

ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА: ОГРАНИЧИТЕЛИ РОСТА



ОЛЕГ ЛУКИН
«Нефтегазовая Вертикаль»

Туркменистан приступил к реализации инвестиционных проектов, призванных нарастить добычу природного газа с нынешних 70 млрд м³ до 120 млрд м³ к 2010 году. Такой динамичный рост запланирован с учетом ожидаемого увеличения объемов экспортных поставок, которые в следующем году должны были возрасти до 100 млрд м³.

Однако международный экономический кризис вносит коррективы в планы импортеров туркменского газа. Это может ограничить газовый экспорт Туркменистана, а значит, и уровень его производства.

В 2009 году правительство Туркменистана поставило перед нефтегазовым комплексом страны задачу нарастить добычу природного газа до 75 млрд м³ с 70,5 млрд м³ в прошлом году и 72,5 млрд м³ в 2007-м. Из общего объема на экспорт было отправлено 48 млрд м³, что на 2,2 млрд м³ газа меньше уровня 2007 года. Спад

уровня добычи и экспорта в прошлом году был обусловлен тем, что Россия и Иран закупили туркменский газ в меньших объемах, чем планировалось по контрактам.

Тенденция, однако

В этом году Туркменистан намерен реализовать на экспорт порядка 53 млрд м³ газа. Из них

«Газпром» планирует закупить 42 млрд м³ газа, Иран — 11 млрд м³. Остальные 22 млрд м³ планируемой добычи будут использованы на внутреннем рынке.

Программа развития газовой отрасли Туркменистана предусматривает увеличение добычи голубого топлива уже в 2010 году до 120 млрд м³. Предполагалось, что дополнительно добытые объе-

мы газа будут экспортированы, поскольку внутреннее потребление растет незначительными темпами.

Однако события первых месяцев этого года заложили тенденцию для снижения импорта туркменского газа, в первую очередь, со стороны «Газпрома». И эта тенденция может продлиться, по крайней мере, в течение ближайших нескольких лет.

Программа развития газовой отрасли Туркменистана предусматривает увеличение добычи газа уже в 2010 году до 120 млрд м³

Единственной возможностью для поддержания уровня газового экспорта у Ашхабада с 2010 года может стать только газопровод в Китай. Его строительство началось в середине прошлого года на территории Туркменистана, Узбекистана и Казахстана. К концу 2009 года ожидается завершить строительство первой нитки трубопровода. Однако на первоначальном этапе по трубопроводу будет транспортироваться 5 млрд м³ газа в год, а проектной мощности 30–40 млрд м³ он достигнет не раньше 2012 года.

Узбекская пробка

В этом году поставкам 42 млрд м³ из Туркменистана для «Газпрома» может помешать Узбекистан, по территории которого проходит транзит туркменского топлива. Ташкент ежегодно наращивает экспорт собственного газа в российский направлении, что уменьшает место в трубопроводах, мощности которых не увеличиваются.

В этом году «Узбекнефтегаз» заключил с «Газпромом» контракт на поставку 15 млрд м³, что на 3 млрд м³ больше уровня прошлого года. Кроме того, ЛУКОЙЛ в рамках газового проекта Кандым–Хаузак планирует добыть 3 млрд м³ газа, которые также будут поставляться в систему САЦ для «Газпрома».

Таким образом, узбекская часть магистрали САЦ с пропускной способностью 54 млрд м³ в год позволит транспортировать не более 36 млрд м³ природного газа из Турк-

менистана. Еще до 5 млрд обеспечит трубопровод САЦ-3, идущий по западной части Туркменистана через Казахстан в Россию.

Со следующего года для Туркменистана ситуация с поставками газа в сторону России может еще более усугубиться. Ташкент вновь планирует увеличить поставки собственного сырья «Газпрому». Президент Узбекистана И.Каримов обозначил возможные объемы в 20 млрд м³ ежегодно. ЛУКОЙЛ также будет наращивать уровень добычи, обещая «Газпрому» на пике к 2015 году добывать до 10–12 млрд м³.

В условиях экономического кризиса замедлилось развитие планируемых ранее проектов новых газопроводов, которые призваны увеличить объемы экспорта туркменского газа в Россию. Так, строительство Прикаспийского трубопровода, по которому Туркменистан планирует поставлять до 20 млрд м³ газа, прежде предполагалось начать во второй половине 2008 года, а сдать в эксплуатацию в 2010 году. Позже сроки перенесли на начало 2009 года, а затем сдвинули на его вторую половину.

