



THE EUROPEAN GEOPOLITICAL FORUM

Газовая промышленность Туркменистана: новые перспективы развития

*Михаил Роцин
Игорь Проклов*

В советское время Москва эксплуатировала газовые ресурсы Туркменистана в интересах имперского центра, а сама республика финансировалась по остаточному принципу. Так, в последние 15 лет существования СССР Туркменистан поставил более 1 трлн. 350 млрд. куб. м (кубических метров) природного газа оценочной стоимостью более \$ 100 млрд., в то время как обратные отчисления из бюджета СССР составили всего \$ 2 млрд. По оценкам специалистов Мирового банка, в 1990 г. Туркменистан из-за заниженных цен на газ субсидировал остальные советские республики в размере 9,3 % своего Валового Внутреннего Продукта. 1/

К настоящему времени в Туркменистане открыто 153 газовых и газоконденсатных месторождений, в том числе 142 - на суше и 11 – на морском шельфе. К началу 2007 г. накопленная добыча газа из недр Туркменистана составляла 2,2 трлн. куб. м. 2/

Разведанные запасы газа различные компании и специалисты оценивают по-разному. Так, по мнению экспертов из российской компании «Итера», гарантированные запасы газа на начало 2000 г. можно было оценить в 4-4,5 трлн. куб. м. 3/ Более оптимистичная оценка была дана американской компанией «Western Geophysical» – 22,8 трлн. куб. м газа разведанных запасов. 4/

В 1990 г., то есть еще в советское время, было добыто 87,8 млрд. куб. м газа, а позднее в постсоветские годы его добыча начинает снижаться: в 1995 – 32 млрд. куб. м, в 1998 – 13 млрд. куб. м. Это было связано с уменьшением экспорта газа в 1990-е гг., который вновь начинает расти только в 1999, когда Украина закупила газ в ощутимых объемах: добыча возросла в 1999 до 22,9 млрд. куб. м. В 2000-х гг. добыча газа начинает неуклонно расти и достигает к 2006 г. 63,6 млрд. куб. м. 5/

Более 80% газа в Туркменистане добывается на месторождениях Довлетабад (запасы – 1,7 трлн. куб. м) и Яшлар (0,76 млрд. куб. м), которые были открыты еще в советское время и выработка которых составляет примерно 50% (остаточные запасы Довлетабада – 0,9 трлн. куб. м). 6/

В ноябре 2006 г. было открыто газонефтяное месторождение Южный Иолотань. Оно находится на юго-востоке страны в 50 км от областного центра Мары вблизи города Иолотань. Это месторождение, одно из крупнейших в мире, раскинулось на площади в 1800 км². По предварительной оценке толщина продуктивного пласта достигает здесь более 1200 м. Иолотань связан с нефтегазовым месторождением Осман, они оба являются одной структурой. Залежи



THE EUROPEAN GEOPOLITICAL FORUM

располагаются на глубине 3,9-5,1 км. В Иолотане идут разведочные работы во всех направлениях: на севере – до месторождения Минара, на юге – до месторождения Осман, на западе – до площади Газанлы и на востоке – до месторождения Яшлар. Начальные запасы природного газа, по оценке компании Gaffney, Cline & Associates (UK) составляют 6 трлн. куб. метров. Оператором разработки является туркменская государственная компания «Туркменгаз». Первый президент Туркменистана Сапармурат Ниязов пригласил китайский CNPC (*China National Petroleum Corporation*) и турецкий Çalik Enerji участвовать в исследовании и развитии этого месторождения. 7/

