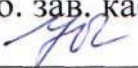


Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет международных отношений
Кафедра международного бизнеса и туризма
Специальность 38.05.02 – Таможенное дело

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ
И. о. зав. кафедрой
 В.В. Ульянова
« 18 » июня 2024 г.

ДИПЛОМНАЯ РАБОТА

на тему: Экспорт российского природного газа в условиях изменения основных рынков сбыта: особенности таможенно-тарифного и нетарифного регулирования

Исполнитель
студент группы 937-ос2


(подпись, дата)

Д.Н. Денисенко

Руководитель
доцент, к.г.н.


(подпись, дата)

Т.А. Мирошниченко

Нормоконтроль


(подпись, дата)

О.В. Шпак

Рецензент


(подпись, дата)

Е.С. Новопашина

Благовещенск 2024


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

Факультет международных отношений

Кафедра международного бизнеса и туризма

УТВЕРЖДАЮ

И.о. зав. кафедрой

 В.В. Ульянова
« 17 » сентября 2024 г.

ЗАДАНИЕ

К дипломной работе (проекту) студента Денисенко Данил Николаевич

1. Тема дипломной работы (проекта): Экспорт российского природного газа в условиях изменения основных рынков сбыта: особенности таможенно-тарифного и нетарифного регулирования (утверждено приказом 17.01.2024 № 64-уч)

2. Срок сдачи студентом законченной работы (проекта): 11.06.2024 г.

3. Исходные данные к дипломной работе (проекту): учебная и методическая литература, научные статьи, статистические сборники, таможенный кодекс ЕАЭС, Федеральный закон РФ № 289-ФЗ от 03.08.2018 «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Федеральный закон № 117-ФЗ «Об экспорте газа», Федеральный закон № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», товарная номенклатура ЕАЭС

4. Содержание дипломной работы (проекта) (перечень подлежащих разработке вопросов): Теоретические основы таможенного регулирования экспорта российского газа; Состояние мирового рынка природного газа; Практика таможенного регулирования экспорта российского газа; Проблемы и перспективы экспорта российского газа

5. Перечень материалов приложения (наличие чертежей, таблиц, графиков, схем, программных продуктов, иллюстративного материала и т.п.) 2 таблицы, 21 рисунок


6. Консультанты по дипломной работе (проекту) (с указанием относящихся к ним разделов) _____

7. Дата выдачи задания 17.01.2024 г.

Руководитель дипломной работы (проекта): Мирошниченко Татьяна Александровна доцент, к.г.н.

(Ф.И.О., должность, ученая степень, ученое звание)

Задание принял к исполнению (дата): 17.01.2024 г.

 (подпись студента)

РЕФЕРАТ

Дипломная работа содержит 72 с., 21 рисунок, 2 таблицы, 32 источника.

ТАМОЖЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, ВЭД, ЭКСПОРТ, ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, РЫНКИ СБЫТА, СПГ, ТАМОЖЕННОЕ ОФОРМЛЕНИЕ, НЕТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА, СТРУКТУРА ЭКСПОРТА, ВНЕШНИЙ РЫНОК.

Цель работы состоит в изучение особенностей таможенного регулирования экспорта российского газа, и в разработки прогноза объемов экспорта российского газа на основе анализа текущих тенденций и изменений в мировой экономике, энергетической политике и спросе на природный газ.

Объектом исследования является российский природный газ.

Предметом исследования являются особенности процесса таможенного регулирования экспорта российского газа и его влияния на изменение основных рынков сбыта.

Информационную основу дипломной работы составили учебники и учебные пособия отечественных ученых, научные статьи периодических изданий, данные официальных интернет-сайтов, нормативно-правовые акты, международные договоры, а также статистические данные, представленные на сайте Минфина РФ, Таможенной службой Российской Федерации, официальными данными иностранных государств и статистическими обзорами мировой энергетики.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	5
1 Теоретические основы таможенного регулирования экспорта российского газа	7
1.1 Правовое регулирование экспорта российского газа	7
1.2 Особенности экспорта природного газа через таможенную границу ЕАЭС	13
1.3 Порядок вывоза российского газа через таможенную территорию ЕАЭС	19
2 Практика таможенного регулирования экспорта российского газа	26
2.1 Место России на мировом рынке природного газа	26
2.2 Основные рынки сбыта российского газа	31
2.3 Роль отчислений от экспорта природного газа для России в бюджете	43
3 Проблемы и перспективы экспорта российского газа	48
3.1 Проблемы экспорта российского газа	48
3.2 Перспективы экспорта российского газа	52
Заключение	66
Библиографический список	69

ВВЕДЕНИЕ

В условиях глобального энергетического перехода и изменения основных рынков экспорта российского газа, проблемы таможенного регулирования этой отрасли и сбыта российского газа становятся все более актуальными. Важность темы обусловлена необходимостью обеспечения стабильности поставок газа на внешние рынки, защиты национальных интересов России и оптимизации процессов таможенного оформления экспортных операций.

Многие годы Российская Федерация является одним из крупнейших производителей и экспортеров природного газа, обеспечивая значительную долю мирового потребления. Однако, в условиях изменяющейся глобальной энергетической конъюнктуры и геополитически сдвигов, Россия сталкивается с новыми вызовами.

