

# От Медвежьего — к Бованенково

*Надымские газодобытчики за 40 лет извлекли из недр Ямала почти 2,5 триллиона кубометров природного топлива*

АНАТОЛИЙ МЕНЬШИКОВ

КОРРЕСПОНДЕНТ «РГ»

Символический факел от первенца большого газа Сибири — легендарного месторождения Медвежье — передан другому месторождению-гиганту — Бованенковское. К его эксплуатации приступят в ближайшее время. Но Медвежье списывать со счетов рано.

Начали разработку Медвежьего 40 лет назад работники Надымского газопромыслового управления. Сегодня это ООО «Газпром добыча Надым» — одна из крупнейших дочерних компаний газового концерна. Хотя запасы Медвежьего иссякают, за счет его последовательной реконструкции предприятие удается поддерживать стабильную добычу на уровне приблизительно в 14 миллиардов кубометров в год. Скоро здесь введут Ныдинскую площадку, ее проектная мощность свыше двух млрд кубов. Совокупная ежегодная добыча общества — с учетом еще двух эксплуатируемых месторождений, Юбилейного и Ямсовейского, — составляет ныне около 55 млрд куб м природного топлива.

Работы в Надым-Пур-Тазовском регионе, где расположены названные месторождения, хватит на десятки лет, он еще долго будет центром российской газодобычи. Но перспективы компании, подчеркивает ее гендиректор Сергей Меньшиков, связаны с полуостровом Ямал, в первую очередь с газоконденсатным месторождением Бованенковское. Его запасы (ABC+C2) оцениваются без малого в пять триллионов кубов.

Бованенковское уже далеко за Полярным Кругом. Полуостров лежит в зоне вечной мерзлоты. Здесь чрезвычайно ранимый почвенный покров, ведь зима длится 10 месяцев, а летом преобладающая часть территории под водой. Вместе с тем Ямал — самое большое на планете естественное оленье пастбище, по которому кочуют сотни тысяч животных.

В мировой практике нет аналогов разработки углеводородных залежей в столь сложных природно-климатических условиях. Наладить транспортную, промышленную инфраструктуру с сохранением экологического баланса, среды обитания коренных народов — трудная задача. Чтобы справиться с ней, надымские газодобытчики опираются на собственный богатый опыт промышленного освоения арктических просторов, используют лучшие научные, инженерные решения, применяют передовые технологии. Бованенково служит для Газпрома плацдармом, а в определенном смысле и экспериментальной площадкой для дальнейшей разработки недр полуострова, из которых через двадцать лет концерн планирует извлекать до 360 миллиардов кубометров газа в год. Тогда Ямал приобретет статус мирового лидера по добыче углеводородов.

Если вести отсчет с истоков, с памятной зимы 1971—72 годов, то надымские газовики извлекли из кладовых автономного округа почти 2,5 триллиона кубометров. Для сравнения: примерно столько добыто Газпромом за пять последних лет во всей России.

— Для многих наших ветеранов сорок лет — целая эпоха. С почтением относимся к тем, кто осваивал Ямальский Север в су-

ровых, в ту пору поистине аскетических условиях. Это требовало мужества. Для компании же сорок лет — зрелый возраст. Впереди триллионы кубов. Мы сами формируем свое будущее и потому уверенно смотрим в него, — говорит Сергей Меньшиков.

В подразделениях ООО «Газпром добыча Надым» трудятся около 9000 человек, однако предприятие определяет благополучие и жизненные перспективы десятков тысяч северян. Оно является градообразующим для Надыма — третьего по численности города ЯНАО, а также для самого большого в округе поселка Пангоды. Предприятие ввело в строй жилые микрорайоны со всей социальной инфраструктурой. Компания софинансирует строительство спорткомплекса, на свои средства возведет два детсада и передаст в распоряжение муниципалитетов. Газодобывающее предприятие — в пятерке крупнейших региональных налогоплательщиков. По прогнозам, в 2011 году отчисления в бюджеты превысят 30 миллиардов рублей.

Через соглашения о сотрудничестве с администрациями ряда районов округа, через целевые отчисления в казну субъекта РФ компания регулярно вкладывает солидные средства в развитие инфраструктуры национальных поселений. На эти деньги построены сотни домов и квартир, десятки учреждений соцкультбыта, смонтированы современные комплексы по переработке оленины, закуплены мобильные комплексы и комплекты спутниковой связи для факторий. А затраты на природоохранные мероприятия, экологический мониторинг измеряются в миллиардах рублей.

На снимке: в ямальской тундре используются буровые установки пятого поколения.



В ямальской тундре используют буровые установки пятого поколения.

