

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет Международных отношений
Кафедра Международного бизнеса и туризма
Специальность 38.05.02 – Таможенное дело

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ
И.о. зав. кафедрой
_____ С.В. Феокистов
« _____ » _____ 2017 г.

ДИПЛОМНАЯ РАБОТА

на тему: Экспорт газа из РФ: влияние тарифных и нетарифных мер регулирования

Исполнитель студент группы 237ос 1 _____	Ю. С. Хоменко
Руководитель доцент, к.г.н. _____	Л. А. Понкратова
Нормоконтроль _____	О. В. Шпак
Рецензент _____	В. З. Григорьева

Благовещенск 2017

РЕФЕРАТ

Дипломная работа содержит 86 страниц, 8 рисунков, 5 таблиц.

ЭКСПОРТ ГАЗА, ГАЗПРОМ, ТАРИФНОЕ И НЕТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, ТРУБОПРОВОДНЫЙ ТРАНСПОРТ, ЛЕЦЕНЗИРОВАНИЕ, ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ ПРАВО, ЕАЭС, ЭКСПОРТНЫЕ ПОШЛИНЫ, ВОСТОЧНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ, ТРЕТИЙ ЭНЕРГОПАКЕТ, СТИМУЛИРОВАНИЕ, ЛЬГОТЫ, МИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Таким образом, из данной дипломной работы мы выяснили, что Россия лидер по добыче и экспорту газа. При этом каждый год экспорт газа из РФ возрастает, а на его объемы оказывают влияние не только экспортные пошлины, но и общая экономическая и политическая ситуация в мире, цены на нефть и конечно же государственные меры поддержки данной отрасли.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	4
1 Теоретические аспекты экспорта газа и государственного регулирования в РФ в условиях ЕАЭС	
1.1 Государственная политика РФ в сфере экспорта газа	6
1.2 Меры таможенно-тарифного регулирования экспорта природного и сжиженного газа	15
1.3 Меры нетарифного регулирования экспорта природного и сжиженного газа	20
1.4 Особенности перемещения товаров трубопроводным транспортом	25
2 Анализ экспорта газа из РФ и влияние на него тарифных и нетарифных мер регулирования	
2.1 Анализ запасов, добычи и потенциала экспорта газа	31
2.2 Экспорт газа из РФ: влияние мировых цен, валютного курса и экспортных пошлин	38
2.3 Особенности таможенного оформления и таможенного контроля экспорта газа из РФ	48
3 Оценка перспектив экспорта газа из РФ в условиях санкций	
3.1 Анализ влияния ограничений и государственной политики ведущих стран Европейского Союза на экспорт газа из РФ	58
3.2 Диверсификация экспорта газа на восточные направления	62
3.3. Государственная поддержка и её влияние на экспорт	67
Заключение	76
Библиографический список	80

ВВЕДЕНИЕ

Российская Федерация занимает первое место в мире по общей протяжённости своей государственной территории и входит в десятку стран по наибольшей численности населения. Как и любая другая страна, она ведёт внутреннюю и внешнюю политику. Внешняя политика Российской Федерации состоит из множества направлений, но одно из важнейших мест в ней занимает экспорт нефти и особенно газа. Это явление объясняется географическим положением Российской Федерации и большим количеством залежей топливных и энергетических ресурсов.

Однако, в последние годы, процесс экспорта усложнился, в связи с как экономическими, так и политическими ситуациями, наиболее яркая из которых гражданская война на Украине и присоединение полуострова Крым к территории Российской Федерации. В связи со всеми вышеперечисленными факторами, необходимо провести исследование и выяснить, что представляет собой экспорт Российского газа на сегодняшний день, рассмотреть его динамику, а также оценить перспективы в будущем.

Цель исследования: Провести анализ экспорта газа Российской Федерации и определить влияние тарифных и нетарифных мер государственного регулирования, а также оценить перспективы данной отрасли на ближайшее будущее.

Объект исследования: Экспорт газа из Российской Федерации

Задачи исследования:

- 1) определить место РФ в мировом экспорте газа;
- 2) рассмотреть роль ООО «Газпром» в экспорте газа РФ;
- 3) изучить тарифные и нетарифные меры государственного регулирования экспорта газа;
- 4) выявить особенности перемещения товаров трубопроводным транспортом;
- 5) провести анализ экспорта газа из Российской Федерации;

- 6) произвести оценку воздействия различных факторов на экспорт газа;
- 7) определить тенденции и прогнозы ждут Российской Федерации на дальнейшее будущее;
- 8) определить перспективные проекты в газовой сфере;

Информационной базой являются данные Росстата, ФТС, Центрального банка, ОАО Газпром и другие источники.

1 ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ЭКСПОРТА ГАЗА И ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ В РФ В УСЛОВИЯХ ЕАЭС

1.1 Государственная политика РФ в сфере экспорта газа

Экспорт природного газа из России — важнейшее направление. РФ - самый крупный экспортёр природного газа, формирующий около 20 % от мирового экспорта газа. Экспортируемый газ перемещается по трубопроводам, ещё ведётся экспорт сжиженного природного газа.

Обсуждая государственную политику в области газа, нельзя не обратиться к Федеральному закону №117 – ФЗ «Об экспорте газа»¹.

Данный Федеральный закон определяет базис государственного контроля за экспортом газа в зависимости от надобности экономических интересов Российской Федерации в защите, выполнения экспортных обязательств на международном уровне, установления стабильного вливания доходов федерального бюджета, а также удержания топливно-энергетического баланса.

Все полномочия Федерального закона реализуются по отношению к газу, который добывается из всех типов месторождений углеводородного сырья и перемещаемого в сжиженном или газообразном состоянии.

Правовое регулирование экспорта газа осуществляется международными договорами Российской Федерации, настоящим Федеральным законом и другими федеральными законами, а также иными нормативными правовыми актами РФ

Следует отметить, требования настоящего Федерального закона не применяются к экспорту газа, произведенного в соответствии с соглашениями о разделе продукции, заключенными до дня реализации данного ФЗ.

¹ 1 Федеральный закон Российской Федерации: офиц. текст . т 2006 г. № 117–1.

Важно подметить, что исключительное право на экспорт газа даётся организации, которая является собственником единой системы газоснабжения, а также её филиалу, в уставном капитале которого доля организации - собственника единой системы газоснабжения имеет 100%.

Исключительное право на экспорт могут получить:

- 1) лица, указанные в части 1 ФЗ «Об экспорте газа»;
- 2) владельцы участков недр, которые имеют федеральное значение;
- 3) юридические лица, созданные по всем правилам законодательства Российской Федерации.

Данные лицензии выдаются организациям, указанным в частях 1 и 1.1 ФЗ, в порядке, установленном законодательством РФ о внешнеторговой деятельности.

Лица, указанные в частях 1 и 1.1 ФЗ, направляют заявление в федеральный орган исполнительной власти, который осуществляет работу по выработке и воплощению государственной политики и нормативно-правовому контролю топливно – энергетической сфере, а также информацию об экспорте газа в соответствии с порядком, установленном Правительством РФ.

Как мы все знаем, РФ состоит в Евразийском экономическом союзе, в который помимо неё входят: Белоруссия. Казахстан. Армения и Кыргызстан. Это событие наложило отпечаток на многие сферы деятельности РФ, в том числе и на экспорт газа и нефти.

Стоит сказать, что договор о Евразийском экономическом союзе предусматривает формирование общего рынка нефти и газа, из чего следует неприменение во взаимной торговле экспортных таможенных пошлин, а также получение общего доступа к газотранспортной инфраструктуре уже к 2025 году.

Все этапы формирования общего рынка нефти и нефтепродуктов и предоставления доступа к газотранспортной инфраструктуре будет осуществлена на основе разработки концепции и программы.

Согласно соглашению, государства-члены ЕАЭС разделили формирование общегорынка Союзного газа на этапы, с учетом переходных положений, предусмотренных пунктами 4 и 5 статьи 104 договора о сотрудничестве, также разрабатывается концепция и программа формирования общего рынка газа Союза, которые утверждает Высший совет.²

Члены Союза подписывают договор о формировании общего рынка газа, основывающийся на утверждённой концепции и программе, формирующей общий рынок газа Союза и в пределах технических возможностей, находящихся в их распоряжении свободных мощностей газотранспортных систем и с привлечением согласованного индикативного (прогнозного) баланса газа Союза, основываясь на гражданско-правовых договорах хозяйствующих субъектов которые обеспечивают свободный доступ таких субъектов других государств-членов к газотранспортным системам, которые располагаются на территориях государств-членов, для перемещения газа на базе единых принципов, условий и правил, предусмотренных договором.

Следует сказать, что Казахстан требует разрешить использовать трубопроводы стран «тройки» для экспорта газа в третьи страны, но Россия готова разрешить правило равного доступа только на внутренние поставки. При этом РФ призывает, что доступ казахстанских компаний к трубе должен быть равным с независимыми производителями газа, а не с «Газпромом».

Равный доступ к своим газопроводам Россия собиралась предоставить после того, как отрасли перейдут на равнодоходные рыночные цены на газ (экспортные цены за вычетом пошлин и стоимости транспортировки.). Против этого выступала Беларусь. Правда, на финальном этапе подготовки договора о ЕАЭС стороны пришли к соглашению: Россия согласилась предоставить равный доступ к трубопроводной системе после выхода на рентабельные цены на газ на внутреннем рынке.

²А. Кнобель - Евразийский экономический союз: перспективы развития и возможные препятствия

При этом равный доступ к газопроводам предоставляется только для транспортировки газа, происходящего с территорий государств – участников ЕАЭС. После того, как все положения протокола будут выполнены, страны ЕАЭС в пределах свободных мощностей газотранспортных систем и с учетом индикативного баланса союза будут обеспечивать равный доступ к газопроводам.³

Важно отметить, что не существует мирового рынка газа, поэтому сформированы региональные рынки газа.

Высказываются о том, чтобы две новыерыночные зоны с хабами, которые будут располагаться вдоль российско-казахстанской границы.

Зона №1 сосредоточится на западе Казахстана — компрессорная станция «Макат», через которую проходят потоки газа по газопроводу Средняя Азия — Центр и ответвление от «Маката» на Северный Кавказ.

По данному газопроводу должен будет транспортироваться казахстанский газ вместе с туркменским и узбекским. Он пойдет потребителям центральной России и в Беларуси.⁴

Также, существует возможность создать вторую зону на российской территории на КС «Карталы» на газопроводе Бухара — Урал. Здесь газ из РФ по схеме замещения пойдёт на север Казахстана. Учитывая, имеющиеся продления этого газопровода до Павлодара, Астаны и далее, возможно, до Караганды здесь возникает перспективный масштабный спрос на газ — до 8–10 млрд куб. м, который можно будет закрывать⁵.

Очень важно иметь ввиду присутствие избытка газа в РФ

³Выставочный форум «Евразийская неделя»: Перспективы формирования общих рынков энергетических ресурсов ЕАЭС

⁴ [Электронный ресурс] АГС: ЕАЭС думает о подключении к биржевой торговле газом Казахстана, Беларуси

⁵ [Электронный ресурс] Будни ЕАЭС: курс лекций / Ю. А. Иващенко, Н. А. Кислякова. — СПб: СПб филиал РТА, 2011. — 483 с.

и регулировать его объемы по срокам и сводить к минимуму негативные последствия для ведущих компаний.

Нельзя не упомянуть многочисленные заявления о том, что в РФ имеется довольно таки технически совершенная система газоснабжения, но вот уровень взаимоотношения её участников остаётся весьма и весьма невысоким. Также, имеется единая система газоснабжения со странами ЕАЭС, она имеет один единый центр управления, с единой системой узловых точек — хабов, по единому регламенту, но, к сожалению, данный центр устарел и нуждается в усовершенствовании.

Главным центром экспорта газа в Российской Федерации, является компания ООО «Газпром», который задаёт тенденции во всём направлении и занимает одно из ведущих мест во всём мире.

«Газпром» имеет в своём распоряжении самые богатые в мире запасы природного газа. Его доля в мировых запасах газа составляет 17%, в российских — 72%. На «Газпром» приходится 11% мировой и 66% российской добычи газа. На сегодняшний день, компания активно реализует масштабные проекты по исследованию газовых ресурсов полуострова Ямал, арктического шельфа, Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также ряд проектов по разведке и добыче углеводородов за пределами территории РФ.

«Газпром» является стабильным поставщиком газа как российским, так и зарубежным потребителям. В распоряжении компании находится крупнейшая в мире газотранспортная система, с протяженностью 171,2 тыс.

Внутри РФ «Газпром» осуществляет реализацию более половины всего продаваемого газа. Также, компания занимается поставкой газ в более чем 30 стран ближнего и дальнего зарубежья.

«Газпром» остаётся единственным в РФ производителем, а также экспортером сжиженного природного газа. Компания успешно ведёт торговлю СПГ в пределах действующего проекта «Сахалин-2», а также ведёт работу над новыми проектами, которые помогут ему значительно усилить и закрепить свои позиции на быстрорастущем мировом рынке СПГ.

Компания входит в четверку крупнейших производителей нефти в РФ. «Газпром» обладает крупными генерирующими активами на территории РФ. Их суммарная установленная мощность составляет порядка 17% от общей установленной мощности российской энергосистемы. Кроме того, «Газпром» держит лидирующее место в мире по производству тепловой энергии.

Особенность «Газпрома» и в тоже время одно из его преимуществ заключается в том, что он одновременно является и производителем, и поставщиком энергоресурсов, обладая сильной базой ресурсов и разветвленной газотранспортной инфраструктурой. Географическое положение РФ, даёт компании возможность стать неким энергетическим «мостом» между рынками Европы и Азии, посылая свой газ и оказывая транзитные услуги другим производителям.

В планах компании, при присутствии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка, обеспечение годового объема добычи в размере 640–660 млрд куб. м к 2020 году.

Главным перспективным газодобывающим районом страны остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено более 70% всех запасов РФ. Также, привлекательными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу будут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другими крупными районами газодобычи в долгосрочной перспективе станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Здесь планируется создать центры газодобычи в Красноярском крае, Иркутской области, Республике Саха (Якутия), Сахалинской области и Камчатском крае. Восточной газовой программой задано, что вместе с созданием центров газодобычи и единой системы транспортировки газа будут одновременно развиваться газоперерабатывающие производства.⁶

⁶ [Электронный ресурс] / ПОА «Газпром»- Стратегия

Говоря о государственной стратегии в области газа в целом, стоит упомянуть, что в годы реформ газовая промышленность показала себя как наиболее устойчивый и эффективный сектор российской экономики, который обеспечивает не только половину внутреннего энергопотребления, но и более 20% валютной выручки и около 25% налоговых поступлений в федеральный бюджет. Газ используют свыше 80 млн. жителей России, он – опора энергопотребления для десятка тысяч промышленных и сельскохозяйственных предприятий, на нем вырабатывается колоссальное количество энергии.

Газовая отрасль имеет успех благодаря прочной сырьевой базе. По обеспеченности газом РФ держит лидерство в мире, на неё приходится более 34% всех его мировых разведанных запасов. Основные сложные ресурсы природного газа РФ имеют стоимость в 236 трлн. куб. м, из них накопленная добыча – только 13,5 трлн., а запасы, которые уже разведаны – 48 трлн. куб. м.

«Энергетическая стратегия имеет две основные цели долгосрочной государственной политики в части газовой отрасли. Первая - надежное удовлетворение потребностей экономики страны в газе; вторая - увеличение эффективности функционирования и развития газовой промышленности.

Для достижения этих целей Стратегия предусматривает:

- 1) совершенствование систем недропользования и налогообложения;
- 2) обеспечение благоприятного режима развития газовой отрасли;
- 3) повышение качества государственного управления и регулирования отрасли;
- 4) формирование и развитие современного рынка газа;
- 5) получение максимальной выгоды России от экспорта газа и сокращение возможных потерь экспортной выручки от перехода к спотовой торговле газом в Европе.»⁷

⁷Энергетическая стратегия России и перспективы развития газовой промышленности

Для этого на всю анализируемую перспективу предполагается сохранить единый канал экспорта газа, осуществляющийся с помощью одного оператора, так как тогда отечественный газ не конкурировал бы друг с другом на внешних рынках. Систему долгосрочных контрактов, которая действует в настоящее время, планируется также сохранить и в дальнейшем.

При сочетании благоприятных внутренних и внешних условий и факторов добыча газа в России может возрасти до 710-730 млрд. куб. м к 2020 г.

Основным ресурсным центром газовой промышленности и перспективной добычи газа продолжает оставаться Западная Сибирь.

Однако, важнейшие месторождения этого региона - Медвежье, Уренгойское и Ямбургское отправлены в крайний этап разработки, поэтому добыча газа на этих объектах снижается на 20-25 млрд. куб. м в год. В ближайшем будущем, это падение будет компенсироваться за счёт Заполярного и других месторождений Надым-Пур-Тазовского региона.

Также, планируется разработка месторождения полуострова Ямал. Именно они являются стратегически важной сырьевой базой для обеспечения перспективных потребностей страны в газе. Разведанные запасы газа здесь – около 11 трлн. куб. м, возможный годовой объём добычи – 250 млрд. куб. м. К сожалению, освоение месторождений этого региона осложнено и требует больших объемов инвестиций. Это связано и с большим удалением их от существующей системы магистральных газопроводов, и с необходимостью решения ряда сложнейших задач в области сооружения скважин и газопромысловых объектов в зоне многолетнемерзлых грунтов, прокладки газопроводов, внедрения новых технологических решений и технологий, которые будут сохранять окружающую среду в объективно сложных условиях Заполярья.

Соответственно, чтобы отправить ямальский газ в ЕС, потребуются создание новой газотранспортной системы, требующей огромного вложения ресурсов, поэтому её необходимо проектировать с привлечением новейших

технологий транспорта газа, выжимая максимум, например, из преимуществ высокого давления.

Арктический шельф России должен оказать помощь в поддержке высокого уровня добычи газа в стране на длительное время. Приросты запасов газа здесь к 2030 г. оцениваются в 15 трлн. куб. м, объёмы добычи газа – более 250 млрд. куб. м в год. Важнейшим месторождением на арктическом шельфе - Штокмановское, на его основе планируется создание крупнейшего производства сжиженного природного газа.

