

Нефтегазовый комплекс России в новых геополитических реалиях

Введение

1. В условиях новой геополитической системы координат
2. Новая энергетическая политика США
3. Россия-США
4. Западный вектор нефтегазовой политики России
5. Азиатско-Тихоокеанское направление сотрудничества

Заключение

Введение

Нефтегазовый комплекс занимает ключевое положение в экономике России, являясь её системообразующим сектором. В 2017 г на его долю приходилось 9,9% ВВП страны, 52,8 экспорта, 38,4% доходов в федеральном бюджете.¹ Располагая большими запасами углеводородов и поставляя в больших масштабах нефть и газ на мировые рынки, Россия в значительной степени влияет на формирование международной системы энергетической безопасности.

Мировой рынок углеводородов, как и в целом, вся мировая экономика, испытывает на себе сильнейшее влияние заметно ускорившихся в последние годы темпов научно-технического прогресса. В результате, стремительно расширяющееся использование новых видов энергосберегающего оборудования и технологий позволяет существенно уменьшить потребление энергоресурсов на единицу произведённого ВВП, снижая спрос на энергоносители. Новые технологии добычи дают возможность наращивать производство нефти и газа, прежде всего, из сланцевых месторождений, увеличивая их предложение в нефтегазовом секторе мирового хозяйства.

¹ Министерство финансов. Исполнение федерального бюджета и бюджетов бюджетной системы РФ за 2017г. Москва. Март 2018г.

Мир постепенно входит в эпоху глобального профицита энергоресурсов, что естественно будет отражаться на динамике цен на энергоресурсы в сторону торможения их роста. На протяжении предыдущего столетия сам факт обладания традиционными запасами углеводородов в виде нефти, природного газа, угля обеспечивал удовлетворение в их потребности, сегодня же на смену этой парадигме приходит обеспеченность не только запасами, а доступ к технологиям.

Однако главные причины угроз и конфликтов в мировой энергетике кроются, на наш взгляд, не столько в наличии ресурсной базы и технологиях, сколько в характере сложившихся международных экономических и политических отношений.

В XXI веке в мировой системе обеспечения нефтью и газом произошли важные перемены. Они связаны со сланцевой революцией в США, развитием рынка сжиженного природного газа (СПГ), дальнейшей либерализацией европейского энергетического рынка. Существенное воздействие на нефтегазовый сектор мирового хозяйства оказывает новая энергетическая политика американского президента Д. Трампа. В результате меняется конфигурация международных нефтегазовых потоков, возрастают угрозы энергетической безопасности отдельных стран и регионов.

В последний период на нефтегазовую отрасль России сильно повлияло падение мировых цен на нефть, переориентация ряда прежних стран-партнеров на других поставщиков энергоносителей, а также внутренний экономический кризис, рецессия в ряде отраслей. Серьезный урон нефтегазовому сектору наносят антироссийские санкции США.

Развитие российского нефтегазового комплекса в первую очередь определяется внутренними факторами состояния экономики России, зависит от решения проблем, которые пока не преодолены. К ним относятся: приоритет интересов бизнеса над общественными интересами, монополизм и отсутствие реальных возможностей для развития малых и средних компаний, малопривлекательный инвестиционный климат, неэффективная политика налогообложения, ценообразования и недропользования, нерациональное взаимодействие государства и частного бизнеса.

Однако высокая зависимость российского нефтегазового комплекса от международного сотрудничества делает его чувствительным к политическим процессам, изменению баланса сил в международном сообществе. В условиях глобализации усиливается международная компонента, определяющая развитие российского нефтегазового комплекса.

В условиях новой геополитической системы координат

Сегодня в мировом сообществе обозначились четыре глобальных центра международных отношений: США, Европа, Россия и Китай. Между ними сегодня в разных регионах мира идёт борьба за энергоресурсы, за сферы влияния в мировом энергетическом хозяйстве, за контроль над государствами с крупными запасами топлива и над международными транспортными потоками нефти и газа. Такой контроль – важнейший фактор усиления политического и экономического влияния во всём мире.

Выступая на Мюнхенской конференции по вопросам политики безопасности 10 февраля 2007 г., Президент РФ В.В.Путин заявил о недопустимости однополярного мира (в интересах одной страны) в современный период². Эта речь ознаменовала переход от эпохи однополярного мира к многополярности.

Однополярный мир уходит в прошлое, но многополярный еще не создан, что чревато конфликтами между странами и регионами. Особенно остро они проявляются в энергетике, поскольку проблема энергообеспечения приобрела глобальный характер, и для её решения требуется объединение усилий многих стран.

Исторически и географически сложившееся неравномерное распределение энергоресурсов по регионам и странам мира приводит не только к развитию торговли и обмена энергоносителями, но и к острой конкуренции, а порой и к серьезному военному конфликту.

Бизнес по природе эгоистичен и склонен развиваться за счёт подавления своих конкурентов. В итоге такой борьбы на рынке остаются самые сильные участники, которые стараются занять доминирующее положение. Но практика показывает, что монополия тормозит экономическое развитие в своей отрасли. Поэтому для мирового сообщества важная задача - сформировать в глобальной экономике конкурентную недискриминационную среду, поддерживать справедливость и равенство для игроков мирового рынка. Это позволит снизить угрозы и риски энергетической безопасности для отдельных стран и регионов.

² Выступление Президента РФ В.В.Путина на Мюнхенской конференции по вопросам политики безопасности, 10 февраля 2007 г.

Тема энергетической безопасности возникла после нефтяного кризиса в 1973 г. и каждый раз становится особо актуальной в периоды повторяющихся экономических кризисов (в 2008 г. и в 2014 г.). Национальную энергетическую безопасность эксперты чаще всего трактуют как энергетическую самодостаточность и самообеспеченность страны энергоресурсами. «Энергетическая безопасность - это состояние защищенности страны, ее граждан, общества, государства, экономики от угроз надежному топливо- и энергообеспечению»³.

Россия - крупнейший экспортер энергоносителей на мировой рынок и в больших объемах поставляет за рубеж (особенно в Европу) нефть, газ и уголь. Поэтому ее энергетическая безопасность заключается не только в способности обеспечить свою экономику энергоносителями, но и в возможности экспортировать их для пополнения бюджета, поставлять нефть, газ и уголь своим партнерам на зарубежные рынки по оптимальным ценам, приемлемым как для стран-экспортеров, так и стран-потребителей.

Для формирования надёжной и рациональной мировой системы энергообеспечения необходимо справедливое распределение возникающих рисков, а также достижение баланса интересов между производителями, странами-транзитерами и потребителями энергоресурсов. В частности, необходимо создавать недискриминационный доступ к распределительным сетям и на розничный спотовый рынок энергоносителей, при этом, сохранение долгосрочных контрактов поможет гарантировать надёжность спроса на топливо и энергию.

За последнее десятилетие в мире произошли существенные геополитические перемены, которые сильно повлияли на расстановку сил в мировой энергетике. Прежде всего, осложнились политические взаимоотношения России с США и ЕС. Из-за событий вокруг Украины странами Запада против России введены финансовые и отраслевые санкции. В результате усилилась политизация энергетических взаимоотношений этих стран и России. США и страны Евросоюза приступили к реализации планов энергетического импортозамещения и самообеспечения. Так, Евросоюз реализует планы по диверсификации источников энергоресурсов путём наращивания импорта сжиженного природного газа (СПГ), роста возобновляемых источников энергии (ВИЭ), а также диверсификации

³ Безопасность России. Правовые, социально-экономические и научно-технические аспекты. Энергетическая безопасность (ТЭК и государство). М.: «Знание», 2000.

поставщиков энергоресурсов, что ведет к сокращению доли поставок российских энергоносителей.

Третий энергетический пакет ЕС, направленный на либерализацию энергетического рынка и борьбу с монополизмом, предполагает борьбу с доминирующими поставщиками энергоресурсов, а также участие Европейской Комиссии (ЕК) в переговорах отдельных стран ЕС с внешними поставщиками по нефти и газу. Данное обстоятельство заставило Газпром пересмотреть свою идеологию работы на рынке газа в Европе, в сторону ее большей гибкости и постепенному отходу от установления цен на газ на основе долгосрочных контрактов.

Еще совсем недавно уголь был основным топливом для большинства населения Земли, а сегодня уже его основной конкурент - нефть - вытесняется более экологичным природным газом. Технологические инновации последних десятилетий позволили освоить производство и транспортировку сжиженного природного газа (СПГ) и газомоторного топлива (ГМТ), использование возобновляемых источников энергии (ВИЭ), а также добычу углеводородов из трудноизвлекаемых запасов, морских глубин, сланцевых пород и песков. Развитие глубокой переработки нефти и газа привело к формированию в разных районах мира сложных нефтегазохимических производств и целых территориально-производственных кластеров, обеспечивающих рынок качественными товарами, произведенными из углеводородов.

В этих условиях на геополитической и энергетической карте мира совсем недавно появился новый экспортер сырых углеводородов - это США, поставляющие сжиженный природный газ (СПГ), а также нефть в другие страны мира. Добыча сланцевых углеводородов в США и последовавший с 2016 г. экспорт нефти и газа из США, стали важнейшими факторами, которые влияют на мировые цены на углеводороды, баланс спроса и предложения в нефтегазовой сфере и на весь мировой энергетический рынок.

В результате "сланцевой революции" США превратились из крупного импортера энергоресурсов в экспортера нефтепродуктов, газа и нефти. Теперь из Соединенных Штатов плывут танкеры со сжиженным сланцевым газом, которые стремятся завоевать новые рынки в Европе и Латинской Америке.

Для России возникают угрозы энергетической безопасности от реализации новых планов энергетической политики США. Снятие ограничений в

развитии добычи и экспорта углеводородов в США может привести к росту предложения нефти и газа на мировом, а особенно европейском рынке, что ужесточит конкуренцию с экспортными углеводородами из России.

Необходимо отметить феномен Китая, политическая и экономическая мощь которого за последние 10 лет стремительно выросла. КНР стала одним из мировых лидеров, обогнав всех по росту экономики, производству металла и цемента, строительству, а также ряду других показателей. Китай стал самым крупным потребителем энергетических ресурсов, опередив по этому показателю США на 40% (3132 млн т н. э.), а также по производству возобновляемых видов энергии (ВИЭ) на 13% (106,7 млн т н. э)

Введение финансовых и технологических санкций США, Евросоюзом и рядом других стран, осложнило развитие российского ТЭК, а также работу западных нефтегазовых компаний в крупных совместных проектах в России. При этом финансовые ограничения в получении крупных и долгосрочных западных кредитов для российской нефтегазовой отрасли более негативны, чем технологические санкции. Особо сложные времена наступают для разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородов, арктических, глубоководных и сланцевых проектов, а также газо- и нефтехимии, поскольку импортные технологии и оборудование для них заменить очень сложно.