Стремление увеличить объемы экспорта и повысить конкурентоспособность является главным ориентиром для экспортеров российского газа. В тоже время очевидно, что экспорт российский газ сталкивается с проблемами выхода на внешний рынок. Поэтому, экспортёрам российского газ нужно тщательно проанализировать новые и старые рынки сбыта, оценить свои возможности и разработать стратегию выхода на перспективные рынки сбыта российского газа.

Предполагается, что анализ особенностей таможенного регулирования и выявление перспективных рынков сбыта, позволит спрогнозировать наиболее оптимальные направления экспорта природного газа из России, что в дальнейшем будет способствовать повышению конкурентоспособности российского природного газа на мировой арене.

Анализ данной темы не завершён, и не может быть завершён, так как в условиях глобального энергетического перехода, каждый день российский газ может ждать новые изменения. В ходе дальнейшего развития, будут разработаны новые подходы к выходу на новые рынки сбыта, так как ситуация постоянно

меняется, рынки сбыта постоянно будут корректироваться и процесс развития в этой области будут продолжаться.

Объект исследования – российский природный газ.

Предметом исследования являются, особенности процесса таможенного регулирования экспорта российского природного газа и его влияния на изменение основных рынков сбыта.

Цель работы состоит в изучении особенностей таможенного регулирования экспорта российского газа, и в разработке прогноза объемов экспорта российского газа на основе анализа текущих тенденций и изменений в мировой экономике, энергетической политике и спросе на природный газ.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- рассмотреть нормативно-правовое регулирование экспорта российского природного газа;
- изучить порядок вывоза и особенности таможенного оформления поставок российского газа на экспорт;
- проанализировать основные рынки сбыта российского газ;
- изучить основные проекты России в части экспорта природного газа;
- выявить основные проблемы и перспективные пути решения поставок российского газ;
- разработать прогноз объемов экспорта российского газа на основе анализа текущих тенденций.

Методологической основой написания дипломной работы является использование в процессе проводимых исследований совокупности различных методов: метода анализа и синтеза, группировки и сравнения, экономико-статистических методов и прогностический подходов. Применение каждого из данных методов определяется характером решаемых в процессе исследования задач.

1 ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ ТАМОЖЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭКСПОРТА РОССИЙСКОГО ГАЗА

1.1 Правовое регулирование экспорта российского газа

Регулирование экспорта природного газа осуществляется государством через уполномоченные органы, в том числе и через таможенные органы, которые устанавливают порядок его экспорта. Регулирование строится на принятии соответствующих нормативно-правовых актов, как на национальном, так и на международном уровнях. Нормативно-правовые акты создают систему требований и ограничений, которые необходимо соблюдать для выполнения всех норм при экспорте природного газа¹.

Конституционные основы правового регулирования экспорта российского газа определяются статьей 8 Конституции Российской Федерации. В данной статье закреплено, что природные богатства России являются основой благосостояния государства, а также что все законодательные документы, контролирующие вывоз природного газа, не должны противоречить Конституции РФ.

Из анализа российского законодательства, к нормативным актам которые регулируют вывоз природного газа из Российской Федерации, следует отнести:

- 1) Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (далее - ТК ЕАЭС);
- 2) Федеральный закон № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - ФЗ «О таможенном регулировании»);
- 3) Федеральный закон № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности»;
- 5) Федеральный закон № 117-ФЗ «Об экспорте газа»;
- 6) Постановление Правительства РФ № 1694 «Об утверждении Правил определения таможенной стоимости товаров, вывозимых из Российской Федерации»;

¹Кошман, С. С. Хмыз, О. В. Экспорт природного газа: проблемные аспекты государственного регулирования и контроля / С.С. Кошман // Правовой энергетический форум. – 2020. – № 2. – С. 35-41.

7) Постановление Правительства РФ от 09.08.2014 N 785 "Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа";

8) Постановление Правительства РФ от 27.11.2021 № 2068 "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза";

9) Указ Президента РФ от 31.03.2022 N 172 "О специальном порядке исполнения иностранными покупателями обязательств перед российскими поставщиками природного газа" и др.

Каждая из стран государств членов ЕАЭС, издает свои законодательные акты которые будут регулировать вывоз товаров из страны, в том числе и природного газа, также данная особенности прописана в Таможенном кодекс ЕАЭС. На государство накладывается, следующие обязанности:

1) унифицировать порядок таможенного декларирования экспортных товаров;

2) создать единые методы определения таможенной стоимости вывозимых товаров;

3) установление ставок вывозных таможенных пошлин.

В сентябре 2023 года было опубликовано Постановление Правительства Российской Федерации от 21.09.2023 № 1538 "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза, и о внесении изменений в ставки вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза", данное постановление носит временный характер и направлено на защиту внутреннего рынка. Пошлина составит от 4 % до 7 % в зависимости от курса национальной валюты, но в части 2 данного Постановления, указано, что данные ставки вывозных таможенных пошлин не применяется для природного и природного сжиженного газа².

² Постановление Правительства РФ от 21.09.2023 № 1538 «О ставках вывозных таможенных пошлин ...» [Электронный ресурс]. Доступ из таможенного портала «Альфа-Софт».