Большими темпами происходит освоение газодобычи на Востоке страны. Восточная Сибирь, а также сопредельные районы Дальнего Востока, у которого есть перспектива стать вторым номером среди газодобывающих районов РФ.

В Энергетической стратегии предусматривается, что развитие отрасли будет осуществляться опережающими темпами, в комплексе с формированием и развитием в регионе новых крупных газодобывающих районов и центров, также рассматривается вывод РФ на рынки газа в Азиатско – Тихоокеанского региона.

Возможность реализации этих задач обусловлена, прежде всего, солидной ресурсной базой региона.

Российский Восток содержит 25 % базовых ресурсов газа страны, что составляет более 59 трлн. куб. м.

Стоит подметить, что в недрах шельфа Дальнего Востока и Восточной Сибири располагается ещё 14,5 трлн. куб. м потенциальных ресурсов газа. Ими заселено по существующей оценке Охотское море, особенно шельф острова Сахалин.

Принимая во внимание всё упомянутое выше, Энергетической стратегией рассмотрены благоприятные условия, при которых ежегодная добыча газа на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири может возрасти к 2020 году – до 110 млрд. куб. м. При равном варианте развития эти цифры будут существенно ниже.

Проводя анализ Востока РФ, становится очевидно, что нужен комплексный, государственный подход для освоения нефтегазовых ресурсов этого региона. Поэтому, на протяжении последнего периода времени руководство не раз подчёркивало это, как в докладах руководству страны, так и в своих публичных выступлениях.

1.2 Меры таможенно-тарифного регулирования экспорта природного и сжиженного газа

Внешнеэкономическая деятельность — коммерческая деятельность, как физических, так и юридических лиц в области обмена товарами, услугами и транспортирования материальных, финансовых и интеллектуальных ресурсов на мировом уровне.⁹

ВЭД – это внешняя торговля, инвестиции и иная деятельность, которая включает производственную кооперацию, валютные и финансово-кредитные операции, в области международного обмена товарами, информацией, работами, услугами, результатами интеллектуальной деятельности и исключительными правами на них.

Основные методы регулирования ВЭД включают в себя таможенно – тарифное регулирование, нетарифное регулирование, также запреты и ограничения внешней торговли услугами и интеллектуальной собственностью¹⁰

Далее будут рассмотрены таможенно – тарифные и нетарифные меры регулирования в сфере экспорта газа.

Основные принципы государственного регулирования внешнеторговой деятельности:

⁹ Е.Г.Непомнящий: Организация и регулирование внешнеэкономической деятельности/ учебник / Е. Г. Непомнящий: Изд. 2-е

1. Государственная защита законных интересов и прав членов внешнеторговой деятельности, а также отечественных производителей и потребителей товаров и услуг.

2. Выбор мер государственного регулирования внешнеторговой деятельности, которые являются не более обременительными для участников внешнеторговой деятельности, чем нужно для максимально эффективного достижения целей, для осуществления которых предполагается применить меры государственного регулирования внешнеторговой деятельности.

3. Отсутствие проникновения государства или его органов во внешнюю торговлю и причинения ущерба участникам данной деятельности и экономике Российской Федерации.

Таможенно-тарифные меры — это меры, поднимающие экспортную цену товаров в момент пересечения ими границы таможенной территории.¹¹

Такие меры служат для роста прогрессивных структурных изменений в экономике. Ведь таможенная пошлина внедряется в цену товара, увеличивает ее и, в конечном счете, «оседает на плечах» покупателя, приобретаемого импортный товар. Получается, таможенная пошлина, увеличивая цену товара, тем самым приводит к упадку уровня его привлекательности, а в следствии, и конкурентоспособности, на рынке.

К основным видам таможенных платежей, которые уплачиваются при экспорте природного и сжиженного газа, можно отнести таможенные пошлины и таможенные сборы за выполнение действий, переплетаемых с выпуском товаров.

К основным видам таможенных платежей, которые уплачиваются при экспорте природного и сжиженного газа, можно отнести таможенные пошлины и таможенные сборы за выполнение действий, переплетаемых с выпуском товаров.

¹¹[Электронный ресурс] / Таможенный брокер. — М., 2013. — Режим доступа: <http://www.brokert.ru>

Главным инструментом регулирования внешней торговли являются таможенные тарифы. Таможенный тариф — это систематизированный перечень таможенных пошлин, облагающие товары при импорте, а иногда— при экспорте из данной страны.¹²

Товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза (ТН ВЭД ЕАЭС) — классификатор товаров, который применяется таможенными органами и участниками ВЭД для осуществления таможенных операций.

Таможенная пошлина — обязательный платеж в федеральный бюджет, взимаемый таможенными органами в связи с фактическим пересечением товарами территории ТС и в других случаях, которые определены в соответствии с международными договорами государств — членов Таможенного союза и (или) законодательством Российской Федерации.

Обязанность по уплате вывозных таможенных пошлин в отношении природного и сжиженного газа, появляется у декларанта с момента регистрации таможенным органом временной декларации на товары и с момента регистрации таможенным органом полной декларации на товары.¹³

Таможенные пошлины выполняют две основные функции:

«1. Фискальная — является одной из статей доходной части государственного бюджета.

2. Балансировочная — относится к экспортным пошлинам, которая устанавливается для того, чтобы предотвратить нежелательный экспорт товаров, внутренние цены на которые по тем или иным причинам ниже мировых.

¹²[Электронный ресурс]: курс лекций / Ю. А. Седнева, Н. А. Кислякова. — СПб: СПб филиал РТА, 2009. — 323 с.

¹³[Электронный ресурс]: федер. закон РФ от 21. 05. 1993 г. № 395-1: (в ред. от 04. 03. 2014 г.) // СПС.

Классификации таможенных пошлин.

По способу взимания:

а) адвалорные — начисляются в процентах к таможенной стоимости облагаемых товаров;

б) специфические — начисляются в установленном размере за единицу облагаемого товара (например, 100 долларов за 1 килограмм);»¹⁴

При экспорте природного газа применяется адвалорная ставка равная 30% от таможенной стоимости. До 2003 года ставка на экспорт газа представляла собой всего лишь 5%, однако, с отменой акциза на газ и повышением ставки НДСИ всего до 107 руб. за 1 тыс. кубометров газа, что и послужило поводом для пересмотра ставки экспортной пошлины в сторону увеличения. С 1 января 2014 года ставка таможенной пошлины увеличилась на 25% и составила 30%. С тех пор эта ставка не менялась.

До 1 января 2009 года пошлина на сжиженный природный газ рассчитывалась по формуле экспортной пошлины на светлые нефтепродукты и взималась по специфической ставке. Однако затем правительство установило пошлины на этот газ на нулевом уровне. Теперь нулевые пошлины на сжиженный природный газ остаются на постоянной основе. Это решение обосновано тем, что происходило критическое снижение рентабельности производителей из-за ухудшения мировой конъюнктуры и значительным увеличением затрат на транспортировку.

Адвалорные пошлины идентичны пропорциональному налогу на продажу и обычно реализуются при обложении товаров, имеющих качественные различные характеристики в рамках одной товарной группы. Сильной стороной таких пошлин является то, что они поддерживают одинаковый уровень защиты внутреннего рынка независимо от колебания

¹⁴[Электронный ресурс]: федер. закон РФ от 27. 11. 2010 г. № 311-ФЗ: (в ред. от 05. 05. 2014 г.) // СПС.

цен на товар, изменяются лишь доходы бюджета. При этом, минусом данных пошлин является необходимость таможенной оценки стоимости товара для возможности обложения их пошлиной.¹⁵

Тогда, цена товара может колебаться в зависимости от очень многих экономических и административных факторов, применение адвалорных пошлин связано с субъективностью оценок, что предоставляет возможность злоупотреблениям.

«Специфическими пошлинами обычно облагаются стандартизованные товары и имеют очень большое преимущество, так как просты в эксплуатации и в основном не оставляют лазеек для злоупотреблений. Однако, к сожалению, уровень таможенной защиты с помощью этих пошлин очень сильно зависит от изменения цен на товары.»¹⁶

«Экспортные пошлины — пошлины, которыми облагаются экспортные товары при выпуске их за пределы таможенной территории Таможенного союза. Редко применяются отдельными странами, которые имеют большую долю экспорта энергоресурсов и обычно в случае больших различий в уровне внутренних регулируемых цен и свободных цен мирового рынка на отдельные товары»¹⁷

Таможенные льготы –преимущества, которые предоставляются в следующих сферах таможенного регулирования:

- 1) таможенное оформление товаров
- 2) таможенные платежи
- 3) таможенный контроль

¹⁵В России отменена экспортная пошлина на сжиженный углеводородный газ [электронный ресурс] // Режим доступа: http://gia.ru/economy/20_090_202/160736023.html (02.02.2009).

¹⁶ Научно-практический комментарий к Таможенному кодексу Таможенного союза ЕвразЭС (постатейный) / А. А. Бельтюкова, Ю. В. Гинзбург, А. С. Емельянов и др.; под ред. А. Н. Козырина — 2013 [электронный ресурс]

¹⁷ Бакаева О. Ю. Таможенное право России: учебник / О. Ю. Бакаева, Г. В. Матвиенко; под ред. Н. И. Химичева. — М.: ЮРИСТЪ, 2008. — 427 с.

1.3 Меры нетарифного регулирования экспорта природного и сжиженного газа

Нетарифные меры регулирования ВЭД - комплекс способов государственного регулирования, реализующихся в ограничениях на ввоз и вывоз товаров и транспортных средств, для обеспечения безопасности экономических интересов страны и поддержания суверенитета.

Во время торговли на единой таможенной территории с третьими странами осуществляются единые меры нетарифного регулирования. Порядок эксплуатации и реализации, единых мер нетарифного регулирования определяется отдельными соглашениями стран- членамиТС.

Положения применения мер нетарифного регулирования поввозу товаров на единую таможенную территорию и (или) вывоза их с этой территории принимаются Евразийской экономической комиссией.

Основные методы государственного регулирования ВЭД: Квотирование, лицензирование, специальные защитные меры, паратарифные и монополистические меры, меры технического регулирования¹⁸

При экспорте природного и сжиженного газа мерой прямого ограничения считаетсялицензирование.

Лицензирование –государственный контроль вывоза природного и сжиженного газа с выдачей государственными органами, имеющих полномочия, специальных разрешений — лицензий для количественного регулирования торговли и контроля оборота товаров.¹⁹

Получение лицензийреализуется с помощью получения исключительного права на ввоз и вывоз природного и сжиженного газа²⁰

Существует 3 вида лицензий:

1. Разовая лицензия — лицензия, которая выдаётся участнику

¹⁸ Романова М. Е. Таможенное дело. Толковый словарь: словарь — Минск: Юрспектр, 2011. — 87 с.

¹⁹ Меры прямого ограничения: Линдерт, П. Х. Экономика мирохозяйственных связей: пер. с англ. / П. Х. Линдерт; Ред. О. В. Иванова. — М.: Прогресс. Универс, 1992. — 514 с.

²⁰ О единых мерах нетарифного регулирования в отношении третьих стран [Электронный ресурс]: соглашение между Правительством Р Ф, Правительством Республики Беларусь и Правительством Республики Казахстан от 25. 01. 2008 г. // СПС

внешнеторговой деятельности на основании внешнеторговой сделки, предметом которой является лицензируемый товар, и которая даёт право экспортировать или импортировать данный товар в определенном количестве. Период действия лицензии — не более 1 года.

2. Генеральная лицензия — лицензия, которая выдаётся участнику ВЭД на основании решения Стороны. Она разрешает экспорт и (или) импорт отдельного вида лицензируемого товара в определенном лицензией количестве. Период действия лицензии — не более 1 года.

3. Исключительная лицензия — даёт заявителю исключительно право на экспорт или импорт отдельной категории товара. Срок действия лицензии всегда индивидуален.

По решению Коллегии Евразийской экономической комиссии от 16. 08. 2012 № 134 «О нормативных правовых актах в области нетарифного регулирования» на газ природный, транспортируемый в газообразном и сжиженном состоянии (Коды ТН ВЭД ЕАЭС 2711 11 000 0 и 2711 21 000 0) действует исключительное право на экспорт данных товаров.²¹

Выдача лицензий на экспорт природного газа в сжиженном состоянии, реализуется федеральным органом исполнительной власти, который осуществляет функции по разработке и воплощению государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

В Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, реализующим функции по выработке и осуществлению государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса является Министерство энергетики Российской Федерации. В остальных случаях лицензии выдает Министерство промышленности и торговли Российской Федерации.

²¹О нормативных правовых актах в области нетарифного регулирования [Электронный ресурс]: решение Коллегии ЕврАзЭС от 16. 08. 2014 г. № 134: (в ред. от 25. 02. 2014 г.) // СПС

Поводом для отказа в выпуске товаров таможенными органами является отсутствие лицензии.

Решение о выдаче или отказе в выдаче лицензии принимается в течение 15 дней с момента подачи заявления и необходимого комплекта документов.

Лицензия является основанием для проведения таможенного декларирования лицензируемых товаров. Собственник лицензии обязан представить её оригинал в таможенный орган по месту регистрации.

Отдельные категории товаров, на экспорт которых предоставляется исключительное право, устанавливаются решением Коллегии Евразийской экономической комиссии. Перечень организаций, предоставляющих исключительное право на экспорт и (или) импорт отдельных видов товаров, устанавливается Правительством Российской Федерации.

В Российской Федерации экспорт сжиженного и природного газа контролирует Федеральный Закон от 18. 07. 2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».

Данный закон используется в отношении газа, который добывается из всех видов месторождений углеводородного сырья и перемещаемого в газообразном или сжиженном состоянии ²²

Исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии даётся во владение организации, которая владеет своей единой системой газоснабжения. Такой организацией является ОАО «Газпром» и дочернее предприятие ООО «Газпром экспорт».

Чтобы получить лицензию участник ВЭД обязан подготовить следующие документы:

1. Заявление о выдаче лицензии, заполненное и оформленное в порядке инструкции об оформлении заявления о выдаче лицензии.

2. Электронная копия заявления в формате, которую согласовала Евразийской экономической комиссией, сформированная с помощью

²² Об экспорте газа: федер. закон от 18. 07. 2006 г. № 117-ФЗ // Собрание законодательства РФ. — 2006. — № 30. — Ст. 3293.

программного обеспечения, разработанного Комиссией и безвозмездно отпущенная участникам внешнеторговой деятельности.

3. Копия внешнеторгового договора приложения и (или) дополнения к нему.

4. Копия документа о постановке на учет в налоговом органе.

5. Копия лицензии для реализации вида деятельности, который требует лицензию.

Каждый лист копий предоставляемых сведений должен быть заверен подписью и печатью заявителя, либо копии документов должны быть прошиты и заверены подписью и печатью заявителя.²³

Лицензия может быть выдана только после представления заявителем документа, который подтверждает уплату государственной пошлины

Необходимо принимать во внимание, что лицензии оформляются на каждый вид товара в соответствии с ТН ВЭД ЕАЭС

Наличие неполных или недостоверных сведений в документах, прекращение действия одного из документов, служащих основанием для выдачи лицензии, а также нарушение международных обязательств государств, которые наступают после исполнения договора, для реализации которого запрашивается лицензия, являются основанием для отказа в выдаче лицензии.

Решение об отказе в выдаче лицензии должно быть мотивированным и представляется заявителю в письменной форме.

«Уполномоченный орган может приостановить или действие лицензии в следующих случаях:

а) письменное обращение заявителя;

б) внесение изменений в учредительные документы заявителя, который зарегистрирован в качестве юридического лица или изменение паспортных данных заявителя, являющегося физическим лицом;

²³О правилах лицензирования в сфере внешней торговли товарами [Электронный ресурс]: соглашение Правительств гос. — членов ЕврАзЭС от 09. 06. 2009 г.: (в ред. от 25. 04. 2013 г.) // СПС

в) выявление недостоверных сведений в документах, поданных заявителем в целях получения лицензии;

г) прекращение или приостановление действия одного или нескольких документов, на основании которых была выдана лицензия;

д) исполнение договора (контракта), на основании которого выдана лицензия, нарушает международные обязательства государств - сторон;

е) отзыв лицензии на осуществление лицензируемого вида деятельности, если такой вид деятельности связан с оборотом товара, в отношении которого введено лицензирование;

ж) обнаружение допущенных при выдаче лицензии нарушений, которые повлекли выдачу лицензии, которая при соблюдении установленного порядка не могла быть выдана.^{24»}

Паратарифные меры - платежи и сборы, которые взимаются с товара, пересекающего таможенную границу, увеличивающие стоимость ввозимого товара на дополнительную величину помимо таможенной пошлины. В отличие от таможенных пошлин паратарифные меры оказывают лишь косвенное влияние на импорт. Не являясь предметом международного регулирования, они полностью располагаются в компетенции национальных органов власти, иногда даже местных. Паратарифным мерам свойственна фискальная функция.

Монополистические меры. Данный метод означает, что в различные периоды отдельные государства устанавливают свою монополию на торговлю определенными товарами вообще или только на внешнюю торговлю ими.

К техническим мерам относятся:

1) технические условия, которым должна соответствовать продукция;

²⁴О направлении перечня товаров, в отношении которых установлены запреты и ограничения: письмо ФТС России от 16. 07. 2008 г. № 01–11/28 567: // Таможенные ведомости — 2008. — № 10 — октябрь.

2) требования к маркировке, к информации, которую она должна содержать;

3) требования к информации для потребителя, которую должна содержать этикетка;

1.4 Особенности перемещения товаров трубопроводным транспортом

Природный газ — это смесь газов, образованных в недрах Земли при анаэробном разложении органических веществ.

Природный газ, который охлаждён после очистки от примесей до температуры конденсации (-161,5 °С), превращается в жидкость, которую принято называть сжиженным природным газом

Как нам всем известно, природный и сжиженный газ поставляется в другие страны через трубопроводный транспорт, который имеет множество особенностей при перемещении товара. Чтобы рассмотреть эти особенности более детально, следует обратиться к гл. 47 ТК ТС и гл. 43. Закона о таможенном регулировании.