Закон США о новых санкциях против России предполагает существенное расширение ограничений для американских граждан и организаций по взаимодействию с российскими партнерами. Реальный ущерб от новых санкций против России зависит от того как будет складываться сотрудничество в треугольнике отношений Россия – США - ЕС.

За последний период мировой финансовый рынок (нефтяные фьючерсы и прочие деривативы) существенно повлиял на формирование мировых цен на углеводороды. Постепенно уходят в прошлое долгосрочные контракты и "гронингенская" модель формирования цен на газ. В её основе лежит привязка цены газа к стоимости замещения конкурирующих с ним у конечного потребителя энергоресурсов – мазута (промышленность, электроэнергетика) и газойль/дизтопливо (коммунально-бытовой и коммерческий сектора)⁴. На первый план выходит спотовый рынок и биржевые индикаторы.

⁴ Конопляник А.А. Экономическая подоплёка газовых проблем в треугольнике Россия-ЕС-Украина и возможные пути их решения. ИНП, 2014, с 22.

При всей целесообразности проводимых ныне в Евросоюзе реформ и справедливости обвинений "Газпрома" в монополизме, можно сказать, что в действиях европейской стороны все больше проявляется политическая составляющая и даже воинствующая риторика. При этом Украина, Польша, Эстония, Латвия и Литва обвиняют власти России в использовании энергоносителей в качестве политического оружия.

Новая энергетическая политика США

Приход к власти президента США Д. Трампа фундаментально изменил облик энергетической политики Вашингтона. Её ключевая цель - добиться полной энергетической безопасности и энергетической самодостаточности страны, осуществить концепцию энергетического доминирования США в мировом сообществе. Она ориентирована на разработку внутренних запасов ископаемого топлива. Их использование – важный фактор энергетической независимости, когда США смогут не подчиняться нефтегазовым державам и тем самым обеспечить защиту своего суверенитета. Разработка месторождений ископаемого топлива находится в центре национальной безопасности США.

Предполагается увеличение добычи ископаемого топлива – нефти, газа и угля, оживление развития атомной энергетики. При этом не ожидается продвижения вперед, как это было при Обаме, возобновляемой энергетики – использование энергии солнца и воды. Трамп не раз высказывал сомнения по поводу рентабельности возобновляемой энергетики. Практика показывает, что возобновляемые источники энергии, как правило, не выдерживают межтопливной конкуренции с традиционными энергоносителями.

Новые власти США пересматривают существующие нормативные экологические акты и законодательные барьеры, которые, по их мнению, препятствуют увеличению добычи топлива, усилению энергетического доминирования страны в мировом сообществе. Для стимулирования добычи и строительства инфраструктурных объектов предполагается ограничить государственное регулирование в энергетике. Финансирование роста расходов на инфраструктуру намечается осуществлять за счёт бюджета.

Особая роль отводится добыче сланцевой нефти и газа, чему повышенное внимание уделяли и прежние власти США. Именно за счет «сланцевой революции» США в последние годы практически сравнялись с Саудовской Аравией в производстве нефти, и вышли на первое место в мире по добыче газа. В перспективе новые власти США предполагают оказывать ещё

большую поддержку развитию сланцевого сегмента нефтегазового сектора экономики, считая, что добыча сланцевого газа и сланцевой нефти поможет дальнейшему процветанию страны⁵.

Важным элементом американской государственной политики был и остается льготный режим налогообложения, стимулирующий добычу сырья в США. Это позволяет нефтегазовым компаниям США, прежде всего, малым и средним увеличить инвестиции в разведку и освоение сланцевых месторождений, наращивать добычу сланцевых углеводородов. У правительства США появляется возможность успешно решать вопросы безработицы, поскольку старые и низкоэффективные скважины остаются максимально долго в рабочем состоянии.

Новым этапом реформирования американской экономики стало принятие в декабре 2017 г. крупнейшего в истории США закона о налоговой реформе. Для повышения доходности корпоративного сектора экономики снижается налог на доходы корпораций с 35 до 21%, что создаст благоприятные условия для производителей в энергетическом секторе хозяйства⁶.

Благоприятная налоговая среда, сформированная в США в нефтегазовом бизнесе, даёт возможность работать большому количеству малых и средних нефтегазовых предприятий. Их в стране свыше 4000 и они наиболее приспособлены для освоения большого количества мелких и средних сланцевых месторождений. Это позволяет успешно осваивать сланцевые месторождения, в большинстве своём - мелкие и средние.

Существенный пункт новой энергетической политики США - разработка новых месторождений нефти и газа на американском шельфе. Работы на нём были заморожены при прежней администрации президента США. Сегодня сняты все запреты Б.Обамы, запрещавшие нефтегазовую разведку и добычу на шельфе в Арктике и в Атлантическом океане. С 2019 по 2024 г. предполагается разрешить добычу нефти и газа на 90% внешнего континентального шельфа Америки, в том числе в закрытых для разведки и добычи ранее районах Арктики, Атлантики и Тихого океана⁷. Намечается допустить проведение геологоразведочных работ на земельных участках,

⁵ Президент США возлагает большие ожидания на «революцию» сланцевого газа и нефти. ПОЛИТИКА, 21.01.2017. <http://hyser.com.ua/politics/prezident-ssha-vozlagaet-bolshie-ozhidaniya-na-revolyuetsiyu-slantsevogo-gaza-i-nefti-157076>

⁶ Яков Тудоровский. Реформа Трампа взрывает мировую экономику. Газета «Наша версия» №5, 05.02.2018. <https://versia.ru/reforma-trampa-vzryvaet-mirovuyu-ekonomiku>

⁷ invest.kz » Новости » Новостные ленты » kapital.kz »

находящихся в федеральной собственности, что составляет примерно половину территории западных штатов США.

Ключевым элементом энергетической политики США является строительство и поддержание энергетической инфраструктуры - трубопроводов и железных дорог для поставки добываемого топлива на побережье. Дело в том, что большая доля существующих нефтеперерабатывающих заводов, терминалов по сжижению газа находится вдоль берегов Атлантического и Тихого океана, Мексиканского залива. Отсюда же направляется топливо в другие страны. В то же время значительная часть территории для добычи топлива – сланцевые поля Техаса и Северной Дакоты, угольные месторождения в Вайоминге – расположены в глубине страны. Успешная реализация энергетической политики предполагает тесную связь ресурсных зон с прибрежными объектами через развитие транспортной инфраструктуры, строительства новых трубопроводов. Однако всё это обернется огромными затратами и, помимо этого, приведет к столкновениям с защитниками окружающей среды, коренными народами, фермерами, владельцами ранчо и другими людьми, чьи земли и образ жизни пострадают от стихийного строительства.

В последние годы рост затрат на производство, жесткая конкуренция с дешёвым газом и экологические ограничения привели к падению прибыли в угольной промышленности США. В отличие от Б. Обамы, который не видел перспектив развития угольной промышленности, новый президент США создаёт условия для её обновления. Д. Трамп отменил распоряжения своего предшественника, ужесточившие регулирование добычи угля и работающих на угле тепловых электростанций.

Одновременно с этим в энергетической политике США «зелёный свет» открыт для возрождения атомной энергетики. Рассматриваются пути позволяющие сделать атомную энергетику более конкурентоспособной и решить проблему отходов⁸. Специалисты отмечают, что атомная отрасль в США давно находится в состоянии регресса. Предполагается, что будут поддержаны ряд проектов, позволяющие обеспечить лидерство США в отдельных областях атомной энергетики. Речь может идти об атомных станциях малой мощности и строительстве модульных реакторов на быстрых нейтронах⁹.

⁸ Озвучена новая энергетическая политика США
30 июня 2017 года, <https://investfuture.ru/news/id/ozvuchena-novaya-energeticheskaya-politika-ssha>

⁹ Эксперт рассказал, что может измениться в атомной энергетике США при Трампе.

Несмотря на то, что многие страны мирового сообщества стремятся заменить углеводородную энергетику на возобновляемую, в США сокращают государственную поддержку проектов в сфере возобновляемых источников энергии. На 2018 г. в три раза уменьшен бюджет для Агентства по энергоэффективности и развитию ВИЭ — с \$2 млрд до \$636 млн, а численность его работников снизилась на 30%. Финансирование программ по развитию солнечной энергетики сократилось с \$241 млн до \$69,7 млн., а исследования в области ветровой энергетики упали до \$31,7 млн с \$95,27 млн¹⁰.

Главная цель внешней энергетической политики США – использовать энергетику для укрепления роли, влияния и лидерства Америки за рубежом. Для этого предполагается снизить зависимость от поставок нефти из стран ОПЕК и от импорта нефти в целом, обеспечить энергетическое доминирование США в мировом сообществе. Дональд Трамп продолжает политику Барака Обамы, который в 2012 г. предложил проект развития энергетической безопасности США под названием «Дорожная карта пути к безопасному энергетическому будущему» («Blueprint for a Secure Energy Future»). Предполагалось достигнуть самообеспечения США топливом за счет своих минеральных ресурсов и превратить страну к 2020 г. в экспортера энергоресурсов. Однако новый президент США пошёл дальше своего предшественника: провозглашает реализовать идею глобального энергетического доминирования США в мире. Д.Трамп полон решимости использовать энергетику для укрепления роли, влияния и лидерства Америки за рубежом. Чем больше топлива США добывают и экспортируют, тем сильнее её конкурентные позиции и влияние в мировом сообществе.

Если предшествующий президент США энергетическую безопасность связывал, прежде всего, с энергетической самодостаточностью, то Д. Трамп под энергетической безопасностью понимает энергетическое доминированием. Акцент в энергетической политике смещается от энергетической независимости к доминирующему положению на мировом рынке энергоресурсов

Для обеспечения глобального энергетического доминирования предполагается, что США будут экспортировать энергоносители по всему миру. Они не будут препятствовать кредитование Всемирным банком

РИА Новости, 11.11.2016. <https://ria.ru/atomtec/20161111/1481183034.html>

¹⁰ Штаты против Белого дома: почему не всемогущий Трамп, Алексей Рябчин ZN,UA №1149, 23 июня

строительство угольных ТЭЦ за границей, что позволит наращивать экспорт американского угля, в т. ч. на Украину. Сжиженный природный газ намечается поставлять на азиатские и европейские рынки.