Согласно Постановлению Правительства РФ от 27.11.2021 № 2068 "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза", ставка вывозной таможенной пошлины на природный газ согласно ТН ВЭД ЕАЭС составляет 30% и ставка вывозной таможенной пошлины на сжиженный природный газа (СПГ) согласно ТН ВЭД равна 0%³.

Для экспорта природного газа применяется временное периодическое декларирование в соответствии с законодательством о таможенном регулировании. Этот процесс регулируется статьями 102 и 204 Федерального закона «О таможенном регулировании», которые определяют особенности временного периодического декларирования для товаров, транспортируемых по трубопроводу, включая природный газ.

В соответствии с пунктом 4 статьи 38 Таможенного кодекса ЕАЭС, установлены правила по которым декларант должен следовать для правильного определения таможенной стоимости экспортируемых товаров из ЕАЭС. В России эти правила регулируются национальным законодательством, в соответствии с:

- 1) с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона «О таможенном регулировании»;
- 2) с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2019 года № 1964 «Об утверждении Правил определения таможенной стоимости товаров, вывозимых из Российской Федерации».

Одним из ключевых законов является Федеральный закон № 117-ФЗ "Об экспорте газа", он определяет порядок осуществления экспорта газа, исходя из защиты экономических интересов государства, исполнения обязательств по экспорту газа, поддержания топливно-энергетического баланса Российской Федерации и обеспечения поступления доходов в федеральный бюджет. Этот закон также регулирует вопросы лицензирования.

³ Постановление Правительства РФ от 27.11.2021 N 2068 (ред. от 21.09.2023) «О ставках вывозных таможенных пошлин ...» [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

В соответствии с Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 16 августа 2012 года № 134 «О нормативных правовых актов в области нетарифного регулирования». В соответствии с ним к экспорту природного газа, как в газообразном, так и в сжиженном состоянии, применяется исключительное право.

В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 18.07.2006 № 117-ФЗ "Об экспорте газа", сказано, что лицензия на исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии предоставляется организации – собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов⁴.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2014 года № 785 «Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа», экспортер обязан предоставить запрашиваемую информацию от Минэнерго РФ в течении 30 дней с момента получения запроса. Эта информация включает в себя данные о прогнозируемых объемах добычи газа, местоположение и наименовании контрагентов экспортёров, сведения о месте передачи газа, сведения о прогнозном и фактическом ценообразовании на природных газ, а также сведения о прогнозных и фактических датах экспорта газа⁵.

По новым правилам валютного контроля экспортеру перед осуществлением поставки природного газа, нужно обратиться в уполномоченный банк, который должен быть внесен в перечень кредитных организаций ЦБ РФ, чтобы банк зарегистрировал внешнеторговый контракт. Это нужно для того чтобы экспортер выполнил требование по получению денежных средств на счет в банке от импортера за экспорт товара.

⁴ Федеральный закон от 18 июля 2006 г. N 117-ФЗ "Об экспорте газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

⁵ Постановление Правительства РФ от 09.08.2014 N 785 "Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

В новых условиях экспорта природного газа вышел Указ Президента РФ от 31.03.2022 N 172 "О специальном порядке исполнения иностранными покупателями обязательств перед российскими поставщиками природного газа", который гласит, что оплата по коммерческому контракту на поставку природного газа в газообразном состоянии производится в рублях, в случаях⁶:

- по внешнеторговым контрактам на поставку природного газа (далее - контракты на поставку природного газа), заключенным с иностранными лицами, если поставка природного газа осуществляется в иностранные государства, совершающие в отношении Российской Федерации, российских юридических лиц и физических лиц недружественные действия;

- по контрактам на поставку природного газа, заключенным с иностранными лицами, местом регистрации которых являются иностранные государства, совершающие в отношении Российской Федерации, российских юридических лиц и физических лиц недружественные действия.

Кроме того, дальнейшая поставка природного газа российским поставщиком иностранным лицам по контракту на поставку запрещается, если срок оплаты поставленного газа наступил, но иностранный покупатель не произвел оплату либо произвел ее в иностранной валюте, и (или) не в полном объеме, и (или) на счет в банке, не являющемся уполномоченным банком перечисленных не дружественными странами.

На текущей период за поставку природного газа валютную выручку нужно получать в валюте, эта процедура осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 10 декабря 2003 года № 173 «О валютном регулировании и валютном контроле», а также инструкцией Банка России от 16 августа 2017 года № 181-И «О порядке предоставления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций, ...» и другими нормативными актами.

⁶ Указ Президента РФ от 31.03.2022 N 172 (ред. от 30.12.2022) "О специальном порядке исполнения иностранными покупателями обязательств перед российскими поставщиками природного газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

Так же с 16 октября 2023 годом по указу Президента РФ, в течение 60 дней с момента получения средств обязаны зачислять на свои счета в российских банках не менее 80% всей иностранной валюты, полученной в соответствии с условиями их экспортных контрактов. В указе Президента определён конкретный перечень экспортёров, которых коснется данные меры. Он состоит из 43 групп компаний, относящихся к отраслям топливно-энергетического комплекса, чёрной и цветной металлургии, химической и лесной промышленности, зернового хозяйства. То есть, скорее всего, это затронуло и газовый сектор.