Основой таможенного оформления и таможенного контроля при перемещении товаров трубопроводным транспортом является гл. 47 ТК ТС и гл. 43. Закона о таможенном регулировании.

Товары, которые перемещает трубопроводный транспорт, являются специфическим видом товаров, на которые, за некоторым исключением, распространяется общий порядок таможенного оформления и таможенного контроля.

Кроме того, ст. 194 ТК ТС допускается государствам — членам Таможенного союза самим определять порядок и организацию таможенного декларирования, когда товар перемещается трубопроводным транспортом или по линии электропередач.

Особенности правового регулирования указанных категорий товаров состоят в том, что осуществление контроля со стороны таможенных органов в отношении таких товаров тесно переплетено с использованием разных

приборов учёта и их перемещение связано с эксплуатацией особых видов контроля, а так же тот факт, что при осуществлении их таможенного оформления, не требуется фактическое предъявление товара;

Особенности декларирования и уплаты таможенных пошлин, налогов при перемещении товаров трубопроводным транспортом рассматриваются в статье 312 ФЗ №311ТК ТС.

При перемещении товаров трубопроводным транспортом может осуществляться временное периодическое таможенное декларирование в соответствии со статьей 214 настоящего Федерального закона с учетом особенностей, которые предусматривает эта статья. Временное периодическое декларирование производится путем подачи временной таможенной декларации. В этой декларации разрешается заявление сведений исходя из намерений ввоза или вывоза примерного количества товаров в течение заявленного времени, не превышающего срока действия внешнеторгового договора.

Временную декларацию можно подать на период времени, который не превышает один квартал, а на природный газ – один календарный год.

Также, декларант обязан уведомить таможенный орган в письменной форме до истечения срока подачи полной таможенной декларации, если в течение календарного месяца заявленные к ввозу или вывозу во временной таможенной декларации товары не ввозились или фактически не вывозились,

Уплатить ввозные таможенные пошлины, налоги в отношении товаров, которые перемещаются трубопроводным транспортом, декларант обязан в момент регистрации таможенным органом временной таможенной декларации либо полной таможенной декларации.

Обязанность по уплате ввозные таможенные пошлины, налоги в отношении товаров, которые перемещаются трубопроводным транспортом, прекращается у декларанта в случаях, установленных пунктом 2 статьи 80 Таможенного кодекса Таможенного союза.

Ввозные таможенные пошлины, налоги при ввозе товаров трубопроводным транспортом уплачиваются не позднее 20-го числа месяца, которое предшествует каждому календарному месяцу поставки, исходя из сведений, которые указаны во временной таможенной декларации. Чтобы произвестичисления и уплаты таможенных платежей применяются ставки таможенных пошлин, налогов, которые действуют на 15-е число месяца, предшествующего месяцу поставки.

При таможенном декларировании природного газа перемещаемого трубопроводным транспортом, для подтверждения его количества и качества используются акты о фактических поставках товаров, которые составляются на основании показаний приборов учета.

На территории РФ располагается множество газопроводов, осуществляющих поставки газа как внутри страны, так и за её пределы.

Действующие маршруты газопроводов более подробно можно увидеть на таблице №1

Таблица 1 – Действующие маршруты газопроводов РФ.

Название	Описание
Саратов - Москва	<p>Газопровод от месторождений природного газа недалеко от Саратова, в долине реки Елшанка, до Москвы. Располагается на территориях Саратовской, Пензенской, Тамбовской, Рязанской Московской областей.</p> <p>Первый магистральный газопровод России. В 1944 году — принято постановление Государственного Комитета Обороны о строительстве газопровода «Саратов—Москва», создании Управления строительства и Дирекции строящегося газопровода. Протяжённость газопровода- 843 км, диаметр трубы- 325 мм.</p>
Уренгой — Помары — Ужгород	<p>Осуществляет соединение месторождений севера Западной Сибири с европейскими конечными потребителями. Был построен в 1983 году</p> <p>Общая длина - 4 451 км, мощность - 32 млрд кубометров газа в год. Диаметр каждой из трёх ниток -1420 мм.</p>
Ямал — Европа	<p>Соединяет месторождения газа севера Западной Сибири с конечными потребителями в Европе. Проходит через территорию Польши и Белоруссии.</p> <p>Пропускная способность — около 30 млрд кубометров газа в год.</p>

Продолжение таблицы 1

Название	Описание
Голубой поток	<p>Газопровод, который соединяет Россию с Турцией, проложенный по дну Чёрного моря.</p> <p>Трубопровод, построенный в рамках соглашения от 1997, согласно которому РФ обязуется поставить в Турцию 364,5 млрд кубометров газа в 2000—2025 гг.</p> <p>Общая протяжённость — 1213 км, из них:</p> <p>В планах продолжить газопровод в Израиль, Италию, а также расширить мощность «трубы» в 2 раза — до 32 млрд м³ в год.</p>
Дзуарикау — Цхинвал	<p>Экспортный газопровод из России в Южную Осетию. Берёт начало в селе Дзуарикау (Северная Осетия) далее проходит через Кавказский хребет, затем через город Квайса, и до города Цхинвала. Является самым высокогорным в мире.</p> <p>Официально открыт 26 августа 2009 года. Общая длина — 175 км, мощность — 252,5 млн кубометров газа в год. Диаметр трубы — 426 мм.</p>
Джубга — Лазаревское — Сочи	<p>Строительство газопровода осуществлялось с сентября 2009 года по июнь 2011 года. Протяженность газопровода составляет 171,6 км, при этом 90% трассы - морская часть.</p>
Северный поток	<p>Строительство газопровода стартовало в апреле 2010 года.</p> <p>В сентябре 2011 года началось заполнение технологическим газом первой из двух ниток.</p> <p>8 ноября 2011 года начались поставки газа.</p> <p>18 апреля 2012 года была закончена вторая нитка.</p> <p>8 октября 2012 года стартовали первые поставки газа по двум ниткам газопровода в коммерческом режиме.</p> <p>Газопровод соединяет РФ и Германию по дну Балтийского моря в обход транзитных стран.</p>

Нельзя не упомянуть про уже строящиеся, но ещё не функционирующие маршруты.

- 1) Бованенково — Ухта;
- 2) Сахалин — Хабаровск — Владивосток;

Ещё, в перспективе находятся несколько маршрутов:

- 1) Южный поток;
- 2) Алтай;
- 3) Якутия—Хабаровск—Владивосток;
- 4) Прикаспийский газопровод;

Как мы видим, большинство строящихся маршрутов, располагаются в Восточной части РФ, что говорит о том, что именно на эти районы будет сделана ставка в будущем и сейчас они считаются самыми перспективными областями для газовой политики в целом. Уже сейчас в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке реализуется множество новых проектов, призванных положить начало их развития в топливной сфере.

Проведя анализ все вышеописанных данных можно смело сказать, что Российская Федерация имеет колоссальный вес в мировом экспорте газа, что наглядно показывают данные мировых запасов газа, где наибольший процент от общего количества имеет именно Российская Федерация. Опираясь на статистические данные, бросается в глаза превосходство компании «Газпром» над всеми своими конкурентами, причём не только отечественными, но и зарубежными. Уникальность «Газпрома» в том, что он одновременно и производитель, и поставщик энергетических ресурсов. Благодаря оптимальному географическому положению Российской Федерации «Газпром» поставляет газ, как на Европейский, так и на Азиатский рынок.

Экспорт газа ежегодно вносит весомый вклад в пополнение государственной казны и регулируется государством, как с помощью экспортных пошлин, так и мерами нетарифного регулирования, наиболее ярким из которых является лицензирование.

В связи с образованием ЕАЭС и участием в нём Российской Федерации требуется внесение коррективов в политику страны в данном вопросе. Так как согласно договору, страны – участники ЕАЭС постепенно должны сформировать общий газовый рынок в рамках данного союза, что влечёт за собой довольно противоречивые последствия и главная задача здесь – свести риск к минимуму.

Ключевым месторождением газа в Российской Федерации является Западная Сибирь, но в связи с истощением запасов данного региона, с каждым годом объём добычи газа сокращается и уже сейчас ведутся

исследовательские и строительные работы над реализацией новых месторождений, которые вернут объём добычи газа на прежний уровень. Однако, всё это требует больших финансовых и ресурсных вложений из – за большой удалённости от Центральной части РФ, сложных геологических и климатических условий.

2 АНАЛИЗ ЭКСПОРТА ГАЗА ИЗ РФ И ВЛИЯНИЕ НА НЕГО ТАРИФНЫХ И НЕТАРИФНЫХ МЕР РЕГУЛИРОВАНИЯ

2.1 Анализ запасов, добычи и потенциала экспорта газа

Природный газ как топливо в среднем лишь немногим уступает нефти (с учетом легкости его транспортировки по газопроводам). Отметим, что запасы газа есть во многих странах, но преимущественно – это такие страны как: Россия, Иран, Катар, Туркменистан, США, Саудовская Аравия, ОАЭ, Венесуэла, Нигерия, Алжир, Китай.

В таблице 2 представим данные по запасам в этих странах.

Таблица 2– Мировые запасы газа, млн. куб.м³

Страна	2001	2013	2014	2016
Россия	46 900	47 800	32600	47 800
Иран	26 310	33 610	34 020	34 020
Катар	11 330	25 200	25 070	24 530
Туркменистан	2 440	17 500	17 500	17 500
США	5 200	9 459	8 734	10 440
Саудовская Аравия	6040	8 150	8 235	8 489
ОАЭ	6 025	6 089	6 089	6 091
Венесуэла	4 180	5 524	5 562	5 617
Нигерия	3 540	5 153	5 118	5 111
Алжир	4 400	4 504	4 505	4504
Китай	1 190	3 100	3 300	4 945

Исходя из данной таблицы видно, что наибольшие мировые запасы газа находятся в России.

Россия – самая богатая страна по газовым запасам, и первая по количеству экспорта и добычи природного газа. Основные залежи были обнаружены в районах Заполярья, Северо-Западной Сибири и на дальнем Востоке. Некоторые газовые месторождения РФ являются не только крупнейшими в мире, но и уникальными.

Отметим, что доля РФ в мировых запасах газа более 25%.

Перспективные районы - шельф северных морей и Охотское море.

Практически все крупнейшие месторождения – Заполярное, Ямбургское, Самотлорское, Медвежье и другие – расположены на территории Западно-Сибирской низменности.

Рейтинг стран по добыче газа представим на рис. 1.

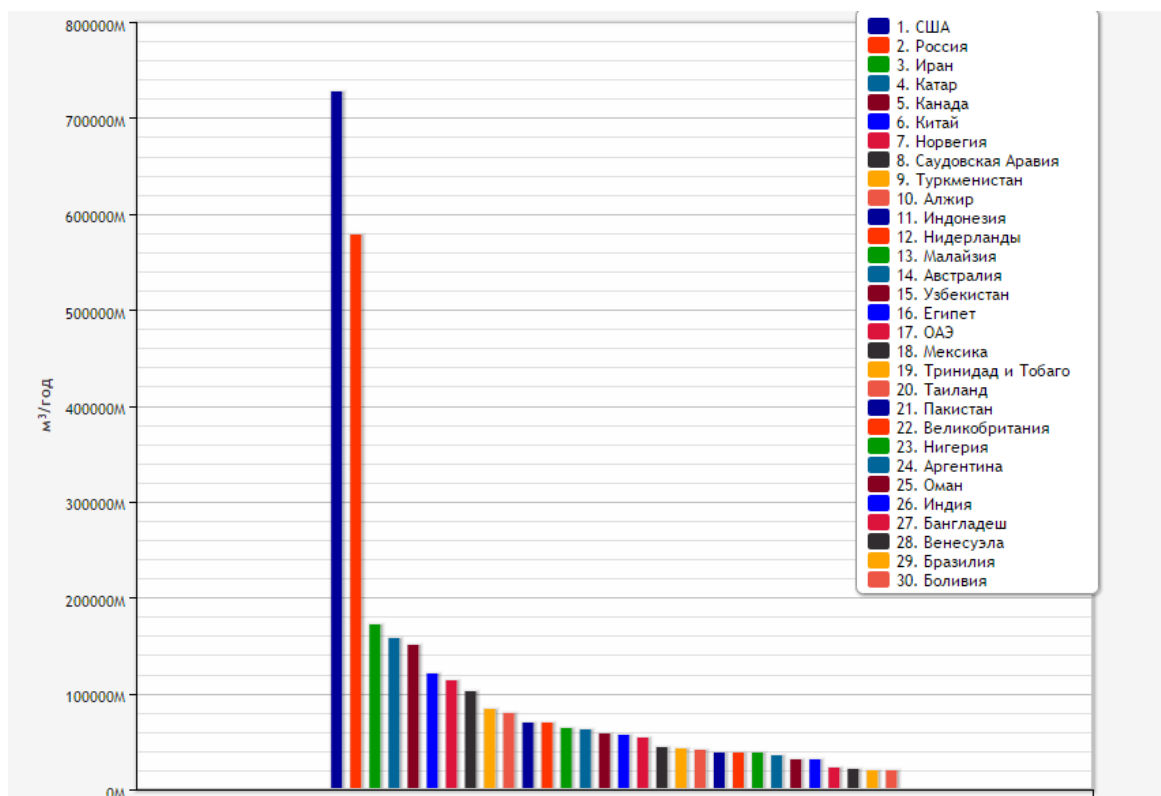


Рисунок 1 – Рейтинг стран по добыче газа

Еще два года назад Россия была на первом месте по добыче газа, в настоящее время - на втором после США. Только в США учитывается в статистике добыча сланцевого и подсланевого газа, в России – не учитывается.

На сегодняшний день основная добыча газа реализуется в Западной Сибири, также планируется концентрация добычи природного газа за счет Надым-Тазовского, Уренгойского, Ямбургского и Ямал-Гыданского месторождений. Формирование производственной инфраструктуры и стабильная работа воздушного и морского флота окажут содействие в воплощении этой программы²⁵.

По промышленным запасам природного газа РФ – один из мировых лидеров, а по разведанным и добыче – первое (40%) и 30%) мировых показателей соответственно). В Европе наша страна – монополист по запасам этого вида топлива. Добыча природного газа в России с 1990 г. Стабильно остаётся на уровне 600 млрд м³ в год.

Можно выделить три основных газовых региона РФ: Западная Сибирь (91%), Уральский экономический район (6%) и Поволжский экономический район (1%).

Следовательно, 98% газа в России добывается в вышеперечисленных экономических районах. Это свидетельствует о высокой концентрации газодобывающей промышленности²⁶.

При анализе газовой отрасли логично проследить динамику добычи природного газа и его экспорта в европейские страны. На рис. 2 представлена динамика добычи природного газа в России за последние 15 лет.

²⁵ Газовые месторождения в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://xn--c1a0ahw.xn--p1ai/gaz-news/440-gazovye-mestorozhdeniya-v-rossii.html> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

²⁶ Газовые месторождения в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://xn--c1a0ahw.xn--p1ai/gaz-news/440-gazovye-mestorozhdeniya-v-rossii.html> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

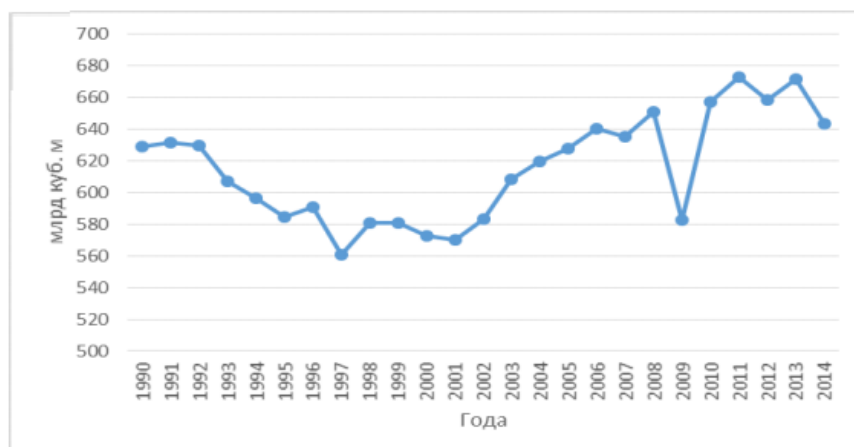


Рисунок 2 – Динамика добычи природного газа в РФ за 1990 – 2014 гг.

Как видно из рисунка №1, в России газ добывается достаточно большими объемами. Только в 2014 году добыто 643 млрд куб. м природного газа. По прогнозам аналитиков, имеющихся запасов хватит еще, как минимум, на полвека. Кроме того, активно ведутся работы по разработке новых месторождений природного газа. Представленные данные характеризуют газовую отрасль как активно развивающуюся и стабильную.

В следующей таблице укажем динамику экспорта сжиженного газа и природного газа Россией.

Таблица 3 – Динамика экспорта сжиженного газа и природного Россией²⁷

	2000	2005	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Сжиженный газ, млн.куб.м	5,6	6,2	8,4	24,0	22,8	21,4	26,3	20,5	21,4
Природный газ, млрд. куб.м	193,9	209,2	168,4	177,8	189,7	178,7	196,4	174,3	185,5

²⁷Составлено автором

Исходя из данной таблицы экспорт природного газа во много раз превышает экспорт сжиженного газа.

На рис. 3 представлена динамика экспорта газа из России в зарубежные страны.