Завоевание американским СПГ зарубежных рынков будет зависеть в большей мере не от политических, а экономических факторов - динамики цен и спроса на газ на региональных рынках, возможности предложения на эти рынки основных производителей СПГ. В то же время для укрепления своих позиций США не откажутся от применения и инструментов политической поддержки, использования энергетики как политического оружия¹¹.

В 2017 г. крупнейшие экспортёры СПГ поставили за рубеж: Катар – 103,4 млрд куб. м, Австралия – 75,9, Малайзия – 36,1, Нигерия – 27,8, Индонезия – 21,7, США 17,4, Алжир – 16,6, Россия – 15,5 млрд куб. м газа¹². Следует отметить, что превращение Катара в главного экспортёра СПГ в мире произошло исключительно благодаря политики США. Дело в том, что в 1990-е гг. США для обеспечения собственной энергетической безопасности предполагали импортировать газ у Катара. С этой целью они вложили огромные средства в добычу газа и терминалов по его сжижению в этой стране, а также в создание СПГ-флота для транспортировки газа. Таким образом, США непроизвольно создали собственными руками себе конкурента, когда спустя десять лет в результате сланцевой революции отпала всякая необходимость в импорте СПГ из-за рубежа.

СПГ из Катара в настоящее время отправляется не в США, а в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и Европу, а США, учитывая стремительный рост добычи газа из сланцев и высокие мировые цены на него, в 2012г. приняли решение о строительстве СПГ-заводов по сжижению газа, теперь уже на собственной территории. В эти годы американский СПГ, в случае его поставок в Европу оказывался дешевле трубопроводного газа из России и Норвегии. В общей сложности было запланировано вложить в СПГ-проекты \$135 млрд, в результате чего экспортные возможности США по газу после 2020г. могут составить 265 млрд. куб.м.

Д. Трамп внёс хаос в мировое сообщество. Для реализации политики энергетического доминирования президент США в сфере международных отношений стремится снизить значение ООН, которая учитывает интересы

¹¹ Трамп намерен добиваться энергетического доминирования США. LIVEJOURNAL. 27.06.2017. <https://vg-saveliev.livejournal.com/1647101.html>

всех стран, а не только интересы США. Пренебрежительно относится к международным организациям, в которых участвуют страны, подконтрольные США. Америка строит внешнюю политику на двусторонних отношениях, выстраивает свои связи с каждой страной в отдельности, отказавшись от масштабных сделок в формате торговых блоков.

Одним из первых распоряжений нового президента США стал указ о выходе Штатов из международного торгового соглашения о Транстихоокеанском партнерстве (ТТП), куда входили 12 стран¹³.

Во время избирательной компании Д.Трампа обещал выйти из Трансатлантического торгового и инвестиционного партнерства (ТТИП), согласно которому планировалось заключить соглашение о свободной торговле между Европейским Союзом и США. Однако это обещание ему, очевидно, выполнить не удастся, поскольку отдельные страны ЕС не стремятся заключать двусторонние отношения с Америкой за спиной Брюсселя, игнорируя общую торговую политику Евросоюза.

Трампа прекратил участие США в Парижском соглашении, подписанном 194 странами в декабре 2015 г. Оно пришло на смену Киотскому протоколу и регулирует меры по снижению углекислого газа в атмосфере с 2020 г. Участие в Парижском соглашении ставит США, по мнению Д.Трампа, в невыгодное положение по сравнению с другими странами. К 2025 г. США могут потерять около 2,7 миллиона рабочих мест, если продолжат оставаться участником соглашения по климату¹⁴.

Россия – США

Россия и США относятся к числу самых мощных энергетических держав мира, они - крупнейшие игроки в энергетическом секторе мирового хозяйства. По добыче нефти (данные BP Statistical Review of World Energy, June 2018) в 2017 г. США заняли первое место в мире – 571 млн т, Россия находилась на третьем месте – 554,4 млн т после Саудовской Аравии – 561,7 млн т. В рейтинге самых газодобывающих стран США и Россия находятся соответственно на первой и второй строчках. В 2017 г. США было добыто 734,5 млрд куб м, в России – 635,6 млрд куб. м природного газа. Страны

¹² BP Statistical Review of World Energy, June 2018

¹³ Трамп покончил со свободной торговлей. ГАЗЕТА.RU 23.01.2017,

¹⁴ Владимир Ардаев. Климатическая революция: почему Трамп вывел США из Парижского соглашения. РИА Новости, 02.06.2017

располагают большими запасами энергоресурсов. (Табл.1).

Табл.1.

Доказанные запасы и добыча
основных видов топлива в России и США в 2017 г.

Страна	Нефть, тонн	Доля в мире, в %	Газ, куб. м	Доля в мире, в %
Доказанные запасы на конец года				
Россия	14,5 млрд	6,0	35,0 трлн	18,1
США	6,0 млрд	2,5	8,7 трлн	4,5
Добыча				
Россия	554,4 млн	12,6	635,6 млрд	17,3
США	571,0 млн	13,0	734,5 млрд	20,0

Источник: BP Statistical Review of World Energy, June 2018, pp. 12,16,17, 26,28,29.

Топливо-энергетические комплексы двух стран глубоко втянуты в процесс международного разделения труда. В России экспортируется половина добываемой в стране нефти, более трети добываемого газа, около половины произведённых в стране нефтепродуктов. США – крупнейшие импортёры и экспортёры нефтегазового топлива. В 2017 г. США импортировали 394,1 млн т нефти и 103,5 млн т нефтепродуктов, при этом поставки за рубеж составляли соответственно 45,8 млн т и 221,0 млн т нефти и нефтепродуктов.(Табл.2).

С точки зрения самообеспеченности энергоносителями США и Россия не имеют угроз энергетической безопасности, поскольку располагают комплексной топливо-энергетической базой. В этом смысле им нечего делить, чтобы обеспечить надёжное обеспечение топливом и энергией свои страны. Взаимные поставки нефти и нефтепродуктов составляют ничтожную часть в их энергобалансах.

Однако и Россия и США могли бы получить значительные выгоды от международного разделения труда в энергетике, взаимного сотрудничества в освоении месторождений, в том числе в Арктике, разработке трудноизвлекаемых запасов топлива, технологическом сотрудничестве в

атомной энергетике, возобновляемых источниках энергии, повышении эффективности использования энергоресурсов.

Важной сферой сотрудничества может стать нефтяной комплекс мирового хозяйства, согласование усилий, дающих возможность воздействовать на мировые цены на нефть. Есть идея создания стратегического альянса между США, Россией и Саудовской Аравией, координирующий нефтяной рынок «поверх» ОПЕК¹⁵. В настоящее время, как известно, ОПЕК и ряд не входящих в организацию стран (ОПЕК+) координируют свои действия на мировом рынке нефти. Это позволило подняться мировой цене до \$70 за баррель и выше, комфортный уровень которой, на наш взгляд, для мирового сообщества находится в пределах \$60-80.

Табл.2.

Россия и США: экспортно-импортные потоки нефти, нефтепродуктов и природного газа в 2017 г.

	Импорт		Экспорт	
	Нефть, млн т	Нефтепродукты, млн т	Нефть, млн т	Нефтепродукты, млн т
Россия	0,6	1,2	277,2	145,6
США	394,1	103,5	45,8	221,0
	Трубный газ, млрд куб. м	СПГ,* млрд куб. м	Трубный газ, млрд куб. м	СПГ,* млрд куб. м
Россия	18,9	-	215,4	15,5
США	80,7	2,2	66,1	17,4

Источник: BP Statistical Review of World Energy, June 2018, pp.24,34.

*Сжиженный природный газ.

В нулевые годы «Газпром» предполагал, что США станут важным потребителем российского газа. С этой целью намечалось осваивать Штокмановское месторождение в Баренцевом море. Предусматривалось производство десятков миллиардов сжиженного природного газа (СПГ). Этот газ должен был обеспечить потребности американского рынка, так как прогнозы того времени говорили о росте поставок СПГ в США. Для приёма СПГ строились регазификационные терминалы. Сланцевая революция коренным образом изменила позицию США в газовом секторе мирового хозяйства. Страна стала превращаться в крупного экспортёра СПГ.

¹⁵ «Трамп и Путин хотят контролировать нефтяной рынок», ИНОСМИ.РУ 19.07.2018

Регазификационные терминалы переоборудуются в терминалы по сжижению газа. Штокмановский проект был заморожен.

Американская Conoco была одной из первых зарубежных компаний, которая инвестировала в российскую нефтегазовую отрасль. Она стала работать в России с 1992 г., когда с её участием и ГП «Архангельскгеология» было создано российско-американское предприятие «Полярное сияние». В 2003 г. к ним присоединилась «Роснефть». Позднее «Роснефть» и ConocoPhillips стали равноправными владельцами «Полярного сияния»¹⁶. После слияния в 2002 г. с Phillips Petroleum компания Conoco стала вести бизнес под маркой ConocoPhillips.

В нулевые годы ConocoPhillips тесно сотрудничала с «ЛУКОЙЛом». В 2004 г. американское предприятие купило у правительства России 7,6% акций «ЛУКОЙЛА», а в 2006 г. доля американцев была доведена почти до 20%. В 2005 г. ConocoPhillips и «ЛУКОЙЛ» создали СП на базе «Нарьянмарнефтегаза»¹⁷.

Однако в 2010 г. ConocoPhillips начала продавать акции «ЛУКОЙЛа», а в 2011 г. завершила выход из состава его акционеров. Позднее американская компания продала «ЛУКОЙЛу» и долю в «Нарьянмарнефтегазе». ConocoPhillips объясняла продажу акций тем, что не получила необходимый доступ к газовым и нефтяным месторождениям, не смогла использовать новые возможности в России «так быстро, как хотелось», из-за того что они «были зарезервированы» российскими компаниями¹⁸.

В 2015 г. ConocoPhillips продала долю в последнем российском активе «Северное сияние». По данным Financial Times, решение выйти из проекта вызвано проблемами, с которыми сталкиваются иностранные инвесторы в энергетическом секторе страны в связи с политической напряженностью и падением цен на нефть¹⁹.