Экспортер, основываясь законодательством России теперь должен гарантировать получение валютной выручки от иностранного покупателя в счет поставки газа. Но в нынешних реалиях зачастую невозможно получить авансовые платежи по всем внешнеторговым контрактам счет поставки газа. И из этого выходят конфликты между сторонами коммерческого контракта, и это связано с невозможностью перечислить деньги на счет экспортера, по не зависящим от экспортера причинам.

Международные соглашения также играют немаловажную роль в правовом регулировании экспорта российского газа. Одними из таких соглашений является:

1) долгосрочный договор о продаже в Китай газа с Дальнего Востока между «Газпромом» и Китайской национальной нефтегазовой корпорацией, который регулируется Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в сфере поставок природного газа из России в Китай по газопроводу «Сила Сибири».

2) соглашение между «Нафтогазом» (Украинская газовая компания) и «Газпромом», срок исполнения которого истекает в конце 2024 года, эти отношения регулируются не только договором, и также Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Украины о поставках природного газа и транзита газа через территорию Украины.

3) отношения между "Газпром экспорт" и турецкой государственной нефтегазовой компанией Botas на поставку природного газа, регулируется Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о поставках российского природного газа в Турецкую Республику через акваторию Черного моря.

Кроме того, Российская Федерация активно участвует в соглашениях с другими государствами для обеспечения стабильного и взаимовыгодного экспорта своего газа. Эти международные соглашения создают правовую основу для экспорта российского газа и способствуют развитию глобального газового рынка.

В настоящее время принято достаточно много нормативных документов, которые направлены на регулирование экспорта природного газа. Как мы видим, они не всегда направлены в пользу участников ВЭД.

Учитывая вышеизложенное, Российская Федерация прилагает большие усилия в сфере газовой промышленности для того чтобы остаться в лидерстве по экспорту природного газа, но недавно опубликованные нормативные акты, могут снизить или даже обнулить все усилия в сфере газовой промышленности, для устойчивого экспорта природного газа.

Правовое регулирование экспорта российского газа представляет собой комплекс мер и нормативных актов, направленные на обеспечение законности и эффективности процесса экспорта. Важным элементом является заключение долгосрочных контрактов с партнерами, что обеспечивает стабильность и прогнозируемость поставок. Однако с учетом изменяющейся геополитической обстановкой и потребностей рынка, возникает необходимость периодического пересмотра правовых норма и механизмов регулирования с целью оптимизации процесса экспорта и обеспечения интересов страны.

1.2 Особенности экспорта природного газа через таможенную границу ЕАЭС

Как говорилось выше, применение временного периодического декларирования одна из самых важных этапов в таможенного оформления поставок

природного газа на экспорт. Особенности данного процесса закреплены в Федеральном законе №289 « О таможенном регулировании». В частности в статье 204 этого закона определяет особенности временного периодического декларирования товаров, транспортируемых трубопроводным газом.

Так таможенное регулирование экспорта природного газа через границу ЕАЭС необходимо указать точное количество и характеристики транспортируемого газа, а также его стоимость. Декларация должна содержать информацию о стране происхождения газа, транспортном средстве, перевозчике и пункте назначения. Таможенные органы могут требовать предоставления соответствующих документов, подтверждающих качество и объем газа, а также соблюдение всех необходимых норм и правил перемещения через таможенную границу.

Особенность таможенного декларирования вывоза природного газа заключается в подаче сначала временной и как завершение процедуры экспорта полной таможенной декларации.

Ещё до того как экспортер собирается экспортировать природный газ он, сначала оформляет временную таможенную декларацию, в ней он предоставляет сведения, которыми располагает на момент экспорта природного газа. После заполнения он уплачивает не менее 50 процентов суммы вывозных таможенных пошлин, исчисленных, основываясь сведениями которые предоставил в первоначальной декларации. Данный платеж должен быть оплачен не позднее двадцатого числа месяца, предыдущего месяца перед каждым месяцем поставки.

У экспортера есть право при наличии изменения условий поставки и (или) количества товара, сделать подачу дополнительной временной таможенной декларации до начала перемещения товаров.

В случае превышения заявленного во временной таможенной декларации общего количества товаров, вывоз товаров в течение периода, указанного во временной таможенной декларации, не допускается, без подачи дополнительной временной таможенной декларации.

Не позднее 20-го числа месяца, следующего за месяцем поставки, декларант должен подать полную таможенную декларацию. По мотивированному

обращению декларанта таможенный орган продлевает срок ПВД, но не более чем на девяносто дней. В полной таможенной декларации декларант обязан указать сведения о фактическом объеме поставленного природного газа и не позднее двадцатого числа месяца, следующего за каждым календарным месяцем поставки, уплачивается оставшаяся часть сумм вывозных таможенных пошлин, исчисляемая исходя из уточненных сведений о вывезенных товарах.

По мотивированному обращению декларанта и с разрешения таможенного органа разрешается внести указанные сведения в соответствующую полную декларацию на товар, это происходит в случаях, когда экспортер не может предоставить сведения для первого этапа таможенного оформления природного газа.

Но в итоге компании были привлечены таможенными органами к административной ответственности предусмотренной частью 1 статьи 16.2 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях за недекларирование товаров. Это получилось из-за того в полной таможенной декларации у экспортера, были привешены объемы поставляемого газа, в отличии с первичной декларацией которая подавалось до поставки газа. И это случалось из-за недостроенного двух этапного процесса экспорта природного газа.