Сегодня Туркменистан занимает четвертое место по добыче газа и второе – по его экспорту. Основной проблемой страны остается недостаток путей для транспортировки газа и необходимость их диверсификации. Главным маршрутом по-прежнему является контролируемый российским «Газпромом» трубопровод Средняя Азия – Центр, по которому газ идет в северном направлении через территорию Узбекистана, Казахстана и России. Трубопровод находится в изношенном техническом состоянии и требует капитального ремонта. При проектной мощности в 75 млрд. куб. м в год в настоящее время газопровод не в состоянии обеспечить транзит даже 50 млрд. куб. м. В 2007 г. Туркменистан подписал с Россией и Казахстаном трехстороннее соглашение о строительстве мощного газопровода вдоль восточного берега Каспийского моря, а также четырехстороннее соглашение с Россией, Казахстаном и Узбекистаном о реконструкции и повышении пропускной способности газопровода Средняя Азия – Центр. Казалось, Россия и «Газпром» активно включились в борьбу за туркменский газ. Однако в 2009 г. российская сторона не выполнила полностью контрактные обязательства по покупке туркменского газа. Параллельно «Газпром» заключил с Узбекистаном контракт на покупку 7 миллиардов куб. м газа в год, «забыв» что нынешняя пропускная способность трубы Средняя Азия – Центр все еще далека от мощностей советских времен. В результате именно тот объем (7 млрд. куб. м), что вошел в трубу с узбекской территории, был недополучен от туркменских поставщиков. Как отмечает аналитик Алексей Тихорецкий, «в поведении «Газпрома» на центрально-азиатском ареале вновь стали доминировать имперские амбиции советских и ранних постсоветских времен... Контракт с «Газпромом» на строительство газопровода Восток–Запад 8/ (во время официального визита президента Туркменистана Г. Бердымухамедова в конце марта 2009 – М.Р.) не был подписан, а заверения российской стороны о намерениях приступить-таки к строительству Прикаспийского газопровода – так и остаются пока декларативными». 9/

Зато китайско-туркменское сотрудничество развивается быстро и успешно: 14 декабря 2009 был торжественно открыт газопровод Туркменистан – Узбекистан – Казахстан – Китай. Согласно подписанному туркмено-китайскому соглашению в Китай в течение 30 лет будет поставляться до 30 млрд кубометров туркменского природного газа ежегодно. Ожидается, что трубопровод выйдет на полную проектную мощность к 2012 году. Из общего объема поставок большая часть газа будет подаваться с месторождений левого берега Амударьи, эксплуатируемых государственной компанией «Туркменгаз». Остальные объемы будут направляться с месторождений договорной территории «Багтыярлык». 10/

Уже в этом году 6 января было завершено строительство газопровода Довлетабад – Серахс – Хангеран, по которому газ пойдет в Иран. Его эксплуатация позволит Ашхабаду поставлять до 14



THE EUROPEAN GEOPOLITICAL FORUM

млрд. куб. м газа в год. 11/ Еще 8 млрд. куб. м будут по-прежнему транспортироваться по действующему туркмено-иранскому газопроводу Корпедже – Курт-Куи. 12/

В качестве альтернативы экспорту по трубопроводам Туркменистан в последние годы развивает производство сжиженного газа. К 2009 г. после ввода в эксплуатацию установок по каталитическим процессам уровень годовой выработки сжиженных углеводородных газов достиг 276 тыс. т. 13/

В ближайшей перспективе страна планирует построить примерно 20 мини-заводов по производству сжиженного газа, доведя его выработку до 600 тыс. т в год.

11 декабря 2009 на туркменском побережье Каспийского моря в порту Киянлы был сдан в эксплуатацию морской терминал, предназначенный для хранения и отгрузки сжиженного газа. Новый терминал построен по заказу Туркменбашинского комплекса нефтеперерабатывающих заводов (ТКНПЗ) иранской компанией Pars Enerji. Его пропускная способность составляет до 200 тыс. тонн сжиженного газа в год. Продукция, изготавливаемая на ТКНПЗ – смесь бутана и пропана, - поступает сюда по двум трубопроводам протяженностью 26 км, один из которых является резервным. Различный диаметр трубопроводов – 219 мм и 273 мм – позволяет регулировать объемы поставок сжиженного газа к морскому причалу, платформа которого оборудована всем необходимым для приема танкеров-газовозов грузоподъемностью 3 тыс. тонн. 14/

