться в справочниках своих самых дошных болельщиков СКА заставил уже к четвертому туру. К этому времени армейцы обыграли в гостях челябинский «Трактор» и, что самое главное, действующего чемпиона страны – магнитогорский «Металлург». Затем дома была повержена тольяттинская «Лада», и в итоге к четвертой игре с уфимским «Салаватом Юлаевым» СКА подошел единоличным лидером Суперлиги. Что, собственно, и побудило любителей статистики озадаченно взяться за специальную литературу.

Более того, нынешний ударный старт петербуржцев заставил обратить внимание сразу на несколько знаковых вещей. Во-первых, в лице **Сушинского**, **Йоханссона** и **Ханнулы** в команде впервые за долгие годы появилась по-настоящему ударная тройка нападения, способная в одиночку решить исход любого матча. Недаром все трое ходят в лидерах бомбардиров чемпионата в целом, чего с игроками СКА также не случилось очень давно. Правда, наставник питерцев **Бэрри Смит** утверждает, будто у него нет «чистого» первого звена и «все равны как на подбор», но это скорее слова Смита-психолога, нежели Смита-тренера. А что американский специа-

лист – прекрасный психолог (во всяком случае, в том, что касается формирования цельного коллектива в кратчайшие сроки), сомневаться не приходится. Ведь сплоченность – это вторая отличительная черта нынешнего СКА. И это притом что Смит не работает с командой и полугода!.. «В нынешнем СКА собраны в первую очередь очень хорошие командные игроки! Поэтому труднее всего мне приходится в тот момент, когда перед очередным матчем я должен объявить, кто сегодня не попадает в основной состав», – скромничает мистер Смит.

Третье наблюдение сводится к тому, что СКА тщательнейшим образом готовится к каждому матчу, в том числе и теоретически. В итоге с командами-среднячками питерцы порой позволяют себе играть «по бразильской системе»: то есть они уверены, что все равно забьют больше, чем пропустят. Лучшим доказательством тому служит матч с «Ладой», когда армейцы повели 2:0 в дебюте, затем получили 2:2 в середине матча, но после сумасшедшего давления довели дело до итоговых 5:2. С другой стороны, выездная модель СКА значительно отличается от домашней. Она чуть более осторожная, но, тем не менее, является пока лучшей в Суперлиге. Ведь в начале сезона питерцы одержали семь гостевых побед подряд, чем переписали соответствующую строчку в книге клубных рекордов! К слову, одна из них была одержана в Казани над «Ак Барсом», после чего и вовсе произошло историческое для двух петербургских газпромовских ко-

манд событие. Ведь на следующий день здесь же, в столице Татарстана, футбольный «Зенит» обыграл местный «Рубин», после чего оба они, «Зенит» и СКА, оказались на вершинах двух самых популярных в стране чемпионатов. Наблюдение четвертое связано с тем, что команда Бэрри Смита умеет держать удар, даже весьма чувствительный. Речь в данном случае идет об игре с уфимским «Салаватом Юлаевым», пожалуй, главным претендентом на чемпионство в этом сезоне. Проигрывая уфимцам на своем поле 2:5, СКА продолжал бороться до последнего и едва не спас встречу! В результате хоть табло и высветило финальный счет 4:6, однако семь тысяч зрителей проводили своих любимцев стоя да еще и скандируя: «Молодцы! Молодцы!»

Кстати, питерский болельщик, как барометр, всегда очень точно реагировал на то, как играют СКА или «Зенит». Так вот, меньше пяти тысяч зрителей в Ледовом дворце в этом сезоне еще не собиралось. Более того, после первых же домашних игр кривая посещаемости хоккейных матчей неуклонно поползла вверх. Дошло до того, что на игре со «Спартаком» пришлось открывать второй ярус дворца, а количество болельщиков перевалило за 9 тысяч. И если так пойдет и дальше, то аншлагов в Ледовом не миновать. Ну, а такие статьи клубных доходов, как продажа билетов и атрибутики, судя по всему, превращаются в хорошее подспорье для бюджета СКА.

Основными же творцами «армейского чуда» стоит признать грамотный, профессиональный менеджмент клуба, который возглавляет **Александр Медведев**, и, конечно, главного тренера команды Бэрри Смита. И не исключено, что команда с берегов Невы впервые за долгие годы наконец-то окажется на пьедестале почета!

Сергей Циммерман
Фото Виктора Савича





НА СТАРТЕ – МИЛЛИОН!

16 сентября в более чем 130 городах страны прошел Всероссийский день бега – «Кросс наций – 2007». Соревнования, спонсором которых выступает ОАО «Газпром», проводятся уже четвертый год. Динамика их территориального охвата и роста числа участников поражает воображение. В 2004 году на старт вышли 278 тысяч любителей спорта, а сейчас их количество перевалило уже за миллион. По словам главы Росспорта **Вячеслава Фетисова**, тот факт, что «Кроссу наций» удалось перешагнуть миллионный рубеж, имеет знаковый характер. Четыре года назад было трудно даже представить себе, что соревнования примут такой масштаб.