Но хорошему, подача двух деклараций (ВТД и ПТД), не коим образом не могут трактоваться как две разные таможенные процедуры. Потому что теряется смысл временной таможенной процедуры, зачем её заполнять, если таможенные органы ориентируются только на полную таможенную декларацию. То есть декларант должен каким-то образом точно рассчитать количество поставки жидкости, и тогда таможенный орган не выносил штрафы за незадекларированный товар. Так не должно быть, подача двух деклараций должны быть как одна процедура, начинается одной и второй декларацией, как и предусмотрено в таможенной законодательстве.

При таможенном декларировании перемещаемого трубопроводным транспортом природного газа для подтверждения его количества и качества используются акты о фактических поставках товаров, составленные на основании

показаний приборов учета, расположенных в местах, определенных условиями внешнеторговых договоров, на основании которых осуществляется такое перемещение. Помимо приборов, производящих учет объема поставок, при определении количества и качества поставок товаров, могут применяться другие средства и методы, предусмотренные законодательством, включая:

- акт сдачи-приемки товара;
- сертификат соответствия;
- документы, подтверждающие адресное распределение поставляемых товаров за расчетный период и др.

По факту экспортер может приблизительно располагать сведениями по объему бедующий поставки природного газа, и он не как не может указать до десятков объем поставки и его стоимость при подачи первичной временной декларации.

После многочисленных разбирательств, в эту ситуацию вмешался высший орган контроля в РФ, после двухсторонних обращений, Конституционный суд РФ прокомментировал данный вопрос, в котором дал как декларантам, так и таможенным органом надлежащий поэтапный процесс декларирования таможенного газа, и в выводе уточнил, что подача временной и полной таможенной декларации, входят в рамки одного комплекса процедуры временного периодического декларирования. Всё закончилось тем что была налажена унифицированный процесс оформления экспортных поставок природного газа, все было сделано раде упрощения таможенного оформления и контроля. Данные меры будут уменьшать времени ответа таможенных органов, уменьшение времени экспорта, и уменьшению судебных разбирательств.

Контроль таможенной стоимости играет ключевую роль, это связано с тем, что собранные денежные средства направляются в федеральный бюджет, а таможенным органам требуется соблюдать установленные планы по перечислению средств. Из-за этого возникают постоянные корректировки, и вследствие будут доначисления таможенных пошлин. При экспорте товара, как и в случает

газа, таможенную стоимость можно переделить по пяти методом, но чаще всего стоимость определяют по цене сделки.

Декларант, при определении суммы таможенных платежей, берет таможенную стоимость из контракта в графе «общая стоимость» и использует эту информацию для расчета необходимых налогов и сборов, подлежащих уплате при пересечении границы.

Для того чтобы правильно рассчитать таможенную стоимость при поставке газа, таможенные органы обращаются к базе данных, в ней содержатся достаточно информации о стоимости и методе определения таможенной стоимости пошедших поставок природного газа, при выявлении таможенными органами нестыковок, могут опрашивать уведомления о приостановки таможенной процедуры, запросе дополнительных коммерческих документов, а в крайнем случаи могут привлечь к административной ответственности. Это происходит из-за того что таможенный орган изменяет метод определения таможенной стоимости, чаще всего с первой на вторую, на цену сделки с идентичными товарами, что приводит к доначислению вывозных таможенных пошлин.

Верховные Суд РФ дал разъяснению по данной ситуации, что первый метод определения таможенной стоимости не может быть отклонён, лишь на основании того что цена вывозимого товара ниже, с имеющимися сведениями в других коммерческих контрактах у таможенных органов⁷.

На данный момент у таможенных органов есть основания требовать изменения метода таможенной стоимости, это цена сделки, прописанные в контракте и метод определения таможенной стоимости предыдущих поставок. Верховный суд РФ такой подход оказался необоснованным для смены метода определения таможенной стоимости, так как экспорт природного газа имеет характерные особенности:

- срок контракта (долгосрочный или краткосрочный);

⁷ Постановление Пленума Верховного Суда РФ от 26.11.2019 N 49 "О некоторых вопросах, возникающих в судебной практике в связи с вступлением в силу Таможенного кодекса Евразийского экономического союза" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

- в каких целях будет использован поставляемый газ (в технических, коммерческих);

- объем поставляемого газа;

- условия коммерческого контракта и др.

Таможенные органы по каким-то причинам не учитывают данные особенности в полной мере, что бы точно оценить таможенную стоимость поставляемого газа.

Также особенностью экспорта природного газа является то, что в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19 октября 2020 г. № 238н "О компетенции таможенных органов по совершению определенных таможенных операций в отношении товаров" за экспортом и импортом всех энергетических ресурсов отвечает Центральная энергетическая таможня⁸.

В частности ЦЭД контролирует таможенные операции и осуществляет контроль не только по минеральному топливу, куда входит природный газ, но и по отдельным товарам органических соединений, например каменного угля. На дальнем востоке ЦЭД находится в городе Находка.

Так же в новых условиях экспорта газа, Президент Российской Федерации установил, что оплата поставок природного газа в газообразном состоянии (далее - природный газ), осуществляемых после 1 апреля 2022 г. резидентами-участниками внешнеэкономической деятельности, производится в рублях с США и недружественными странами.

