

# С СЕВЕРА – НА ЮГ

ОЛЕГ ЛУКИН  
«Нефтегазовая Вертикаль»



Мировой финансово-экономический кризис по-разному отразился на изменении стратегии России и Ирана — традиционных партнеров Туркменистана в газовой отрасли. Москва уже с 2009 года начала сокращать закупки туркменского газа и сворачивать планы по развитию газотранспортной инфраструктуры.

В то же самое время Тегеран, наоборот, стремился не только к наращиванию импорта туркменского газа, но и к расширению возможностей его транспортировки. В 2010 году Иран впервые обгонит Россию по объемам закупок туркменского газа. В перспективе за счет наращивания газового импорта из Туркменистана Тегеран планирует увеличить поставки собственного сырья на мировые рынки.

**К**онтракт на 2010 год предусматривает закупку всего 10,5 млрд м<sup>3</sup> газа. В прошлом году Москва законtratовала у Ашхабада 41 млрд м<sup>3</sup>, но по факту выбрала около 9 млрд м<sup>3</sup>. Поняв, что в Европе, где спрос на топливо резко упал, уже не получится выгодно перепродавать туркменский газ, «Газпром» в апреле предложил «Туркменгазу» либо снизить обговоренную контрактом стоимость газа, либо сократить объемы поставок.

И поспешил уменьшить забор сырья. В результате на туркменском участке САЦ-3 образовалось чрезмерно высокое давление и произошел разрыв трубы. После этого поставки прекратились на долгие девять месяцев.

## Минимализм «Газпрома»

В конце декабря 2009 года в Ашхабаде президенты России и Туркменистана договорились возобновить поставки туркменского газа, но уже на новых условиях: вместо ранее обговоренных 70–80 млрд м<sup>3</sup> снижение произойдет до 30 млрд м<sup>3</sup> в год начиная с 2010 года. Но и 30 млрд м<sup>3</sup> для «Газпрома» в этом году оказалось слишком много.

Поставки туркменского газа в Россию возобновились только с 9 января в суточном объеме 30 млн м<sup>3</sup> уже в рамках контракта на текущий год. Это первый контракт между «Газпромом» и «Туркменгазом», в котором стороны решили определять стоимость топли-

ва поквартально на основании «европейской» формулы минус транспортные расходы. В соответствии с формулой, в первом квартале стоимость туркменского газа для «Газпрома» на границе Туркменистана составит \$195 за 1000 м<sup>3</sup>.

Законtratованные российским холдингом на 2010 год объемы стали самыми минимальными за последние несколько лет. В докризисный период «Газпром» являлся крупнейшим импортером газа Туркменистана, ежегодно покупая у него по 41–42 млрд м<sup>3</sup>. Начавшееся с 2009 года снижение закупок «Газпром» объяснил неликвидностью туркменского газа на европейском рынке, куда российский холдинг перепродавал среднеазиатский газ.

Таким образом, «Газпром» уже второй год подряд покупает в Туркменистане минимальные объемы газа. Похоже, эта тенденция к сокращению закупок туркменского газа продлится и в ближайшие годы. Падение спроса на газ в Европе заставило «Газпром» отказаться и от строительства нового газопровода, нацеленного на импорт дополнительных 30 млрд м<sup>3</sup> туркменского газа через Казахстан.

Начать его строительство планировалось в 2009 году, а ввести в эксплуатацию — в 2012-м. Но сегодня реализация этого проекта для «Газпрома» неактуальна. Поскольку даже существующие мощности САЦ, способные обеспечить транспортировку 42 млрд м<sup>3</sup> туркменского газа через Узбекистан и Казахстан в Россию, используются не в полную меру.

Понятно, что «Газпрому» туркменский газ попросту не нужен в крупных объемах, пока на европейском рынке спрос на топливо не восстановится. В январе крупнейшие европейские клиенты «Газпрома», в том числе и германский E.ON, попросили у российского холдинга о временном освобождении от принципа «бери или плати» и корректировке цен из-за кризиса.

## Второй пошел

В отличие от России, Иран в прошлом году сохранил объемы импорта туркменского газа на

законтрактанном уровне — 8 млрд м<sup>3</sup>. В этом году Тегеран решил довести закупки до рекордно высоких для себя объемов — 14 млрд м<sup>3</sup>. Это стало возможным благодаря вводу в строй в январе 2010 года второго экспортного трубопровода в Иран Довлетабад–Серахс–Хангеран.

