

Энергетика — материальный фундамент стратегического партнерства России и Вьетнама*

© 2012

А. Воронин

Сотрудничество России и Вьетнама в топливно-энергетической сфере имеет долгосрочный, взаимовыгодный и всесторонний характер. Оно включает в себя производственную кооперацию в нефтегазовой промышленности, технико-экономическое взаимодействие в создании мощностей в гидро-, тепло- и атомной энергетике, в добыче угля, в строительстве электросетей и трубопроводов, в подготовке квалифицированных кадров СРВ. В статье показаны основные этапы и особенности энергетического сотрудничества России и Вьетнама на протяжении почти шестидесяти лет, обозначены тенденции дальнейшего взаимодействия в этой сфере.

Ключевые слова: энергетическое сотрудничество, нефтегазовый комплекс, Вьетсовпетро, Русветпетро.

Вьетнам XXI в. — одна из наиболее динамично развивающихся экономик мира. Среднегодовые темпы роста ВВП этой страны на протяжении уже более десяти лет составляют 7,2%¹. Даже в ходе мирового валютно-финансового кризиса Вьетнам продемонстрировал устойчивость национальной экономики и лишь немного снизил наращивание производственного потенциала.

Одна из фундаментальных причин такого успеха — наличие постоянно и динамично развивающегося энергетического комплекса. В стране проводятся крупные мероприятия по реструктуризации отрасли, повышению ее технологического уровня и эффективности использования имеющихся ТЭС и ГЭС, совершенствованию территориального размещения энергетических мощностей, обеспечению энергосбережения, росту финансово-экономической эффективности отрасли.

Энергетический сектор обеспечивает жизнедеятельность всех отраслей народного хозяйства, играет ведущую роль в диверсификации экономики, в появлении все новых отраслей современной индустрии. Энергетика во многом определяет формирование основных источников доходной части государственного бюджета, способствует социально-экономической консолидации Вьетнама.

Высокие темпы роста ВВП Вьетнам способен сохранить и в предстоящее десятилетие. Однако это возможно лишь в том случае, если СРВ удастся обеспечить опережающее развитие энергетики, которая сегодня работает на пределе своих возможностей. Ежегодный прирост производства электроэнергии в среднесрочной перспективе, по оценке вьетнамских экспертов, должен составить 12–14%, а в дальнейшем возрастет даже до 15–17%².

Воронин Анатолий Сергеевич, старший научный сотрудник ИДВ РАН. Тел. (499) 137–12–75.
E-mail: voronin@proc.ru.

* Статья выполнена при поддержке РГНФ, грант № 12–21–09000.

Вьетнамское руководство отчетливо видит масштабность и сложность стоящих задач. Об этом говорят документы XI съезда правящей в стране компартии. В отчетном докладе ЦК КПВ XI съезду (январь 2011) нефтегазовая, угольная промышленность и электроэнергетика признаны отраслями, имеющими стратегическое значение для быстрого, эффективного и устойчивого развития экономики. Их развитию будет уделяться приоритетное внимание³ Совокупная мощность к 2020 г. всех станций должна достигнуть 330 млрд кВт против 100 млрд кВт электроэнергии в 2010 г. 19,6% электроэнергии будет производиться гидроэлектростанциями, 46,8% — тепловыми электростанциями, 24% — газовыми станциями. 4,5% дадут возобновляемые источники энергии и пока только 2,1% — атомной энергетикой⁴.

Пока же в СРВ производство энергоресурсов отстает от возрастающих потребностей экономики. Из расчета на душу населения электроэнергии производится в двадцать раз меньше, чем в России. Особенно острую ее нехватку испытывает южная часть страны. Эксперты Министерства промышленности и торговли СРВ считают, что потребность в электроэнергии в 2030 г. составит 562 млрд кВт/ч., в то время как производственные возможности, если не принять дополнительных усилий по созданию новых мощностей, достигнут лишь 293 млрд кВт/ч⁵.

В реализации своей энергетической программы Вьетнам в немалой степени опирается на сотрудничество с Россией. Энергетическое сотрудничество России и Вьетнама — во многом уникальное явление. Оно выгодно отличается от сотрудничества России в сфере энергетики с другими странами, где наша страна выступает в качестве, главным образом, поставщика невозобновляемого, углеводородного сырья. Что касается сотрудничества в сфере энергетики с Вьетнамом, то оно базируется на производственном, технологическом, инвестиционном факторах. По сумме экспортных контрактов в списке заказчиков Вьетнам для российских производителей энергооборудования в середине 2000-х гг. занимал второе после Индии место⁶. С точки зрения эффективности, для российской стороны энергетическое сотрудничество с Вьетнамом может служить моделью для сотрудничества России со многими другими странами, в том числе государствами-членами АСЕАН, развитие которых также сдерживается острым энергодефицитом.