Как происходит платеж за газ в рублях: в национальный расчетный депозитарий (НРД) зачисляются валюту, здесь она по поручению меняется на рубли и таким образом происходит расчет. Механизм расчетов по евробондам будет действовать таким же образом, только в другую сторону.

⁸ Приказ Минфина России от 19.10.2020 N 238н "О компетенции таможенных органов по совершению определенных таможенных операций в отношении товаров" (Зарегистрировано в Минюсте России 16.11.2020 N 60931) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

Так для участников внешнеэкономической деятельности из России, экспортирующих природный газ, это обернулось несколькими арбитражными разбирательствами. Например, Gasun Oy (финская энергетическая компания) в 2022 году направила в адрес дочерней компании «Газпрома» уведомление о подаче заявления в арбитражный суд по вопросу расторжения контракта на поставку природного газа и отмене обязательств по оплате ранее выставленных счетов. Требование финской энергетической компании и встречные требования дочерней компании «Газпром» были удовлетворены частично. Арбитражный суд, в своем решении, обязал финской энергетической компании выплатить «Газпрому» задолженность в размере более 300 млн. евро за поставку газа и за неисполнение обязанности по уплате по контракту в рубля, а также за проценты за просрочку оплаты.

Можно сделать вывод о том, что основными особенностями при экспорте природного газа являются подача временной таможенной декларации (ВТД), а затем полной таможенной декларации (ПВД) после завершения поставки. При этом первоначально уплачивается часть таможенных пошлин (не менее 50%), а затем оставшаяся часть в соответствии с фактически поставленным газом. Для подтверждения объема и качества газа используются акты о фактических поставках, составленные на основании показаний приборов учета и других документов. Также нужно выделить то, что процесс временного периодического декларирования рассматривается как единая непрерывная процедура, начинаясь с ВТД и завершаясь ПВД, что позволяет декларанту предоставить точные сведения о поставке только после завершения транспортировки газа. Также одним из важных аспектов таможенного контроля является учет таможенной стоимости, который влияет на размер таможенных пошлин.

1.3 Порядок вывоза российского газа через таможенную территорию ЕАЭС

В соответствии с Решением Коллегии ЕЭК от 16.08.2012 №134 «О нормативных правовых актах в области нетарифного регулирования», природный газ,

транспортируемый в газообразном и сжиженном состоянии, включён в перечень товаров, при экспорте которых установлено исключительное право.

На основании статьи 3 Федерального закона от 18 июля 2006 г. N 117-ФЗ "Об экспорте газа" исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии предоставляется организации - собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов.

Что касается сжиженного газа, то его могут экспортировать:

1) лица, организация - собственник единой системы газоснабжения или ее дочернее общество, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов;

2) пользователи участков недр на участках недр федерального значения;

3) юридические лица, в уставных капиталах которых доля (вклад) Российской Федерации составляет более пятидесяти процентов и (или) в отношении которых Российская Федерация имеет право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), занимающихся добычей сжиженного природного газа на участках недр внутренних морских вод, территориального моря, континентального шельфа Российской Федерации, Черного и Азовского морей.

В соответствии с Распоряжение Правительства РФ от 14.07.2014 N 1277-р "Об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии" в список организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт природного газа в сжиженном состоянии включены⁹:

1) открытое акционерное общество "Газпром";

2) открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть";

⁹ Распоряжение Правительства РФ от 14.07.2014 N 1277-р (ред. от 10.11.2020) "Об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

- 3) открытое акционерное общество "Ямал СПГ";
- 4) общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт";
- 5) общество с ограниченной ответственностью "Арктик СПГ 1";
- 6) общество с ограниченной ответственностью "Арктик СПГ 2";
- 7) общество с ограниченной ответственностью "Арктик СПГ 3";
- 8) общество с ограниченной ответственностью "Газпром газонефтепродукт холдинг".

Лицензию на экспорт газа в сжиженном состоянии выдается Министерством энергетики России (Минэнерго РФ).

Какие документы нужны для получения лицензии на экспорт сжиженного газа:

- 1) заявление на предоставление услуги;
- 2) доверенность, приказ о назначении на должность, то есть документы, подтверждающие полномочия (бумажный документ/эл. документ, или через ЕПГУ);
- 3) копия внешнеэкономического контракта вместе с приложениями и дополнениями к нему, либо, при отсутствии такого контракта, копия другого коммерческого документа, подтверждающего намерения сторон о заключении договора купли-продажи газа природного в сжиженном состоянии (бумажный документ/эл. документ).

Документы и сведения, получаемые в рамках межведомственного взаимодействия:

- 1) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц;
- 2) сведения из реестра лицензий на пользование недрами;
- 3) сведения о присвоении кодов государственной статистики;
- 4) сведения об оплате госпошлины (стоимость её 7500 рублей).

Выдача лицензии на экспорт сжиженного природного газа занимает не более 5 рабочих дней с момента регистрации заявления и документов.

Также на природный газ, в исключительных случаях могут вводиться количественные ограничения экспорта, в соответствии с Постановлением Прави-

тельства РФ от 13.09.2012 г. № 923 «Об утверждении перечня стратегически важных товаров и ресурсов для целей статьи 226.1 Уголовного кодекса Российской Федерации, а также об определении видов стратегически важных товаров и ресурсов, для которых крупным размером признается стоимость, превышающая 100 тыс. рублей, поскольку этот товар является стратегически важным для внутреннего рынка Российской Федерации.