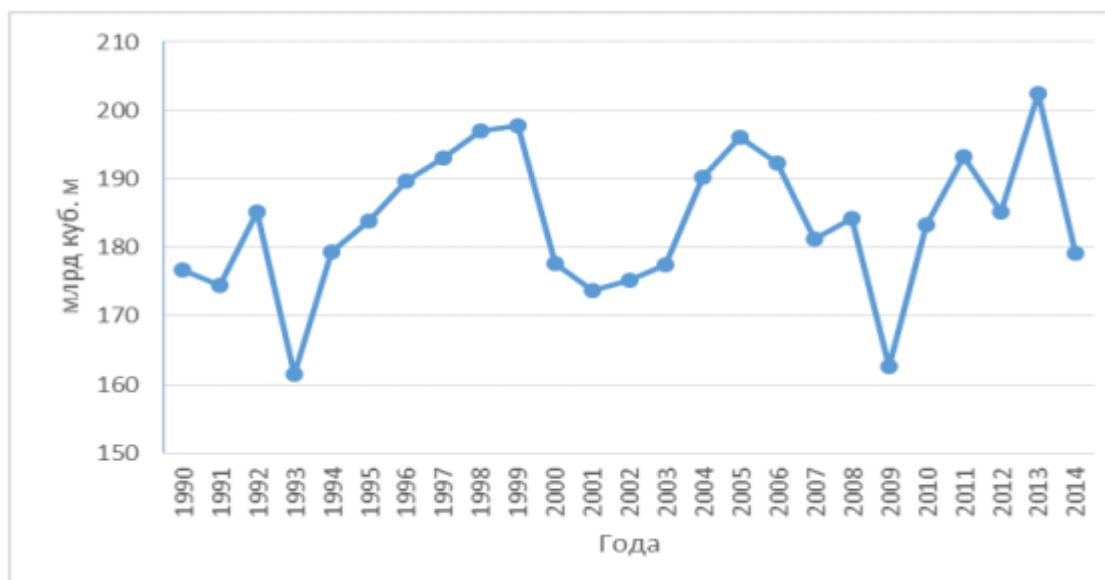


Рисунок 3 – Динамика экспорта природного газа из России за 1990 – 2014 гг

В таблице 4 представим данные относительно географической структуры экспорта природного газа.

Таблица 4 – Географическая структура экспорта природного газа, млрд.куб.м²⁸

Год	В страны дальнего зарубежья	В страны СНГ
2000	134,0	59,9
2010	107,4	70,4
2011	117,2	72,5
2012	112,7	66,0
2013	138,0	58,4
Год	В страны дальнего	В страны СНГ

²⁸Экспорт природного газа Россией за период 2000-2016 годы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://total-rating.ru/1676-eksport-prirodnogo-gaza-rossiey-2000-2016.html> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 8.06.2017).

	зарубежья	
2014	126,2	48,0
2015	144,7	40,7

Исходя из данной таблицы очевидно, что экспорт в страны дальнего зарубежья превышает экспорт в страны СНГ.

Объемы экспорта природного газа из России разнятся из года в год. Такие скачки обусловлены рядом факторов как экономических, так и политических. Россия – энергетическая сверхдержава, имеющая огромные запасы природного газа. Для увеличения объемов экспорта газа необходимо обладать большой рыночной властью на рынках Европы и Азии. Разработано множество методов мониторинга, моделирования и анализа рыночной власти на рынках природных ресурсов. Самым эффективным является олигополистический равновесный анализ, рассматривающий ресурсные рынки как взаимодействие участников по олигополии Курно или Штакельберга.

Кроме того, на объемы экспорта природного газа влияют и политические факторы: кризис на Украине, ухудшение взаимоотношений с Турцией, экономические санкции со стороны Европы и США. Таким образом, темпы роста газовой отрасли достаточно высоки, а скачки в динамике являются результатами влияния экономических и политических факторов. Другим параметром, являющимся доминирующей экономической характеристикой, является уровень прибыльности. Так как ОАО «Газпром» единственная компания, которая обладает правом экспортировать природный газ.

Изменение в долговременной скорости роста влияет на соотношение спроса и предложения, на условия вхождения и выхода с рынка, на характер и интенсивность конкуренции. Газовый рынок обладает достаточно устойчивым ростом спроса. Потребность европейских и азиатских стран в

энергоресурсах растет в геометрической прогрессии, отсюда и увеличенный спрос на российский газ, привлечение инвестиций и капиталовложений²⁹.

Строительство Южного газового коридора в Европе, газопровода «Сила Сибири» в Азии – примеры влияния увеличения спроса на развитие газовой отрасли. Технологические изменения также оказывают существенное влияние на развитие газовой отрасли. Увеличение поставок сжиженного природного газа в Европу из других стран достаточно негативно отражается на российской экономике в целом и на газовой отрасли в частности. С другой стороны, освоение новых технологий разработки месторождений газа, транспортировки в страны Азиатско-Тихоокеанского региона открывает для российской газовой промышленности очень радужные перспективы. Также, группой Газпром разрабатывается стратегия развития системы подземных хранилищ газа, что обеспечит бесперебойные поставки в страны Европы и укрепит позиции России на ее рынке. В целом, инновации и инновационная деятельность способна обеспечить непрерывное обновление технической и технологической базы добычи и транспортировки природного газа, эффективное проникновение на мировой газовый рынок.

Законодательные изменения влияют на развитие газовой отрасли достаточно сильно. Обладание монопольной властью на экспорт Газпром обеспечивает бесперебойные поставки газа в Европу, что положительно сказывается на развитии газовой промышленности. С другой стороны, принятие третьего Энергопакета странами Европейского Союза ослабило позицию России. В частности, был закрыт проект «Южный поток», который должен был поставлять природный газ в Европу по дну Черного моря в Болгарию. Такие факторы как маркетинговые инновации, глобализация в отрасли, изменение общественных ценностей безусловно влияют на развитие газовой отрасли, но влияние данных факторов достаточно слабо, по сравнению с вышеназванными.

²⁹ Кислицын Е.В. Анализ макроокружения как эффективный метод управления газовой промышленностью// Известия Тульского государственного университета. Экономические и юридические науки. – 2016. - № 4-1. – С. 21-30.

Таким образом, Россия – самая богатая страна по газовым запасам, и первая по количеству экспорта и добычи природного газа. Основные залежи были обнаружены в районах Заполярья, Северо-Западной Сибири и на дальнем Востоке. Некоторые газовые месторождения РФ являются не только крупнейшими в мире, но и уникальными. В настоящее время основная добыча газа осуществляется в Западной Сибири, и в перспективе здесь же намечается концентрация добычи природного газа за счет Надым-Тазовского, Уренгойского, Ямбургского и Ямал-Гыданского месторождений.

Как было сказано, в России газ добывается достаточно большими объемами. Только в 2014 году добыто 643 млрд куб. м природного газа. По прогнозам аналитиков, имеющихся запасов хватит еще, как минимум, на полвека. Кроме того, активно ведутся работы по разработке новых месторождений природного газа.

Объемы экспорта природного газа из России разнятся из года в год. Такие скачки обусловлены рядом факторов как экономических, так и политических.

2.2 Экспорт газа из РФ: влияние мировых цен, валютного курса и экспортных пошлин

Тема ценообразования в газовой отрасли, учитывая текущие реалии экономики и политики Российской Федерации, подвержена пристальному вниманию по многим причинам:

- 1) нынешний уровень доходов от реализации природного газа составляет ощутимую сумму поступлений в бюджет страны;
- 2) суровая климатическая зона, простирающаяся на большей части территории РФ, объясняет высокий уровень потребления природного газа внутри страны;
- 3) ограничение выбросов CO₂ в результате горения природного газа на атмосферу остается слабо регламентированным.

В течении последних 60 лет на мировом рынке природного газа применялись различные механизмы ценообразования, опираясь на которые были выявлены ключевые направления совершенствования отрасли. В результате увеличения внимания к проблеме ценообразования на газ, стало проводиться исследование раз в два года (начиная с 2005 года), свидетельствующее, что Международный газовый союз разработал ряд механизмов ценообразования на газ.

а) скользящая цена на нефть: привязка цен, обычно через базовую цену и оговорки о скользящих ценах, к конкурентным видам топлива;

б) обычно к сырой нефти, газойлю (дизельному топливу) и/или мазуту. В некоторых случаях могут использоваться цены на уголь;

в) конкуренция внутри газовой отрасли: зависимость цен в зависимости от отношения спроса и предложения;³⁰

г) двусторонняя монополия: согласование цены в результате определения итогов двусторонних переговоров между влиятельным продавцом и влиятельным покупателем на определенный период – обычно на один год;

д) цена продажи привязывается к конечному продукту за вычетом транспортных расходов: такая ситуация имеет место быть в случаях, когда газ выступает исходным сырьем;

е) регулирование: себестоимость обслуживания. Цена определяется или утверждается регулируемыми властями или министерством, но уровень цен устанавливается для покрытия «себестоимости обслуживания», включая возврат инвестиций и разумную норму прибыли;

³⁰Цирик Е.В., Гордиенко М.С. Обзор ценообразования в газовой отрасли и пути его развития// В сборнике: От научных идей к стратегии бизнес-развития Сборник статей-презентаций научно-исследовательских работ студентов, магистров, аспирантов, молодых ученых - участников Международной Межвузовской Студенческой конференции по проблеме «Финансовая безопасность бизнеса и государства: проблемы и решения». Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова». Москва, - 2016. – С. 633-640.

ж) регулирование: социальное и политическое. Цена формируется на основании социально-политических факторов – например, закрыть «дыры в бюджете» государственной казны;

з) регулирование: ниже себестоимости. Цена умышленно занижается до уровня ниже средней стоимости производства и транспортировки газа. Это выражается в виде субсидий местному населению со стороны государства.;

и) цена не устанавливается: добываемый газ либо сжигается, либо бесплатно поставляется промышленности и населению – возможно, в качестве исходного сырья для химических предприятий и заводов, производящих удобрения;³¹.

Из вышеперечисленных категорий при формировании цены на природный газ на внешнем рынке чаще всего берутся за основу категории «скользящая цена» и «конкуренция внутри газовой отрасли», в то время как если обратить внимание на внутренний рынок.

На рис. 4 представлена динамика цены на газ в мире.



Рисунок 4 – Динамика цены на газ в 2007-2015 гг.

³¹Чирик Е.В., Гордиенко М.С. Обзор ценообразования в газовой отрасли и пути его развития// В сборнике: От научных идей к стратегии бизнес-развития Сборник статей-презентаций научно-исследовательских работ студентов, магистров, аспирантов, молодых ученых - участников Международной Межвузовской Студенческой конференции по проблеме «Финансовая безопасность бизнеса и государства: проблемы и решения». Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова». Москва, - 2016. – С. 633-640.

Отметим, что в январе 2017 г. цены на газ в АТР и США снизились, а спотовые цены в Европе продолжили рост. Цена газа на хабе HenryHub (США) снизилась до 117 долл./тыс. куб. м. (-7,9%), а индонезийского СПГ в Японии на 2,9% к декабрю 2016 г. Цена российского газа на границе с Германией не изменилась и составила 184 долл./тыс. куб. м. Цена на хабе ТТФ (Нидерланды), напротив, выросла на 14,2% (224 долл./тыс. куб. м). Рост индекса ТТФ вызван увеличением цен на нефть и снижением предложения газа на европейском рынке из-за перенаправления СПГ в АТР. Таким образом, в январе спред между ценой на хабе ТТФ и российским газом на границе с Германией вырос до 30 долл./тыс. куб. м. (рис.5).

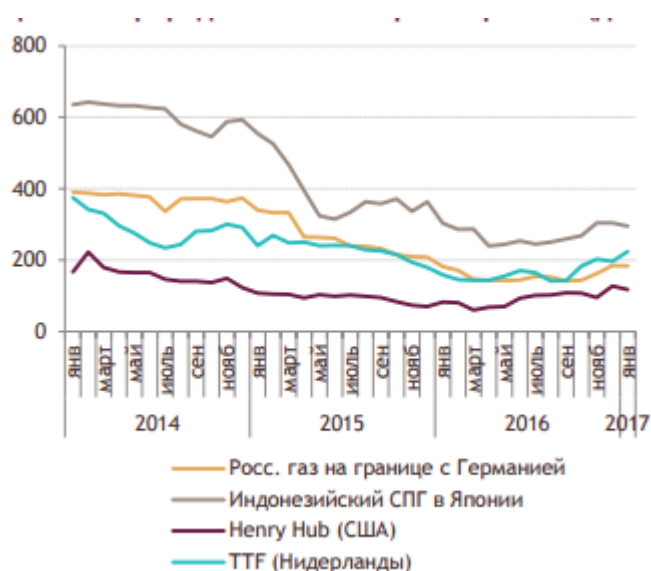


Рисунок 5 – Цены на природный газ на мировых рынках
(долл./тыс. куб. м)

В связи со смещением вектора ценообразования на газ к рыночным принципам меняется экономическая конъюнктура в ЕС, которая на данный момент нуждается в серьезных инвестициях. Перестройка системы ценообразования на газ в ЕС может привести к увеличению колебаний цен, большей будущей неопределенности для российского экспорта и капиталовложений. Оно лишает ряд стран и ЕС больших инвестиций в развитие, ставя под сомнение мудрость чрезмерно жесткой переговорной

позиции ЕС в последние годы. Для российского экспорта природного газа западное направление является ключевым и будет сохранять свое значение в дальнейшем – в большей или меньшей степени в зависимости от развития восточного направления и СПГ.

Адаптация к наметившейся трансформации европейской модели ценообразования на газ представляет для российской экспортной политики не менее серьезный вызов, чем диверсификация экспортных маршрутов. Выбор модели ценообразования в России – критический вопрос для компаний по рентабельности внутренних продаж (убыточных до 2010 года) и стимулов к экспорту. Размеры страны и различия потребителей газа: семьи, электрогенерация, химия, металлургия, - усложняют выбор. Нет решения, которое учло бы все интересы, включая конкурентоспособность энергоемкого промышленного экспорта. Мечта о равной прибыльности всех продаж пока далека от реализации.

Согласно действующему законодательству, Россия с начала 2018 года должна отказаться от регулирования оптовых цен на газ и перейти к регулированию тарифов на его транспортировку. До 2018 года предполагается использовать формулу, задающую постепенное достижение равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Сейчас, в основном по объективным причинам, регулирование все дальше отходит от задуманного перехода к равной доходности, и определенность относительно будущего метода ценообразования на газ в России отсутствует³².

Последние 10 лет, особенно в период 2007–2011 годов, в России наблюдался значительный рост цен на газ. По данным Росстата, с 2005 по 2014 год цены на природный газ для промышленных организаций в России выросли в 3,2 раза, составив в 2014 году 4616 руб./тыс. куб. м, что в свою очередь оказывало влияние на цены электроэнергии, тепловой энергии, некоторых промышленных товаров. Резкое изменение цен, возможное при

³²Эдер Л.В., Филимонова И.В., Немов В.Ю., Проворная И.В. Поставки российского газа на экспорт: направления, виды и структура// Экологический вестник России. – 2014. - № 10. – С. 8-13.

смене метода ценообразования, может привести к неблагоприятным социально-экономическим последствиям, но сохранение прежней модели также влечет за собой ряд вероятных негативных эффектов, к которым можно отнести недостаток инвестиций, дефицит мощностей по транспортировке газа в ряде регионов, недостаточно эффективную деятельность со стороны производителей газа. Динамику же экспортной цены на газ представим в таблице №5.

Таблица 5 – Динамика экспортной цены на газ Россией 2000-2016 гг.³³

	2000	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Долл. США за тыс.куб.м	85,84	249,27	268,48	338,88	348,33	335,87	313,81	225,62	166,51

Как видим экспортная цена на газ начиная с 2012 г. падает, что можно связать как с политическими, так и экономическими событиями.

В рамках анализа цен на газ представим далее динамику валютного курса (рис. 6).

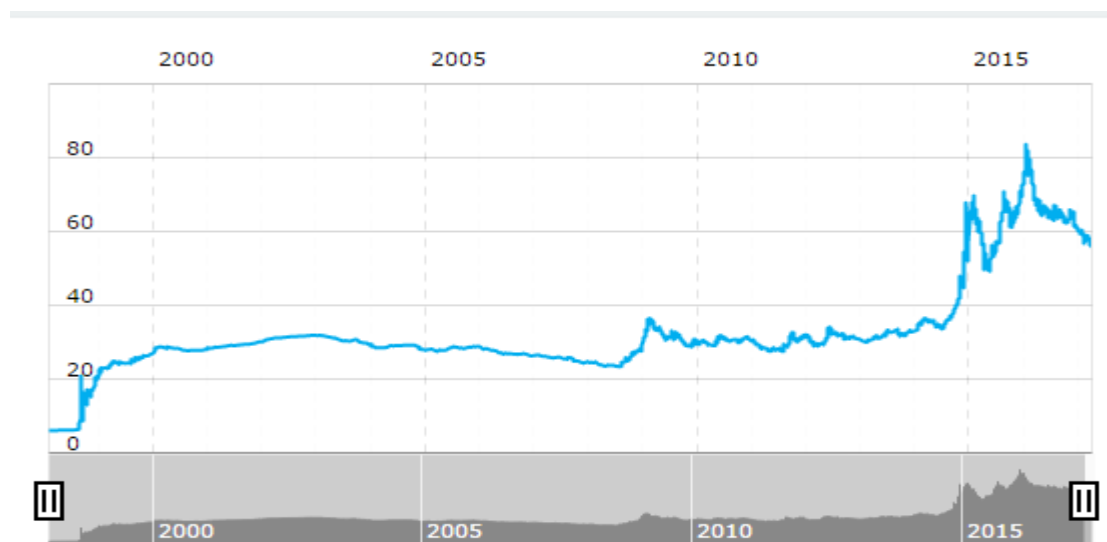


Рисунок 6 – Динамика валютного курса

³³Составлено автором

Исходя из данной рисунка можно сказать, что на сегодняшний день курс валют оказывает непосредственное влияние на цену на газ. С падением рубля снижается экспортная цена на газ.

В настоящее время в газовой отрасли оптовые цены на газ задаются регулятором в рамках заданного диапазона минимальных и максимальных цен (по такому принципу цены формируются с 2007 года, кроме как для населения). При этом регулируемые цены дифференцированы по зонам, но ограничены сверху заданным Правительством Российской Федерации общим по России темпом роста; минимальная граница цен формируется по определенной формуле (заданной с 2011 года).

Однако независимые производители продают топливо другим путем, а именно по установленным ими ценами, которые не регулируются государством. В 2014 случилось первое составление биржевых котировок по купле-продаже газа, которые аналогично не подчиняются общим правилам по контролированию цен на уровне правительства страны. Кроме того, в зависимости от выбора путей транспортировки вышеуказанного топлива по магистральным трубопроводам Российской Федерации предназначены различные действующие тарифы для независимых поставщиков. При этом, для сбытовых организаций и для газораспределительных компаний государством все же установлен четкий контроль за ценообразованием.