Энергетическое сотрудничество России и Вьетнама — это целый комплекс отраслей и производств, включая разведку, добычу и транспортировку нефти и газа, возведение гидро-, тепло- и атомных станций, угольных карьеров; строительство электросетей, газопроводов и газораспределительных сетей, а также других объектов инфраструктуры топливно-энергетического комплекса, создание объектов энергетического машиностроения, научно-исследовательских центров, подготовку высококвалифицированных кадров специалистов для различных отраслей современной энергетики. В последние годы стороны все теснее взаимодействуют не только на территории Вьетнама, но и в России, а также в третьих странах.

Началось сотрудничество энергетиков двух стран около шестидесяти лет тому назад, сразу же после освобождения северной части Вьетнама от французских колонизаторов. В период французского правления развитию энергетики, требующей крупных капитальных вложений, колониальные власти внимания не уделяли. После своего ухода из Индокитая в 1954 г. на севере Вьетнама они оставили лишь пять небольших электростанций, производивших всего 53 млн. кВт/ч электроэнергии в год⁷ Электродефицит был тотальный. В сельском хозяйстве — основной отрасли производства в тот период — не было ни одного электродвижка.

По просьбе президента ДРВ Хо Ши Мина советские специалисты приняли участие в реконструкции электростанций, построенных в колониальный период. В те же годы в провинции Тханьхоа при советском содействии была построена небольшая ГЭС Бантханг. 23 декабря 1960 г. в Москве было подписано советско-вьетнамское соглашение об оказании Советским Союзом экономической и технической помощи ДРВ. В его рам-

ках предусматривалось, в частности, строительство 8 тепловых и гидравлических электростанций общей мощностью до 200 тысяч кВт с подстанциями и линиями электропередачи протяженностью 500 км, содействие в расширении угольного комбината Хонгай-Камфа и строительство новых шахт общей мощностью до 8 млн т добычи угля в год. Соглашением также предусматривалась поставка горюче-смазочных материалов, необходимых для развития экономики демократического Вьетнама. По просьбе правительства ДРВ во Вьетнам в целях оказания содействия в развитии топливно-энергетической промышленности была направлена группа советских специалистов. В СССР для прохождения производственной практики были приняты вьетнамские специалисты и рабочие. Для оплаты поставляемой в ДРВ техники машин и оборудования правительство СССР предоставило правительству ДРВ долгосрочный кредит в сумме 430 млн. руб. на льготных условиях⁸. К середине 1963 г. в ДРВ существовало 43 электростанции. Их суммарная мощность составляла 114,5 МВт, выработка — 0,255 млрд кВт/ч в год.

В годы «воздушной войны» США против ДРВ (1964–1972 гг.), несмотря на интенсивные бомбардировки и обстрелы, при помощи советских специалистов велось строительство и восстановление ГЭС Тхакба, ГЭС Фалай и Уонгби⁹. Ввод каждой станции в строй действующих праздновался как общенародная победа. Но эти станции не могли удовлетворить потребности страны в электроэнергии. По ее производству в шестидесятые годы страна занимала одно из последних мест в мире. Промышленность и население получали энергию по несколько часов в день. В некоторых провинциях электроэнергии не было вообще. Приходилось постоянно проводить веерные отключения основных потребителей: госучреждений, промышленных предприятий, насосных станций, подающих воду на рисовые поля.

Тем не менее, даже в условиях войны процесс электрификации продолжался. Всего в период с 1955 по 1975 гг., то есть до окончания войны Соппротивления против США, благодаря сотрудничеству с СССР производство электроэнергии в ДРВ выросло в 22 раза¹⁰. Правда, абсолютное большинство мощностей (98%) в тот период приходилось на долю небольших дизельных и тепловых станций. Такая тактика электрификации носила вынужденный характер. Она диктовалась военной обстановкой, необходимостью максимально рассредоточить и обеспечить скрытую от ударов авиации работу энергетических объектов.

Даже в годы самых жестоких бомбардировок вьетнамцы мечтали построить у себя такие же крупные электростанции, как в Советском Союзе. В 1970 г., когда до окончания войны оставалось еще целых пять лет, правительство ДРВ обратилось к Советскому Союзу с просьбой рассмотреть вопрос об оказании помощи Вьетнаму в сооружении гидроузла на реке Черная — мощном рукаве основной водной артерии Северного Вьетнама, реки Красной. В том же году был заключен первый контракт на изыскательские работы. Согласно проекту мощность будущей гидростанции была определена в 1920 МВт. Было решено установить 8 агрегатов в подземном (на случай бомбардировок) машинном зале. Строительство основных сооружений комплекса Хоабинь началось в 1979 г. К созданию гидротехнического комплекса были привлечены лучшие специалисты научных и проектных организаций и предприятий соответствующих отраслей промышленности нашей страны, вьетнамские специалисты и рабочие. В осуществлении поставок строительного и технологического оборудования и материалов участвовали более 200 крупных предприятий СССР и России. В 1988 г. был запущен в эксплуатацию первый агрегат мощностью 240 МВт. Последний, восьмой агрегат станции был введен в эксплуатацию в марте 1994 г. Введение в строй этого энергетического гиганта означало качественный скачок в электрификации, ставшей прочным фундаментом индустриализации СРВ¹¹.