Теперь же общенациональные российские соревнования, аналоги которых нет нигде в мире, приобретают все большую популярность. Ее секрет – и в прекрасной атмосфере спортивного праздника, над созданием которой потрудились организаторы, и в первоклассном менеджменте, и в открытости этой акции для всех любителей бега.

Для участников предусмотрены дистанции длиной в шесть, восемь и двенадцать километров. Таким образом, на «Кроссе наций» ждут всех – от профессиональных спортсменов до тех, кто может позволить себе заняться лишь лечебной физкультурой. И ожидания оправдались сполна: многие пришли на соревнования семьями, многолетние энтузиасты бега приводили с собой детей и внуков, демонстрируя преемственность поколений.

Вместе с тем, как отметил Вячеслав Фетисов, благодаря «Кроссу наций» и у тех, кто систематически занимается спортом, появилась цель: улучшить свой результат, показать, на что ты способен. Это в полной мере относится к участникам «Гран-при», прошедшего 23 сентября в подмосковных Химках на базе Олимпийского учебно-спортивного центра «Планерная».

**«Газпром»
выступил
спонсором самых
масштабных
в мире
легкоатлетических
соревнований**

Здесь развернулась нешуточная борьба между хорошо подготовленными легкоатлетами, которые разыграли солидный призовой фонд – миллион рублей. Каждый город, где проводились забеги, мог делегировать сюда по 12 сильнейших кроссменов. Победителями среди взрослых оказались **Сергей Иванов** (Рязань) и **Рашида Хайрутдинова** (Калуга), а среди юниоров – **Олег Григорьев** (Саратов) и **Марина Гордеева** (Чебоксары).

Особенностью проведения «Кросса наций» в Москве стал VIP-забег на дистанцию 2010 м – в поддержку заявки Москвы на проведение первых юношеских Олимпийских игр 2010 года. В акции приняли участие знаменитые спортсмены и известные политические и общественные деятели: вице-премьер Российского Правительства **Сергей Нарышкин**, председатель Центрального совета «Спортивной России» **Ирина Роднина**, олимпийские чемпионы **Сергей Макаров**, **Александр Кожевников**, **Николай Гуляев**, **Мария Киселева**. Вместе с ними на старт вышли победитель афинской Олимпиады-2004 в беге на 800 м **Юрий Борзаковский** и, конечно же, сам руководитель Росспорта Вячеслав Фетисов.

Напомним, что в прошлом году звезды российской политики и спорта бежа-

ли дистанцию 2014 м, после чего Международный олимпийский комитет остановил свой выбор на нашей «летней столице». Проведение Игр-2014 в Сочи стало реальностью, и это совпадение вселяет новые надежды: быть может, VIP-забег на 2010 м тоже станет предвестником юношеской Олимпиады, на проведение которой претендует Москва.

Что же касается самого «Кросса наций», то теперь Вячеслав Фетисов ратует за то, чтобы довести число его участников до двух миллионов. Если дело пойдет столь же успешно, как и в предыдущие годы, то эта цель будет достигнута намного раньше, чем состоится сочинская Олимпиада.

Александр Борисов

Фото Григория Собченко/Коммерсантъ



**1 октября
ветераны-газовики
в очередной раз
отметили День
пожилого человека**



МЕСТО ВСТРЕЧИ – «ГАЗПРОМ»

Вспомнить былое, поговорить о будущем

В этот погожий осенний день солнечным было и настроение у пожилых людей, собравшихся в Центральном офисе газовой корпорации на улице Наметкина. Все радовались встрече с коллегами, с которыми бок о бок проработали не один год. Блицопрос выявил трудовой стаж ветеранов: 25, 30, 33, 36, 40, 44, 55... Цифры стремительно набирали оборот и закончились 56-ю годами – такое рекордное количество лет отдал любимому делу **Сергей Степанович Каширов**, заместитель министра газовой промышленности СССР в 1980-е годы, а ныне – глава общественной комиссии «Газпрома» по работе с пенсионерами. Среди присутствующих оказались и те, кто по-прежнему работает. Например, **Петр Михайлович Мужиливский**, всего на год отстающий по стажу от Каширова, в свои 78 лет является заместителем директора ООО «Автогаз» (в свое время Петр Михайлович был главным инженером Управления магистральных газопроводов «Харьковтрансгаз»).