До недавнего времени основным покупателем туркменского газа был «Газпром». Однако поставки туркменского газа были прерваны из-за взрыва на газопроводе Средняя Азия — Центр, произошедшего 9 апреля 2009 г., и возобновились только 9 января 2010. Это возобновление поставок — результат изменений и дополнений к основному контракту, согласованных 22 декабря 2009 г. в Ашхабаде в рамках визита президента РФ Дмитрия Медведева. Следует отметить, что при этом объемы поставок значительно снизились (с 42 млрд. кубометров в год до 10--11 млрд. кубометров) и цены были пересмотрены в сторону понижения. За тысячу кубометров газа «Газпром» в 2010 платит «Туркменгазу» около \$ 250. Как отмечает обозреватели «Времени новостей» Аркадий Дубнов и Алексей Гривач, «для туркменской казны это ощутимые финансовые потери. Напомним, что в первом квартале 2009 года «Газпром» покупал газ по \$ 375 за тысячу кубометров и всего за три месяца заплатил Ашхабаду свыше \$ 4 млрд. Для сравнения: в 2007 году «Газпром» приобрел у «Туркменгаза» 42 млрд. кубометров примерно на \$ 6 млрд. За весь 2010 год Туркменистан получит от около \$ 2,5 млрд. ». 15/

Продажа туркменского газа Китаю пока не очень велика и составит в 2010 ориентировочно всего 4-5 млрд. кубометров, при этом по цене, которая существенно ниже \$ 100 за тысячу кубометров. И это в то время, когда Туркменистан погашает из этих средств кредит на \$ 4 млрд., полученный в 2009 от Китайского банка развития. 16/

Вот, почему туркменское руководство стремится добиться от «Газпрома» увеличения закупок своего газа по крайней мере до 18 млрд. кубометров в год, при этом пока обе стороны не могут придти к компромиссу, и все последние переговоры между Россией и Туркменистаном свидетельствуют о наличии серьезных разногласий в сфере торговли газом.



THE EUROPEAN GEOPOLITICAL FORUM

Примечания

- 1/С.В. Жуков, О.Б. Резникова. Центральная Азия в социально-экономических структурах современного мира. М., 2001, с.55.
- 2/Нефтегазовая вертикаль, 2007, №20.
- 3/С.Н. Каменев. Топливо-энергетический комплекс Туркменистана: современное состояние и перспективы развития//Центральная Азия и Кавказ, 2001, №6(18).
- 4/ Нейтральный Туркменистан, 17.03.2000.
- 5/ Статистический сборник «15 лет Содружества (1991-2005)». М., 2006, с. 170.
- 6/ Нефтегазовая вертикаль, 2007, № 20.
- 7/ <http://www.mineral.ru/News/30571.html> ; <http://www.ferghana.ru/news.php?id=13733&mode=snews>
- 8/ Газопровод Восток – Запад должен соединить крупные месторождения на северо-востоке страны с создающейся инфраструктурой на ее каспийском побережье.
- 9/ <http://erkin.net/news/analitika/turkrmrusgaz.html>
- 10/ <http://www.rosinvest.com/news/627812/>
- 11/ <http://www.turkmeninform.com/ru/news/20100107/02058.html>
- 12/ <http://www.baltinfo.ru/news/Turkmeniya-postroila-dva-eksportnykh-gazoprovoda-114843>
- 13/ <http://bfm.ru/articles/2009/12/10/turkmenskij-gaz-nashel-nerusskogo-pokupatelja.html>
- 14/ <http://www.lawtek.ru/news/tek/61332.html>
- 15/ А. Гривач, А. Дубнов. Запахло скандалом//Время новостей, №201, 2 ноября 2010
<http://vremya.ru/2010/201/5/263681.html>
- 16/ Там же.