Вплоть до недавнего времени наиболее активно в России действовала нефтегазовая американская компания ExxonMobil. С 1995 г. на условиях соглашения о разделе продукции (СРП) она участвует в освоении

¹⁶ ConocoPhillips ушла из России после 25 лет работы. Ведомости. 22.12.2015.
<https://www.vedomosti.ru/business/articles/2015/12/22/622091-conocophillips-ushla-rossii>

¹⁷ "ЛУКОЙЛ" и ConocoPhillips создали СП. РИА Новости, 01.07.2005.
<https://ria.ru/company/20050701/40829785.html>

¹⁸ Газета Коммерсантъ №138 (4923) от 30.07.2012

¹⁹ ConocoPhillips ушла из России после 25 лет работы. Ведомости. 22.12.2015.
<https://www.vedomosti.ru/business/articles/2015/12/22/622091-conocophillips-ushla-rossii>

нефтегазовых месторождений на шельфе Сахалина в проекте «Сахалин-1». Оператором проекта выступает дочерняя компания ExxonMobil - «Эксон нефтегаз лимитед» с долей участия в 30%. В созданном консорциуме участвуют также «Роснефть» (доля в проекте — 20%), индийская ONGC Videsh Ltd (20%) и японская SODECO (30%).

В 2011 г. ExxonMobil и «Роснефть» подписали соглашение о стратегическом партнерстве на Арктическом шельфе России. Впоследствии компании договорились о совместной разработке трудноизвлекаемых запасов нефти и газа в Западной Сибири, о создании на Сахалине завода по производству сжиженного газа (проект «Дальневосточный СПГ»). Совместно с ExxonMobil «Роснефть» предполагала проводить геологоразведочные работы в Мексиканском заливе.

В 2014 г. США ввели против России секторальные санкции. Они закрыли российским компаниям доступ к технологиям и дешевым кредитам. Ввели запрет на сотрудничество с российскими компаниями в области перспективных глубоководных, арктических и сланцевых проектов. В результате «Роснефть» и ExxonMobil были вынуждены приостановить реализацию всех проектов в рамках совместных соглашений в России. Был свёрнут совместный проект по освоению шельфа Мексиканского залива.

Не заработало сотрудничество России и США в атомной энергетике. В 2016 г. Москва приостановила двустороннее соглашение США по сотрудничеству в научных исследованиях и разработках в ядерной и энергетической сферах. Оно было подписано в 2013 г. Приостановлено соглашение с США об утилизации плутония. На такой шаг Москва пошла в связи «с коренным изменением обстоятельств и возникновением угрозы стратегической стабильности в результате недружественных действий»²⁰.

Несмотря на то, что в энергетическом сотрудничестве России и США заложен огромный потенциал, в настоящее время он практически не используется. Сотрудничеству препятствует антироссийская направленность позиции США. В нулевые годы она проявилась в оценке действий России во время первого (2006 г.) и второго (2009 г.) газовых конфликтов между Россией и Украиной. Соединённые Штаты оценили их как «энергетический шантаж». Антироссийская направленность позиции США проявилась в её стремлении ослабить зависимость ЕС от поставок российских

²⁰ Россия приостановила соглашение с США по ядерным разработкам. РБК. 05.10.2016, <https://www.rbc.ru/politics/05/10/2016/57f526b69a79477c3a9381af>

энергоресурсов, негативного отношения к строительству газопроводов из России в Европу в обход Украины. С введением санкций США против России произошло дальнейшее сворачивание сотрудничества в энергетике, хотя 90-е годы прошлого века вселяли оптимизм в перспективы сотрудничества двух стран.

Тем не менее, первый в истории российский СПГ появился на рынке США в начале 2018 г. Газ был получен компанией «Новатэк» в рамках проекта «Ямал СПГ». Ямальский газ был поставлен в США через цепочку посредников. Первоначально его приобрела малазийская компания Petronas и вывезла в Англию. Французский концерн «Engie» перекупил СПГ у малазийцев, чтобы отправить в США. Суровая зима на северо-востоке Америки резко увеличила спрос на топливо, а традиционные поставщики газа не закрыли потребности рынка. В результате в декабре 2017-го спотовые цены на газ в США поднимались до фантастических \$6,3 тысяч за тысячу кубометров, тогда как для Европы в среднем они составляли \$200, а на дорогом рынке Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) — около \$390 за тысячу кубометров²¹.

Поставки ямальского СПГ в США носят погодный конъюнктурный характер. Однако поставки российского СПГ в США показывают, что и в условиях политики энергетического доминирования и энергетической самодостаточности, проводимой Д. Трампом, для надёжного и дешёвого энергообеспечения требуется сотрудничество между странами, которое может быть взаимовыгодным.

В условиях глобализации происходит реальное ужесточение конкуренции в энергетическом секторе мирового хозяйства. Борьба за энергетические ресурсы становится всё более жёсткой, а международная энергетическая безопасность – всё более хрупкой. Сегодня в разных регионах мира идёт жёсткая борьба ведущих держав и союзов (США, ЕС, России, КНР, исламского мира) за энергетические ресурсы и потоки. В этих условиях требуется координация усилий стран мирового сообщества в энергетике, выработка согласованных действий, тесное сотрудничество между производителями и потребителями топлива и энергии, что позволит создать международную систему энергетической безопасности.

²¹ Почему США закупают российский газ вопреки своим же санкциям? Русское Агентство Новостей.31.01.2018. <http://новости-сша.ru-an.info/новости/почему-сша-закупают-российский-газ-вопреки-своим-же-санкциям/>

Политика глобального энергетического доминирования США ведёт к тому, что их интересы сталкиваются с интересами России на энергетических рынках мирового сообщества в первую очередь в Европе, которая в значительной степени зависит от российских энергоносителей. Появляются угрозы для энергетической безопасности России, которая заключается не только в обеспечении своей экономики энергоносителями, но и надёжного их сбыта на зарубежных рынках.

Фактор США в энергетических отношениях Россия – ЕС

США всегда ревниво относились к развитию сотрудничества России и ЕС, особенно в энергетике, где их взаимозависимость чрезвычайно высокая. При поддержке США в центр энергетической политики ЕС поставлена задача диверсификации импорта нефти и газа, снижения энергетической зависимости от России.

Анализируя прошлое можно отметить, что важным этапом энергетического сотрудничества между Россией и ЕС стало подписание РФ в Лиссабоне в 1994 г. Договора к Энергетической хартии (ДЭХ). Он был подписан на временной основе, т.е. если условия Договора не противоречили российскому законодательству, то он соблюдался. ДЭХ формировал правовую основу международного энергетического сотрудничества, предполагал установление единых прозрачных правил функционирования международного энергетического рынка в сфере торговли энергоносителями, инвестиций, транзита и энергетической эффективности.

Евросоюз не располагает существенными запасами энергоносителей, в том числе нефти и газа. Предполагалось, что Россия будет увеличивать поставки энергоносителей в ЕС в обмен на инвестиции и технологии. Договорённость об этом была достигнута в 2000 г. на саммите ЕС-Россия в Париже. Позднее энергетическое сотрудничество стало включать объединение электросетей России и ЕС, торговлю ядерными материалами. В 2009 г. Россия вышла из режима временного применения ДЭХ. Среди основных препятствий для ратификации ДЭХ следует выделить вопросы согласования транзита энергоресурсов.

Ратификация договора ДЭХ предполагала применение национального режима транспортировки к транзиту энергоресурсов. Это означает, что для такого транзита следует применять внутренние тарифы. В случае ратификации ДЭХ Россия вынуждена: либо увеличить внутренние тарифы,

что приведет к росту внутренних цен на газ; либо осуществлять транзит газа из Центральной Азии в Европу по низким тарифам. Это, естественно, неприемлемо для России. В первом случае резко растет энергетическая компонента в стоимости продукции, увеличиваются затраты населения на приобретение газа. Во втором – теряются доходы от транспортировки и перепродажи дешевого газа из региона Центральной Азии.

Что же касается США, то они не подписывали ДЭХ и участвовали в нём как наблюдатели. Энергетическая Хартия была не их идеей, и они сохраняли за собой возможность применения дискриминационных режимов по отношению к другим странам. США считают, что двусторонние договоры о защите прав инвесторов между США и другими странами лучше всего защищают права американских инвесторов.

Наиболее острые вопросы сотрудничества Россия-ЕС в энергетике связаны с развитием в Европе конкурентного газового рынка. С целью уменьшения зависимости ЕС от импорта российских энергоносителей, либерализации энергетических рынков (прежде всего газового и электроэнергетики), страны Евросоюза согласовывают подходы в реализации энергетической политики. Они отражены в Третьем энергетическом пакете реформ в области газа и электроэнергетики (2009 г.), Стратегии энергетической безопасности (2014 г.), Энергетическом Союзе ЕС (2015 г.).

Согласно **третьему энергетическому пакету** предполагается либерализация газового рынка ЕС. Намечается строительство интерконнекторов, которые позволят потребителям одной страны ЕС свободно закупать энергию у компаний другой страны Евросоюза и преодолеть относительную разобщённость газовых рынков в регионе. В перспективе на основе региональных зон с хабами (центрами спотовой торговли) на которые будет поступать газ, сформируется единый газовый рынок ЕС. Это даст возможность отойти от «нефтяной» привязки и перейти к ценообразованию на основе спотовых цен на газ. Предусматривается разделение вертикально интегрированных компаний (отделение производственной и транспортно-сбытовой составляющей), свободный доступ к инфраструктуре.

Стратегия энергетической безопасности Европы (European Energy Security Strategy) для диверсификации импорта газа предполагает обеспечить

его поставки из Норвегии, Алжира, Ливии, Катара и Нигерии, по южному маршруту (из Азербайджана, Ирана и стран Центральной Азии)²².

Намечается строить терминалы и хранилища для привозного СПГ, в том числе из США, более эффективно использовать собственные энергоресурсы, обеспечить рост возобновляемых источников энергии, угольной энергетики, использовать возможности добычи сланцевого газа.

Энергетический союз ЕС предполагает разработку единой позиции всех стран Евросоюза в области энергетики, включая взаимоотношения с третьими странами²³. В числе приоритетных стран для развития стратегического сотрудничества названы Алжир, Турция, Азербайджан, Туркмения, страны Ближнего Востока, Африка, Норвегия, США и Канада, особое место уделено сотрудничеству с Украиной. Предполагается, что международные договоры стран ЕС на поставки энергоносителей будет оценивать и контролировать Еврокомиссия. Для проведения единой внешней энергетической политики власти ЕС стремятся получить существенную долю суверенитета стран Евросоюза.