ГЭС Хоабинь стала самым крупным гидроэнергетическим объектом в Юго-Восточной Азии. С ее вводом в строй Вьетнам уверенно вышел на одно из первых мест в

этом регионе по потреблению электроэнергии. До настоящего времени — это основной источник электроэнергии для всей страны. ГЭС вырабатывает 40% электроэнергии Вьетнама. Гидроузел комплексно решил наиболее важные для Вьетнама проблемы народного хозяйства. Это, в первую очередь, касается устойчивого обеспечения народного хозяйства электроэнергией. Созданное в системе гидроузла водохранилище емкостью шесть млрд кубометров воды позволяет надежно регулировать водный режим обширного района Северного Вьетнама, где проживает более 20 млн чел., обеспечивать получение высоких и стабильных урожаев риса. Улучшились судоходные условия на реке Красной и впадающих в нее реках. На месте строительной площадки поднялся город Хоабинь с населением около 80 тыс. чел. В ходе строительства ГЭС сформировался многотысячный отряд квалифицированных инженеров, техников, рабочих — энергостроителей и эксплуатационников. ГЭС воспитала и многих ведущих менеджеров отрасли, целый отряд государственных и политических руководителей страны.

С выводом ГЭС Хоабинь на проектную мощность все отрасли экономики Вьетнама получили мощный толчок. Первое время в энергосистеме севера СРВ даже образовались избыточные мощности. Для их срочной переброски в южную часть страны была построена трансвьетнамская ЛЭП-500 кВТ «Север—Юг». Была также расширена электросеть мощностью 110–220 киловольт и созданы линии электропередачи мощностью 35 кВТ. Сегодня в стране функционирует единая энергетическая система с Центральным пунктом управления. Она объединяет все электроэнергетические объекты от мыса Камау на самом юге страны до провинции Лангшон на границе с Китаем. Электросеть охватывает все провинции и большинство уездов и имеет протяженность более 2000 км.¹²

После воссоединения Вьетнама был продолжен курс на электрификацию страны. Были построены ГЭС Хоабинь (1920 мВт), ГЭС Чيان (420 мВт), Тхакба (120 мВт), ТЭС Фалай (440 мВт), Уонгби (150 мВт) Чيان (400 мВт) и ряд других. Особое внимание уделялось строительству при содействии российской стороны строительству ГЭС в южной части Вьетнама, испытывавшему особый дефицит энергии. В 2001–2010 гг. в энергосистему СРВ влилась электроэнергия новых электростанций — ГЭС Яли (720 мВт), а также Чيان (400 мВт) и Дами (160 мВт). Активно развивается малая энергетика. Свою наибольшую эффективность это направление сотрудничества показало себя в горной, малозаселенной части центрального Вьетнама. В строй действующих введены гидроэлектростанция Сесан-3 (274 мВт), ГЭС Авыонг (210 мВт), ГЭС Буонкуоп (280 мВт), ГЭС Плейкронг (110 мВт).

В середине 2000-х гг. ГЭС и ТЭС, построенные в СРВ с помощью СССР и России, обеспечивают производство около 80% электроэнергии. Большинство энергообъектов строилось «под ключ», на условиях техсодействия, в счет специальных кредитов. Всего за годы сотрудничества при технико-экономическом содействии нашей страны в СРВ созданы тепло- и гидроэлектростанции общей мощностью около 6 тыс. мВт.¹³

Ускоренное развитие гидроэнергетики остается важной частью энергетической программы СРВ. Еще в 1989 г. советский институт «Гидропроект» по просьбе вьетнамского правительства разработал генеральную схему развития гидроэнергетики СРВ. В ней впервые были обоснованы уникальные возможности развития гидроэнергетики. Для мощного развития этой отрасли в стране имеются благоприятные условия. Общая длина рек составляет 42 тыс. км. Большинство из них — короткие горные потоки¹⁴. В настоящее время эта генеральная схема успешно реализуется. Тем не менее, потенциал гидро-ресурсов пока используется всего лишь на 10%¹⁵.

В дальнейшем развитии гидроэнергетики вьетнамская сторона в немалой мере рассчитывает на российского партнера, который показал свою надежность в любых, даже самых сложных ситуациях. Сформирован «портфель» гидроэнергетического сотрудничества на многие годы вперед. 2 декабря 2005 г. в СРВ состоялась церемония начала строительства при российском участии крупнейшей в Юго-Восточной Азии ГЭС Шонла

в верховьях реки Черной, недалеко от границы с Лаосом. Ее проектная мощность 2400 МВт (почти на 500 МВт больше, чем у крупнейшей на сегодняшний день ГЭС Хоабинь). Первая турбина была пущена в эксплуатацию в самом конце 2010 г. Закончить строительство ГЭС планируется в 2015 г.¹⁶. При содействии российской стороны в СРВ также ведется строительство ГЭС Хамтуан (390 МВт), Донгнай-3 (240 МВт), Донгнай-4 (270 МВт)¹⁷. Неплохие перспективы открываются для российских и вьетнамских гидростроителей в связи с реализацией международных проектов в рамках Программы «Большой Меконг» на территории Лаоса, а также Камбоджи с последующей поставкой электроэнергии по единым электросетям государств-членов АСЕАН во Вьетнам. В проектировании и сооружении во Вьетнаме новых генерирующих мощностей, в модернизации действующих энергетических объектов участвуют такие российские компании, как ОАО «Силовые машины», ОАО «Гидропроект», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»¹⁸.

