

ГАЗОВЫЙ АУКЦИОН АЗЕРБАЙДЖАНА



ТАГИ ТАГИЕВ
«Нефтегазовая Вертикаль»

Переговоры между «Газпромом» и ГНКАР, продолжавшиеся год, завершились 29 июня подписанием в Баку азербайджано-российского газового соглашения. Но обещанной сенсации не произошло: «Газпром» и ГНКАР подписали лишь Соглашение об основных условиях купли-продажи 0,5 млрд м³ газа в год начиная с января 2010 года. Главный же на сегодня газовый вопрос Азербайджана, кому и когда будет продан газ второй фазы освоения месторождения Шах-Дениз, так и остался без ответа. Баку продолжил свою игру на поднятие продажной цены на газ Шах-Дениза, предоставив возможность России, Турции и ряду стран Евросоюза поучаствовать в газовом аукционе Азербайджана, победитель которого и получит главный приз.

В апреле этого года во время рабочего визита президента И.Алиева в Москву президент Д.Медведев, говоря о готовящемся к подписанию российско-азербайджанском газовом соглашении, оценил его как «новую страницу в энергетическом сотрудничестве России и Азербайджана», как «значительное событие в отношениях между двумя странами». Поэтому от июньского «обратного» визита в Баку Д.Медведева ожидали двух прорывов в газовом сотрудничестве Азербайджана и России.

Вместо сенсации — туманная перспектива

Во-первых, тактического, предусматривающего поставки с 2010 года в Россию газа ГНКАР. Вероятные начальные объемы поставок лежали, по мнению экспертов, в интервале 1–1,5 млрд м³ в год. Но подписанный в Баку А.Миллером и президентом ГНКАР Р.Абдуллаевым «юридически обязывающий документ» предусматривает поставки в Россию газа Азербай-

джана в объеме «не ниже 0,5 млрд м³ в год».

Президент И.Алиев обещал, правда, при этом, что «по мере того, как будут увеличиваться объемы добычи азербайджанского газа, мы планируем увеличивать свои газовые поставки в Россию».

Ну а если добыча увеличиться не будет, то и поставки ГНКАР «Газпрому» останутся на уровне 0,5 млрд м³ в год, уступая вдвое газовым поставкам Азербайджана в Грузию. Сравнить же эти 0,5 млрд м³ в год с контракто-

ванными Турцией ежегодными 6,6 млрд м³ газа первой фазы Шах-Дениза вообще как-то неловко.

Во-вторых, ожидали прорыва стратегического, базирующегося на закупках «Газпромом» газа второй фазы Шах-Дениза. Но в Баку 29 июня было заявлено лишь о том, что между Россией и Азербайджаном была достигнута договоренность (не отраженная в юридически обязывающем документе), что при равных предложениях со стороны других потенциальных покупателей газа второй фазы Шах-Дениза преимущество будет отдано «Газпрому».

Что это означает на практике, пояснил президент И.Алиев: «Если будет построен газопровод Набиссо и нам предложат хорошие коммерческие условия, безусловно, мы им воспользуемся».

Символ сотрудничества или его новая страница?

Поставки на коммерчески привлекательных для Азербайджана условиях 0,5 млрд м³ газа ГНКАР в год способны, конечно, решить малую толику проблем, связанных с газовым обеспечением Дагестана. Но в сравнении, например, с 4,5 млрд м³ газа в год, поставляемых до 2007 года из России в Азербайджан, этот объем интересен лишь как стартовый, запускающий механизм газового сотрудничества «Газпрома» и ГНКАР.

А, кроме того, реверсирующий газопровод Моздок–Казми-Магомед, построенный в советское время, полностью сданный в эксплуатацию в 1986 году, имеющий проектную мощность в 13 млрд м³ газа в год и длину азербайджанского участка 240 км, простаивает без дела вот уже 2,5 года.

Вот только проблема: сумеет ли Азербайджан обеспечить в 2010-м и последующих годах поставку в Дагестан договорного минимума в объеме 0,5 млрд м³ газа ГНКАР? Учитывая заявления президента И.Алиева о том, что в Азербайджане в 2009 году будут добыты 27 млрд м³ газа, а в 2010-м — уже более 30 млрд м³ газа, решить эту задачу для ГНКАР вроде бы несложно.