фото Анатолия Меньшикова

# Не изменяя ландшафта

*Технология горизонтально-направленного бурения надежно обеспечивает экологическую безопасность*

ВИТАЛИЙ ЧУГУНОВ

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА  
ООО «СП ВИС-МОС»



Доставка энергоресурсов от скважины до потребителя всегда сталкивалась не только с проблемой ускорения сроков, а значит и удешевления строительства трубопроводов, но главное — с повышением уровня эко-

логической составляющей при строительстве переходов под водными и другими преградами.

Сегодня можно утверждать, что время громоздких, неэффективных, экологически вредных методов преодоления преград в нефтегазовом строительстве осталось в прошлом. Вот уже семнадцать лет, со времени создания (1994г.) в г. Ульяновске ООО «СП ВИС-МОС», в России стала успешно применяться технология горизонтально-направленного бурения (ГНБ), в корне изменившая подход к строительству переходов через преграды на пути магистральных трубопроводов.

Уникальность горизонтально-направленного бурения в том, что оно позволяет строить нефтегазотрубопроводы, водоводы и телекоммуникационные системы под естественными и искусственными препятствиями (реками, озерами, автотрассами, дамбами железнодорожным полотном) без нарушения режима их функционирования.

ГНБ — это серьезный резерв снижения себестоимости в нефтегазовом строительстве. При его применении по сравнению с традиционным траншейным методом на 30% уменьшаются финансовые затраты и в 5—10 раз — сроки строительства. Трубопроводам, построенным методом ГНБ, дается гарантия сохранности практически на 100 лет.

Экологическая составляющая представляется наиболее важным аспектом метода ГНБ. Собственно самим появлением данная технология во многом обязана экологическим организациям, которые запрещают нарушать береговые линии, изменять русла рек и таким образом заставляют искать новые пути преодоления природных преград.

Интеграция РФ в мировую энергетическую систему диктует необходимость повсеместного применения прогрессивных технологий, которые гарантируют участие в энергетических проектах субконтинентального и трансконтинентального масштабов. Сегодня обязательное соблюдение экологических стандартов строительства, минимизация экологических рисков становятся основными приоритетами ведущих нефтегазовых компаний страны. Уже на стадии проектирования крупных магистральных сетей все технологические, технические и строительные решения разрабатываются с учетом природно-климатических и геологических условий. Делается все возможное для того, чтобы смягчить влияние строительства на окружающую среду. Экологический мониторинг и контроль обеспечиваются не только на стадии строительства, но и в процессе эксплуатации объектов.

В период становления метода ГНБ, несмотря на его неоспоримые достоинства, никто в России не собирался сразу принять его на «ура». Одна буровая установка могла оставить целый трест подводников без работы. Практически два года ушло на то, чтобы преодолеть отчаянное сопротивление сторонников траншейного способа преодоления преград. Нормативных документов под новый метод не было, и никто в срочном порядке разрабатывать их не собирался.

Компаниям, пришедшим на рынок ГНБ вслед за ООО «СП ВИС-МОС», сложно представить, ценой каких усилий первопроходцам удалось изменить положение и сломить сопротивление применению новой технологии, существовавшее на первом этапе. В частности, технадзорные организации приняли новый метод в штатки, затем заняли выжидательную позицию, но преимущества, которые стали видны уже при строительстве первых переходов, убедительно доказали право на применение и развитие ГНБ.

В настоящее время органы технического надзора сами рекомендуют строителям трубопроводов преодолевать преграды методом горизонтального бурения, где только это возможно.

Сейчас президент и правительство РФ направляют усилия на совершенствование госрегулирования в сфере охраны окружающей среды, в частности, требуют включать экологические параметры в конкурсную документацию при размещении государственных и муниципальных заказов. Это является качественно новым вызовом и обязывает участников различных проектов решать неизвестные прежде проблемы. Таким образом, экология становится как причиной инновационного развития, так и способом реализации инноваций.

Пример горизонтально-направленного бурения в плане применения и развития метода подтверждает перспективность данного подхода. С одной стороны, государственная природоохранная политика способствует развитию современных технологий, что заставляет нефтегазовые компании работать по-новому и развиваться более быстрыми темпами. С другой стороны, так как на сегодняшний день технологию ГНБ требуется применять на все больших территориях, и все чаще в условиях ранее для нее не предназначенных, то приходится в рамках уже существующего метода находить инновационные подходы, чтобы расширить возможности ГНБ и раскрыть его огромный потенциал как в технологическом, так и в экономическом аспектах.

## ТЕМ ВРЕМЕНЕМ

Среди основных экологических составляющих, при преодолении преград в области нефтегазового магистрального строительства метод ГНБ может быть признан одним из лучших, а значит, он долгие годы будет способствовать развитию магистральных нефтегазовых сетей. А для предприятий отрасли горизонтально-направленного бурения основными факторами востребованности на этом рынке станут постоянная кадровая, техническая и конструкторская готовность ко все более усложняющимся условиям строительства