В 1980 г. начался качественно новый этап советско-вьетнамского сотрудничества в сфере энергетики. Речь шла о создании во Вьетнаме собственной нефтегазовой отрасли на базе запасов углеводородов на континентальном шельфе Южно-Китайского моря, 3 июля 1980 г. на этот счет в Кремле было подписано первое советско-вьетнамское межправительственное соглашение¹⁹. Это стратегическое решение, принятое руководством двух стран, имело огромное не только экономическое, но и политическое значение. Вьетнам в то время — после освобождения Камбоджи от режима пол Пота — находился в условиях, близких к экономической блокаде. Закупки нефтепродуктов на мировом рынке были затруднены в силу крайне ограниченных золотовалютных запасов. Создание национальной нефтегазовой отрасли позволяло снять большинство экономических ограничений для устойчивого развития экономики.

Добыча углеводородов на континентальном шельфе была новым делом не только для Вьетнама, но и для советских буровиков. Вплоть до восьмидесятых годов они не выходили на большие морские глубины, пока в этом не было особой нужды. Страну в достаточных количествах нефти и газа обеспечивала Западная Сибирь. Ситуация осложнялась тем, что во Вьетнаме действовать приходилось в условиях эмбарго, объявленного правительством Рейгана на закупку Советским Союзом современного нефтегазового оборудования. Создание новой отрасли в СРВ приходилось начинать с «нуля». Во Вьетнаме в то время не было собственного энергетического машиностроения. Не располагал он и квалифицированными кадрами нефтегазовой отрасли.

19 июня 1981 г. было подписано межправительственное соглашение о создании совместного предприятия по разведке и добыче нефти и газа на континентальном шельфе юга Вьетнама «Вьетсовпетро»²⁰. Уставный капитал предприятия был определен в 1,5 млрд долл. Он формировался на паритетных началах. Вскоре была принята программа работы СП. В первые годы, вплоть до начала добычи в промышленных масштабах на месторождении «Белый тигр», вьетнамская часть уставного капитала формировалась за счет специального кредита, предоставленного советским правительством вьетнамской стороне.

К решению проблемы были подключены лучшие советские специалисты, ученые и организаторы производства. Была отработана четкая система взаимодействия участников СП. От российской стороны работу вело Государственное предприятие — внешнеэкономическое объединение «Зарубежнефть», от вьетнамской — государственное предприятие «Петровьетнам».

Коллектив СП «Вьетсовпетро» с честью справился с поставленной задачей. Его деятельность стала, теперь уже можно смело сказать, классическим примером эффективности российско-вьетнамского сотрудничества в энергетической сфере. Промышленная добыча нефти началась в небывало сжатые сроки, 26 июня 1986 г. Это позволило в июле 1991 г. подписать соглашение, по которому предприятие перешло на полный хозрасчет и самофинансирование. В соответствии с новым соглашением, вступившим в си-

лу 1 января 2011 г. со сроком действия до конца 2030 г., соотношение долей участников было изменено: «Зарубежнефти» осталось 49%, а у ее партнера по СП, госкорпорации «Петровьетнам» стало 51%²¹.

Сегодня СП, «Вьетсовпетро» остается ключевым объектом российско-вьетнамского производственного сотрудничества. За время деятельности предприятия усилиями его коллектива добыто 200 млн т нефти. Суммарная прибыль, полученная «Вьетсовпетро» с начала промышленной добычи нефти, уже давно с лихвой превысила суммы взносов участников предприятия в уставный фонд. СП стало самым крупным донором вьетнамской экономики. Компания давала 15% всех поступлений в доходную часть вьетнамского госбюджета. Предприятие добывает более 50% нефти во Вьетнаме²². Не осталась в накладе и российская сторона. За годы сотрудничества в рамках СП его российский участник пополнил бюджет страны на 8,6 млрд долл.²³

Предприятию постоянно приходится работать в условиях острой международной конкуренции. Около сорока западных и азиатских фирм искали нефть на вьетнамском шельфе, вложив в разведку недр до 2 млрд долл. Большинство из них технически не справились с задачей, и их участки были переданы «Вьетсовпетро»²⁴. «Вьетсовпетро» продолжает оставаться наиболее технологически передовым, высококонкурентным предприятием вьетнамской экономики, по своей эффективности входящим в первую десятку подобного рода предприятий в мире. Для удержания передовых позиций предприятие ежегодно вкладывает немалые средства на внедрение новых технологий в производство. Так, в 2011 г. 4,38% от своей выручки СП направило на НИОКР²⁵

Взаимодействие нефтяников России и Вьетнама вышло за национальные рамки Вьетнама. Они успешно сотрудничают и на территории России. В 2008 г. в Ненецком автономном округе они учредили совместную компанию «Русвьетпетро». По сути, это зеркальный проект «Вьетсовпетро», но на территории России. Российский участник СК — открытое акционерное общество Зарубежнефть, 100% акций которого находится в федеральной собственности, владеет 51% акций. Вьетнамской стороне были переданы 49% акций новой СК²⁶. Таким образом, Вьетнам стал одним из немногих зарубежных государств, участвующих в добыче нефти на территории России.