Есть тут, правда, один маленький нюанс: президент говорит о газовом вале, в который включен и газ, используемый для газлифтной добычи нефти в ГНКАР и на блоке Азери–Чираг–Гюнешли под операторством британской BP Azerbaijan. А в экспортные трубы и потребителям Азербайджана подавать надо газ товарный. Но его объемы существенно ниже названных президентом: в 2009 году — около 16,3 млрд м³, в 2010-м — около 17 млрд м³.

Чтобы понять, откуда взялась такая разница, достаточно просто оценить газовые товарные объемы, которые должны быть получены в этом году ГНКАР, на блоке АЧГ и на Шах-Денизе. По оптимистичным прогнозам ГНКАР, в 2009 году компания должна получить 7 млрд м³ товарного газа, а может быть, и более того. Хотя итоги первого полугодия — за январь-июнь ГНКАР добыла 3,26 млрд м³ товарного газа — ставят под определенное сомнение оптимизм госкомпании.

Первая фаза Шах-Дениза, по прогнозу BP Azerbaijan, даст в этом году 7,7 млрд м³, а блок АЧГ — около 1,5 млрд м³. Хотя в случае необходимости, как заявляет BP Azerbaijan, этот объем может быть увеличен. Например, в 2008 году АЧГ дал Азербайджану 2,1 млрд м³ попутного нефтяного газа. Но как ни увеличивай добычу товарного газа за счет сокращения газа газлифтного, объемы «товарняка» в 2009 году все равно лягут в интервале 16,2–16,8 млрд м³.

А делить их придется между Азербайджаном, Грузией и Турцией. Если Грузии дать обещанные 1,2 млрд м³, а Турции — контрактные 6,6 млрд м³, Азербайджану останутся лишь 8,4–9 млрд м³, в то время как потребители республики привыкли минимум к 10,5–11 млрд м³ газа в год.

Пока Баку решает проблему внутреннего газового дефицита просто — не выполняя газовые обязательства перед Грузией и Турцией, в которые с июля 2007-го по июль 2009 года были поставлены соответственно 0,7 млрд м³ и 7,5 млрд м³ газа первой фазы Шах-Дениза (а надо было бы 14,2 млрд м³).

Где же, при таком газовом дефиците, Азербайджан возьмет в 2010 году еще и 0,5 млрд м³ для поставок в Дагестан? Министр промышленности и энергетики Азербайджана Натик Алиев, например, прогнозирует, что в 2010 году на Шах-Денизе будут добыты 9 млрд м³, а в ГНКАР надеются получить около 8 млрд м³ товарного газа. Если добавить к ним

Вместо ожидавшихся 1–1,5 млрд м³ газа в год, подписанный «юридически обязывающий документ» предусматривает поставки газа из Азербайджана в объеме «не ниже 0,5 млрд м³ в год»

максимальные 2,5 млрд м³ с АЧГ, в сумме получится 19,5 млрд м³.

Но это уже все, прогнозный предел, который могут дать все разрабатываемые месторождения Азербайджана. «Их полку может прибавить», если в конце 2010 года на структуре Умид ГНКАР закончит бурение первой скважины, которая, в случае удачи, увеличит газовый баланс Азербайджана.

Но это уже перспективы на период после 2010 года. Их газовое наполнение млрд м³ пока туманно. В ГНКАР запасы Умида оценивают в объеме около 300 млрд м³. Так ли это, станет ясно в конце 2010 года.

Однако прогнозами газовые трубы не наполнишь. Поэтому сразу после подписания 29 июня Соглашения между ОАО «Газпром» и ГНКАР в Азербайджане,

При равных предложениях со стороны других потенциальных покупателей газа второй фазы Шах-Дениза преимущество будет отдано «Газпрому»

во-первых, подняли с 1 июля цены на газ для населения с 47,2 маната до 100 манатов (\$1 = 0,804 маната) за 1000 м³. Во-вторых, ликвидировали ЗАО Azerigaz, которое занималось распределением газа в Азербайджане, и передали его производственно-распределительные структуры в ведение ГНКАР.