Инициативы ЕС по созданию конкурентного и единого газового рынка, поддержанные США, привели к росту неопределенностей и связанных с ними рисков для уже действующих долгосрочных газовых контрактов. «Газпром» в странах ЕС не может одновременно быть поставщиком газа и владельцем им же построенных газопроводов. Он также обязан предоставить свои газопроводы другим поставщикам газа, которые захотят снабжать им Европу, а если же таких не будет, то в резерве должна оставаться часть газотранспортных мощностей. Для «Газпрома» такой подход ведёт к потерям, снижению рентабельности проектов. Без управления трубопроводной системой сужается возможность окупить расходы в проекты, которые в газовой отрасли одни из самых дорогостоящих и окупаются в течение многих лет.

Для России энергетическая безопасность предполагает, что ей нужны надёжные рынки сбыта газа и уверенность возврата своих инвестиций во вложенные газовые проекты. Такую уверенность дают долгосрочные контракты (на 20-30 лет), которые заключаются на условиях «бери или плати». При этих условиях покупатель обязуется в течение определенного

²² European Energy Security Strategy EUROPEAN COMMISSION Brussels, 28.5.2014 COM(2014) 330 final, pp.15,16.

²³ A Framework Strategy for a Resilient Energy Union with a Forward-Looking Climate Change Policy, COM/2015/080 final, 25.02.2015. p.6.

срока регулярно платить поставщику за минимальный объем газа, вне зависимости от того, отбирает он его фактически или нет. Тем самым обеспечиваются гарантированные объемы поставок для потребителей (безопасность спроса) и инвестиционной определенности для поставщиков (безопасность предложения)²⁴.

«Газпром» вынужден переходить на спотовые сделки и контракты на 1-4 года, корректировать долгосрочные контракты. В результате возрастают риски и неопределённости сбыта российского газа в Европе. Спотовый рынок и только рыночные механизмы не гарантируют поставщику формирование надёжного рынка сбыта газа и поступлений крупных инвестиций в газовый сектор. Однако покупатели газа получают возможность более гибко реагировать на конъюнктурные колебания спроса энергоносителей.

На европейском газовом рынке появляются новые поставщики СПГ, он становится более гибким и мобильным, всё больше конкурентным. В результате определяющую роль на рынке играют покупатели газа. Доминирующее положение России, хотя и остаётся по-прежнему значительным, но усиливается соперничество «Газпрома» за страны-потребителей газа. Приходится отказываться от долгосрочных контрактов «бери или плати». Теряется монопольная прибыль Газпрома и его геополитическая значимость, поскольку есть много поставщиков газа, на которые могут быстро переориентироваться потребители голубого топлива.

При Д.Трампе возможности США завоевать европейский энергетический рынок в значительной степени будут определяться благоприятными экономическими факторами, которые в отличие политических инструментов будут иметь приоритетное значение. Многое зависит от себестоимости добычи энергоносителей в США, конъюнктуры цен в энергетическом секторе мирового хозяйства.

В 2017 г. из России в Европу было поставлено 189,3 млрд куб. м газа. Всего же в 2017 г. Европа импортировала 423,4 млрд куб. м трубного газа и 65,7 млрд куб. м СПГ²⁵. Кроме России газ по трубам поступает в рассматриваемый регион из Норвегии, Алжира и Ливии. В перспективе

²⁴ «Ценообразование на рынках газа». Энергетический бюллетень Аналитического центра при Правительстве РФ. выпуск №21 за февраль 2015 года. с.15. Сайт Аналитического центра: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/4857.pdf> (дата обращения 1 февраля 2016 г.)

²⁵ BP Statistical Review of World Energy, June 2018. p.34.

предполагается получать газ из Азербайджана в размере около 10 млрд куб м в год. Основные поставки СПГ идут из Катара – 22,1 млрд куб. м, Нигерии – 10,1, Алжира – 9,4 млрд куб. м. Из США они составили только 1,9 млрд куб. м²⁶.

В контексте новой энергетической политики особый интерес США проявляют к экспорту СПГ. В 2017 г. США поставили за рубеж 17,4 млрд куб. м СПГ. Наиболее привлекательным рынком для СПГ из США являются рынки стран Азии, поскольку там цены на газ более высокие, чем в Европе. В 2017 г в Южную Корею было поставлено 2,7 млрд куб. м, Китай – 2,1, Японию – 1,3 млрд куб м. В Европу из США было направлено 2,6 млрд куб. м СПГ, в т. ч. в Великобританию – 0,1 млрд куб. м, Италию – 0,2, Турцию – 0,7, Испанию – 0,8 млрд куб. м²⁷.

В структуре издержек СПГ, поставляемого из США в Европу, 60-65% всех затрат приходится на сжижение, регазофикацию и транспорт. Они слабо поддаются коррекции. И даже если внутренняя биржевая цена на трубопроводный газ в США со сланцевых месторождений при поставках его на заводы по сжижению на побережье мексиканского залива снизится, например, в 2 раза с действующих \$88,6 до \$44,3 за тыс. куб. м, что маловероятно, то и в этом случае его издержки при поставках на европейский рынок составят около \$180 за тыс. куб. м. и на \$20 будут выше экспортных цен Газпрома для европейских стран, существовавших в 2017г. (Табл. 3).

Табл.3.

Структура издержек СПГ США при поставках его в Европу

Составляющие издержек	Дол./1000м3
1. Цена на трубопроводный газ в США у завода по сжижению	72,0-126,0
2. Переменные издержки по сжижению – 15% от покупного газа	10,8-19,0
3. Постоянные расходы по сжижению	81,0-126,0
4. Расходы по транспортировке СПГ-танкерами Мексиканский залив-Европа	36,0
5. Регазификация СПГ в Европе	18,0
6. Итого: общие затраты	218,0-325,0
7. Средняя цена поставок трубопроводного газа	

²⁶ Там же.

²⁷ BP Statistical Review of World Energy, June 2018.p.34.

Газпрома в Европу	157,0
-------------------	-------

Источник: [Http://www.komersant.ru/doc/2940324/2016r](http://www.komersant.ru/doc/2940324/2016r).

При действующих ценах на газ в Европе основные потоки СПГ США теперь должны направиться в страны Южной Америки и в Азиатско-Тихоокеанский регион, где они будут конкурировать с СПГ Катара и Австралии. И еще неизвестно выиграют ли они эту конкуренцию. Дело в том, что Австралия только в последнее десятилетие вложила в развитие СПГ-инфраструктуры 200 млрд. долл., заметно опередив по этому показателю, как Катар, так и США. В результате за последние шесть лет экспорт австралийского газа увеличился в 3,3 раза с 23 до 75,9 млрд куб. м в 2017г., а к 2020г. эта страна планирует его увеличить до 120 млрд куб. м. Все эти обстоятельства привели к тому, что цены на поставляемый экспортерами газ в Японию за 2012-2017гг. снизились в 2,7 раза с 603 до \$221 за тыс. куб. м. (Табл. 4).

Табл. 4

Динамика цен на нефть и природный газ в мире за 2000-2017гг.

Вид энергоресурса	Единица измерения	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Нефть, Brent	долл./барр.	28,2	54,5	79,5	111,3	112,0	108,7	99,0	46,1	43,7	55,6
Природный газ, средняя импортная цена в Германии	долл./1000 м ³	104,8	210,9	289,1	378,0	393,4	386,3	328,0	241,9	177,4	185,0
СПГ, импортная цена в Японии	долл./1000 м ³	169,9	217,8	392,8	530,3	603,0	582,0	587,9	371,2	249,8	221,0
Природный газ на внутреннем рынке в США	долл./1000 м ³	152,3	316,4	158,0	144,4	99,4	133,6	156,6	93,6	88,6	90,0

Источник: «BP Statistical Review of World Energy» за 2005-2018гг. «BP Statistical Review of World Energy» за 2005-2017гг.

Таким образом, цена на американский СПГ более чем в полтора раза превышает цену российского газа. Технологические прорывы в области добычи сланцевого газа значительно удешевили американский СПГ, его в этих условиях ещё довольно длительное время американскому СПГ будет сложно конкурировать с российским газом в Европе.

Поставки американского СПГ за рубеж ограничиваются возможностями транспортной инфраструктуры. В начале 2018 г. в США работал только один СПГ-завод Sabine Pass мощностью 14 млн т. К 2020 г., как ожидается, будет построено ещё пять заводов СПГ и общая мощность всех заводов по сжижению газа в стране достигнет 67 млн т в год²⁸.

Для завоевания своей ниши на европейском газовом рынке США противодействуют росту экспорта российского газа. С этой целью в августе 2017 г. в США был принят Закон о новых санкциях против России. Предполагается наложить ограничения на все компании, которые сотрудничают с Россией в строительстве «Северного потока-2». В проекте участвуют крупнейшие европейские энергетические концерны. Среди них: англо-голландский Shell, французский Engie, австрийский OMV, немецкие Uniper и BASF/Wintershall. Завершить строительство газопровода «Северный поток -2» мощность двух ниток которого составляет 55 млрд куб. м предполагается в 2019 г.

Однако даже и в условиях высоких цен на американский СПГ польская компания PGNiG в ноябре 2017г. подписала с компанией Centrica LNG пятилетний контракт на поставку СПГ из США. Он стал первым среднесрочным контрактом на поставку американского СПГ в Центральную и Восточную Европу. Ранее осуществлялись только разовые поставки²⁹. Польша объяснила сделку необходимостью снижения зависимости от российского газа. В перспективе Польша хочет стать энергетическим хабом, через который будет поступать американский газ в другие страны Европы.

В будущем в газовом секторе мирового хозяйства возрастет объём экспорта СПГ из США и других стран. Мировой газовый рынок становится всё более глобальным и конкурентным, а цены на европейском и азиатском газовых рынках будут выравниваться. В результате появятся более благоприятные условия для поставок американского газа в Европу. В этом же направлении действует и рост мировых цен на нефть, которые вызывают рост цен на газ. В результате американский СПГ в Европе будет становиться более конкурентоспособным.

