



ИГОРЬ РЯПИН

ведущий эксперт Института энергетики
НИУ ВШЭ

Китай — единственный шанс для российской электроэнергетики

О совместных проектах России и Китая в «нефтянке» и газовой отрасли эксперты говорят много и громко, а вопросы электроэнергетики как-то отходят на второй план. И совершенно зря. Дело в том, что Россия нуждается в сотрудничестве с Китаем в этой сфере гораздо сильнее.

Прежде всего у китайцев есть опыт, которым они могли бы поделиться с российскими энергетиками: они умеют строить новые мощности быстро и эффективно. За 6 лет, с 2005 по 2011 год, установленная генерирующая мощность электростанций в Китае увеличилась более чем в два раза — с 524 до 1100 ГВт. Начиная с 2011 года Китай является крупнейшим производителем электроэнергии в мире.

Между тем российская электроэнергетика после притока инвестиций 2007–2008 годов, произошедшего в результате реформы РАО «ЕЭС России», погружается в стагнацию спроса при сохранении крайне высокого — до 65–70% — уровня износа основных фондов. От действующих сегодня в России игроков новых инвестиций в электроэнергетику ждать

не приходится: внутренние инвестиции сокращаются, руководители западных компаний неоднократно заявляли, что расширять свое присутствие в российской электроэнергетике не намерены. Поэтому очень важно использовать интерес китайских инвесторов к вложениям в отрасль.

Разумеется, российская сторона в отношениях с китайскими инвесторами должна четко соблюдать свои интересы. Приоритет при строительстве электростанций должен оставаться за российским оборудованием, чтобы создавались стимулы для развития энергетического машиностроения РФ. Известно также, что китайские инвесторы настаивают на привлечении китайских же подрядчиков — и здесь необходим контроль с российской стороны за тем, как осуществляются строительство и монтаж оборудования.

Если же говорить о способах структурирования совместных проектов, то, как правило, российская сторона идет в русле хорошо отработанной международной практики: создание совместного предприятия с равными долями (как это было в случае «Евросибэнерго» и

«Янцзы Пауэр») или с контрольной долей у российской стороны (как в случае ТГК-2 и «Хуадянь»). При этом проектное финансирование могут предоставлять китайские банки, правда, под обеспечение по выдаваемому кредиту. Крайне важным при этом является сохранение контроля за ходом реализации проекта со стороны его участников при соблюдении условий погашения кредита.

Рисуемые порой в нашей стране «страшилки» о китайской угрозе для российских энергетических интересов не выдерживают критики, поскольку рынок РФ — лишь одна, и порой не самая важная площадка для вложения гигантских китайских инвестиций. Необходимо помнить, что в силу объективных причин эстафетная палочка в глобальной энергетической игре сейчас находится у Китая.

В гонке за китайскими инвестициями Россия — не единственный участник, поэтому государству и компаниям впору задуматься о том, какие преференции для более масштабного привлечения китайских инвестиций можно создать.

ОБРУЧЕННЫЕ ТРУБОЙ

МИХАИЛ ВИГНАНСКИЙ
Тбилиси

Грузия, Азербайджан и Турция готовят поставки газа в Европу в обход России

Вопрос транзита в Европу каспийских энергоносителей в контексте возможного увеличения поставок стал одним из основных на встрече президентов Грузии, Азербайджана и Турции, прошедшей в Тбилиси 6–7 мая.

«Э тот саммит проводится по инициативе президента Турции. Президенты обсудят региональное сотрудничество, в том числе акцентируясь на том, как сделать более эффективным транзит энергоносителей. Энергетическая безопасность сейчас в связи с украинскими событиями приобретает все большую актуальность», — заявил накануне встречи корреспонденту «Мира и политики» советник грузинского лидера по внешней политике Иван Мачавариани.



План Баку, Тбилиси и Анкары станет возможным, если удастся реализовать проект Транскаспийского газопровода от Туркменистана до Азербайджана. Этому противодействуют Россия и Иран под предлогом защиты экологии Каспия. Однако туркмено-азербайджанские отношения постепенно становятся крепче



Газ Каспийского региона может частично заместить российский газ на европейском рынке. Однако для этого нужна соответствующая инфраструктура

«На саммите президентов Георгия Маргвелашвили, Ильхама Алиева и Абдуллы Гюля энергетические проекты — среди главных тем обсуждения», — подтвердил первый заместитель министра иностранных дел Грузии Давид Залкалиани.

Пожелавший остаться неназванным источник «Мира и политики» в правительстве Азербайджана также сообщил, что «в центре внимания встречи президентов, по всей вероятности, станет вопрос прокачки газа Каспийского региона в Европу, так как это все активнее выдвигается на повестку дня после событий в Украине. Речь, скорее всего, о Трансанатолийском газопроводе».

По его словам, «газ Каспийского региона может частично заместить российский газ на европейском рынке. Однако для этого нужна соответствующая инфраструктура».