В 2009 г. на развитие проекта в Ненецком округе акционеры за счет средств, которые им обеспечивает проект «Белый тигр — Дракон» на южновьетнамском шельфе, направили 7 млрд руб., в 2010 г. — 12 млрд руб. В 2011 г. плановые расходы на развитие предприятия составили 15 млрд руб. В будущем СК намерено привлечь кредиты различных финансовых институтов²⁷. В 2010 г. СК приступила к промышленной добыче нефти. За три с небольшим года введены в эксплуатацию два месторождения, построены новый нефтепровод внешнего транспорта, автодороги, линии электропередачи, энергоцентры, социальная инфраструктура. Предполагается, что на максимальный уровень добычи предприятие выйдет к 2020 г. В 2012 г. компанией получена первая прибыль²⁸. В планах «Русвьетпетро» — наладить поставки добываемой в России нефти во Вьетнам.

Что касается планов «Вьетсовпетро» развивать взаимодействие с компаниями третьих стран и на территории третьих стран, то обратила на себя внимание информация о том, что в июле 2010 г. в ходе 37-го заседания Совета «Вьетсовпетро» в Москве вьетнамская сторона предложила российскому участнику сотрудничать в освоении нефтегазовых месторождений Ирана²⁹. Имеется также информация, что российские и вьетнамские нефтяники совместно с малазийской частной компанией Bumi Amdada приступили к освоению месторождения «Белый носорог» на континентальном шельфе Вьетнама. Это масштабный проект с предварительной стоимостью 700 млн долл., рассчитанный на семь лет с возможностью продления срока освоения еще на восемь лет³⁰.

Налаживает сотрудничество с вьетнамскими нефтяниками и российская частная компания «Лукойл». Ее дочерняя структура «Лукойл Оверсиз» станет оператором проекта по разработке месторождений блока Nanoi Trough-02, запасы которого оцениваются в

180 млн т условного топлива. ТНК-ВР также начала бурение на месторождении Лан До на шельфе Вьетнама. Компания планирует заниматься добычей газа во Вьетнаме и продажей топлива на внутреннем рынке СРВ³¹. На совместную российско-вьетнамскую разведку углеводородов на своих³² территориях и в третьих странах ориентированы договоры также между другими российскими и вьетнамскими компаниями.

В последнее десятилетие во Вьетнаме наблюдается резкий рост спроса на природный газ. Только за последние пять лет объем его потребления вырос в два раза. Добыча газа в стране составляет 10 млрд кубм. Появляются все новые данные о его разведанных запасах. В среднесрочной перспективе значение газовой энергетики для экономики страны будет только возрастать, что, в частности, связано с падением добычи нефти на основном месторождении «Белый тигр», которое уже в значительной мере истощено.

С учетом новой динамики на энергетическом рынке СРВ «Газпром» активизировал сотрудничество с вьетнамскими партнерами. Начало совместных геологоразведочных работ относится к 2000 г. В ноябре 2006 г. «Газпром» и «Петровьетнам» подписали соглашение о создании СП «Вьетгазпром» во Вьетнаме. В соглашении были закреплены принципы взаимодействия компаний в области разведки, добычи, транспортировки, использования и реализации углеводородов, а также проектирования, строительства, эксплуатации и обслуживания нефтепроводов и газопроводов, объектов хранения нефти и газа, а также распределительных трубопроводных сетей³³

15 декабря 2009 г. был подписан договор об учреждении двумя указанными компаниями в России совместного предприятия «Газпромвьет». Доля «Газпрома» в СП составляет 51%, «Петровьетнам» — 49%. Соглашение предусматривает взаимодействие «Газпрома» и «Петровьетнам» в нефтегазовых проектах на территории России, Вьетнама и третьих стран. Речь, в частности, идет об участии СП в освоении Нагумановского нефтегазоконденсатного месторождения в Оренбургской области, а также в проектах по разведке и разработке участков недр в Коми, Якутии, Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. «Газпром» в СП представляет ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»³⁴.