В отношении ценообразования на природный газ в РФ на оптовом рынке всегда существовали некоторые разногласия, результатом решения которых являлись нефундаментальные изменения, но к 2007 году все-таки родилась необходимость внести критические поправки к подходу к установке цены на этот природный ресурс.

Начиная с 2000 года, постепенно развивалась потребность в установлении двух приоритетов, на которых должна была бы быть построена будущая система по контролю за стоимостью газа:

- 1) либерализация оптовых цен на газ с сохранением регулирования тарифов на услуги по его транспортировке;

2) в 2007 году был выбран переход от цен внутреннего рынка (подконтрольных Правительству РФ) к ценам равной доходности на всех рынках.

Во втором подходе предполагалось, что равная доходность будет обеспечена по сравнению с европейскими рынками (за вычетом издержек по транспортировке и экспортных пошлин, то есть будут сформированы цены нетбэк). В настоящее время темпы роста цен на газ на оптовом рынке для 2014–2017 годов были снижены до уровня менее чем 5–10% в год. Обусловлено это тем, что временный отказ от логики равнодоходных цен в качестве индикатора нерегулируемой цены на природный газ в России вполне может стать окончательным.³⁴

Печален тот факт, что время правила ценообразования, которые должны быть установлены в 2018 году, остаются на данном этапе неопределенными, при этом никуда не исчезают вопросы о целесообразности перехода к принципу равной доходности (особенно с учетом текущего валютного курса), а о также возможности выбора иной модели ценообразования на газ на оптовом рынке. Обязательно принимать во внимание, что в связи с возрастающей популярностью ВИЭ, забота об окружающей среде влияет на ценообразование в газовой отрасли. По этой причине в мире набирает обороты введение такого ценообразования на выбросы CO₂, как углеродное ценообразование.

Углеродное ценообразование было изобретено для того, чтобы сознательные компании и жители (в основном из развитых стран) могли поддержать своими средствами (по сути, субсидиями) борьбу с изменением климата. Этот важный инструмент позволяет сдвинуть рентабельность в пользу «прогрессивных» видов энергии и поддержать спрос на новые виды оборудования. Очевиден тот факт, что этот процесс меняет прибыльность

³⁴ . Тарасов А.Э. Анализ тенденций и моделирования перспектив развития газовой отрасли РФ в современных условиях// В книге: УПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЕМ КРУПНОМАСШТАБНЫХ СИСТЕМ MLSD'2016 Материалы Девятой международной конференции: в 2-х томах. Под общей редакцией С.Н. Васильева, А.Д. Цвиркуна. – 2016. – С. 236.

компаний, сужает перспективы производителей энерго-сырьевых товаров и принуждает предприятия к новым инвестициям, сокращая выгоды от старого основного капитала. Поэтому российские компании рассматривают этот инструмент скорее, как фактор понижения прибылей и не стремятся к взятию прогрессирующего подхода к ценообразованию на природный газ «на свое вооружение». Его применение будет зависеть от общего баланса интересов участников рынка в стране. Несмотря на противоречия, и сейчас часть компаний видит в углеродном ценообразовании свои будущие конкурентные преимущества.

Мировой рынок газа для экспортеров сейчас переживает не лучшие времена, поскольку цена газа формируется под действием цен на нефть или корзину нефтепродуктов с небольшим временным лагом, а цена нефти остается все еще достаточно низкой при устойчивом превышении предложения над спросом. Свою негативную роль для экспорта газа из РФ сыграл и прорыв в технологии добычи сланцевого газа в США, в результате чего газ, предназначавшийся для Америки, был направлен в Европу и внес свою лепту в превышении предложения над спросом. Массовые поставки СПГ существенно усилили позиции европейских спотовых рынков газа, на которых торгуется около половины физических объемов газа.

Необходимо отметить, что рынок СНГ, на который Россия традиционно поставляли газ, имеет только одного крупного потребителя газа – Беларусь, поскольку второй крупный потребитель - Украина хоть и погасила многомиллиардную задолженность перед Газпромом, но тем не менее не переведена с предоплатной системы закупок газа на пост оплатную³⁵. Традиционный для России европейский газовый рынок до сих пор стагнирует и проявляет очень слабые признаки роста поставок российского газа. Это объясняется следующими причинами:

³⁵ Павлова Е.В., Поветкин Г.И. Цена на энергоресурсы и сырьевая модель экономики России// Азимут научных исследований: экономика и управление. – 2016. – Т. 5. № 2 (15). – С. 199-203.

1) массовым переходом европейских стран с газовой на угольную электрогенерацию из-за чрезвычайно привлекательной цены последнего по сравнению с газом;

2) надуманным предложением диверсификации поставок энергоносителей в страны ЕС 27;

3) широким внедрением энергосберегающих технологий с крупными государственными субсидиями;

Полное снятие санкций с Ирана, входящего в первую десятку стран, обладающих крупнейшими запасами газа, неизбежно приведет к появлению на рынке иранского газа. Страны ЕС могут в угоду соблюдению норм пресловутого Третьего энергопакета предпочесть иранский газ российскому. Антироссийские выпады руководящих органов стран ЕС в отношении поставок газа из России к настоящему стали системными и уже привели к тому, что недавно построенный газопровод NordStream, позволяющий поставлять российский газ в Европу напрямую без участия стран – транзитеров загружен только наполовину, поскольку решением Еврокомиссии для российского газа закрыт полный доступ в продолжение NordStream газопровод Opal. Газопровод SouthStream несмотря на многочисленные подписанные договоренности так не будет построен. Обсуждение возможного строительства газопровод Nord Stream-2 наталкивается на острую критику со стороны США и стран ЕС. Не способствуют укреплению позиций Газпрома на европейском рынке газа и многомиллиардные ретроактивные платежи, регулярно выплачиваемые Газпромом европейским энергетическим компаниям – импортерам российского газа.

Таким образом, тема ценообразования в газовой отрасли, учитывая текущие реалии экономики и политики Российской Федерации, подвержена пристальному вниманию по многим причинам. В течении последних 60 лет на мировом рынке природного газа применялись различные механизмы ценообразования.

Согласно действующему законодательству, Россия с начала 2018 года должна отказаться от регулирования оптовых цен на газ и перейти к регулированию тарифов на его транспортировку. До 2018 года предполагается использовать формулу, задающую постепенное достижение равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Сейчас регулирование все дальше отходит от задуманного перехода к равной доходности, и определенность относительно будущего метода ценообразования на газ в России отсутствует.

Мировой рынок газа для экспортеров сейчас переживает не лучшие времена, поскольку цена газа формируется под действием цен на нефть или корзину нефтепродуктов с небольшим временным лагом, а цена нефти остается все еще достаточно низкой при устойчивом превышении предложения над спросом. Свою негативную роль для экспорта газа из РФ сыграл и прорыв в технологии добычи сланцевого газа в США.

2.3 Особенности таможенного оформления и таможенного контроля экспорта газа из РФ

Существующая на сегодняшний день организация таможенного контроля товарных потоков энергоносителей, помещенных под таможенные процедуры, предусматривающие вывоз из России, сбалансирована и ведется по двум направлениям - документальный и фактический контроль. Направление документального контроля работает как на этапе декларирования товара, так и на этапе постконтроля. Фактический таможенный контроль осуществляется, как правило, при совершении таможенных операций в местах погрузки (перегрузки) и убытия товаров. На всех этапах таможенного контроля используется система управления рисками, позволяющая своевременно реагировать на угрозы, связанные с возможным нарушением таможенного законодательства.

Вывоз с таможенной территории природного газа, перемещаемых трубопроводным транспортом, допускается после выпуска товаров в соответствии с заявленной таможенной процедурой экспорта.

При подаче таможенной декларации фактическое предъявление товаров, перемещаемых трубопроводным транспортом, таможенному органу не требуется³⁶.

При вывозе с таможенной территории товаров, перемещаемых трубопроводным транспортом, допускается смешивание товаров, а также изменение количества и состояния (качества) товаров вследствие технологических особенностей транспортировки и специфических характеристик товаров.

Количество природного газа, перемещаемых трубопроводным транспортом, определяется на основании показаний приборов учета, установленных в технологически обусловленных местах, актов о фактических поставках товаров по соответствующему внешнеторговому договору, актов сдачи-приемки, сертификатов качества товаров и других аналогичных документов, подтверждающих адресное распределение объемов произведенных, поставленных и потребленных товаров, перемещаемых трубопроводным транспортом, за расчетный период, определяемый в один календарный год, но не позднее 20-го числа месяца, предшествующего этому периоду³⁷.

Таможенным органам в случае получения от организаций, осуществляющих транспортировку природного газа трубопроводным транспортом, сведений о планируемых сроках ввода в эксплуатацию или вводе в эксплуатацию приборов учета, фиксирующих перемещение природного газа, направлять в ФТС России:

а) сведения о планируемых сроках ввода в эксплуатацию новых технологически обусловленных мест, в которых установлены приборы учета,

³⁶Лучкин Н.А. Проблемы и перспективы развития газовой промышленности в условиях мировой глобализации// В сборнике: Россия и мировые тенденции развития Материалы Всероссийской научно-практической конференции. Ответственный редактор: П.Г. Макухин. – 2015. – С. 57

³⁷Лучкин Н.А. Проблемы и перспективы развития газовой промышленности в условиях мировой глобализации// В сборнике: Россия и мировые тенденции развития Материалы Всероссийской научно-практической конференции. Ответственный редактор: П.Г. Макухин. – 2015. – С. 57

фиксирующие перемещение природного газа, не позднее 5 дней с момента получения информации;

б) сведения о вводе в эксплуатацию новых технологически обусловленных мест, в которых установлены приборы учета, фиксирующие перемещение природного газа, и заверенные копии документов (акт приемки в эксплуатацию объекта, его полное наименование и точное месторасположение, название газопровода, направление перемещения) для внесения необходимых изменений в Приказ не позднее 5 дней с момента получения информации.

Развитие ТЭК, безусловно, отражается на работе таможенных органов. При строительстве нового морского или железнодорожного пункта пропуска, строительстве газопровода совместно с участниками внешнеэкономической деятельности принимается решение о мерах, необходимых для осуществления таможенного контроля. И здесь уже речь идет не просто о строительстве узла учета количества перемещаемого товара, специализированной лаборатории, оборудованного пункта пропуска весовыми приборами и специализированными эстакадами для отбора проб и образцов, но и о необходимости размещения в этих местах нового таможенного органа. Либо рассматривается вопрос о применении дистанционного «бесконтактного» таможенного контроля, основанного на современных IT-технологиях.

Отметим, что влияние на внешнюю торговлю таможенных пошлин трудно переоценить. Это самый действенный рычаг экономики для стимуляции экспорта и защиты от избыточного импорта.

Ввозные таможенные пошлины оказывают наибольшее влияние на активность и объемы внешнеторговых операций. При этом на динамику и уровень национальных цен они также влияют. Довольно известным является мнение согласно которого, существует прямо пропорциональная зависимость между уровнем пошлин и уровнем цен, когда на снижение внутренних цен влияет снижение пошлин, а на рост цен – соответственно рост пошлин.

Стоит отметить, что в действительности связь между этими элементами является достаточно сложной. Необходимо сказать, что для расчета таких элементов цены, как акциз, НДС, оптово-сбытовые и торговые наценки, применяются именно ввозные пошлины. Но стоит заметить, что под влиянием различных факторов, можно нарушить пропорции между этими элементами:

1) При благоприятном для продавцов соотношении между спросом и предложением рост цен может опередить рост пошлин и прочих элементов цены, базой для расчета которых являются пошлины;

2) При превышении предложения над спросом рост внутренних цен может быть минимальным и не обеспечивать роста зависящих от пошлин элементов цены пропорционально росту пошлин. Следовательно, прямая зависимость между изменениями пошлин и внутренних цен, несомненно, существует, но она не всегда принимает форму прямой пропорциональности.

Также отметим, что на баланс спроса и предложения, а также на сами объемы импорта национального производства влияют именно ввозные пошлины.

Отметим, что ставка экспортной пошлины на сжиженный газ устанавливается ежемесячно и рассчитывается исходя из мировых цен на эти продукты при помощи специальной шкалы. Соответствующий порядок расчета пошлины закреплен в протоколе подкомиссии по таможенно-тарифному и нетарифному регулированию, защитным мерам во внешней торговле Правительственной комиссии по экономическому развитию и интеграции. Ставки пошлин на энергоносители изменяются в зависимости от конъюнктуры мирового рынка нефти.

Судя по таможенной статистике в с января по декабрь 2016 года внешнеторговый оборот РФ имел цифру 471,2 млрд. долларов США и в сравнении с январем-декабром 2015 года уменьшился на 11,2%³⁸.

³⁸ Официальный сайт Федеральной Таможенной службы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.customs.ru/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

Сальдо торгового баланса оказалось положительным в размере 103,9 млрд.долларов США, что на 58,1 млрд. долларов США меньше, чем аналогичные показатели 2015 года.

Экспорт РФ в январе-декабре 2016 года составил 287,6 млрд.долларов США и по сравнению с январем-декабром 2015 года уменьшился на 17,0%.

Основу экспорта РФ в январе-декабре 2016 года в страны дальнего зарубежья составили топливно-энергетические товары, удельный вес которых в эти страны составил 62,0% в товарной структуре экспорта в эти страны(в январе-декабре 2015 года – 66,5%). Для сравнения –в январе - декабре 2015 года стоимостный объем топливно-энергетических товаров опустился на 22,5%, а физический – подрос на 3,2%. Среди товаров топливно-энергетического комплекса возросли физические объемы экспорта газа природного на 13,8%, угля каменного – на 9,1%, нефти сырой – на 6,6%. Уменьшились размеры нефтепродуктовых поставок – на 9,4%, а также топлив жидких – на 17,3% и дизельного топлива – на 5,9%.

В товарной системе экспорта в страны СНГ в январе-декабре 2016 года доля топливно-энергетических товаров составила 32,6% (в январе-декабре 2015 года – 39,3%). Стоимостные и физические объемы экспорта уменьшились соответственно на 31,2% и 8,7%. Физические объемы экспорта электроэнергии уменьшились на 34,5%, природного газа – на 16,6%, нефтепродуктов – на 3,8%. А вот объём поставок каменного угля – на 4,9%.

Для того, чтобы организовать таможенный контроль за газом, который экспортируется РФ с помощью трубопроводного транспорта, своевременного взимания пошлин и регулирования обязательной продажи экспортёрами части валютной выручки в государственный валютный резерв, ведения таможенной статистики внешней торговли создана инструкция о правилах вывоза и таможенного оформления газа, который экспортируется Российской Федерацией при помощи трубопроводного транспорта.

Экспортируемый трубопроводным транспортом РФ газ, подлежит таможенному оформлению в таможнях, в зоне деятельности которых

располагаются предприятия, которые заключили контракты или договоры о поставке газа за границу (далее - экспортеры). Общее регулирование экспорта газа трубопроводным транспортом ведёт Московская региональная таможня.

Решение о выпуске газа принимается после того как экспортёр предоставит нужную таможенную декларацию (далее - ТД).

Заполнение ПГТД ведётся на четырех листах. Если заключается больше одного контракта, то к ТД должно быть приложено приложение в четырех копиях.

ТД заполняется на газ, который экспортируется РФ по всем контрактам экспортёра на срок, составляющий один месяц.

Экспортёр подаёт ТД в соответствующую таможню не позже 5 дней до начала нового календарного месяца (далее - отчетный месяц) в комплексе со всеми документами, которые нужны для принятия решения о выпуске газа.

ТД имеет силу в течение нового отчетного месяца³⁹.

В ТД заполняются 1, 2, 7 (заполняется таможенной), 8, 9, 14, 17, 17а, 18 (без заполнения правого подраздела), 26, 31, 33, 35, 37, 38, 39, 44, 54.

Графы заполняются в порядке, указанном в ТК ТС. Исключения составляют следующие особенности:

1) Во второй графе «Отправитель/экспортёр» в случае, когда экспортёр - ГВП «Газэкспорт» указывается – ГВП «Газэкспорт» и его нужные реквизиты;

2) В восьмой графе «Получатель/импортер», в семнадцатой главе «Страна назначения» и «Код страны назначения», в графе № 35 «Вес брутто», в тридцать восьмой графе «Вес нетто», в графе 44 «Дополнительная информация/представляемые документы» пишется «см. приложение».

Расчётная фактура стоимости – это средняя фактурная стоимость газа, которая поставлена в предыдущем месяце.

³⁹Инструкция «О порядке вывоза и таможенного оформления газа, экспортируемого из Российской Федерации трубопроводным транспортом» (утв. Минтопэнерго РФ N Г-6078/19 и ГТК РФ N 01-20/6457 26.10.92).

Таможенные пошлины и сборы уплачиваются экспортером в в форме авансового платежа и в установленном порядке до того. Как будет представлена ТД. Суммы авансового платежа рассчитываются на основании расчетной стоимости газа, учитывая все имеющиеся таможенные льготы.

Таможня анализирует сведения, которые были заявлены в ТД, а также иных документах, необходимых для таможенного контроля, и решают о возможности выпуска газа, который экспортируется в течение предстоящего отчетного месяца. Решение о выпуске газа должно быть подтверждено штампом таможни «Выпуск разрешен», проставляемым на ТД и её приложениях. Данный штамп заверяется личной номерной печатью сотрудника таможни, который оформил экспорт газа, и его подписью. Регистрация ТД проводится в таможне в установленном порядке.

Первая ТД остается в таможне, второй лист направляется в Московскую региональную таможню не позднее 24 часов следующего дня после ее оформления, третий и четвертый должны быть возвращены экспортеру для дальнейшего представления одного из них в концерн «Газпром», который имеет доступ к управлению газопроводами. ТД со штампом таможни «Выпуск разрешен» является разрешением концерну «Газпром» для отправки газа за границу⁴⁰.

Если газ перемещается газа без уведомления таможенных органов, то концерн «Газпром» несет ответственность как транспортная организация в соответствии с таможенным законодательством и постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.91 г. N 90 (приказ ГТК России от 17.01.92 г. N 8).

В течение месяца, который следует за отчетным, экспортер представляет в таможню окончательную грузовую таможенную декларацию (ОГТД), заполняемую на четырех листах на фактическое количество газа, которое было экспортировано из РФ за отчетный месяц.