По сложившейся традиции липовая аллея на территории «Газпрома» дополнилась еще пятью деревьями, которые посадили **Галина Иосифовна Тарасова**, **Николай Иванович Белый**, **Юрий Федорович Вышеславцев**, **Ришат Галиевич Гафаров** и **Александр Дмитриевич Седых**.

Среди ветеранов были и такие, кто не пропустил ни одной встречи с момента учреждения в нашей стране Дня пожилого человека. Так, в семнадцатый раз пришел повидаться с друзьями **Борис Федорович Сивухин**. А его бывший начальник по «Главморнефтегазу» **Владимир Николаевич Езепенко**, выделявшийся вице-адмиральской формой, посетовал, что мало осталось моряков-газовиков, занимавшихся разработкой шельфа в советское время, – всего шесть человек. «К этой боли прибавляется еще и озабоченность по по-

воду нынешнего состояния плавучих буровых установок. И все-таки мы с надеждой смотрим в будущее, ждем начала разработки шельфа в Баренцевом море», – говорит Борис Федорович.

А вот **Владимир Яковлевич Чумаков**, бывший генеральный директор «Югтрансгаза», на такую встречу пришел впервые. При виде знакомых лиц на него нахлынули воспоминания: «Сколько пережито, сколько пройдено вместе! Это надежные люди, такими их сделала трасса. Раньше на пусковых объектах царила какая-то особенная атмосфера, с беспредельной самоотдачей работали все». Слова Владимира Яковлевича дополнил **Петр Петрович Макаренко**, в прошлом возглавлявший «Кубаньгазпром»: «Трудовые будни людей, создававших газовую промышленность, часто были самым настоящим подвигом». В заключение бывшие газовые «генералы» пожелали нынешнему поколению газовиков не терять завоеванных позиций и покорять новые вершины.

Культурная составляющая

Пообщавшись, бывшие коллеги поспешили на праздничный концерт, который открыл хор ветеранов «Газпрома». Его участница **Валентина Александровна Василенко** (бывший инженер газопровода Бухара – Урал, а впоследствии кадровик) рассказала, что поет в этом

хоре вместе с подругами уже два года. А месяц назад образовался другой творческий коллектив ветеранов – танцевальный.

Выступление продолжили давние любимцы публики. Ведущая **Ангелина Вовк** объявляла номера, и все дружно приветствовали белорусских «Песняров», ВИА «Спектр», **Людмилу Сенчину**...

Владимир Андреевич Дятлов, в прошлом начальник Управления кадров и социального развития «Газпрома», вспоминает, как в тяжелые времена начала 1990-х ветеранам помогали главным образом материально. Сейчас акцент сделан на культурной составляющей (хотя, разумеется, о материальной помощи также никто не забывает): для пожилых людей устраивают концерты, посещения музеев и памятных мест, организуют выставки их работ. Так, в фойе конференц-зала Центрального офиса развернута экспозиция, где можно увидеть навевающую ностальгию коллекцию советских значков **Владимира Николаевича Тихомолова**, акварели **Маргариты Ивановны Авдеевой**. А фотоработы **Всеволода Андреевича Чернобыльского** возвратят зрителей в бурлящую Москву времен перестройки: «Песни о правде», «Продавец календарей на Старом Арбате», «Перед праздником: продуктовый набор» – фотохудожник фиксирует самые «сочные» моменты жизни конца 1980-х годов.

Пенсионеры «Газпрома» не только деятельно живут, но теперь даже могут рассказать о своей жизни на страницах журнала «Ветеран», первый номер которого вышел в мае нынешнего года. По распоряжению руководства нашей компании готовится к публикации книга «Золотой фонд газовой промышленности», посвященная жизни и деятельности выдающихся газовиков. Это издание станет настоящим подарком старейшим труженикам нашей корпорации.

Вера Филиппова

Фото Андрея Помяна





ГАЗПРОМБАНК



Банковское обслуживание частных клиентов

Ипотека в Газпромбанке

Мой выбор. Мой единственный

Телефон единой справочной службы: (495) 913-7474
www.gazprombank.ru.

ГПБ (ОАО). Генеральная лицензия ЦБ РФ №354



КИНО ИЛИ СПОРТ?



5 МЕСЯЦЕВ - БЕСПЛАТНО!

Только в октябре и ноябре всем новым абонентам, подключившимся к НТВ-ПЛЮС, предоставляется возможность в течение 5 месяцев смотреть пакет каналов «Спорт» или «Кино» бесплатно*! Выбор за Вами!

Москва: (495) 755 55 45

8 800 200 5545 – бесплатный звонок из любой точки России

* Подробности акции по телефонам и на сайте компании. Срок действия акции с 01.10.07 по 30.11.07
Условия акции недействительны при подключении к пакету «НТВ-ПЛЮС ВОСТОК»
На правах рекламы

цифровое спутниковое
телевидение



www.ntvplus.ru