Цели повышения цен на газ и сосредоточения добычи и распределения газа в руках ГНКАР очевидны — потребители газа в Азербайджане должны затянуть пояса и снизить уровень газового

Объемы товарного газа Азербайджана в 2009 году не превысят 16,2–16,8 млрд м³, а делить их придется между Азербайджаном, Грузией и Турцией — хватит ли на Россию?

потребления. За счет этого ГНКАР рассчитывает «выбить из внутреннего потребителя» те самые 0,5 млрд м³, которые должны быть экспортированы в 2010 году в Дагестан.

На эту меру местный обыватель уже прореагировал «общественным мнением»: «Во всем виновато газовое соглашение с Россией!» Ну а Турция, Грузия и собственное правительство здесь как бы и ни при чем.

Сразу после подписания 29 июня соглашения с «Газпромом» в Азербайджане подняли цены на газ для населения и передали его распределение в ведение ГНКАР

Кто получит главный приз?

На Умид, конечно, в ГНКАР надеются, но основная газовая ставка Азербайджана сделана, естественно, на вторую фазу Шах-Дениза. Газовые запасы этого месторождения оценивают в 1,2 трлн м³. Хотя именно такие

ЕС получит газ второй фазы Шах-Дениза для Nabucco, если сделает Азербайджану меркантильное предложение, от которого Баку не сможет отказаться, но пока в Баку слышат лишь приятные, ласкающие слух речи

цифры называет и британская компания BP, но оценивая уже все разведенные газовые ресурсы республики. В Азербайджане, говоря обо «всех разведенных»,

называют 2 трлн м³ газа, а со всеми перспективными структурами доводят газовые ресурсы страны до 5 трлн м³.

Но если оставить в стороне газовый пиар и вернуться к реальным запасам Шах-Дениза, то газ второй фазы (это максимум 8,6 млрд м³ в год через восемь лет после даты санкционирования, которого еще не было) хотели бы приобрести Турция, участники проекта Nabucco, Россия, Иран, Греция, Италия.

Условия победы в газовом тендере Азербайджана простые и понятные всем игрокам — кто заплатит больше, тот и получит газ второй фазы Шах-Дениза. То есть Россия участвует в этом газовом соревновании наравне со всеми, хотя имеет целый ряд преимуществ перед другими «скакунами».

Это отсутствие стран-транзитеров, оплата транзита через территории которых либо увеличивает окончательную цену газа для потребителя (например, для стран Европы), либо снижает доходы экспортера в лице Азербайджана. Турция, например, желает получать от Nabucco 15% газа, проходящего через ее территорию. Желание, кстати, естественное, если учесть, что у Nabucco нет иных географических альтернатив, кроме как через Турцию.

Лоббисты Nabucco на Анкару, конечно, давят, но Турция пока держит давление: все-таки 15% — гешефт немалый. Тем более что Турцию в Евросоюз не допускают, а это Анкаре обидно: турок, получается, за европейцев не считают. Поэтому в турецких 15% сидит еще, вероятно, и оплата «морального ущерба».

Кроме того, для поставок газа второй фазы Шах-Дениза в Россию нет необходимости строить новый трубопровод — можно воспользоваться имеющимся газопроводом Моздок–Кази-Магомед, который и без частичной реконструкции магистралей может прокачивать свыше 6 млрд м³ газа в год.


У Nabucco этих преимуществ нет. Кроме того, Азербайджан не намерен инвестировать в этот проект свои средства. «Свою газовую инфраструктуру мы уже

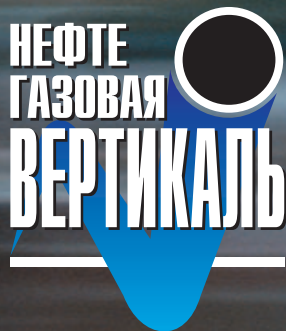
создали: часть осталась с советских времен, часть была построена. Поэтому инвестировать в строительство новых газопроводов нам нет никакой необходимости», — заявил президент Азербайджана Алиев. А раз так, то в Nabucco у Азербайджана своего инвестиционного интереса, который надо отрабатывать газовыми поставками, нет.

Поэтому для ЕС самый верный способ получить 8,6 млрд м³ газа второй фазы Шах-Дениза в магистраль Nabucco это сделать Азербайджану меркантильное предложение, от которого Баку не сможет отказаться. Вместо этого в Баку слышат приятные, ласкающие слух речи.