Общая длина газопровода от месторождения Довлетабад до населенного пункта Салыр Яп на границе с Ираном составила 30,5 км, проектная мощность рассчитана на ежегодную транспортировку 12,5 млрд м<sup>3</sup> газа. В 2010 году по новому трубопроводу предполагается транспортировать 6 млрд м<sup>3</sup> газа. Еще 8 млрд м<sup>3</sup> обеспечит в этом году газопровод Корпедже–Курткуи. Стоимость туркменского газа для Ирана в первом квартале составит \$175 за 1000 м<sup>3</sup>.

Уже с 2011 года поставки по двум трубопроводам в Иран будут доведены до 20 млрд м<sup>3</sup> в год. В более отдаленной перспективе объемы экспорта туркменского газа в эту страну могут еще более увеличиться. Дело в том, что проектная мощность газопровода Корпедже–Курткуи рассчитана на транспортировку 16 млрд м<sup>3</sup> газа. Однако концерн «Туркменнефть» никогда не

обеспечивал добычу газа в таких объемах.

Ожидается, что возможность увеличить поставки по Корпедже–Курткуи появятся за счет роста добычи газа в туркменском секторе Каспия. Малайзийская Petronas во второй половине этого года начнет добычу газа на морском Блоке-1 и к 2012 году доведет ее уровень до 10 млрд м<sup>3</sup>. Частично этот газ может быть направлен в Иран. Таким образом, совокупные поставки туркменского газа в Иран по двум трубопроводам могут достичь в перспективе 28,5 млрд м<sup>3</sup> в год.

Такие крупные объемы поставок газа из Туркменистана в Иран однозначно говорят о стремлении Тегерана либо увеличить экспорт собственного голубого топлива на мировые рынки, либо развивать сотрудничество с Ашхабадом по принципу замещения поставок. Любопытно, в ближайшее время для Туркменистана сотрудничество в газовой сфере с Ираном окажется более выгодным, чем с Россией.

Примечательно, что поставки газа по новому трубопроводу в Иран осуществляются с одного из крупных месторождений Туркменистана Довлетабад с запасами около 1 трлн м<sup>3</sup> газа. Ранее его ресурсы обеспечивали поставки

газа в российском направлении. Теперь довлетабадские запасы

## В 2010 году Иран впервые обгонит Россию по объемам закупок туркменского газа

будут распределены между двумя покупателями.

### Лишним не будет

На первый взгляд, кажется странным, что Иран, занимающий после России второе место в мире по запасам газа, наращивает импорт голубого топлива из Туркменистана. Но основные ресурсы иранского газа сосредоточены в крупнейшем га-

## Контракт на 2010 год, подписанный между «Газпромом» и ГК «Туркменгаз», предусматривает закупку всего 10,5 млрд м<sup>3</sup> газа

зовом месторождении Южный Парс, расположенном в южной части Ирана. Нынешний уровень добычи газа на месторождении обеспечивает в основном лишь потребности внутреннего рынка.

XIV Международная специализированная выставка газовой промышленности и технических средств для газового хозяйства

**РОС-ГАЗ-ЭКСПО**  
25-28 мая 2010 г. Санкт-Петербург

**КОНФЕРЕНЦИЯ  
ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЮ  
И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЮ**

Организаторы выставки:

**FAREXPO** **FE** **ufi** **ГАЗПРОМ** **ГАЗПРОМ РЕГИОНГАЗ**

Петербургский СКК, пр. Ю.Гагарина, 8  
Тел: +7 (812) 777-04-07, +7 (812) 718-35-37  
www.farexpo.ru

Его дальнейшая разработка и наращивание добычи сдерживается отсутствием необходимых многомиллиардных инвестиций. Засываемые Тегераном зарубежные

## **В этом году Тегеран решил довести закупки природного газа у Туркменистана до рекордно высоких для себя объемов — 14 млрд м<sup>3</sup>**

компании пока не спешат инвестировать в этот проект. Поскольку наряду с большой экономической выгодой он несет в себе не меньшие политические риски. Поэтому для Ирана сейчас выгодно использовать туркменский газ на севере страны, что даст ему возможность

## **Ввод в эксплуатацию нового газопровода станет хорошим стимулом для вывода туркменского газа через Иран к Персидскому заливу на мировые рынки**

направить на экспорт большие объемы топлива, добываемого из южных месторождений.