В апреле 2012 г. между «Газпромом» и «Петровьетнам» было подписано дополнительное соглашение о разделе продукции, согласно которому российская сторона получает 49% газа, добываемого в Южно-Китайском море на блоках 05.2 и 05.3. Общие запасы газа в этих двух районах многообещающи — они оцениваются в 55,6 млрд кубм. Однако они находятся в зоне континентального шельфа в Южно-Китайском море, на которую претендует Китай. Правительство КНР уже сделало соответствующие предупреждения в адрес Газпрома. Для добычи нужно пробурить 16 скважин. Глубины бурения составляют от 2000 м до 4600 м³⁵.

Перспективно смотрится сотрудничество России и СРВ в угольной отрасли. Разведанные запасы каменного угля в СРВ составляют, как минимум, 10 млрд т, а прогнозные запасы оцениваются в 210 млрд т. Теплостанции, работающие на угле, вырабатывают 18% электроэнергии³⁶.

Угольщики двух стран хорошо знают друг друга. Деловые связи между ними были установлены в 1955 г., сразу же после подписания Женевских соглашений по Индокитаю. За прошедшие годы в угольной промышленности Вьетнама с участием бывшего СССР построены шахты и разрезы общей проектной мощностью 12,7 млн т угля в год, в том числе угольный разрез Каошон мощностью 3 млн т в год, а также разрезы Денон, Кокшау, Хату. Сооружен завод по ремонту и производству горно-шахтного оборудования в районе города Камфа на северном побережье Вьетнама, а также авторемонтное предприятие в Вьонкаме. В 1980 г. Вьетнаму была оказана помощь в разработке генеральной схемы развития угольной промышленности³⁷.

В планах сотрудничества двух стран — строительство теплоэлектростанций в зоне мощного угольного бассейна Куангнинь на севере СРВ. В Ханое выражают заинтересованность в увеличении поставки из России энергетических углей, горно-шахтного

оборудования, а также в оказании содействия в модернизации созданных с помощью СССР предприятий угольной промышленности. Перспективно также сотрудничество в проектировании угольных предприятий, в подготовке высококвалифицированных кадров для горнодобывающей промышленности, в реализации совместных проектов в сфере отраслевой науки.

В последние годы стороны сосредоточили усилия на проблеме диверсификации энергетического сотрудничества, в том числе за счет развития связей в таком высокотехнологическом секторе, каким является атомная энергетика. Такой подход гарантирует более стабильное и устойчивое обеспечение электроэнергией динамично развивающейся экономики СРВ, содействует ее модернизации и мощи, укреплению энергетической безопасности Вьетнама.

Первые шаги по пути сотрудничества в ядерной сфере между нашими странами были сделаны еще в пятидесятые годы прошлого столетия. Тогда при содействии Советского Союза, в том числе в МГУ им. М.В. Ломоносова и на базе академгородка в г. Дубне, в Объединенном институте ядерных исследований для Вьетнама был подготовлен отряд высококлассных ученых-специалистов в области ядерных исследований. Оказывалась помощь и в создании материально-технической базы новой для Вьетнама отрасли. В восьмидесятые годы велись переговоры о сотрудничестве в создании во Вьетнаме АЭС. Однако с распадом СССР реализация этих планов была отодвинута.

В начале 2006 г. правительство СРВ утвердило стратегию развития атомной отрасли до 2020 г. Согласно утвержденной правительством СРВ программе, общая сумма инвестиций в строительство первых двух атомных электростанций составит примерно 16 млрд долл. Предполагается, что к 2030 г. на четырех атомных станциях СРВ будет вырабатываться 15–16 тыс. МВт³⁸. А к 2050 г. предполагается построить восемь АЭС с тринадцатью энергетическими блоками³⁹.

25 ноября 2009 г. Национальное собрание СРВ одобрило строительство АЭС Ниньтуан с проектной мощностью 4000 МВт в год. Строительство АЭС Ниньтуан-1 будет начато в 2014 г. Первый агрегат АЭС планируется ввести в эксплуатацию в 2020 г.⁴⁰.

30 октября 2010 г. в Ханое между правительствами России и Вьетнама было подписано соглашение о сотрудничестве в сооружении на территории СРВ первой атомной электростанции⁴¹. 2 декабря 2011 г. госкорпорация «Росатом» приступила к разработке проекта⁴².

В октябре 2010 г. было подписано соглашение о создании научного центра по изучению мирного использования атомной энергии, а также соглашение о содействии в подготовке вьетнамских ядерщиков. В рамках реализации достигнутых между правительствами двух стран договоренностей в Международном центре подготовки и переподготовки специалистов в сфере ядерной энергетики в г. Обнинске в 2010 г. принята группа вьетнамских специалистов. Они должны будут обеспечить весь цикл работ на первой атомной станции во Вьетнаме⁴³. 21 ноября 2011 г. в Ханое было подписано соглашение о предоставлении Вьетнаму Внешэкономбанком России кредита на строительство АЭС в размере 8 млрд долл.⁴⁴

В свете катастрофы на японской АЭС в Фукусиме весьма актуально напомнить, что уже 30 октября 2010 г. в Ханое между Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору России и Агентством радиационной и ядерной безопасности Вьетнама было подписано соглашение о сотрудничестве в области регулирования ядерной и радиационной безопасности при использовании атомной энергии в мирных целях⁴⁵.