В январе этого года «Туркменгаз» и «Газпром» подписали соглашение об основных принципах строительства Прикаспийского трубопровода, предусматривающих участие российского концерна в его реализации. Однако в этом году инвестиции в проект ни у «Газпрома», ни у «Туркменгаза» не предусмотрены.

Также предполагалось в 2009 году дать старт проекту строительства нового газопровода мощностью 26–30 млрд м³ из Туркменистана через Узбекистан и Казахстан в Россию вдоль системы трубопроводов САЦ-1 и САЦ-2. Строить трубопровод предполагалось за счет инвестиций «Газпрома», который намеревался в перспективе нарастить импорт туркменского газа до 70–80 млрд м³ в год. Однако, по сообщению источника в правительстве Узбекистана, российский монополист в этом году не собирается инвестировать в данный проект.

Охлаждение «Газпрома» к новым трубопроводным проектам в Центральной Азии отражает изменение стратегии действий России в

этом регионе. В условиях мирового финансового кризиса уже наблюдается снижение спроса на природный газ в Европе. «Газпром» в этом году уменьшит объемы поставок газа в Европу и страны СНГ. В частности, Украина уже заявила, что закупит у «Газпрома» в 2009 году не 40 млрд м³, как планировала прежде, а только 33 млрд м³ газа. Для сравнения: в предыдущие годы «Нафтогаз Украины» покупал у «Газпрома» по 50 млрд м³ природного газа, в основном центрально-азиатского происхождения.

Клин в иранский коридор

В этом году «Газпром» пытается вклиниться с продажей газа на новый для него иранский рынок. В марте Минэнерго РФ и Министерство нефти Ирана подписали меморандум о взаимопонимании в нефтегазовой сфере, который предусматривает возможность swap-поставок газа на север Ирана в обмен на поставки углеводородов с юга республики.

Пока не ясно, с какого времени начнутся эти операции и какие объемы туркменского газа «Газпром» собирается перепродавать южному соседу Туркменистана. Тем более что Ашхабад, в свою очередь, тоже намеревается наращивать торговлю газом с Тегераном. Однако намерения «Газпрома» в этом направлении также могут ограничить Туркменистану экспорт своего сырья в Иран.

Туркменистан поставляет газ в Иран с западной части страны по трубопроводу Корпедже–Курткуи проектной мощностью 14 млрд м³ в год. В прежние годы поставки составляли 5–6 млрд м³ в год. В конце 2007 года Тегеран и Ашхабад договорились об увеличении экспорта до 14 млрд м³ в год. Но реализовать эту договоренность в 2008 году не позволили ценовые разногласия сторон.

«Туркменгаз» тогда поднял стоимость газа для Ирана со \$100 до \$140 за 1000 м³, как и для «Газпрома». Тегеран отказался, и в результате с января почти до середины года поставки в Иран не осуществлялись. Позже Тегеран согласился на новую цену, и экспорт газа возобновился.

В феврале этого года Ашхабад и Тегеран договорились расширить газовое сотрудничество. Иранские компании примут участие в освоении крупнейшего месторождения на востоке Туркменистана — Южный Елотен-Осман, запасы которого оцениваются в пределах от 4 млрд м³ до 14 млрд м³ газа. Также стороны договорились о строительстве нового газопровода от этого месторождения до иранского Серахса, по которому Иран будет получать по 10 млрд м³ газа ежегодно.

С учетом действующего трубопровода Корпедже–Курткуи и будущего трубопровода до Серахса поставки туркменского газа в Иран могут в перспективе возрасти до 24 млрд м³ в год. Но намерения «Газпрома» вклиниться в эти трубы со своим газом сократят возможности для Туркменистана.

И пока не ясно, каким образом «Газпрому», не ущемляя интересов Туркменистана, удастся наладить газовые поставки в Иран. С этого года «Туркменгаз» реализует «Газпрому» голубое топливо по среднеевропейским ценам, которые рассчитываются поквартально по формуле цены, привязанной к стоимости нефти и основных нефтепродуктов. Не станет же Иран закупать у «Газпрома» туркменский газ по цене выше той, какую заплатил российский монополист Ашхабаду. Ведь у Тегерана есть возможность купить топливо напрямую у производителя.

