

О СОВРЕМЕННОМ СОСТОЯНИИ И ПРОБЛЕМАХ МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА РОССИИ, КИТАЯ И СТРАН АТР В ОБЛАСТИ ЭНЕРГЕТИКИ



ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИТЕТА СОВЕТА ФЕДЕРАЦИИ
ПО АГРАРНО-ПРОДОВОЛЬСТВЕННОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЮ
Геннадий Александрович Горбунов

На протяжении ряда десятилетий обеспечение надежного доступа к энергетическим ресурсам оставалось важным фактором международных отношений. За последние 200 лет наблюдается постоянный рост мирового спроса на энергоресурсы, включая биомассу, уголь, нефть, газ, гидроэлектроэнергию и возобновляемые источники энергии.

История показывает, что энергетический спрос и экономический рост тесно взаимосвязаны. Предполагается, что население в мире будет расти на 1% в год и к 2030 году будет составлять 8 млрд человек. Таким образом, спрос на энергию к 2030 году может быть на 35% выше, чем в 2005 году, следовательно, для обеспечения спроса необходимо использовать все источники энергии. Согласно экспертным оценкам, к 2030 году нефть и газ будут составлять 60% мирового энергопотребления, поэтому в нынешнюю эпоху глобализации значение энергетики еще больше возрастает. Сегодня это важнейшая составляющая международной, в том числе экономической, безопасности, очень мощный инструмент социально-экономического развития регионов, где доступность энергоресурсов непосредственным образом влияет на качество жизни людей.

Развитие практической кооперации в области энергетики со странами Азиатско-Тихоокеанского региона имеет для нас стратегическое значение. Спрос на углеводородные ресурсы в этом регионе растет значительно быстрее, чем в Европе. Так, по имеющимся оценкам, только по газу к 2030 году спрос увеличится почти в 2,5 раза – до 1025 млрд куб. м в год.

Россия превращается в одного из ведущих поставщиков энергоресурсов для этого региона. Это является хорошим подспорьем для ускорения социально-экономического подъема Восточной Сибири и Дальнего Востока, их интеграции в региональные экономические процессы.

Благодаря нефтепроводной системе Восточная Сибирь – Тихий океан обеспечивается экспорт нефти с месторождений в Восточной Сибири на рынки Азиатско-Тихоокеанского реги-

она. С участием иностранных компаний в рамках проекта «Сахалин-2» построен первый в России завод по производству сжиженного газа, реализуются его поставки морским путем в Японию, Республику Корея, Индию.

Основы российской внешней энергетической политики зафиксированы в программном документе – Энергетической стратегии Российской Федерации до 2030 года. Прочную основу активного участия России в международном сотрудничестве в области производства и поставок на глобальные рынки топливно-энергетических ресурсов составляет целый ряд программных документов, принятых в последние годы. В первую очередь, это Генеральная схема развития газовой отрасли России на период до 2030 года и Генеральная схема развития нефтяной отрасли страны до 2020 года, программа комплексного освоения новых месторождений углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе и на севере Красноярского края, а также комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на п-ве Ямал.

Принцип многовекторности во внешней политике России в области энергетики заложен в перечисленных выше документах. При этом перечень проектов восточного вектора российской внешней энергетической политики, которые находятся в поле внимания и обсуждения специалистов, смотрится весьма внушительно.

Активно развивается сотрудничество с крупнейшими энергетическими компаниями Китайской Народной Республики по разработке совместных энергопроектов и организации экспорта и импорта энергоресурсов.

В частности, специалисты прорабатывают вопросы строительства ряда объектов генерации: Ленской ТЭС в районе г. Усть-Кут Иркутской области, Нижнеангарской ГЭС (Красноярский край), Транссибирской ГЭС на р. Шилка. Звучат названия других сибирских рек, где будут строиться новые объекты генерации в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке: Витим, Селенга, Буряя, Зея, Енисей, Томь и т.д.

Китайская Народная Республика также подписала дорожную карту по сотрудничеству в угольной сфере. Это позволило структурировать двустороннее взаимодействие в данной сфере, выйти на новые перспективные проекты, например такие как совместная разработка Агаджинского угольного месторождения в Амурской области. Начат диалог по вопросам сотрудничества с китайскими партнерами в сфере модернизации российской транспортной инфраструктуры, предназначенной под поставки угля. Развивается сотрудничество в сфере альтернативных источников энергии.

В настоящее время сложились благоприятные условия для активной реализации межрегиональных и международных проектов взаимодействия в сфере энергетики. Ведутся активные переговоры между Россией и странами Азиатско-Тихоокеанского региона по объемам и условиям экспорта и импорта топливно-энергетических ресурсов.

Вместе с тем в рамках намечаемых перспектив промышленного освоения ресурсной базы Дальнего Востока и Байкальского региона имеется ряд проблем. Требуют решения проблемы энергетического дефицита севера Иркутской области, зоны Байкало-Амурской магистрали, трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан, Чинейского железотитанованадиевого месторождения, Удоканского медного месторождения, Холоднинского месторождения колчеданно-полиметаллических руд и других месторождений полезных ископаемых, разработка которых окажет существенное влияние на социально-экономическое развитие территорий и увеличит экспортный потенциал страны.

Несмотря на наличие уникальных запасов газа на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, низкий уровень развития газотранспортной инфраструктуры не обеспечивает доступа промышленных потребителей к такому высокоэффективному виду энергетического и технологического сырья для химической промышленности, как газ, поэтому задержка с началом реализации проектов по развитию восточносибирских и дальневосточных нефтегазохимических кластеров может привести к потере многих потенциально интересных для России рынков. Продолжая переговоры со странами Азиатско-Тихоокеанского региона об условиях крупномасштабного выхода России на эти рынки, нужно одновременно готовить регион к крупномасштабной добыче и переработке газа.

Также нельзя забывать, что основополагающим фактором конкурентоспособности конечной продукции нефтегазохимического производства является цена исходного сырья. Поэтому одной



из наиболее действенных мер стимулирования развития нефтегазохимического комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока должна стать государственная политика ценообразования на природный газ и отдельные его компоненты с учетом конечной продукции на мировом и внутреннем рынках.

Необходимо в ближайшие годы довести глубину переработки нефти на нефтеперерабатывающих заводах Восточной Сибири и Дальнего Востока до 85–90%. В связи с этим задачи технического перевооружения нефтеперерабатывающих заводов и формирование государственной политики в этом направлении являются для нашей страны чрезвычайно актуальными.

Мы живем во взаимосвязанном энергетическом пространстве, где крайне важной и назревшей представляется проблема выработки механизма согласования планов, целью которого является обеспечение устойчивости долгосрочного инвестиционного цикла и достижение высокого уровня энергетической безопасности на глобальном евро-азиатском пространстве. Россия открыта для сотрудничества по всем направлениям нашей энергетической политики, включая важнейший вектор – восточный.

Сотрудничество между Китаем и Россией в области электроэнергетики нуждается в кооперации и координации между соответствующими органами власти как в области энергетики, так и в области добычи ресурсов. Оно послужит хорошей основой для развития дружеских отношений между странами и будет проводиться на основе взаимного разделения рисков, справедливого распределения прибыли и взаимной выгоды.

ИЗ ВЫСТУПЛЕНИЯ НА I МЕЖДУНАРОДНОМ
ФОРУМЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ.
КИТАЙСКИЙ НЕФТЯНОЙ УНИВЕРСИТЕТ,
Г. ПЕКИН, КНР, ДЕКАБРЬ 2012 ГОДА