«В вопросах диверсификации источников энергопоставок в Европу Азербайджану отводится ключевая роль», — это цитата от исполнительного директора Bulgargaz EAD Димитара Гогова. «Азербайджан будет играть важную роль в обеспечении энергопоставок в Европу», — это уже приятность от вице-президента немецкой RWE Манфреда Дворатчека. Но дальше всех пошел президент Польши Лех Качиньский, объявивший Азербайджан главным избавителем Европы от энергетической зависимости от России.

Всем хороши эти речи, но нет в них главного — благородного звона благородного металла. Вынесет ли «европейский скакун» 7,9 млрд евро за 3300 км Nabucco, 15% газа за транзит через Турцию (а есть еще Грузия, считающая каждый цент и также рассчитывающая, вслед за Анкарой, пообщиться к кормушке Навуходносора), и цену за 1000 м³ газа второй фазы Шах-Дениза, от которой не сможет отказаться Баку?

Впрочем, газовый марафон на главный приз Шах-Дениза еще не закончен, и все «скакуны» вроде бы продолжают свой бег на дистанции и сохраняют теоретические шансы на победу. Осталось уточнить, что цена и дата победы — неизвестны, интрига сохраняется, Nabucco не похоронен, а букмекер в лице Азербайджана, который в итоге окажется в выигрыше, продолжает принимать ставки... 



«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ '2009» — ЭТО 28 НОМЕРОВ, КАЖДЫЙ ИЗ КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ:

- **Блок «Политика и Экономика»** — аналитический мониторинг мировых и региональных отраслевых рынков, взаимоотношений государства и отраслевого бизнеса; анализ отечественного инвестиционного режима и энергетической стратегии, конкуренции, рынка слияний и поглощений; уровней разведки, добычи, переработки и транспортировки углеводородного сырья и продуктов его переработки...
- **Блок «Бизнес и Технологии Сервисного Рынка»**, ставший отраслевым бестселлером информационного рынка '2008 и лидером продаж, профессионально затрагивающие все аспекты развития рынков — от нефтегазостроительного до нефтепромыслового сервиса, где пока все еще больше возможностей, чем реализованного...
- **Блок «Переработка. Химия. Маркетинг»**, посвященный рыночным, экономическим, управленческим и технологическим аспектам развития переработки нефти и газа, нефте- и газохимии, транспортировке сырья и продуктов производства, а также нефтепродуктообеспечения.

**ПОДПИСКА НА ВЕРТИКАЛЬ — НЕ РАСХОДЫ, А ВАШИ ИНВЕСТИЦИИ В СОБСТВЕННОЕ РАЗВИТИЕ
ЕСЛИ ДОБЫВАТЬ, ТО НЕФТЬ И ГАЗ, ЕСЛИ ЧИТАТЬ, ТО НЕФТЕГАЗОВУЮ ВЕРТИКАЛЬ**

СТОИМОСТЬ ПОДПИСКИ	на полгода	на год
Журнал «Нефтегазовая Вертикаль»	9 600 руб.	19 200 руб.

Электронная версия (на сайте www.ngv.ru, не менее 10 подписок) **96 000 руб.** **192 000 руб.**

Если Вас заинтересовало наше предложение, заполните, пожалуйста, купон и отправьте заявку по факсу или электронной почте. Телефоны и факсы «Вертикали»: +7 (495) 510-57-24, E-mail: podpiska@ngv.ru.

ПОДПИСНОЙ КУПОН

Адрес для доставки журнала		
подписки с	200 г. по	200 г. включительно
Компания		
Фамилия И.О.		
Должность		
Телефон	Факс	
E-mail		

Подписку на «Нефтегазовую Вертикаль» можно оформить также по каталогам «Роспечати» (индекс 47571, 36281) и «Пресса России» (45380). А также через подписные агентства:

В Москве: через агентство «Интер-почта» (тел. 684-55-34) и ООО «ДельтаПост» (628-87-62)

В Украине: через ООО «ПресЦентр», тел./факс (38044) 536 11-75/11-80, e-mail: infocom@prescentr.kiev.ua

В Казахстане: через Владимира Романовского, тел.: 8-333-299-39-91, e-mail: rkt@nursat.kz