В производстве энергии во Вьетнаме постепенно растет значение возобновляемых источников. По мнению вьетнамских специалистов, в ближайшие годы возобновляемая энергетика покажет максимальные темпы роста по сравнению с другими отраслями энергетики. Для этого в стране имеются благоприятные природно-климатические

условия. Вьетнам находится в зоне с большим запасом энергии таких источников, как энергия ветра, энергия солнечного излучения, энергия морских приливов, энергия морских волн и течений. В то же время следует учитывать, что многие направления развития альтернативной энергетики пока находятся лишь в стадии становления. Экономико-математические модели для построения рациональной структуры комплексного использования этих видов энергии пока отсутствуют⁴⁶

По оценкам экспертов, при использовании источников возобновляемой энергии в перспективе будет преобладать ветровая энергетика. Ветроэнергетика привлекает наибольшее количество инвестиций среди всех отраслей альтернативной электроэнергетики. Для Вьетнама развитие этого направления привлекательно не только в силу экологических факторов, экономии углеводородов, но еще и тем, что земля, на которой располагаются ветропарки, не выводится из сельскохозяйственного оборота, и на ней можно продолжать выращивать сельскохозяйственную продукцию, выпасать скот, что критически важно для страны с ограниченным и постоянно сокращающимся фондом пригодных для сельского хозяйства земель. Наиболее приемлемы для строительства ветропарков открытые участки земли, расположенные в прибрежных или открытых районах, на которых уже имеются ЛЭП. В развитии этого направления энергетики в провинциях центрального Вьетнама (Биньдинь, Ниньтхуан, Биньтхуан, Ламдонг, Чавинь и Сокчанг) страна сотрудничает с Данией и Германией⁴⁷.

Вьетнам, особенно его центральная, южная части и морское побережье, располагает достаточно большим потенциалом использования энергии солнечной радиации для выработки электроэнергии. Однако проекты больших солнечных электростанций, мощность которых можно было бы подать в единую энергосистему, пока не разработаны.

Благоприятны природные условия для развития биоэнергии. Однако органическое топливо в условиях Вьетнама традиционно является незаменимым первичным сырьем для сельского хозяйства и некоторых других отраслей народного хозяйства. В связи с этим, а также в силу экологических соображений этот вид топлива имеет свои ограничения.

Высшее политическое руководство России и Вьетнама постоянно держит в поле зрения вопросы энергетического партнерства. На всех российско-вьетнамских саммитах последнего десятилетия подписывались двусторонние межправительственные или межведомственные соглашения по энергетической тематике. Это позволило выработать согласованные принципы и цели сотрудничества двух стран в энергетической сфере на долгосрочную перспективу.

Так, в совместном российско-вьетнамском коммюнике об итогах официального визита Президента Российской Федерации в Социалистическую Республику Вьетнам, принятом 31 октября 2010 г., было заявлено о намерении сторон и впредь осуществлять «масштабные проекты нового поколения в такой приоритетной сфере, как топливно-энергетический комплекс». В документе отмечена важность расширения инвестиционного и кредитного сотрудничества, углубления взаимодействия с использованием современных технологий в добыче и переработке полезных ископаемых во Вьетнаме, России и третьих странах. Стороны договорились «создавать благоприятные условия для продуктивной деятельности российско-вьетнамских совместных предприятий и компаний Русвьетпетро, Вьетсовпетро, Газпромвьет и Вьетгазпром, расширяющих районы разведки и добычи нефти и газа в Российской Федерации, во Вьетнаме и в третьих странах». Они будут диверсифицировать взаимодействие за счет «сотрудничества в электротехнической отрасли, возведения на территории Вьетнама первой АЭС и нового Центра ядерных исследований, строительства энергоблоков малой и средней мощности»⁴⁸.

Стратегическими ориентирами российско-вьетнамского сотрудничества в сфере энергетики будут оставаться эффективность, технологическая и экологическая безопасность, рациональная внешняя энергетическая политика, предусматривающая укреп-

пление позиций наших стран на мировом энергетическом рынке. Это предполагает активизацию дипломатической поддержки интересов национальных топливно-энергетических компаний в третьих странах, стимулирование энергетического диалога со странами-членами АСЕАН, другими заинтересованными государствами, а также международными организациями.

В связи с растущей конкуренцией со стороны зарубежных компаний, в том числе французских, японских, американских, а в последние годы и китайских, российским организациям придется все больше обращать внимание на такие показатели, как соотношение: цены и качества, на внедрение инновационных технологий в производство и транспортировку энергетических ресурсов, на обеспечение экологической безопасности в энергетике. Немалое значение будет иметь финансовая сторона сотрудничества, наличие у российских производителей возможностей получить госкредиты для поставки оборудования во Вьетнам. Принципиальное значение будет иметь способность сторон не только поддерживать высокие темпы взаимодействия в использовании традиционных и альтернативных источников энергии, но и в сфере энергосбережения. Это объясняется как экологическими требованиями, так и тем, что удельный вес энергозатрат на производство основных видов продукции становится все более высоким.