Решение о выпуске газа принимается после представления экспортером в соответствующую таможенную временную таможенную декларацию.

Компания из стран ЕАЭС, которая экспортирует газ, может подать временную таможенную декларацию на период, не превышающий один год.

Допускается подача одной временной декларации на товары (временной таможенной декларации) на товары Союза, вывозимые одним и тем же лицом, перемещающим товары Союза в соответствии с условиями одной таможенной процедуры в рамках исполнения обязательств по нескольким внешнеторговым договорам (в том числе в соответствии с разными условиями поставки, ценообразования и оплаты).

Во временной таможенной декларации допускается заявление сведений исходя из намерений ввоза или вывоза ориентировочного количества товаров в течение заявленного декларантом периода, не превышающего срока действия внешнеторгового договора и условной таможенной стоимостью планируемых к вывозу с территории ЕАЭС и (или) из Российской Федерации.

Во временной таможенной декларации графы заполняются в соответствии с решением Комиссии Таможенного союза от 20.05.2010 N 257 (ред. от 05.12.2023) "О форме декларации на товары и порядке ее заполнения".

Особенности заполнения ДТ при временном периодическом декларировании товаров в Российской Федерации в случае, если декларант не располагает точными сведениями, необходимыми для декларирования¹⁰:

¹⁰ Решение Комиссии Таможенного союза от 20.05.2010 N 257 (ред. от 05.12.2023) "О форме декларации на товары и порядке ее заполнения" (вместе с "Порядком заполнения декларации на товары") [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

- в одной временной ДТ допускается указание сведений о товарах, перемещаемых по нескольким документам, подтверждающим совершение сделки (договорам (контрактам));

- при декларировании товаров, включенных в перечень, добавочные листы не используются, а в качестве списка товаров используются сведения, дополнительно указываемые под номером 1.1 в графе 31 (грузовые места и описание товара) временной ДТ;

- не допускается указание в одной временной ДТ сведений о товарах, включенных в перечень, и об иных товарах;

- графы временной ДТ и полной ДТ (реквизиты структуры ДТ) заполняются в соответствии с порядком заполнения ДТ на товары, вывозимые с таможенной территории.

Таможня проверяет информацию, указанную в ВТД, а также других документах, представленных для таможенного контроля, и принимает решение о возможности выпуска экспортируемого газа в течение следующего отчетного месяца.

После фактического вывоза декларант обязан подать одну или несколько надлежащим образом заполненных полных таможенных деклараций в отношении товаров, ввезенных или вывезенных за каждый календарный месяц поставки товаров. Полная таможенная декларация должна быть подана не позднее двадцатого числа месяца, следующего за календарным месяцем поставки товаров.

Уплата вывозных таможенных пошлин подлежат при:

- подаче временной декларации на товары (временной таможенной декларации) - до выпуска товаров. Сумма рассчитывается исходя из количества и (или) условной таможенной стоимости во временной таможенной декларации.

- подаче полной декларации на товары (полной таможенной декларации) - одновременно с подачей полной декларации на товары. Сумма рассчитывается исходя из фактически вывезенного количества товаров и (или) таможенной

стоимости фактически вывезенных товаров, с учетом сумм вывозных таможенных пошлин, уплаченных при подаче временной декларации на товары.

Таможенные пошлины уплачиваются за товары, вывозимые с таможенной территории ЕАЭС и (или) из Российской Федерации, за каждый календарный месяц поставки.

Экспортная таможенная пошлина составляет 30% от таможенной стоимости декларируемого природного газа (2711 21 000 0 код ТН ВЭД ЕАЭС. На газ в сжиженном состоянии (СПГ) ставка пошлины составляет 0% (2711 11 000 0 код ТН ВЭД ЕАЭС)¹¹.

Есть исключение, например, в соответствии с соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Армению. В соответствии с этим соглашением, товары, поставляемые из России в Армению в объемах, не превышающих внутреннее потребление, предусмотренное индикативными балансами и протоколами, освобождаются от уплаты вывозных таможенных пошлин в соответствии с Договором о Евразийском экономическом союзе¹².

Фактически вывезенные в рамках таможенной процедуры экспорта, налогообложение осуществляется по ставку 0% согласно пункту 1 статьи 164 Налогового кодекса РФ. Для подтверждения прав на применение нулевой ставки НДС необходимо предоставить в налоговую инспекцию документы, перечисленные в статье 165 Налогового кодекса РФ. Среди таких документов коммерческий контракт или его копия, и товаросопроводительные документы. Особенностью является что при вывозе товаров трубопроводным транспортом указываются сведения из полной декларации на товары.

¹¹ Постановление Правительства РФ от 27.11.2021 N 2068 (ред. от 21.09.2023) «О ставках вывозных таможенных пошлин на товары ...» [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

¹² Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа ... (с изменениями на 1 июня 2023 года) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

Можно сделать вывод, что важно помнить о периоде предоставлении полной таможенной декларации после фактического вывоза товаров. Также соблюдать правильное и своевременное оформление временной таможенной декларации, которая является важным этапом для успешного экспорта газа с территории ЕАЭС. Важно отметить, что при экспорте сжиженного газа лицензия выдается Министерством энергетики России, а для получения лицензии необходимо предоставить ряд документов и сведений, включая внешнеторговый договор, выписку из реестра юридических лиц и оплату госпошлины. Кроме того, в некоторых случаях могут быть введены количественные ограничения на экспорт газа, так как природный газ является товаром стратегически важным для внутреннего рынка России.