⁴⁰ Инструкция «О порядке вывоза и таможенного оформления газа, экспортируемого из Российской Федерации трубопроводным транспортом» (утв. Минтопэнерго РФ N Г-6078/19 и ГТК РФ N 01-20/6457 26.10.92).

Заполнение ОГТД производится на пяти листах, используя в качестве пятого листа любой лист ГТД, однако декларирование газа на Московской региональной таможне осуществляется на четырёх листах.

Количество газа, которое заявлено в ПГТД, может иметь разницу, по сравнению с количеством газа, заявленным в ОГТД, в пределах, которые предусматривают контракты.

В качестве режимов таможенного обложения и валютных режимов используются выпуск с оплатой таможенной пошлины, выпуск с оплатой таможенной пошлины в повышенном объёме, выпуск без оплаты таможенной пошлины, частичное освобождение от оплаты таможенной пошлины, обязательная продажа 50 процентов валютной выручки, полное освобождение от обязательной продажи 50 процентов валютной выручки, частичное освобождение от обязательной продажи 50 процентов валютной выручки.

ТД содержит все расчеты таможенных пошлин и сборов за таможенное оформление газа, экспортированного за отчетный месяц, исходя из его фактурной стоимости.

Перерасчет иностранной валюты в рубли реализуется по курсу, который действовал в последний день отчетного месяца.

Чтобы рассчитать экспортную пошлину применяется ставка, которая действовала в последний день отчетного месяца.

Таможня проверяет сведения, которые заявлены в ТД и других документах, которые были предоставлены для таможенного контроля, и осуществляет таможенное оформление газа в установленном порядке.

Первый лист ТД остается в таможне, второй отправляется в ГНИВЦ, третий возвращается экспортеру, четвертый перемещается в орган госстатистики, а пятый следует в направлении Московской региональной таможни для общего контроля.

Для документального контроля газа, который был экспортирован в отчетном месяце, применяются приемо-сдаточные акты и другие

транспортный и коммерческие документы, предоставляемые в таможенную вместе с ОГТД.

Фактический контроль газа, который был экспортирован за отчетный период, осуществляется Московской региональной таможней выборочно на приемо-сдаточных пунктах при участии представителей ГТК «Газпром».

Подводя итог, как было отмечено, Россия – самая богатая страна по газовым запасам, и первая по количеству экспорта и добычи природного газа. Основные залежи были обнаружены в районах Заполярья, Северо-Западной Сибири и на дальнем Востоке. Некоторые газовые месторождения РФ являются не только крупнейшими в мире, но и уникальными.

Объемы экспорта природного газа из России разнятся из года в год. Такие скачки обусловлены рядом факторов как экономических, так и политических.

Тема ценообразования в газовой отрасли, учитывая текущие реалии экономики и политики Российской Федерации, подвержена пристальному вниманию по многим причинам. Согласно действующему законодательству, Россия с начала 2018 года должна отказаться от регулирования оптовых цен на газ и перейти к регулированию тарифов на его транспортировку. До 2018 года предполагается использовать формулу, задающую постепенное достижение равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки.

Мировой рынок газа для экспортеров сейчас переживает не лучшие времена, поскольку цена газа формируется под действием цен на нефть или корзину нефтепродуктов с небольшим временным лагом, а цена нефти остается все еще достаточно низкой при устойчивом превышении предложения над спросом. Свою негативную роль для экспорта газа из РФ сыграл и прорыв в технологии добычи сланцевого газа в США, в результате чего газ, предназначенный для Америки, был направлен в Европу и внес свою лепту в превышении предложения над спросом.

В заключении необходимо отметить, что экспорт газа зависит непосредственно от цен на нефть и от размеров экспортных пошлин, которые оказывают значительное влияние на экспорт любых товаров, не только газа.

Действующая на настоящее время система таможенного контроля товарных потоков энергоносителей, которые помещаются под таможенные процедуры, предполагающие отгрузку из России, систематизирована и ведёт работу по двум направлениям – фактический и документальный контроль.

Развитие ТЭК, безусловно, отражается на работе таможенных органов.

Базу экспорта РФ в 2016 году в страны дальнего зарубежья составили топливно-энергетические товары, удельный вес которых составил 62,0% в товарной структуре экспорта в эти страны (в январе-декабре 2015 года – 66,5%). Если сравнить эти данные с январем-декабром 2015 года, стоимостный объем топливно-энергетических товаров понизился на 22,5%, а физический – увеличился на 3,2%. Среди товаров топливно-энергетического комплекса выросли физические объемы экспорта природного газа на 13,8%.

3 ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ ЭКСПОРТА ГАЗА ИЗ РФ В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ

3.1 Анализ влияния ограничений и государственной политики ведущих стран Европейского Союза на экспорт газа из РФ

На сегодняшний день как никогда, очень актуальна тенденция, которая увеличивает количество применения экономических санкций в отношении разных стран. Общеизвестно, что сегодня стабильное положение государства определяется, в первую очередь, уровнем развития его экономики.

Следует отметить, что в последнее время отношения России и стран ЕС в сфере энергетики являются достаточно сложными. Причиной этому стал Третий Энергетический пакет, который был принят странами ЕС, который носит для Газпрома отрицательный и репрессивный характер

Третий Энергопакет Евросоюза – это документ, регламентирующий долгие преобразования в сфере газовой энергетики, которые берут начало в 1998 году с принятием Первого и 2003 году – Второго Энергопакетов. Данный пакет содержит в себе три регламента и две директивы, которые должны создать в Европе высокую конкуренцию в энергетической сфере, а последняя ещё и снизить цены для потребителей. Ещё одной целью Энергопакета – это объединение раздробленных энергетических рынков Евросоюза. Он просто разделяет вертикально интегрированные компании на составляющие – добычу, транспортировку и сбыт. Тем самым осуществляя запрет предприятиям, производящим газ, а так же его поставщикам, контроль транспортных сетей. Третий пакет реформ должен разграничить бизнес по продажам и транспортировке данного вида сырьясырья.

Официально, Третья Директива берёт начало 9 сентября 2009 года. Все страны, входящие в ЕС были обязаны внести поправки в свое законодательство в соответствии с предусматриваемыми реформами.

Разрабатывая Третий Энергопакет, Европа, в первую очередь, хотела уменьшить монополию в газовой сфере на национальных рынках стран-членов ЕС таких гигантов, как ENI, Ruhrgas, GascFrance. Но из – за этого также имеет проблемы и «Газпром», так как концерн владеет частью контрактов внутри ЕС. В связи с изменениями, Газпрому придется строить свой европейский бизнес по-новому. Он уже не сможет быть в Европе и поставщиком, и одновременно выступать в качестве владельца им же построенных газопроводов. Стоит отметить, что данный пакет затрагивает законодательство в сфере не только действующих, но и строящихся газопроводов.

Если говорить о 2014-2015 гг., то основной причиной кризиса российской экономики, который пришёлся на этот период, стало введение Западом комплекса экономических и политических санкций в отношении РФ. На проявление подобных мер повлияла ситуация с Украиной, а именно включение Крыма в состав Российской Федерации, а также гражданская война на Донбасе.

Первые экономические и политические ограничения были введены в марте 2014 г. Далее было еще несколько «волн» санкций. Мотивацией для их появления стали авиакатастрофа на территории Украины и ссылка западных СМИ на то, что РФ не выполняет минских договоренностей⁴¹.

Санкции были нацелены на то, чтобы ограничить валютные поступления в страну, ослабить рубль и раскрутить инфляционную спираль. Всё это в совокупности, по мнению Запада, должно было ослабить нынешний политический строй и вызвать падение уровня популярности действующей власти в стране.

Наиболее яркие примеры санкций, введённых против РФ в 2014 году:

⁴¹Тегетаева О.Р., Каряева С.Т., Циноева Д.Р. Импорт и экспорт нефти и газа РФ в условиях применяемых санкций// Проблемы современной экономики (Новосибирск). – 2015.- № 23. – С. 67.

1. 12 марта Организация экономического сотрудничества и развития притормозила процедуру присоединения РФ к своему составу.

2. 17 апреля Европарламент подписал резолюцию, призывающую к отказу от формирования газопровода «Южный поток» на территории Европейского Союза.

3. 25 апреля РФ была отстранена из Большой Восьмёрки.

4. 31 июля заработали новые санкции против «Сбербанка России», банка ВТБ, «Газпромбанка» и «Внешэкономбанка», «Россельхозбанка». Также был запрещён экспорт и импорт оружия и подобного материала в РФ.

5. 7 августа во время посещения Киева, генеральный секретарь НАТО заявил, что организация заканчивает сотрудничество с Российской Федерацией.

6. 12 сентября ЕС наложил запрет на организацию долгового финансирования трех топливно- энергетических компаний РФ: «Роснефти», «Транснефти», «Газпром нефти»⁴².

Российская экономика - шестая в мире по объему ВВП (валовому внутреннему продукту), а также по паритету покупательной способности, а по номинальному объему ВВП – восьмой по итогам на начало 2015 год . Особое место в отечественной экономике занимает нефтехимическая и химическая промышленность. В общем, экономика РФ зависима от данных отраслей на 60%.

Изменение цен в данном сегменте на мировом рынке имеет довольно таки сильное влияние на уровень ВВП нашей страны. Поэтому, существует потребность в стабильности положения стоимости газа или тенденции для её возрастания. Такая потребность имела место быть в силу геополитической ситуации в 2014 году, когда Крым присоединился к РФ и были введены новые западные санкции на российскую экономику.

⁴²Дейнека Л.Н., Барлит Д.С. Влияние санкций на динамику экспорта РФ // Теория и практика современной науки. – 2015. - № 6 (6). – С. 1451.

Природный газ экспортируется по территории Европы, Белоруссии и Украины. Транспортировка из РФ реализуется по газопроводам: «Ямал-Европа», поставки с 1999 года; «Голубой поток», эксплуатируется с 2003 года; «Северный поток», поставки с 2011 года; «Южный поток» (Сербию, Италию, Грецию, Болгарию). По территории Украины пролегает четыре основных газопровода: «Союз»; «Уренгой-Помары-Ужгород» является самым мощным газопроводом на территории Украины; «Прогресс»⁴³.

Природный газ поступает на территорию Украины по 22 магистралям, а уходит в Европу уже по 15. Пропускная способность Российско – Украинской границы – 288 млрд. кубометров в год (рисунок 7)

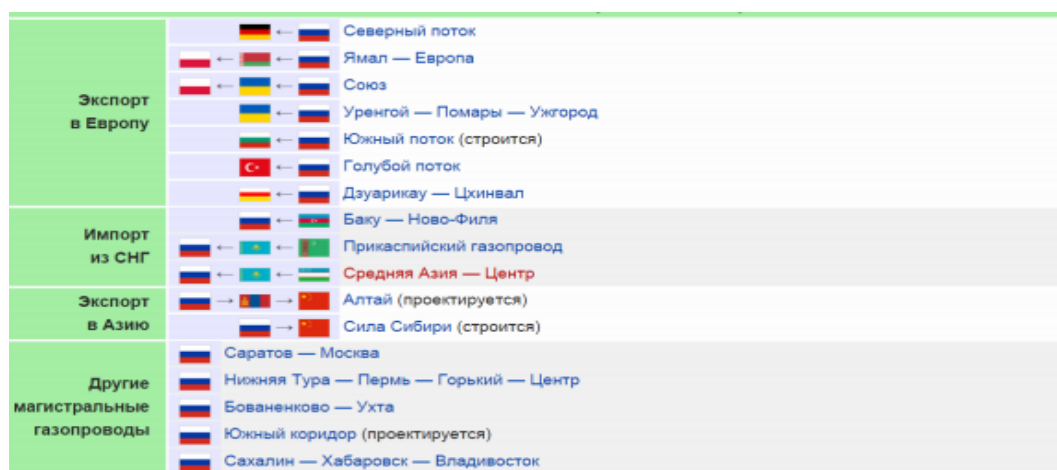


Рисунок 7 – Магистральные газопроводы России

После того, как были введены санкции против Российской Федерации газовый экспорт уменьшился, в июле 2014 г. на 7%, в августе на 12%. В первых двух кварталах 2014 года, прослеживалось возрастание экспорта на 1-2% в страны дальнего зарубежья. Газпром понизил уровень экспорта в Словакию и Польшу, из-за реверсных поставок импортированного газа из РФ, этих государств, в Украину. В конце года, эксперты предсказывали падение годового экспорта на 5%.

⁴³Дулаев М.Х. Экспорт газа и нефти РФ в условиях санкций// Молодой ученый. – 2015. - № 24 (104). – С. 429.

3.2 Диверсификация экспорта газа на восточные направления

Резкое падение спроса на газ в Европе и, как результат, снижение доли российского природного газа в структуре европейского газового импорта (с 47% до 36% за последние десять лет) не может не волновать. Несмотря на рекордные 161,5 млрд. м³ газа, поставленные в страны ЕС и Турцию в 2013 г., роль России как основного поставщика газа в Европу неуклонно снижается. Падение спроса на газ в регионе вызвано как общей тенденцией к сокращению потребления странами ЕС природного газа, так и структурными изменениями в энергетическом балансе ЕС.

Так, наблюдается триумфальное возвращение дешевого импортного угля (главным образом американского) в производство электроэнергии, а также медленное, но стабильное увеличение доли возобновляемых источников энергии в энергобалансе стран ЕС. Подобные тенденции, весьма опасные для Газпрома, уже сегодня создают предпосылки для потенциального сворачивания части экспорта российского газа в западном направлении.

Осознавая актуальность развития региона Восточной Сибири и Дальнего Востока, стратегически важного с точки зрения ресурсного потенциала, российское руководство не раз поднимало вопрос об активизации восточной энергетической политики, но планы так и не конкретизировались. Востребованность российского природного газа в Европе и тесные взаимовыгодные отношения с западными компаниями только замедляли процесс. Немаловажным здесь представляется и влияние либеральной группировки, блокировавшей строительство новых альтернативных транспортных маршрутов в восточном направлении под предлогом экологической непроработанности маршрута, что позволяло еще больше затягивать решение вопроса⁴⁴.

⁴⁴ Восточная газовая программа [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/east-program/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

На Востоке России оживлённо осуществляется формирование новых центров газодобычи и единой системы транспортировки газа, которые обеспечат поставки газа потребителям регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгое время, позволяя организовать новый мощный канал экспорта российского газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Базовые суммарные ресурсы газа суши Востока России составляют 52,4 трлн куб. м, а шельфа – 14,9 трлн куб. м.

Запасы газа промышленных категорий (А+В+С1+С2) на лицензионных участках «Газпрома» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке превышают 5 трлн куб. м.

Месторождения в стадии промышленной эксплуатации – 5.

Протяженность действующих газопроводов – около 3000 км.

В связи со всеми вышеперечисленными событиями, государство создало программу, которая призвана создать на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири единую систему добычи, газоснабжения и транспортировки газа, учитывая возможность экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР, утверждённая в сентябре 2007 года приказом Министерства промышленности и энергетики РФ. Регулировать деятельность по осуществлению Программы Правительство РФ поручило ПАО «Газпром».

На Сахалине имеются крупные разведанные запасы месторождений на шельфе, которые позволили сформировать здесь центр газодобычи, чтобы начать поставки газа как на экспорт, так и потребителям на Дальнем Востоке. В этом регионе «Газпром» реализует два крупных проекта — «Сахалин-2» (Пильтун-Астохское и Лунское месторождения) и «Сахалин-3» (Кириновское, Южно-Кириновское и Мынгинское месторождения на Кириновском участке, Аяшкий и Восточно-Одоптинский участки)⁴⁵.

⁴⁵ Восточная газовая программа [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/east-program/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

Развитие газотранспортных мощностей в восточных регионах идёт параллельно с развитием газодобычи. Систему транспортировки газа, которая создаётся на Востоке, в будущем предполагается объединить с Единой системой газоснабжения России, чтобы тем самым образовать крупнейший в мире единый технологический комплекс.

На Востоке России «Газпромом» построена газотранспортная система «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», которая проходит по территории Сахалинской области, а также Хабаровского и Приморского краев. Начато строительство магистрального газопровода «Сила Сибири», трасса которого идёт по территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Амурской области. В будущем «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» и «Сила Сибири» могут быть соединены в районе Хабаровска.

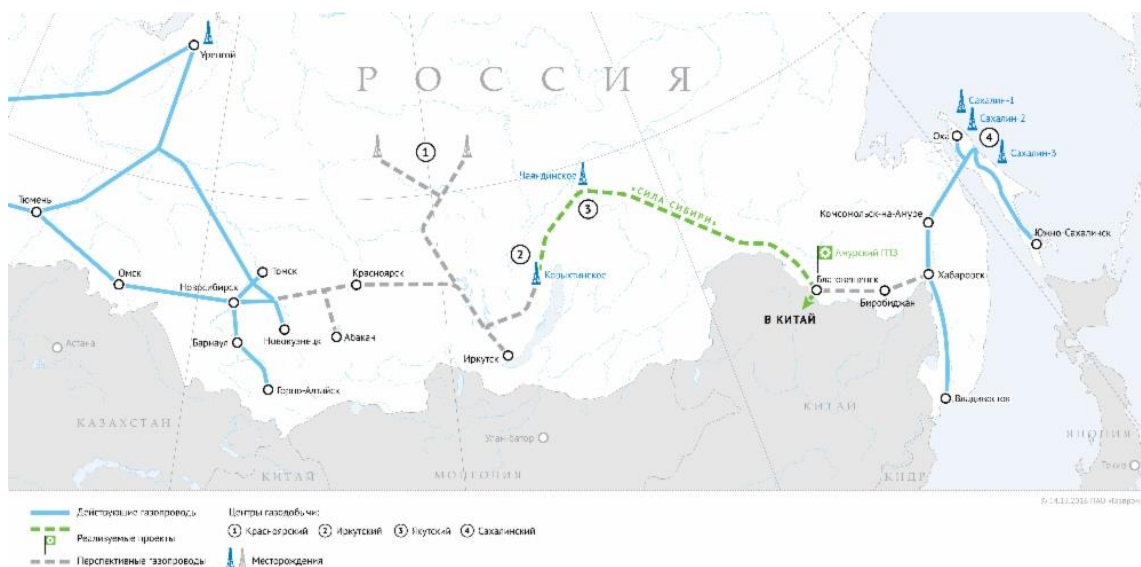


Рисунок 8 – Освоение газовых ресурсов и формирование газотранспортной системы на Востоке России

Базой развития системы газоснабжения Камчатского края стал построенный «Газпромом» магистральный газопровод «Соболево — Петропавловск-Камчатский».