²⁸ М.Белова, Е.Колбикова. Большая политика. Как американский газ прокладывает путь в Европу БИЗНЕС ГАЗ 03.07.2018 <http://www.forbes.ru/biznes/364077-bolshaya-politika-kak-amerikanskiy-gaz-prokladyvaet-put-v-evropu>

²⁹ Газпром рассказал, по каким ценам Балтия и Польша покупают СПГ у США. НОВОСТИ МИРА. 22.11.2017 <https://ru.sputniknews.lv.com/world/20171122/6536373/Gazprom-rasskazal-kakim-cenam-Baltija-Polsha-pokupajut-SPG-SShA.html>

Наряду с газом, Европа – основной регион потребления российской нефти. В 2017 г. Европа импортировала 516 млн т нефти, в т. ч. из России – 170,2 млн т или 61,4% всего российского экспорта нефти. Собственная добыча составила всего лишь 162,2 млн т. С 2016 г. в США был снят запрет на экспорт нефти во все страны, за исключением Канады, действовавший более 40 лет. В 2017 г. в Европу было поставлено 10,8 млн т американской нефти. Для обеспечения своих потребностей США в значительных масштабах приобретают нефть на внешних рынках, импорт которой в 2017 г составил 394,1 млн.т.

На экспорт США поставляют более дорогую высококачественную нефть сорта WTI (West Texas Intermediate). Она является «лёгкой» и более дорогой, чем «тяжёлая» венесуэльская или канадская нефть, которую США импортируют для переработки. Дело в том, что американские НПЗ имеют высокий уровень глубины переработки нефти и им выгодней использовать дешёвую «тяжёлую» нефть, получая большую маржу от выхода светлых нефтепродуктов.

Перспективы поставок нефти из США в Европу во многом будут определяться динамикой мировых цен на нефть и себестоимостью её добычи. Существуют оценки, согласно которым для несланцевых проектов себестоимость находится в пределах до \$25 за баррель. Сланцевые проекты оцениваются примерно от \$30-\$35 за баррель³⁰. При низких мировых ценах на нефть лишь немногие производители в США с низкой себестоимостью добычи могут позволить себе её поставки в Европу.

Азиатско-Тихоокеанское направление сотрудничества

Появление новых угроз и рисков в энергетическом сотрудничестве с европейскими странами, рост неопределённостей сбыта российского топлива в Европе подрывает энергетическую безопасность России. В этих условиях Россия стремится развивать энергетическое сотрудничество со странами Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР)

В последние годы поставки нефти из России в Европу падают и возрастают в восточном направлении, где самыми крупными потребителями российской нефти в 2017 г. были Китай - 59,8 млн т, и Япония - 9,0 млн т. Нефть идёт по отводу от трубопровода Восточная Сибирь - Тихий океан

³⁰ Эксперт: себестоимость добычи нефти в РФ ниже США и Саудовской Аравии
03.10.2017 РИА Новости <https://ria.ru/economy/20171003/1506082881.html>

(ВСТО) на Китай - Сковородино - Мохэ, а также транзитом через Казахстан по трубопроводу Атасу – Алашанькоу. Мощность ВСТО – 58 млн т нефти в год, пропускная способность трубопровода Сковородино - Мохэ до 30 млн т в год. Часть нефти поступает на экспорт через порт Козьмино – конечную точку ВСТО. Далее танкерами её поставляют в азиатские страны, в т. ч. в Китай. В Японию нефть поступает с Сахалина.

Нефтяным компаниям поставлять нефть из Западной Сибири в азиатские страны более выгодно, чем в Европу. В Западной Сибири добывают преимущественно дорогую низкосернистую нефть. Перекачивая её по ВСТО, она не смешивается с низкокачественными сортами нефти, и её продают по более высокой цене, по сравнению с той, которая складывается в Европе. При поставках западносибирской нефти на Запад она смешивается с поволжской высокосернистой. В результате получается среднесернистая нефть, которая продается по более низкой цене.

В 2017 г. Китай стал самым крупным импортером нефти в мире - 422,1 млн т, обогнав США - 394,1 млн т. Китай стремится диверсифицировать источники поставок нефти в свою страну. В 2017 г. Китай импортировал 52,2 млн т нефти из Саудовской Аравии, 36,9 млн т из Ирака. Нефть направляется в Китай из Южной и Центральной Америки -57,2 млн т, Западной Африки - 72,3 млн т нефти³¹.

Рынок нефти в Китае – довольно привлекательный для всех стран, экспортирующих нефть. По прогнозам Международного энергетического агентства Китай вместе с Индией до середины 2030-х гг. будут основными драйверами спроса на нефть.

Главный поставщик российской нефти в Китай – Роснефть, которая заключила три долгосрочных контракта с китайской национальной нефтегазовой корпорацией ChinaNational Petroleum Corporation (CNPC). В 2009 г. был заключён первый контракт на поставку 15 млн т нефти в год в 2011-2030 гг. В 2013 г. было заключено ещё два контракта. Один из них заключён до 2038 г. на поставку нефти общим объёмом 360 млн т. По другому контракту в течение пяти лет предполагалось экспортировать 35 млн т. Дополнительное соглашение по этому контракту было подписано в 2016 г.

³¹ BP Statistical Review of World Energy, June 2018

Поставки увеличивались на 56 млн т. С 2017 г. ежегодный объём поставок увеличился с 7 млн до 10 млн т. Новый срок окончания контракта - 2023 г³².

В международном бизнесе «Роснефть» отдаёт предпочтение не спотовому рынку, а предпочитает заключать с партнёрами долгосрочные контракты. Большинство из них предполагает предоплату, что позволяет эффективно реализовывать экономический потенциал компании. Для надёжного сбыта энергоресурсов Россия диверсифицирует свой экспорт путём поставок энергоресурсов на рынки многих стран АТР. Кроме Китая, крупнейшими импортёрами российской нефти в АТР в 2017 г. были Япония – 9,0 млн т, Индия -2,8 млн т, Сингапур - 1,4 млн т, Австралия – 0,7 млн т нефти.

Западносибирская нефть имеет более высокое качество и лучшие химические характеристики для её переработки и по сравнению с ближневосточными сортами нефти Oman и Dubai. Поэтому она торгуется с небольшой премией по сравнению с тем видом и составом, который приходит с Ближнего Востока. Конкурентные преимущества западносибирской нефти обеспечивают её спрос в регионе.

Наряду с «Роснефтью», другим крупнейшим российским поставщиком углеводородов в страны АТР сегодня становится Газпром. По планам "Газпрома" формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке крупных центров газодобычи, создание мощных транспортных коридоров позволит организовать новый центр экспортных поставок российского газа, ориентированный на Азиатско-Тихоокеанский регион³³. Со своей стороны, энергетические компании АТР активно продвигаются на российский энергетический рынок. У них появляется возможность расширить доступ к энергетическим ресурсам России, гарантировать их стабильный импорт.

Основа сотрудничества России со странами АТР - богатый энергетический потенциал Восточной Сибири и Дальнего Востока, который пока ещё слабо используется. Его освоение позволит укрепить энергетическую безопасность России, создаст благоприятные условия для реализации её интересов в области энергетики в странах АТР. Предполагается создать новые энергетические центры на Востоке страны с

³² ВЕДОМОСТИ, 09.01.2017. «Роснефть увеличивает поставки нефти в Китай»

³³ "Газпром" в вопросах и ответах. Сайт ПАО "Газпром". URL:

<http://www.gazpromquestions.ru/strategy/#c478> (дата обращения:24.04.17)

развитой инфраструктурой в виде нефте-, газопроводов и линий электропередач.

Проект Энергетической стратегии России на период до 2035 г. предполагает увеличение экспортных поставок газа на азиатский рынок к концу прогнозируемого срока в 9 раз. Для сравнения: увеличение поставок газа в Европу предполагается только на 10%³⁴.

Экспорт газа из России в страны АТР пока осуществляется только в сжиженном виде. Высокая гибкость при транспортировке сжиженного природного газа (СПГ) способствует развитию спотовой торговли, поскольку отсутствует жёсткая связь в виде магистральных трубопроводов между поставщиком и потребителем газа.

Поставки газа на большие расстояния выгоднее осуществлять в сжиженном виде. Точка равной себестоимости поставок СПГ и по трубопроводу – около 3000 км. Удельные затраты на поставку СПГ уменьшаются по мере увеличения транспортного плеча³⁵.

В рамках нефтегазового проекта «Сахалин-2», как отмечалось выше, в России с 2009 г. работает пока единственный завод по производству СПГ. В 2016 г. с него было отгружено 10,978 млн. т СПГ (13,9 млрд куб. м газа). Поставки направлялись только на экспорт. Основным потребителем российского СПГ была Япония – 9,5 млрд куб. м газа. На долю Южной Кореи и Тайваня приходилось соответственно 2,4 и 1,7 млрд куб. м, на Китай – 0,3 млрд куб. м российского СПГ.

Основными рынками сбыта российского газа в перспективе будут Китай, Япония и Ю. Корея. Рассматривается как потребитель российского газа и Индия. Рост экспорта газа из России ожидается в основном за счёт поставок в Китай и Индию.

Доля газа в структуре потребления энергоресурсов в Китае и Индии невелика – около 6%. Основную долю в энергопотреблении занимает уголь. Китай является мировым лидером в потреблении энергоресурсов, а Индия занимает по этому показателю третье место. В 2017 г. в Китае было потреблено соответственно 3132,2, а в Индии 753,7 млн т н.э. (Табл.5.). В Китае существует значительный потенциал спроса на природный газ.

³⁴ Развитие конкуренции на газовых рынках. //Энергетический бюллетень Аналитического центра при Правительстве РФ. выпуск № 37- июнь 2016 г. - стр. 23.

³⁵ Даровских Сергей. Транспортировка СПГ. Сайт от 28.08.2014: <http://darovskih.ru/transportirovka-spg/>

Резервы увеличения спроса на газ есть и в Индии. Структура энергопотребления на природный газ в Японии и Южной Корее более сбалансированная. Перспективы рынка природного газа во многом будут определяться развитием атомной и угольной энергетики.

Табл.5.

Потребление и структура первичных источников энергии в 2017 г. в Китае, Японии, Ю. Корее и Индии (млн т нефтяного эквивалента и в %)

	Нефть	Газ	Уголь	Яд.топ-ливо	Гидро-электр.	Возобнов-ляемые	Всего
Китай	608,4	206,7	1892,6	56,2	261,5	106,7	3132,2
%	19,4	6,6	60,5	1,8	8,3	3,4	100
Япония	188,3	100,7	120,5	6,6	17,9	22,4	456,4
%	41,4	22,5	26,9	0,9	4,1	4,2	100
Ю.Корея	129,3	42,4	86,3	33,6	0,7	3,6	295,9
%	42,7	14,3	28,5	12,8	0,2	1,5	100
Индия	222,1	46,6	424,0	8,5	30,7	21,8	753,7
%	29,4	6,2	56,9	1,2	4,0	2,3	100

Источник: BP Statistical Review of World Energy June 2018. p.9.