От востока до запада

Глава азербайджанского Центра нефтяных исследований «Каспиан баррель» Ильхам Шабан говорит, что Азербайджан уже сейчас по системе действующего Южнокавказского газопровода Баку — Тбилиси — Эрзерум и далее через сеть внутригосударственных трубопроводов до Греции ежегодно поставляет в Европу 2 млрд кубометров газа в год. «Для увеличения поставок уже проводится работа», — отметил эксперт. — Азербайджан в конце 2012 года подписал с Турцией соглашение о строительстве Трансанатолийского газопровода от востока до запада Турции. Его строительство начинается в конце 2014 года, а введение в эксплуатацию запланировано на 2018 год для транзита газа месторождения «Шах Дениз-2». Первоначальная пропускная способность трубо-

провода протяженностью более одной тысячи километров составит 16 млрд кубометров в год. Около шести из них будет поставляться непосредственно в Турцию, остальное — в Европу. В дальнейшем трубопровод может быть расширен до ежегодных 31 млрд кубометров. Это станет возможным, если удастся реализовать проект Транскаспийского газопровода по дну Каспия от Туркменистана до Азербайджана.

«Данному проекту противодействуют Россия и Иран под предлогом защиты экологии Каспия. Однако США и ЕС его поддерживают», — рассказывает «Миру и политике» азербайджанский обозреватель Фарид Гахраманов. — В последнее время после нескольких лет напряженных отношений между Баку и Ашхабадом наметилась тенденция потепления. В апреле Баку посетил глава МИД Туркменистана Рашид Мередов, что дает основания полагать, что данный проект все-таки по настоянию Запада может быть реализован».

Проект на троих

Долевое участие в Трансанатолийском проекте таково: 68% — у Азербайджанской компании SOCAR, 20% — у государственной трубопроводной компании Турции «Botas», 12% — у BP. Стоимость проекта этого газопровода оценивается в 12 млрд долл. Таким образом, с 2018 года Азербайджан сможет поставлять в Европу 10 млрд кубометров газа только с месторождения «Шах Дениз-2». После Турции газ пойдет по Трансадриатическому газопроводу Греция — Албания — Адриатическое море — Италия протяженностью 520 километров. Предполагается, что 8 млрд поступят в Италию, по 1 млрд — в Грецию и Болгарию.

€ 5,8 млрд
составляет фонд
строительства
газопроводов между
Испанией и Францией
для каспийского газа



Ильхам Алиев, Георгий Маргвелашвили и Абдулла Гюль рады новым перспективам

Таким образом, с учетом всех названных газопроводов создается необходимая инфраструктура для поставок газа в Европу в обход России. По словам главы SOCAR Ровнага Абдуллаева, добыча газа в Азербайджане уже к 2020 году составит 30 млрд кубометров, 20 из которых это государство Южного Кавказа может экспортировать.

«Трубопроводы, которые планируются сдать в ближайшие четыре-пять лет, будут обеспечивать стратегическую энергетическую потребность партнеров в Южной Европе и позволят определить будущие объемы для экспорта в Центральную Европу. «Шах Дениз-2» также увеличит взаимосвязь энергетической инфраструктуры Европы», — заявил министр иностранных дел Азербайджана Эльмар Мамедъяров.

Напомним, что Южнокавказский трубопровод был открыт семь лет назад. Его протяженность составляет 970 километров: 442 — в Азербайджане, 248 — в Грузии и 280 — от грузино-турецкой границы до Эрзерума. Его пропускная способность — 7,4 млрд кубометров в год, но объемы прокачки реально составляют всего 4,2 млрд.

«По всей вероятности, лидеры Азербайджана, Турции и Грузии обсудили вопросы политической поддержки указанных энергетических проектов, в том числе и обеспечения безопасности коридоров», — отметил источник «МП» в правительстве Азербайджана.

30 млрд

кубометров составит добыча газа в Азербайджане к 2020 году

Стратегический запас

Год назад президент Азербайджана Ильхам Алиев заявил, что у его страны имеются колоссальные запасы газа. На сегодня подтверждена цифра в 2,6 трлн кубометров (из них 1,2 — это месторождение «Шах Дениз-2»), которая, впрочем, может, по прогнозам, увеличиться.



Азербайджан должен стать очень важной страной-экспортёром газа на долгие годы. Конечно, чтобы добиться этого, необходимы различные, т.е. диверсифицированные газопроводы

«Азербайджан должен стать очень важной страной-экспортёром газа на долгие годы. Конечно, чтобы добиться этого, необходимы различные, т.е. диверсифицированные газопроводы. В настоящее время Азербайджан поставляет свой газ на мировые рынки в различных направлениях. Азербайджан транспортирует свой газ во все соседние страны, за исключением Армении. Разумеется, в будущем для выхода на европейские рынки должны быть созданы новые возможности. Считаю, что реализуемые Азербайджаном проекты увенчаются успехом. Среди них наиболее запоминающимся в последнее время является проект Трансанатолийского газопровода TANAP», — говорил Алиев и подчеркивал, все инициативы Азербайджана на этот счет поддерживаются Европейским союзом.