## **Тегеран и Ашхабад обсуждают возможности сотрудничества по переработке газа: будут сооружены завод по сжижению газа на 20 млн тонн и терминал для заправки танкеров**

В то же время Тегеран уже давно вынашивает планы строительства на берегу Персидского залива заводов по сжижению добываемого на Южном Парсе природного газа и производству

## **Если рассматривать европейское направление, то здесь отпадает необходимость строительства подводного трубопровода через Каспий до Баку, а вместо Азербайджана и Грузии остается один Иран**

LNG, который затем будет транспортироваться танкерами на внешние рынки. Но из-за задержки освоения Южного Парса

затягивается и строительство заводов.

Законтрактовав крупные объемы туркменского газа, Тегеран делает ставку на то, чтобы использовать его для производства сжиженного газа в Персидском заливе. Не случайно во время церемонии ввода в эксплуатацию газопровода Довлетабад—Серахс—Хангеран иранский президент М.Ахмадинежад заявил, что «ввод в эксплуатацию этого газопровода станет хорошим стимулом для вывода туркменского газа через Иран к Персидскому заливу на мировые рынки».

И, похоже, что Тегеран уже начал действовать в этом направлении. Буквально через две недели после того, как начались поставки туркменского газа по второму газопроводу в Иран, Иранская национальная газовая компания сообщила, что закупила у одной из германских компаний 100 газовых турбокомпрессоров на \$1,44 млрд. Это оборудование позволит Ирану развивать технологию транспортировки сжиженного газа для поставки его на экспорт морским путем.

Также не исключено, что другим возможным направлением использования туркменского газа может стать его экспорт в Европу через территорию Ирана. В ноябре 2009 года Тегеран и Анкара заключили соглашение в газовой сфере, которое предусматривает транзит иранского газа через Турцию в Европу. По соглашению Турция и Иран планируют создать СП с равными долями участия, которое будет заниматься менеджментом транспортировки 35 млрд м<sup>3</sup> газа ежегодно.

Ясно, что в этих планах расчет делается на то, что Иран договорится с Туркменистаном использовать свои операции, при которых туркменский газ будет обеспечивать потребности внутреннего рынка в восточных и северных районах иранской территории. А высвободившиеся объемы иранского газа будут направлены по существующему на иранской территории газопроводу в Турцию, а оттуда — по газопроводу Nabucco в Европу.

### **Уроки стратегии**

Из газового кризиса в отношениях с Россией Ашхабад наверня-

ка, извлек для себя важные уроки, которые повлияют на его стратегические приоритеты. Прекращение импорта газа в прошлом году, когда «Газпром» фактически нарушил контрактные обязательства, продемонстрировало Ашхабаду, что Россия является весьма ненадежным покупателем и транзитной страной.

Поэтому очевидно, что Туркменистан и дальше продолжит диверсификацию экспортных маршрутов, в том числе и в европейском направлении. Тем более к этому подталкивает и то обстоятельство, что строительство Прикаспийского газопровода отложено на неопределенный срок.

В этой ситуации роль стратегического партнера Туркменистана в газовой сфере переходит от России к Ирану. Сотрудничество с Тегераном обеспечивает Ашхабаду сразу несколько плюсов в плане дальнейшей реализации своей политики диверсификации газового экспорта. Если рассматривать европейское направление, то здесь отпадает необходимость строительства подводного трубопровода через Каспий до Баку. Кроме того, уменьшается число стран-транзитеров до Турции: вместо Азербайджана и Грузии остается один Иран.

Еще одним плюсом наращивания поставок туркменского газа в Иран становится наличие альтернативных поставок газа не в западном направлении, а в зону Персидского залива.

Тегеран и Ашхабад обсуждают возможности сотрудничества по переработке газа в порту Джаск, где будут сооружены завод по сжижению газа и терминал для заправки танкеров. Здесь планируется создать мощности по производству более 20 млн тонн СПГ в год. Отсюда сжиженный газ можно будет направлять на рынки Китая, Индии, Японии, Южной Кореи и других стран.

Такая многовариантность обеспечивает Туркменистану еще более сильную позицию при определении конечных покупателей своего топлива, что позволит ему реализовывать большие объемы газа и по наиболее выгодным ценам. 

Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»,  
Москва, Россия



13-я международная выставка

# НЕФТЕГАЗ

## 21 – 25 июня 2010

### Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса

[www.neftegaz-expo.ru](http://www.neftegaz-expo.ru)

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия)

«Мессе Дюссельдорф ГмБХ» (Германия)



Генеральный  
информационный  
партнер:

Стратегический  
информационный  
партнер:

ТЕРРИТОРИЯ  
НЕФТЕГАЗ