Поставки природного газа из России в азиатские страны будут осуществляться как в сжиженном виде, так и по трубопроводам. При этом возможности сбыта российского газа на рынках отдельных стран существенно отличаются и зависят от многих факторов.

Китай. Рынок газа в Китае будет наиболее масштабным, что делает его привлекательным для России. В 2007 – 2017 гг. потребление газа в Китае увеличилось в 3,4 раза – с 71,1 до 240,4 млрд куб. м. Причём 38,3% потребления природного газа в 2017 г. было обеспечено посредством импорта. Согласно принятому в 2016 г. 13-ому пятилетнему плану экономического и социального развития, в КНР будет развиваться энергосбережение, «чистая» энергетика (солнечная, ветровая и атомная) и закрываться угольные шахты. Предполагается увеличить использование газа, доля которого в энергопотреблении должна вырасти с 6,6% в 2017 г. до 10% в 2020 г.³⁶.

В 2017 г. из России в Китай было поставлено всего лишь 0,6 млрд куб. м СПГ. Поставки осуществлялись в рамках нефтегазового проекта «Сахалин-2». Величина российского газа в импорте газа Китаем ничтожно мала. Общий импорт газа Китаем в 2017 г. составил 92 млрд куб. м. Причём 42,8% приходилось на трубный газ из государств Центральной Азии (Туркмении, Узбекистана и Казахстана) и Мьянмы, а остальное – на СПГ из более чем полутора десятка стран. Доля Туркмении в общем импорте газа Китаем в 2017 г составила 34,4%.

Наиболее масштабно развивается сотрудничество России с Китаем в обеспечении трубопроводным газом. Экспорт газа из России в Китай предполагается осуществлять по трём маршрутам. К ним относятся: газопровод «Сила Сибири-1» из Иркутской области (Ковыктинское месторождение) и Якутии (Чаяндынское месторождение), газопровод «Сила Сибири-2» (западный маршрут) возьмёт начало в Новом Уренгое с газовых

³⁶ Смирнов Сергей. Китай ставит на газ. Журнал Нефтегазовая вертикаль, № 21 от 2016 года. стр. 44.

месторождений Западной Сибири, а также газопровод из районов Дальнего Востока.

Предполагается, что общая мощность газопровода «Сила Сибири-1» составит 61 млрд куб. м в год из которых на экспорт пойдет 38 млрд куб. м в год. Экспортная мощность газопровода «Сила Сибири-2» (бывший "Алтай") первоначально должна составить 30 млрд куб. м в год с возможностью увеличения вдвое при создании второй нитки. Поставки газа в Китай по газопроводу с Дальнего Востока составят 8 млрд куб. м в год. Этот газопровод будет продолжением уже построенного магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток.

Поставки российского газа в Китай связаны со значительными рисками, что снижают привлекательность китайского газового рынка для России.

Угроза рентабельности проекта «Сила Сибири-1» состоит в том, что российские цены на газ зависят от нефтяной корзины. Согласно контракту между «Газпромом» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (CNPC) по газопроводу «Сила Сибири-1» в течение 30 лет предполагается поставить в Китай 1,14 трлн куб. м российского газа по цене в районе \$350 за 1000 куб. м. В этом случае, как считается, проект окупится. При такой цене газа баррель нефти должен стоить не менее \$100, поскольку в контракте цена газа привязана к цене нефти³⁷. При более низких ценах окупаемость проекта может затянуться на несколько десятилетий.

Сотрудничество в энергетике с Китаем выглядит не только масштабно, но и амбициозно. В марте 2017 г. заместитель председателя правления «Газпрома» Александр Медведев в интервью, опубликованном агентством Bloomberg, отмечал, что при самом консервативном сценарии в 2025 г. Китай будет потреблять не менее 300 млрд куб. м газа. Россия намерена поставлять в Китай до 100 млрд куб. м газа в год³⁸.

Однако в условиях ухудшения экономической конъюнктуры, падения спроса на топливо Китай пересматривает возможные перспективы импорта энергоносителей. Это ставит в тяжёлое положение проекты поставок российского газа в Китай. Переговоры об экспорте газа в Китай по

³⁷ Серов Михаил, Фадеева Алина. Ввод газопровода «Сила Сибири» сдвигается минимум на полгода. Ведомости от 07.08.2015: Сайт: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2015/08/07/603907-vvod-gazoprovoda-sila-sibiri-sdvigaetsya-minimum-na-polgoda>

³⁸ Newsland, 03.03.2017, <https://newsland.com/user/4297655705/content/kitai-smozhet-poluchat-8-mlrd-kubometrov-gaza-v-god-s-dalnego-vostoka-rf/571>

трубопроводу «Сила Сибири-2» (западный маршрут) и поставках газа с Сахалина (дальневосточный маршрут) идут с 2015 г., но пока безрезультатны. Китай не видит необходимости в импорте таких больших объёмов газа из России.

Перед Китаем стоит задача повышения энергетической независимости. Предполагается проводить политику диверсификации и поддерживать баланс между различными странами-поставщиками. Пекин пересматривает политику отказа от угля. Предполагается увеличить внутреннюю добычу газа, в том числе за счёт сланцевых месторождений, которые начали разрабатывать в 2016 г. с помощью британо-голландского концерна BP. Существенным риском для "Газпрома" могут стать намечаемые поставки в Китай СПГ из США.

Япония. В настоящее время основным импортёром российского газа на Востоке России является Япония. В перспективе спрос на газ и его поставки из России в Японию будут зависеть, прежде всего, от восстановления в Японии атомной и развития альтернативной энергетики, темпов экономического роста.

После аварии на АЭС «Фукусима-1» в 2011 г в стране предполагалось расширение спроса на газ, который станет источником энергии для компенсации выбывших атомных мощностей. Согласно оптимистическим сценариям в то время спрос на газ в Японии мог увеличиться на четверть к 2020 г. относительно 2010 г³⁹. Однако после скачка потребления газа в 2012 г. и его стабилизации, в 2015 г. произошёл спад потребления газа в Японии.

Одна из причин снижения спроса на газ - восстановление атомной энергетики. До катастрофы на Фукусиме Япония располагала 54 действующими атомными реакторами (третье место в мире после Франции и США и первое в Азии). АЭС Японии вырабатывали около 30 % электроэнергии страны. После катастрофы работа всех японских АЭС была постепенно приостановлена. Однако затем началось восстановление атомной энергетики. В 2015 г. были введены в эксплуатацию первые два реактора, в начале 2016 г. — еще два. Действующими считаются 42 реактора, готовых к работе. Это позволит к 2030 г. обеспечить около 20% всей выработки электроэнергии на АЭС.

³⁹ Трудности на пути восточного газового вектора. Энергетический бюллетень март 2016. Аналитический центр при Правительстве РФ, с.15.

Снижению спроса на газ содействуют более низкие темпы экономического роста по сравнению с первоначально прогнозируемыми оценками. Если в начале 2010-х гг. предполагалось, что среднегодовые темпы роста экономики Японии в течение десятилетия будут существенно превышать 1%, то затем прогнозные оценки этого показателя опустились до 0,5%.

Ограничивает потребление природного газа наращивание возобновляемых источников энергии и повышение эффективности использования энергоресурсов.

Прогнозы авторитетных организаций показывают, что потребление газа в Японии приблизилось к своему потолку, а, начиная с 2013г. ежегодно происходит его небольшое сокращение.. МЭА предполагает, что в общей сложности спрос на газ в Японии к 2020 г. сократится на 7%, с 122 до 110 млрд м³, а к 2030 г. ожидается дальнейшее снижение спроса на него, примерно на 30% относительно пикового 2012 г.⁴⁰

В результате сложившейся динамики спроса на газ возникла проблема возможного избытка в мире законтрактованного газа. Объем долгосрочных контрактов на поставку СПГ в Японию стал существенно превышать возможный перспективный спрос на него.

В Японии реформирование рынка газа предполагается по сценариям Евросоюза. Намечается отказаться от использования цены на нефть для определения цены СПГ; открыть доступ к инфраструктуре СПГ для развития гибкости и прозрачности рынка; сформировать общеазиатский газовый хаб⁴¹.

Увеличению спроса на газ препятствует территориальная оговорка. Она мешает расширению торговли газом. Согласно этой оговорке покупателям нельзя в случае снижения спроса продавать излишки газа в пределах японского рынка или по другим направлениям.

Ю.Корея. Страна занимает второе место в мире после Японии по импорту СПГ. Не имея никаких трубопроводов с соседними странами весь газ, потребляемый в Корее, приходит из-за рубежа в сжиженном состоянии. В 2017 г. она импортировала 51,3 млрд куб. м СПГ. Доля России в этом импорте – 5%, на Катар приходится около 30% поставок газа.

⁴⁰ Там же, с.16.

⁴¹ Развитие конкуренции на газовых рынках. //Энергетический бюллетень Аналитического центра при Правительстве РФ. - выпуск № 37- июнь 2016. - стр. 25.

Как и в Японии перспективы рынка газа в Ю. Корее будут зависеть от развития атомной и угольной энергетики, возобновляемых источников энергии, энергосбережения. Существенное воздействие может оказать экономический рост.

Ещё совсем недавно предполагалось, что в стране получит дальнейшее развитие атомная энергетика. Ю. Корея имеет 25 ядерных реакторов, которые производят около одной трети общего объема электроэнергии страны. Намечалось, что этот показатель к 2035 г. возрастет до 40%⁴². Однако новый президент Мун Чжэ Ин, избранный в мае 2017 г. заявил, что строительство новых атомных электростанций в стране будет прекращено. Не будет продлеваться и срок службы существующих АЭС⁴³.

Новая власть останавливает работу угольных ТЭЦ, но намерена поддерживать возобновляемые источники энергии и производство электроэнергии на сжиженном природном газе. Предполагается увеличить к 2030 г. долю возобновляемых источников энергии до 20% от общей выработки электроэнергии. В сфере экономики основной задачей является поддержание небольшого экономического роста - 2-2,5% в год.