Газовая и перерабатывающая отрасли на Востоке России развиваются совместно, беря направление на максимально эффективное использование многокомпонентного газа восточных месторождений.

На Сахалине в рамках проекта «Сахалин-2» уже построен первый в России завод по производству сжиженного природного газа. СПГ поставляется зарубежным потребителям.

Амурский газоперерабатывающий завод «Газпрома» будет самым крупным в РФ. Он станет осуществлять переработку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи и отделять ценные составляющие для газохимической и других отраслей промышленности. Продукция предприятия ориентирована на внутренний и внешний рынки.

На Востоке России построены новые центры газодобычи в Сахалинской области и Камчатском крае, начато активное формирование Якутского центра газодобычи, в планах — Иркутский и Красноярский центры.

Основным принципом Восточной газовой программы считается первоочередное газоснабжение российских потребителей.

Несмотря на колоссальные ресурсы природного газа, в среднем газификация Дальневосточного федерального округа составляет 12,6%, Сибирского федерального округа — 6,8%, тогда как в целом по России — 66,2%. В разработанных для регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока генеральных схемах газоснабжения и газификации рассматривается комплексный подход к газификации. Вместе с сетевым природным газом думается начать использовать сжиженный природный газ для автономной газификации⁴⁶.

Для развития газификации «Газпром» строит газопроводы-отводы, газораспределительные станции и межпоселковые газопроводы. Администрации регионов отвечают за строительство внутрипоселковых сетей

⁴⁶ Восточная газовая программа [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/east-program/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

и подготовку потребителей к приему газа. Благодаря работе «Газпрома» сетевой природный газ пришел во Владивосток, Петропавловск-Камчатский, Южно-Сахалинск и другие населенные пункты Востока России.

Газификация является мощным импульсом для социально-экономического развития регионов, а также способствует улучшению экологической обстановки.

Отметим, что министр энергетики РФ Анатолий Яновский в отношении развития новых инфраструктурных проектов на востоке страны, сказал, что они никаким образом не окажут влияния на поставки энергоресурсов к уже существующим потребителям.

РФ последовательно, на протяжении более 10 лет реализует политику диверсификации. Эта политика касается не только направлений поставок российских энергоресурсов, не только структуры поставок.

Говоря о прогнозах объемов поставок энергоресурсов РФ на рынок Европы, Яновский выразил надежду на оптимистичный сценарий развития событий.

Несмотря на географическую близость европейского региона и налаженную систему сбыта углеводородов, европоцентризм является далеко не единственным вариантом развития российского нефтегазового комплекса⁴⁷.

Таким образом, необходимо отметить, что Государственная «Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа) стартовала в сентябре 2007 года по приказу Министерства промышленности и энергетики РФ. Осуществлять контроль за исполнением Программы Правительство РФ поручило ПАО «Газпром».

⁴⁷Санкции не повлияли на экспорт газа в страны ЕС в 2015 году [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://xn--b1ae2adf4f.xn--p1ai/economics/fea/31324-sanktsii-ne-povliyali-na-eksport-gaza-v-strany-es-v-2015-godu.html> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

По словам министра энергетики РФ относительно развития новых инфраструктурных проектов на востоке страны, они никаким образом не повлияют на поставки энергоресурсов к уже существующим потребителям.

Как было сказано, РФ последовательно, на протяжении более 10 лет реализует политику диверсификации. При этом развитие газотранспортной инфраструктуры и экспорт природного газа в восточном направлении даст возможность РФ заполучить новый рынок сбыта и соответственно значительно расширить поле для маневра в переговорах с ЕС о цене российского газа.

3.3 Государственная поддержка и её влияние на экспорт газа

После пришествия кризиса и проявления всех его последствий в 2009 году уровень доходов консолидированного бюджета страны был снижен до уровня 2005 года, и все объемы нефтегазовых поступлений в консолидированный бюджет также равнялись объемам, которые были получены в 2005 году. Показатель поступлений НДПИ корректировался подобным образом. Получается, страна шагнула в своем развитии на 4 года назад. Хотя нефтегазовая отрасль и не являлась кризисной, а даже наоборот, была одной из самых стабильных во время кризисных проявлений, падения не удалось избежать практически никаким отраслям экономики⁴⁸.

Необходимо отметить, что для поддержания различных отраслей в различных государствах существуют нетарифные меры.

В следующей таблице №5 содержатся данные об уровне защиты различных отраслей экономики при помощи нетарифных мер.

⁴⁸ Карпенко П.А. Эффективность государственного управления нефтегазовой отраслью РФ// Материалы VIII Международной студенческой электронной научной конференции «Студенческий научный форум [Электронный ресурс]. Режим доступа: www.scienceforum.ru/2016/1536/16740 свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

Таблица 5 – Степень защиты товарных рынков в отдельных странах (доля товарных позиций, к которым применяется нетарифная мера, в %)⁴⁹

Товарная позиция	Китай	Япония	ЕС	США	РФ
Сырье	6,46	7,49	1,98	4,69	1,13
Продукция сельского хозяйства	7,3	7,69	2,3	4,56	0,66
Продукция добывающих отраслей	1,51	6,31	0,47	5,44	3,92
Готовые изделия	8	5,08	10,77	5,23	0,73
Железо и сталь	44,85	0,48	51,94	42,44	0
Химические товары	3,90	1,15	4,18	3,35	0,65
Другие полуфабрикаты	1,36	0,64	0,86	4,59	1,22
Машины и средства транспорта	14,02	0,05	2,41	5,18	0
Текстиль и одежда	2,85	23,06	87,21	1,13	0
Другие потребительские товары	5,05	0,68	4,82	0,92	2,84
Другие товары	0	0	0	0	50
Все товары	7,62	5,61	5,79	5,08	0,90

⁴⁹ Идрисова В. Оценка адвалорных эквивалентов нетарифных мер регулирования внешней торговли для РФ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.iep.ru/files/text/policy/2011_2/idrisova.pdf свободный. - (Загл. с экрана 13.06.2017).

Исходя из данной таблицы, на продукцию добывающих отраслей, в том числе и рынка газа приходится 3,92 доли по отношению ко всем нетарифным мерам. В нашей стране это наибольшая доля. При этом, сравнивая эти данные с другими странами, можно сказать, что в ЕС и Китае эти доли наименьшие. Так в Китае на продукцию добывающей отрасли приходится 1,51% всех нетарифных мер регулирования, а в ЕС лишь 0,47%.

Отметим, что правительство РФ направило свои попытки не только на поддержание секторов, ставших причиной и эпицентром кризиса, но также и на развитие локомотивных отраслей, которые смогли бы стабилизировать экономику и вывести показатели обратно на докризисный уровень и продолжить их изменение в положительную сторону. Одной из основных таких отраслей стала нефтегазовая промышленность. Органами государственной власти были найдены основные проблемы, влияющие на эффективность деятельности всей нефтегазовой отрасли, а особенно на снижение добычи в районах традиционного промысла, рост затрат на добычу углеводородов и снижение эффективности системы налогообложения.

Особое внимание привлекла к себе проблема добычи газа и нефти в истощенных месторождениях, уступающих по уровню прибыльности и эффективности работы другим месторождениям, и, соответственно, для которых налоговое бремя является более тяжким грузом.

Масштаб государственной поддержки производителей нефти и газа в посткризисные годы был довольно таки заметным. Субсидии на добычу углеводородов были эквивалентны 4,2% и 6,0% стоимости всей нефти и общего объема газа, добытых в России в 2009 и 2010 годах, соответственно.

Субсидии российскому нефтегазовому сектору направлялись на развитие разработки новых месторождений и на более глубокое извлечение углеводородов на эксплуатируемых месторождениях.

На федеральном уровне было выявлено 30 схем предоставления субсидий производителям нефти и газа в России в 2009-2010 гг. 17 из данных

30 схем получили количественную оценку в размере 8,1 млрд долл. в 2009 г. и 14,4 млрд долл. в 2010 г.

При этом наибольшими по стоимости были следующие программы государственной поддержки добычи нефти и газа в России, которые представлены в убывающем порядке:

1) временные льготы по вывозной таможенной пошлине для нефти, которая добывается на новых месторождениях Восточной Сибири (около 4 млрд долл.);

2) налоговые каникулы по НДС для новых месторождений Восточной Сибири (около 2 млрд долл.);

3) освобождение от налога на имущество для магистральных нефте- и газопроводов (около 1,9 млрд долл.);

4) налоговые каникулы по НДС для новых месторождений нефти на территории Ненецкого АО и на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком АО (около 1,5 млрд долл.);

5) субсидируемый тариф на нефть, перемещаемую по трубопроводной системе «Восточная Сибирь-Тихий океан» (около 1,1 млрд долл.);

6) понижающий коэффициент к ставке НДС для нефти истощенных месторождений (около 1 млрд долл.);

7) временное освобождение от вывозной таможенной пошлины для газа, который экспортируется в Турцию по трубопроводу «Голубой поток» (около 0,8 млрд долл.);

8) учет расходов на геологоразведку и НИОКР в целях исчисления налога на прибыль (как минимум 0,6 млрд долл.);

9) ускоренная амортизация (0,6 млрд долл.);

10) государственное финансирование геологоразведочных работ на углеводородное сырье (284 млн долл.)⁵⁰.

⁵⁰ Карпенко П.А. Эффективность государственного управления нефтегазовой отраслью РФ// Материалы VIII Международной студенческой электронной научной конференции «Студенческий научный форум[Электронный ресурс]. Режим доступа: www.scienceforum.ru/2016/1536/16740 свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

Если говорить о предоставлении временных льгот по вывозной пошлине для нефти компаниям, которые ведут свою деятельность на новых месторождениях, то можно выделить такие инструменты применения меры, как снижение налоговой нагрузки на компании в отношении роялти и других налогов на добычу нефти и газа. Также, государство предоставляло компаниям ресурсы, которые находились в собственности государства по ценам ниже рыночных. В 2009 году данная мера была введена по отношению к 13 новым месторождениям, в следующем году к ним добавилось еще 9.

Так как эта мера была введена в связи с кризисом, то теоретически затем была убрана, но на практике вывозные пошлины были возвращены со значительным понижающим коэффициентом, дав данным месторождениям привилегию пользования таможенными льготами. Целью данной меры было стимулирование освоения и эксплуатации новых месторождений нефти, являющихся сырьевой базой трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан», ориентированной на экспорт нефти в Китай и другие страны Дальнего Востока.

Предоставление налоговых каникул по НДС для новых месторождений Ямало-Ненецкого АО также преследовало цели поддержания отрасли в тяжелых природно-климатических условиях. Однако данная программа предоставлялась на условиях, в соответствии с которыми срок разработки запасов участка недр не должен был превышать 7 лет.

Основными выгодоприобретателями по данной стали три крупнейшие компании: ЛУКОЙЛ, «Роснефть», «Газпром нефть».

Субсидирование тарифа на транспортировку нефти по трубопроводной системе «Восточная Сибирь - Тихий океан» преследовало цели обеспечения конкурентоспособности экспорта нефти, а также стимулирование капиталовложений и разработки новых месторождений, из которых нефть отправлялась бы в данную трубопроводную систему. Основными

нефтедобывающими компаниями, которые стали выгодоприобретателями, оказались «Роснефть», «Сургутнефтегаз» и ТНК-ВР.

Временно освобождение от вывозной таможенной пошлины для газа, транспортируемого по трубопроводу «Голубой поток» было реализовано в соответствии с требованиями развития системы трубопровода «Голубой поток», а также рост объемов экспорта российского газа в Турцию. Основным конечным получателем данной субсидии стало ОАО «Газпром».

Отметим, что РФ одним из видов государственной поддержки также выступает стимулирование газопроводов.

Программа государственного финансирования геологоразведочных работ на углеводородное сырье была составлена для обеспечения компенсации потребления минерально-сырьевых ресурсов, их воспроизводства в будущем и обеспечения геологической изученности территории РФ и ее континентального шельфа для изучения дальнейших возможностей и перспектив добычи нефти и газа.

Столь быстрое увеличение суммы субсидий с 2009 г. по 2010 г. объясняется введением льготы по вывозной пошлине на нефть для 22 новых месторождений Восточной Сибири и ростом добычи на новых месторождениях, включая те же самые 22 восточносибирские месторождения, а также проекты в Ненецком АО и некоторых других регионах, в которых действуют налоговые каникулы по НДС.

Льготы по налогу на имущество, вычеты по налогу на прибыль организаций, а также налоговые каникулы по НДС закреплены в Налоговом кодексе РФ и поэтому могут рассматриваться как постоянные.

В 2010 г. в условиях необходимости борьбы с кризисными явлениями для успешного их преодоления государству требовалось мобилизовать все источники дополнительного дохода. По этой причине правительство задумалось не только о повышении доходности ключевых стратегических точек нефтегазовой отрасли, но и о повышении объема собираемых доходов повсеместно по всей отрасли.

Для этого необходимы были меры, направленные не на отдельные категории компаний нефтегазовой промышленности, а на все сразу. В тяжелых экономических условиях требовались не стратегические, а тактические меры воздействия, так как ситуацию надо было начинать менять незамедлительно, и у правительства просто не было времени для развертывания долгосрочных программ, которые принесли бы результаты только спустя некоторое время. Поэтому инструментом решения данной проблемы стало повышение налога на добычу полезных ископаемых.

Но однократным явлением повышение данного налога не стало, и поэтому в 2010 году началась череда повышения данного налога. Изменения коснулись и налог на добычу нефти, и налог на добычу газа. До этого момента налог на добычу газа составлял 147 рублей за тонну, а нефти - 419 рублей за тонну, таким образом, первый был практически в 3 раза ниже второго. Это и стало причиной установки акцента на повышении налога на газ.

Динамика изменения налога на добычу была немного другой и имела менее резкие скачки изменения. Первым годом изменения ставки стал 2012 год. Она повысилась до 446 рублей всего на 6,4%. В следующем году она повысилась на 26 рублей, то есть на 5,3%. В 2014 году изменение составило 23 рубля и равнялось 4,8%. В 2015 году ставка налога на добычу газа была зафиксирована на уровне 530 рублей, то есть дороже на 7 рублей и 1,4% соответственно.

Выходит, что с самого начала изменений в 2012 году и до сегодняшнего момента ставка налога на добычу нефти повысилась на 26,5%, а в 2016 году общий объем повышения составил 33,4%. Разница очень хорошо видно как в конечных цифрах изменений налога на добычу газа и налога на добычу нефти, так и в размерах их повышения. Данные меры приводят к установлению таких налогов на приблизительно одном уровне, особенно если брать данные по ставкам налогов до 2010 года.

Таким образом, меры правительства по регулированию нефтегазовой отрасли на понижение налоговой нагрузки, в том числе и по налогу на добычу, а с другой стороны, на его повышение. Одни меры облегчают условия работы компаний этой отрасли, другие же вводят дополнительную нагрузку. Результаты такого двойного регулирования могут варьироваться.

Подводя итог, стоит отметить, что сегодня на экспорт газа из РФ оказывает влияние большое количество факторов. Так, влияние экспортной пошлины является значительным, но к нему добавляются также факторы внешние и внутренние.

Исходя из проведенного анализа, можем отметить, что наибольшее влияние на объемы экспорта газа из РФ в последние годы оказывали санкции со стороны европейских государств по причине ситуации с Украиной, когда отношения наших двух стран обострились из-за ситуации на Донбассе и присоединения Крыма к РФ.

Третий энергопакет, что был принят Евросоюзом, также повлиял на изменение отношений между РФ и ЕС по той причине, что исходя из данного пакета, Газпром имеет определенные проблемы, что связаны с ведением бизнеса в странах ЕС. Также стоит сказать, что государств старается нивелировать указанные факторы своей государственной поддержкой, что направлена на развитие данной отрасли.

К такой поддержке можно отнести политику стимулирования газопроводов, льготы на добычу полезных ископаемых, снижение налоговой нагрузки, предоставление субсидий и государственное финансирование научно-исследовательских и геологоразведочных работ.

Для того, чтобы наступил благоприятный вариант развития событий нужно правильно выделить ряд проблем, которые снижают эффективность э отрасли, и правильно были выделены типы компаний, которые страдают от этого. Ещё важно понимание, на какой тип компаний можно возложить дополнительную нагрузку так, чтобы не снижать показатели эффективности их деятельности, для чего нужно определить сильные стороны развития

отрасли. Показателем правильности сделанных выводов и адекватности введения подобных мер станет анализ динамики показателей поступлений налогов на добычу топливных ресурсов, нефтегазовых поступлений в целом, а также доходов бюджета Российской Федерации и динамики ВВП.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, РФ – самая богатая страна по газовым запасам, и первая по количеству экспорта и добычи природного газа. Основные залежи были обнаружены в районах Заполярья, Северо-Западной Сибири и на дальнем Востоке. Некоторые газовые месторождения РФ являются не только крупнейшими в мире, но и уникальными.

Объемы экспорта природного газа из РФ разнятся из года в год. Такие скачки обусловлены рядом факторов как экономических, так и политических.

Тема ценообразования в газовой отрасли, учитывая текущие реалии экономики и политики Российской Федерации, подвержена пристальному вниманию по многим причинам. Согласно действующему законодательству, Россия с начала 2018 года должна отказаться от регулирования оптовых цен на газ и перейти к регулированию тарифов на его транспортировку. До 2018 года предполагается использовать формулу, задающую постепенное достижение равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки.