При принятии стратегических решений в сфере энергетического сотрудничества стороны должны будут иметь в виду и нарастающие риски в национальной, региональной и глобальной энергетике. По мнению специалистов, наиболее напряженное положение сложится в нефтяной отрасли, где растущий спрос столкнется с ограничениями со стороны предложения. Продолжится освоение месторождений со сложными условиями добычи. Это приведет к росту предельных издержек и цен, к снижению уровня энергетической безопасности. В силу указанных факторов потребление нефти в СРВ продолжит свой рост, но оно будет существенно более медленным, чем в настоящее время. Та же тенденция, с определенным временным лагом, будет характерна и для газовой промышленности. Риски углеводородной энергетики СРВ будут связаны с нестабильностью на Ближнем Востоке, возможными угрозами морским путям транспортировки, соперничеством между государствами Юго-Восточной Азии за доступ к энергетическим ресурсам.

Перечисленные факторы требуют формирования сторонами новой архитектуры сотрудничества. Она должна принципиально отличаться от системы энергетического сотрудничества наших стран, сложившейся в XX в. Безусловно, в решении этих вопросов важнейшая роль будет принадлежать государственным органам двух стран. В то же время многое зависит и от того, насколько успешными, взаимовыгодными, ответственными будут долгосрочные партнерские связи непосредственно между российскими и вьетнамскими хозяйствующими субъектами, насколько гармонично они будут сочетать корпоративные интересы с общенациональными интересами России и Вьетнама.

Показанные в статье масштабы и направления российско-вьетнамского сотрудничества в энергетической сфере, сформировавшиеся за почти шестьдесят последних лет, позволяют сделать вывод, что энергетика в самом широком смысле этого слова будет и впредь оставаться материальным фундаментом стратегического партнерства, «несущей конструкцией» экономического, инвестиционного и инновационного сотрудничества двух стран, содействуя решению ими задач модернизации.

1. Материалы XI съезда Коммунистической партии Вьетнама. М., 2011. С. 119.
2. Независимая газ. 2010. 11 сент.
3. Материалы XI съезда Коммунистической партии Вьетнама. М., 2011. С. 52.
4. Доклад зам. министра промышленности и торговли Хоанг Куок Вьонга на тематическом семинаре в Ханое, 21 августа 2011 г.
5. Bao anh Vietnam. 2010. 19 июня.

6. Интеррос. 2006. № 4.
7. Неугасимый свет Хоабиня. М., 2010. С. 13.
8. Правда. 1960. 25 дек.
9. Неугасимый свет Хоабиня. М., 2010. С. 126.
10. Ibid. С. 18.
11. Это незабываемое слово «Льенсо». М., 2006. С. 260–270.
12. Ibid. С. 271.
13. www.mid.ru/bdomp/ns-rasia.nsf/1083b.
14. Неугасимый свет Хоабиня. М., 2010. С. 13.
15. Ibid. С. 60.
16. РИА «Новости». 2004. 16 янв.
17. www.mid.ru/bdomp/ns-rasia.nsf/1083b.
18. Nhan Dan. 2010. 30 окт.
19. Правда. 1980. 4 июля.
20. Правда. 1981. 20 июня.
21. Международная жизнь. 2012. № 2. С. 111.
22. ИТАР-ТАСС. 2010. 13 дек.
23. Международная жизнь. 2012 г. № 2. С. 111.
24. Энергия успеха. 2008. № 13.
25. Известия. 2011. 31 янв.
26. ИТАР-ТАСС. 2009. 3 марта.
27. Юго-Восточная Азия: Актуальные проблемы развития. М., 2010. Вып. 15. С. 38.
28. Международная жизнь. 2012. № 2. С. 112.
29. Юго-Восточная Азия: Актуальные проблемы развития. М., 2010. Вып. 15. С. 44.
30. Ibid. С. 41.
31. Коммерсант. 2011. 3 мая.
32. Финанс. Ру. 2012. 6 апр.
33. top.rbc.ru. 2007. 12 сент.
34. РИА «Новости». 2011. 21 апр.
35. Energy-Experts.ru. 2012. 6 апр.
36. Независимая газ. 2010. 11 сент.
37. Горкина Т.И. Угольная промышленность мира // География. 2009. № 18.
38. Страна Росатом. 2011. 6 июня.
39. Независимая газ. 2010. 11 сент.
40. Bao anh Vietnam. 2010. 19 июня.
41. Президент России. 31 окт. 2010. URL: <http://президент.рф/>
42. РБК. 2011. 2 дек.
43. ИА Регнум. 2010. 30 авг.
44. РИА Новости. 2011. 23 нояб.
45. http://news.kremlin.ru/ref_notes/763.
46. Энергополис. 2010. № 10. С. 18.
47. The Saigon Times Daily. 2010. 29 янв.
48. http://news.kremlin.ru/ref_notes/762.