В условиях отказа от АЭС и угольных ТЭЦ в Корее ожидается увеличение спроса на природный газ. Новые власти в Корее вернулись к возможности реализации проекта строительства газопровода из России через КНДР. Транскорейский газопровод - это продолжение газотранспортной системы Сахалин–Хабаровск–Владивосток. Его протяжённость от границы России - 1,1 тыс. км, в том числе 700 км – по территории КНДР. Трубопроводный газ будет дешевле для потребителей Южной Кореи на 30%-40%, чем СПГ⁴⁴. Этот проект периодически обсуждался с 2008 г. Однако из-за политических и экологических причин он повисал в воздухе.

Реализация транскорейского газопроводного проекта и сегодня трудноосуществима из-за политической конъюнктуры, угрозы военного конфликта. Однако позиция новой власти в Корее свидетельствует о её стремлении найти возможные пути увеличения поставок газа из России.

⁴² <http://www.atomic-energy.ru/SMI/2016/11/25/70512>

⁴³ <http://www.reuters.com/article/us-southkorea-nuclear-president-idUSKBN19...>

⁴⁴ <https://lenta.ru/articles/2017/07/10/gazkoreya1007>

Индия. В 2017 г. потребление газа в стране составило 46,6 млрд куб. м, из которых 55% приходилось на импортное топливо. Весь импортный газ Индия получает в сжиженном виде. Около 50% импортного газа приходилось на Катар. Рынок природного газа в стране перспективен. Существуют оценки согласно которым Индия заинтересована в закупках до 25 млрд куб. м российского газа в год⁴⁵.

Рассмотрение различных маршрутов поставок газа из России в Индию показывает, что существуют сложности с логистикой. Страны не имеют общих границ, и газопроводы должны проходить по территории транзитных стран. В условиях сложных геополитических отношений между ними существенно возрастают риски надёжных поставок газа в Индию. К тому же строительству газопроводов препятствует сложный рельеф региона. Прокладывать газопровод до Индии через хребты Тибета или Гималаев слишком дорого. В этих условиях разумным решением проблемы являются поставки сжиженного природного газа.

Ожидается, что поставки СПГ в Индию «Газпром» начнёт в 2018 г. В 2012 году компания Gazprom Marketing & Trading Singapore подписала с индийской GAIL договор купли-продажи СПГ. Согласно договору поставки должны были составить 2,5 млн т СПГ в год в течение 20 лет с возможностью продления договора⁴⁶. Ресурсной базой являлось Штокмановское месторождение. Однако его разработка была заморожена, и выполнение обязательств по договору стало невозможным. С вводом в действие завода по производству СПГ по проекту Ямал СПГ появляется новый ресурс для выполнения обязательств. Для обеспечения более масштабных поставок газа из России в Индию требуется строительство новых заводов по производству СПГ. Расширить экспортные возможности России позволяют своповые (замещающие) поставки газа.

Укреплению конкурентных позиций России в газовом секторе энергетического хозяйства на востоке страны препятствуют процессы трансрегионализации – формирование крупных межгосударственных альянсов нового типа (Транстихоокеанское партнёрство⁴⁷, ЕС-Канада, ЕС-Япония и др.) Эти процессы проходят без участия России. В межгосударственных альянсах создаётся качественно новая среда для

⁴⁵ [Алексей Топалов](#) «Газпром» разворачивается на Восток. ГАЗЕТА.RU, 12.09.2016.

⁴⁶ <https://expert.ru/2016/12/8/indiya/>

⁴⁷ Участники партнёрства: Австралия, Бруней, Канада, Чили, Япония, Малайзия, Новая Зеландия, Перу, Сингапур, США, Вьетнам.

развития взаимных связей. Они «предоставляют на многосторонней основе более благоприятные условия по сравнению с договорённостями в рамках ВТО или двусторонних соглашений»⁴⁸.

В ответ на появление новых межгосударственных альянсов в России рассматривается возможность формирования экономического партнерства стран ЕАЭС, ШОС и АСЕАН. Успех создания новых межгосударственных альянсов с участием России во многом зависит от состояния дел в её экономике, способности страны быть экономическим и технологическим лидером, желания членов альянсов идти на компромиссы и преодолевать противоречия. Подобные партнёрства могут создать для России новые возможности международного сотрудничества в энергообеспечении, укреплении её энергетической безопасности.

Заключение

1. В последнее десятилетие усилилась политизация энергетических отношений между глобальными центрами мирового сообщества: США, Европой, Россией и Китаем. В этих условиях США стремятся осуществить концепцию энергетического доминирования своей страны в мировом сообществе, а ЕС реализует планы по диверсификации источников энергоресурсов. В результате возникают угрозы для энергетической безопасности России, которая для их нейтрализации укрепляет энергетическое сотрудничество с Китаем.

2. Ключевая цель энергетической политики президента США Д.Трампа - добиться полной энергетической безопасности и энергетической самодостаточности страны. Предполагается увеличение добычи ископаемого топлива – нефти, газа и угля, оживление развития атомной энергетики. При этом не ожидается продвижения вперёд возобновляемой энергетики – использование энергии солнца и воды.

3. Значимым фактором роста добычи углеводородов в США из сланцевых месторождений выступает благоприятная налоговая среда и доступность финансовых средств по низким процентным ставкам, что предоставляет возможность работать с прибылью огромному количеству малых и средних нефтегазовых предприятий.

⁴⁸ Хейфец Б.А., Трансрегиональное переформатирование глобального экономического пространства. Вызовы для России, М., Институт экономики, с.72.

4. В результате «сланцевой революции» США превратились из крупного импортёра энергоресурсов в экспортёра нефтепродуктов, газа и нефти. Это стало важнейшим фактором, влияющим на мировые цены на углеводороды, баланс спроса и предложения в нефтегазовой сфере и на весь мировой энергетический рынок. Сотрудничеству с Россией препятствует антироссийская направленность позиции США.

5. Третий энергетический пакет ЕС, направленный на либерализацию энергетического рынка и борьбу с монополизмом, отразился на работе "Газпрома" и заставляет его работать в условиях конкуренции. Стратегия создаваемого Энергетического союза ЕС также может представлять серьезную угрозу интересам российского газового монополиста, а также нефтяным и угольным компаниям России. Энергосоюз ЕС предполагает борьбу с доминирующими поставщиками энергоресурсов, а также участие Европейской Комиссии (ЕК) в переговорах отдельных стран ЕС с внешними поставщиками по нефти и газу.

6. Развитие сжиженного природного газа (СПГ) фундаментальным образом меняет рынок природного газа. Газовый сектор мирового хозяйства становится в большей степени конкурентным. На смену долгосрочным контрактам приходит спотовая торговля на основе биржевых индикаторов. Европа будет привлекательным рынком для СПГ. США намерены наращивать экспорт СПГ, в том числе обеспечивать его поставки в Евросоюз.

7. В условиях конкуренции российскому газовому монополисту необходимо учиться работать в рыночной среде, переходить к спотовым, то есть к рыночным ценам. Сочетание привязки цен газа к нефтепродуктам и спотовая индексация цен в одной корзине газпромовских контрактов уменьшает риски потерь от падения цен. В этой связи становится целесообразно создавать торговые подразделения для продажи газа на спотовом рынке, когда цены на нём ниже цен по долгосрочным контрактам с привязкой цен на газ к нефтепродуктам.

8. Важной проблемой нефтегазового комплекса России сегодня выступает слабая обеспеченность его отечественным эффективным оборудованием и передовыми технологиями, без решения которой нельзя рассчитывать на успешное развитие нефтегазового сектора страны. Принимаемые сегодня Правительством меры по импортозамещению пока не приносят ощутимых результатов. До сих пор все самое сложное оборудование, особенно в сфере бурения горизонтальных стволов, телеметрии, роторов управляемых систем, программных продуктов на 80-90% импортные.

9. Для сбалансированности явного перекоса нефтегазового экспорта России в европейском направлении требуется освоение новых рынков нефти и газа. России целесообразно развивать восточный вектор энергетической политики со странами Азиатско-Тихоокеанского региона и другими странами Азии.

10. Необходимо выработать общие согласованные подходы к рациональному международному обеспечению нефтью и газом, снизить угрозы рисков, прежде всего политических, экономических и военных. Важная задача – создать условия для симметричного вхождения стран в интеграционные процессы в энергетическом секторе, в равной степени обеспечивая взаимную выгоду всех участвующих сторон.

Список литературы

1. Бушуев В.В. Энергетика России (избранные статьи, доклады, презентации). В 3-х томах. - М: Энергия, 2014. -415 с.
2. Иванов Н.А. Сланцевая Америка: энергетическая политика США и освоение нетрадиционных нефтегазовых ресурсов / – М: Магистр, 2014. – 304 с.
3. Конопляник А.А. и др. Эволюция системы ценообразования на мировом энергетическом рынке: экономические последствия для России/.— М: Экономический факультет МГУ имени М.В. Ломоносова, 2017. — 432 с.
4. Конопляник А.А. «Четвертый энергопакет ЕС? К чему готовиться «Газпрому» в Европе». // «Нефтегазовая Вертикаль», 2018, №3.с.26-36.
5. Мастепанов А.М. Энергетическое сотрудничество в новых геополитических условиях: некоторые оценки и перспективы. «Энергетика и геополитика». 2015, №1. сс.13-23
6. Мельникова С.И., Геллер Е.И., Митрова Т.А., Кулагин В.А. / ГАЗОВЫЙ РЫНОК ЕС: эпоха реформ// ИНЭИ РАН-НИУ ВШЭ, Москва, 2016. – 99 с.
7. Митрова Т., Собко А., Сергеева З., Трансформирующийся глобальный рынок СПГ: как России не упустить окно возможностей? Энергетический центр Московской школы управления СКОЛКОВО. Апрель 2018. -59 с.

8. Фейгин В.И., Громов А.И. Становление и первые результаты работы Консультативного Совета по газу (КСГ) в контексте отношений России и ЕС в газовой сфере // Научный журнал Российского газового общества. 2014 №1.
9. A Framework Strategy for a Resilient Energy Union with a Forward-Looking Climate Change Policy, COM/2015/080 final, 25.02.2015. -21p.
10. European Energy Security Strategy. EUROPEAN COMMISSION, Brussels, 28.5.2014 COM(2014) 330 final. -24 p.
11. The 6 most important parts of Donald Trump's energy policy
[vox.com/2016/5/26/11788374/donald-trump-energy](http://www.vox.com/2016/5/26/11788374/donald-trump-energy).
12. BP Statistical Review of World Energy, June 2018.-49 p.