Но теоретически можно предположить, что, используя механизм формулы цены, которая теперь меняется четырежды в год, а не один-два раза как раньше, «Газпром» заплатит вперед за газ, который фактически будет добыт и реализован позже, когда его цена вырастет.

Но такой расчет может оказаться рискованным, если в будущем стоимость газа упадет, а не вырастет. По крайней мере, в течение этого года так и будет. Хотя стоимость туркменского газа, по которой «Газпром» покупает его в первом квартале, не обнародована, источники в Ашхабаде говорят о \$280 за 1000 м³. В то же время «Газпром» продает Украине газ, в

том числе и среднеазиатский, по цене \$360 за 1000 м³ в первом квартале, \$270 — во втором и \$228 — в среднем по году.

Задействовать резервы

В начале года Ашхабад определил, за счет каких месторождений сможет нарастить добычу природного газа уже в этом году и в ближайшей перспективе. Основная роль в газовых проектах принадлежит госконцерну «Туркменгаз», но и иностранные компании также примут в них непосредственное участие.

Для создания новых мощностей «Туркменгаз» проводит работы на Гарабиль-Гурурукбильской и Зеагли-Дарвазинской группе месторождений в Центральных Каракумах, месторождениях Багаджа, Тагтабазар, Измаил.

В ближайшее время концерн за счет собственных средств и кредитов планирует освоить шесть новых газовых месторождений, среди них крупнейшее Южный Елотен-Осман, а также Яшлар, Гараджаовлак, Тагтабазар, Гарабиль-Гурурукбил. Работы включают бурение, строительство установок по сероочистке, газопроводов и непосредственно обустройство месторождений.

Уже в этом году «Туркменгаз» намерен приступить к поэтапному освоению месторождения Южный Елотен-Осман. Проект первой очереди его промышленного обустройства рассчитан на ежегодную добычу 10 млрд м³ газа. Затем объемы добычи будут планомерно наращиваться до 20 млрд м³, 30 млрд м³ и, наконец, до 50–70 млрд м³ в год.

К освоению месторождения Южный Елотен-Осман «Туркменгаз» намерен привлечь на сервисных условиях «Газпром» и иранские компании. В частности, российский концерн на условиях беспроцентного кредита построит на месторождении установку комплексной подготовки газа к транспортировке, будет вести бурение газовых скважин, а также построит сеть трубопроводов, соединяющих Южный Елотен-Осман с магистральными газовыми сетями.

В Центральных Каракумах российская компания ИТЕРА планирует начать обустройство Дарваза-Зеаглинской группы из 14 месторождений с общими доказанными запасами 67 млрд м³ газа. Каждое из этих месторождений, расположенных на расстоянии 15–20 км друг от друга, содержит запасы в объеме 2–6 млрд м³. Прежде их разработка считалась нерентабельной из-за

В этом году поставкам 42 млрд м³ из Туркменистана для «Газпрома» может помешать Узбекистан, по территории которого проходит транзит туркменского топлива

удаленности от магистральной газопроводной системы, большой рассредоточенности и отсутствия транспортной инфраструктуры.

В марте «Туркменгаз» заключил с российской MRK-Inziniring контракт на проектирование и строительство за счет туркменского концерна газопровода Центральные Каракумы — Йыланлынская газокompрессорная

Намерения «Газпрома» вклиниться с поставками туркменского газа в Иран могут ограничить Ашхабаду экспорт своего сырья в эту страну

станция общей стоимостью \$176,6 млн. Трубопровод обеспечит транспортировку газа, который будет добывать ИТЕРА, в экспортный трубопровод САЦ.

В туркменском секторе Резервом для поставок газа являются месторождения Блока-1, которые осваивает на условиях СПР Petronas. По оценке ее специалистов, запасы блока содержат порядка 1 трлн м³ газа. Компания готова с 2010 года начать промышленную добычу 5 млрд м³ сырья в год, а через два года удвоить производство.

В январе этого года Ашхабад предложил использовать газ Petronas для поставок в Прикаспийский трубопровод. Однако пока конкретных договоренностей о направлении экспорта «малайзийского» газа ни с кем не достигнуто. 