Мировой рынок газа для экспортеров сейчас переживает не лучшие времена, поскольку цена газа формируется под действием цен на нефть или корзину нефтепродуктов с небольшим временным лагом, а цена нефти остается все еще достаточно низкой при устойчивом превышении предложения над спросом. Свою негативную роль для экспорта газа из РФ сыграл и прорыв в технологии добычи сланцевого газа в США, в результате чего газ, предназначавшийся для Америки, был направлен в Европу и внес свою лепту в превышении предложения над спросом. Отметим, что существующая на сегодняшний день организация таможенного контроля товарных потоков энергоносителей, помещенных под таможенные процедуры, предусматривающие вывоз из России, сбалансирована и ведется по двум направлениям - документальный и фактический контроль.

Вывоз с таможенной территории природного газа, перемещаемых трубопроводным транспортом, допускается после выпуска товаров в соответствии с заявленной таможенной процедурой экспорта. Развитие ТЭК, безусловно, отражается на работе таможенных органов.

Основой российского экспорта в январе-декабре 2016 года в страны дальнего зарубежья традиционно являлись топливно-энергетические товары, удельный вес которых в товарной структуре экспорта в эти страны составил 62,0% (в январе-декабре 2015 года – 66,5%). По сравнению с январем-декабром 2015 года стоимостный объем топливно-энергетических товаров снизился на 22,5%, а физический – возрос на 3,2%. Среди товаров топливно-энергетического комплекса возросли физические объемы экспорта газа природного на 13,8%.

В настоящее время актуальна тенденция возрастания числа применения экономических санкций в отношении разных стран. Глобализация международных экономических процессов является одной из причин подобных мер. Первые экономические санкции в совокупности с политическими ограничениями были введены в марте 2014 г. Впоследствии было еще несколько «волн» санкций. Предпосылкой для их появления стали авиакатастрофа на территории Украины и ссылка западных СМИ на невыполнение РФ минских договоренностей.

После введения санкций мировым сообществом против Российской Федерации экспорт газа снизился, в июле 2014 г. на 7%, в августе на 12%[9]. В первых двух кварталах 2014 года, наблюдалось увеличение экспорта на 1-2% в страны дальнего зарубежья. Газпром уменьшил экспорт в Польшу и Словакию, из-за реверсных поставок импортированного газа из РФ, этих государств, в Украину.

Необходимо отметить, что Государственная «Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная

газовая программа) утверждена в сентябре 2007 года приказом Министерства промышленности и энергетики РФ. Координировать деятельность по реализации Программы Правительство РФ поручило ПАО «Газпром».

По словам министра энергетики РФ относительно развития новых инфраструктурных проектов на востоке страны, они никоим образом не повлияют на поставки энергоресурсов к уже существующим потребителям.

Как было сказано, РФ последовательно, на протяжении более 10 лет реализует политику диверсификации. При этом развитие газотранспортной инфраструктуры и экспорт природного газа в восточном направлении позволит России получить новый рынок сбыта, а значит, и значительно расширить поле для маневра в переговорах с Европой о цене российского газа.

Одни меры правительства по регулированию нефтегазовой отрасли на понижение налоговой нагрузки, в том числе и по налогу на добычу, а с другой стороны, на его повышение. Одни меры облегчают условия работы компаний этой отрасли, другие же вводят дополнительную нагрузку. Результаты такого двоякого регулирования могут варьироваться. Для наступления благоприятного варианта развития событий необходимо, чтобы ряд проблем, снижающих эффективность отрасли был выделен правильно, и правильно были выделены типы компаний, страдающих от этих проблем. Также необходимо понимание, на какой тип компаний можно возложить дополнительную нагрузку так, чтобы это не снижало показатели эффективности их деятельности, для чего нужно определить сильные стороны развития отрасли.

Подводя итог, всему вышесказанному отметим, что Россия лидер по добыче и экспорту газа. При этом каждый год экспорт газа из РФ возрастает, а на его объемы оказывают влияние не только экспортные пошлины, но и общая экономическая и политическая ситуация в мире, цены на нефть и конечно же государственные меры поддержки данной отрасли.

Так одними из наиболее влиятельных внешних факторов за последнее время стала ситуация с Украиной, когда политические конфликты наших стран, обострили общую ситуацию на рынке газа.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

- 1 Федеральный закон Российской Федерации: офиц. текст . т 2006 г. № 117–1.
- 2 Кнобель, А.В. Евразийский экономический союз: перспективы развития возможные препятствия: моногр. / А.В. Кнобель: -Москва: Изд-во Москва,2010.-340 с.
- 3 Иванов, Б. В. Перспективы формирования общих рынков энергетических ресурсов ЕАЭС моногр. / Б.В. Иванов: -Москва: Изд-во Москва,2011.-240 с.
- 4 АГС [Электронный ресурс]: ЕАЭС думает о подключении к биржевой торговле газом Казахстана, Беларуси: ДиректМедиа, 2010. – 1 эл. Опт. Диск (CD – ROM)
- 5 Будни ЕАЭС [Электронный ресурс]: курс лекций / Ю. А. ИващенкоН. А. Кислякова. — СПб: ДиректМедиа, 2010. – 1 эл. Опт. Диск (CD – ROM)
- 6 ОАО Газпром [Электронный ресурс] / ПОА «Газпром» - Стратегия: – 1 эл. Опт. Диск (CD – ROM)
- 7 Непомнящий, Е. Г: Организация и регулирование внешнеэкономической деятельности: моногр / Е. Г. Непомнящий: моногр. / Б.В. Иванов: -Москва: Изд-во Ростов,2011.-150 с.
- 8 Клишин, А.А. Энергетическая стратегия России и перспективы развития газовой промышленности: моногр / А. А. Клишин.: -Москва: Изд-во Москва,2012.-230 с.
- 9 Анисимов, Е.Г. Таможенные платежи [Электронный ресурс] / Е.Г. Анисимов: Таможенный брокер. — М., 2013. — Режим доступа: <http://www.brokert.ru>
- 10 Седнева Ю.А. Курс лекций: моног/ Ю.А Седнева,. — СПб: СПб филиал РТА, 2009. — 323 с.
- 11 Федеральный закон Российской Федерации: офиц. текст . т 21. 05. 1993 г. № 395–1: (в ред. от 04. 03. 2014 г.) // СПС.

12 Федеральный закон Российской Федерации: офиц. текст . т 21. 05. 1993 г. № 395–1: (в ред. от 04. 03. 2014 г.) // СПС.

13 Колесников, М.Ю. В России отменена экспортная пошлина на сжиженный углеводородный газ [электронный ресурс]: авторефер. дис. ... канд. геог. наук / М.Ю. Колесников Режим доступа: <http://ria.ru/economy/2009/02/160736023.html> (02. 02. 2009).

14 Бельтюкова, А.А. Научно-практический комментарий к Таможенному кодексу Таможенного союза ЕврАзЭС (постатейный) / А. А. Бельтюкова, Ю— 2013. – 408 с.

15 Бакаева О. Ю. Таможенное право России: учебник / О. Ю. Бакаева, Г. — М.: ЮРИСТЪ, 2008. — 427 с.

16 П.Х. Линдерт Меры прямого ограничения /Линдерт, П. Х. Экономика мирохозяйственных связей., 2012. — 514 с.

17 А. С. Крылов О единых мерах нетарифного регулирования в отношении третьих стран [Электронный ресурс]: / А. С. Крылов ; соглашение между Правительством Р Ф, Правительством Республики Беларусь и Правительством Республики Казахстан . – режим доступа : <http://customs/questions.ru/> от 25. 01. 2010.

18 Романова М. Е. Таможенное дело. / М. Е. Романова. - Толковый словарь: словарь — Минск: Юрспектр, 2011. — 87 с.

19 П.Х. Линдерт Меры прямого ограничения /Линдерт, П. Х. Экономика мирохозяйственных связей., 2010. — 514 с.

20 А. С. Крылов О единых мерах нетарифного регулирования в отношении третьих стран [Электронный ресурс]: / А. С. Крылов ; соглашение между Правительством Р Ф, Правительством Республики Беларусь и Правительством Республики Казахстан . – режим доступа : <http://customs/questions.ru/> от 25. 01. 2010.

21 Мишин, В.А.О нормативных правовых актах в области нетарифного регулирования [Электронный ресурс]: канд. геог. наук / В.А.Мишин ;

решение Коллегии ЕврАзЭС . – Режим доступа : <http://mishin.ru/> от 16. 08. 2014 г. № 134

22 Федеральный закон Российской Федерации: офиц. текст . т 21. 05. 1993 г. № 395–1: (в ред. от 04. 03. 2014 г.) // СПС

23 О правилах лицензирования в сфере внешней торговли товарами [Электронный ресурс]: соглашение Правительств гос. — членов ЕврАзЭС от 09. 06. 2009 г.: (в ред. от 25. 04. 2013 г.) // СПС

24 О направлении перечня товаров, в отношении которых установлены запреты и ограничения: письмо ФТС России от 16. 07. 2008 г. № 01–11/28 567: // Таможенные ведомости — 2008. — № 10 — октябрь.

25 Конституция Российской Федерации (принята всенародным голосованием 12.12.1993) (с учетом поправок, внесенных Законами РФ о поправках к Конституции РФ от 30.12.2008 N 6-ФКЗ, от 30.12.2008 N 7-ФКЗ, от 05.02.2014 N 2-ФКЗ, от 21.07.2014 N 11-ФКЗ) //Справочно-правовая система «Консультант Плюс»: [Электронный ресурс] / Компания «Консультант Плюс». – (Дата обращения 10.04.2017).

26 Бюджетный кодекс Российской Федерации от 31.07.1998 N 145-ФЗ (ред. от 28.03.2017) //Справочно-правовая система «Консультант Плюс»: [Электронный ресурс] / Компания «Консультант Плюс». – (Дата обращения 10.04.2017).

27 Таможенный кодекс Таможенного союза (ред. от 08.05.2015) (приложение к Договору о Таможенном кодексе Таможенного союза, принятому Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС на уровне глав государств от 27.11.2009 N 17) //Справочно-правовая система «Консультант Плюс»: [Электронный ресурс] / Компания «Консультант Плюс». – (Дата обращения 27.03.2017).

28 Федеральный закон от 27 ноября 2010 г. N 311-ФЗ "О таможенном регулировании в Российской Федерации" (с изменениями и дополнениями) //Справочно-правовая система «Консультант Плюс»: [Электронный ресурс] / Компания «Консультант Плюс». – (Дата обращения 27.03.2017).

29 Восточная газовая программа [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/east-program/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

30 Газовые месторождения в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://xn--c1a0ahw.xn--p1ai/gaz-news/440-gazovye-mestorozhdeniya-v-rossii.html> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

31 Герасимчук О.А. Восточное направление российской энергетической политики [Электронный ресурс]. / О.А.Герасимчук – Режим доступа: <file:///C:/Users//Downloads/vostochnoe-napravlenie-rossiyskoj-energeticheskoy-politiki-smena-eksportnogo-vektora-ili-diversifikatsiya-postavok.pdf> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

32 Дейнека Л.Н, Влияние санкций на динамику экспорта РФ/ Л.Н.Дейнека, Д.С. Барлит Д.С. -Теория и практика современной науки. – 2015. - № 6 (6). – С. 1451-1454.

33 Дулаев М.Х. Экспорт газа и нефти РФ в условиях санкций// Молодой ученый. – 2015. - № 24 (104). – С. 428-430.

34 Инструкция «О порядке вывоза и таможенного оформления газа, экспортируемого из Российской Федерации трубопроводным транспортом» (утв. Минтопэнерго РФ N Г-6078/19 и ГТК РФ N 01-20/6457 26.10.92)

35 Ищенко Е.Г.Совершенствование механизма поддержки экспорта в России [Электронный ресурс]. / Е.Г. Ищенко – Режим доступа: <http://xn--b1ae2adf4f.xn--p1ai/economics/fea/31324-sanktsii-ne-povliyali-na-eksport-gaza-v-stranu-es-v-2015-godu.html> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

36 Калинов В.В. Эволюция газовой отрасли промышленности РФ в переходный период: спорные проблемы / В.В. Калинов: Югра, Сибирь, Россия: политические, экономические, социокультурные аспекты прошлого и настоящего Сборник научных статей Всероссийской научно-практической конференции с международным участием, посвященный 85-летию со дня

образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Под общ. ред. Я.Г.Солодкина, Л.В.Алексеевой. – 2015. – С. 35-37.

37 Калинов В.В. Эволюция газовой отрасли РФ в условиях перехода к рынку// В.В. Калинов: Достижения вузовской науки. – 2014. - № 8. – С. 51-55.

38 Карпенко П.А. Эффективность государственного управления нефтегазовой отраслью РФ [Электронный ресурс]. / П.А. Карпенко; Материалы VIII Международной студенческой электронной научной конференции «Студенческий научный форум». - Режим доступа: www.scienceforum.ru/2016/1536/16740 свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

39 Каширин, М.В. Экспорт газа и роль России на рынках природного газа / М.В.Каширин: Вклад молодой науки в национальную экономику России материалы международной научно-практической конференции студентов и молодых ученых. Министерство образования и науки РФ; Самарский государственный технический университет. – 2014. – С. 238-242.

40 Килин П.М. Инновационный подход к оценке запасов нефти и газа в национальных интересах РФ/ П.М. Килин: Инновации в управлении региональным и отраслевым развитием Материалы Всероссийской с международным участием научно-практической конференции. Ответственный редактор В. В. Пленкина. – 2015. – С. 87-91.

41 Кислицын Е.В. Анализ макроокружения как эффективный метод управления газовой промышленностью / Е.В. Кислицын.: Известия Тульского государственного университета. Экономические и юридические науки. – 2016. - № 4-1. – С. 21-30.

42 Колпаков А.Ю. Влияние европейского рынка природного газа на состояние ТЭК России в долгосрочной перспективе/ А.Ю. Колпаков. - Управление развитием крупномасштабных систем (MLSD'2012) Труды Шестой международной конференции (ежегодный сборник). Под общей редакцией С.Н.Васильева, А.Д.Цвиркуна. – 2012. – С. 372-382.

43 Костикова С.И., Письменников Д.Н. Современное состояние и тенденции развития нефтегазового сектора РФ// В сборнике: Актуальные вопросы развития национальной экономики Материалы Международной заочной научно-практической конференции. Пермский государственный национальный исследовательский университет. – 2015. – С. 139-144.

44 Кузовкин А.И., Голубченко Н.В. о долгосрочных перспективах экспорта российского газа в Европу и Азию с учетом оценок по зарубежным моделям// Микроэкономика. – 2014. - № 5. – С. 6-12.

45 Лучкин Н.А. Проблемы и перспективы развития газовой промышленности в условиях мировой глобализации// В сборнике: Россия и мировые тенденции развития Материалы Всероссийской научно-практической конференции. Ответственный редактор: П.Г. Макухин. – 2015. – С. 57-62.

45 Основные районы добычи газа в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://promtu.ru/dobyicha-resursov/gazovyie-resursyi-rossii> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

46 Официальный сайт Федеральной Таможенной службы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.customs.ru/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

47 Павлова Е.В. Цена на энергоресурсы и сырьевая модель экономики России / Е.В.Павлова. Г.И. Поветкин: Азимут научных исследований: экономика и управление. – 2016. – Т. 5. № 2 (15). – С. 199-203.

48 Районы добычи газа в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://energo.jofo.me/508476.html> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 27.04.2017).

49 Санкции не повлияли на экспорт газа в страны ЕС в 2015 году [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://xn--b1ae2adf4f.xn--p1ai/economics/fea/31324-sanktsii-ne-povliyali-na-eksport-gaza-v-strany-es-v-2015-godu.html> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 24.05.2017).

50 Стрелков А.В. Российский экспорт газа в постсоветский период (история, проблемы, перспективы) // В сборнике: Культура, наука, образование: проблемы и перспективы Материалы II Всероссийской научно-практической конференции. Ответственный редактор А.В. Коричко. – 2013. – С. 180-182.

51 Тарасов А.Э. Анализ тенденций и моделирования перспектив развития газовой отрасли РФ в современных условиях / А.Э. Тарасов: Управление развитием крупномасштабных систем MLSD'2016 Материалы Девятой международной конференции: в 2-х томах. Под общей редакцией С.Н. Васильева, А.Д. Цвиркуна. – 2016. – С. 236-239.

52 Тегетаева О.Р. Импорт и экспорт нефти и газа РФ в условиях применяемых санкций / О.Р. Тегетаева, С.Т. Каряева, Д.Р. Циноева: Проблемы современной экономики (Новосибирск). – 2015.- № 23. – С. 67-72.

53 Чинёнова А.А. Правовое регулирование экспорта газа по системе магистральных газопроводов в РФ/ А.А.Чинёнова: Предпринимательское право. – 2012. - № 4. – С. 34-37.

54 Чирик Е.В., Гордиенко М.С. Обзор ценообразования в газовой отрасли и пути его развития/Е.В. Чирик, М.С. Гордиенко: От научных идей к стратегии бизнес-развития Сборник статей-презентаций научно-исследовательских работ студентов, магистров, аспирантов, молодых ученых - участников Международной Межвузовской Студенческой конференции по проблеме «Финансовая безопасность бизнеса и государства: проблемы и решения». Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова». Москва, - 2016. – С. 633-640.

55 Шпан К.О. Последствия западных секторальных санкций для российских нефтегазовых компаний / К.О. Шпан: Актуальные вопросы международной и экономической безопасности Сборник подготовлен Центром мировой экономики ИАМП, Кафедрой государственного управления и национальной безопасности и Кафедрой мировой экономики

Дипломатической академии Министерства иностранных дел Российской Федерации. Москва. – 2017. – С. 150-167.

56 Эдер Л.В. Поставки российского газа на экспорт: направления, виды и структура/ Л.В. Эдер, И.В. Филимонова. В.Ю. Немов: Проворная Экологический вестник России. – 2014. - № 10. – С. 8-13.

57 Экспорт природного газа Россией за период 2000-2016 годы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://total-rating.ru/1676-eksport-prirodnogo-gaza-rossiey-2000-2016.html> свободный. - Загл. с экрана. – (Дата обращения 8.06.2017).

58 Юркевич И.О. Обеспечение уплаты таможенных платежей [Электронный ресурс]. / И.О. Юркевич. – Режим доступа: <http://elib.sfu-kras.ru/bitstream/handle/2311/7564/s005-170.pdf?sequence=1> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 9.06.2017).