«Что же касается вопросов конкуренции, то мы не намерены конкурировать с кем-либо, а просто стремимся транспортировать свои природные ресурсы на рынки, считающиеся приемлемыми для нас. В этих вопросах основную роль должны играть принципы, принятые Европейским союзом. Это принципы свободной и справедливой конкуренции, рыночной экономики. Европейский рынок — это либеральный, регулируемый закона-

ми, очень большой и привлекательный для нас. Здесь совпадают интересы как Европы, так и Азербайджана, и именно поэтому мы расцениваем наши отношения как стратегическое партнерство в энергетической сфере. То есть здесь страна-поставщик — это Азербайджан, транзитные государства — Грузия и Турция, а страны-потребители — государства Европейского союза», — утверждает Ильхам Алиев.

970 км

протяженность Южнокавказского трубопровода

Шанс для Азербайджана и Грузии

«После известных событий в Украине и присоединения Крыма к России возник кризис во взаимоотношениях Запада и Москвы. Это противостояние, судя по всему, будет только углубляться. На этом фоне для Запада будет возрастать значение Азербайджана. Очевидно, что Европа будет стремиться положить конец фактической монополии России на своем энергетическом рынке», — сказал



Азербайджан готов заменить Россию в роли главного газового поставщика в ЕС

2 млрд
кубометров газа
в год поставляет
Азербайджан
в Европу

Южнокавказский трубопровод

Был открыт в 2007 году

ПРОТЯЖЁННОСТЬ 970 **км**

В АЗЕРБАЙДЖАНЕ 442 **км**

В ГРУЗИИ 248 **км**

**ОТ ГРУЗИНО-ТУРЕЦКОЙ ГРАНИЦЫ
ДО ЭРЗЕРУМА** 280 **км**

«Миру и политике» азербайджанский аналитик Вафа Гулузаде. Альтернативным источником энергоресурсов для Европы является Азербайджан, отметил этот эксперт.

«Более того, Азербайджан может сыграть важную роль и для транзита углеводородов из стран Центральной Азии — Туркмении и Казахстана», — считает Гулузаде.

Цена за тысячу кубометров азербайджанского газа, поставляемого сейчас по Южнокавказскому трубопроводу, составляет 320 долл. для Турции и 200 долл. для Грузии.

Какой будет цена газа Трансанаатолийского газопровода, определяют спрос к моменту его введения в эксплуатацию и общемировые цены на тот момент.

«Но в любом случае азербайджанский газ в Европе будет дешевле, чем тот, который продает “Газпром”, — из-за меньших затрат на транспортировку», — полагает Ильхам Шабан.

Между тем в СМИ появились сообщения о том, что ЕС собирается продлить маршрут поставок газа по «Южному газовому коридору» из Италии до Франции и Испании. Программа строительства газопроводов между Испанией и Францией для поставок каспийского газа рассчитана на 2014–2020 годы. Для этого сформирован специальный фонд в объеме

5,8 млрд евро. Это позволит Европе увеличить поставки газа из Азербайджана, а также, в перспективе, начать импорт из Туркменистана и Ирана.

Покупать азербайджанский газ уже готовы Shell, Bulgargas, испанская Gas Natural Fenosa, греческая DEPA, немецкая E.ON, французская GDF Suez, итальянские Hera Trading и Enel и швейцарская AXPO.

«Вопросы диверсификации поставок газа Каспия в Европу были важны и раньше, но теперь, в связи с украинским кризисом, это еще актуальнее, — сказал “МП” экс-руководитель Грузинской корпорации нефти и газа Николоз Вашакидзе. — Конечно, желательно получать газ и из других стран Каспия, но тут мы сталкиваемся с неурегулированной проблемой его раздела. Ранее Туркмения проявляла интерес, потом приостановилась, но я думаю, что у Ашхабада желание появится вновь. Однако Россия, на мой взгляд, будет активно этому противодействовать. Стоит больше думать о новых технологиях, о поставках сжиженного газа. Не привязывать поставки к трубопроводной географии. Грузия может построить хранилище на своей территории».

В интервью «МП» бывший премьер-министр Грузии Тенгиз Сигуа обратил внимание на планы грузинского руководства построить в течение

ближайших двух или трех лет новый порт на Черном море — в Анаклиа.

«В уже существующих портах Батуми и Поты мелкая вода по сравнению с Анаклиа. Новый же торговый порт сможет принимать суда с водоизмещением 150 000 тонн. Учитывая потребность в газе в Европе, именно здесь можно построить хранилище для сжиженного газа, к примеру, для поставок из Америки», — говорит экс-глава грузинского кабинета. По его словам, хранилище может быть рассчитано на полмиллиона тонн. **МП**