Также государственное регулирование экспорта природного газа осуществляется на основе ряда нормативно-правовых актов, как на международном, так и на национальном уровне. Эти акты определяют порядок экспорта газа, устанавливают ставки таможенных пошлин, регулируют процедуры таможенного декларирования и контроля за таможенной стоимостью товаров. К основным относятся ТК ЕАЭС, ФЗ «О таможенном регулировании», Федеральный закон № 117-ФЗ «Об экспорте газа» и другие значимые нормативно-правовые акты.

2 ПРАКТИКА ТАМОЖЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭКСПОРТА РОССИЙСКОГО ГАЗА

2.1 Место России на мировом рынке природного газа

С началом широкомасштабной добычи нефти и газа в Западной Сибири в 1960-е годы топливно-энергетический комплекс России приобрел экспортно-ориентированный характер. Несмотря на то, что внутренний рынок традиционно составляет основной спрос на российский газ (приблизительно 68% в 2021 году, с учетом расходов на газотранспортную систему), экспортные поставки, как правило, приносят значительно более высокую маржу. Они часто описываются как «свердоходные». Поэтому развитие газовой отрасли России, помимо инфраструктурных улучшений, определялось значительной долей экспорта в общей структуре спроса¹³.

Россия с наибольшими запасами природного газа на планете, страна занимает второе место в мире по его добычи и первое по экспорту. Газовая отрасль играет ключевую роль в российской экономике, обеспечивая до 1% ВВП и 25% доходов бюджета, а экспорт газа составляет до 15% валютной выручки¹⁴.

В 2020 году «Газпром» стал наиболее крупной компанией в газовой отрасли в России, удерживая 11% мировой доли в добычи природного газа, также сильные позиции у «НОВАТЭКа» - 5%, доля «Роснефти» — примерно 3%. У других крупнейших независимых производителей газа производственные показатели упали. У «Лукойла» добычи газа снизилась почти на 1%. Это все связано с тем, что Газпром обладает крупными месторождениями природного газа в России, которые являются одними из самых крупных в мире. Эти месторождения позволяют компании добывать большие объемы газа¹⁵.

¹³ Общественно-деловой научный журнал «Энергетическая политика» [Электронный ресурс]. Режим доступа: <https://energypolicy.ru/perspektivy-eksporta-rossijskogo-gazav-novyh-usloviyah/gaz/2022/15/20>. – 04.11.2023.

¹⁴ Кузнецова, Г. В. Конъюнктура мировых товарных рынков : учебник и практикум для вузов / Г. В. Кузнецова. - 2-е изд., перераб. и доп. - Москва : Издательство Юрайт, 2023. - 266 с.

¹⁵ Клевцов, С. «Газпром нефть» лидирует по темпам роста добычи газа [Электронный ресурс] // Ведомости : офиц. сайт. – 17.06.2005. – Режим доступа : www.vedomosti.ru/business/articles/2022/11/09/949433-gazprom-neft-lidiruet-po-tempam-rosta-dobichi-gaza. – 14.10.2023.

В последние годы Россия сталкивается с усложнением своего положения на мировом рынке газа из-за увеличения конкуренции со стороны других стран, включая США, страны Ближнего Востока и Туркменистана, а также из-за увеличения потребления сжиженного природного газа (СПГ). До недавнего времени наблюдалась стабильная динамика экспортных поставок за рубеж, однако за последний год российская газовая промышленность столкнулась с самыми серьезными за свою историю вызовами на внешних рынках. К таким вызовам относятся введение запретов на поставки оборудования и технологических решений со стороны стран Евросоюза и США, отток зарубежных подрядчиков, а также резкое сокращение экспорта трубопроводного газа в страны Европейского союза и другие факторы.

Большая часть поставок газа происходит через трубопроводы и исторически направлена на европейский рынок. Основными потребителями российского газа являлась Западная Европа, включая Польшу, Австрию, Францию, Италию, Великобританию и Германию.

В то же время практически не возникало сомнений относительно продолжения масштабных поставок российского газа в страны Европейского союза (ключевого рынка сбыта для России) для обеспечения энергетических нужд (в том числе для производства «голубого» или «бирюзового» водорода) и после 2050 года. Проект «Северный поток-2» служил ярким доказательством этой уверенности¹⁶.

Геополитический кризис 2022 года кардинально изменил эти перспективы, вынуждая участников и регуляторов российского газового рынка произвести оценку и в наиболее быстрых темпах адаптироваться к новой экономической ситуации.

На основе энергетической стратегии, Россия должна добыть свыше 880 млрд. куб. газа до 2035 года. То есть теоритически Россия собирается выйти в

¹⁶ МинФин России [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://minfin.gov.ru/ru/statistics>. – 04.02.2024.

лидеры по экспорту газа. Первые перспективы уже есть, это создание новых завод по сжижению газа и сооружение хаба.

Для обеих стран был важен проект «Южный поток», поскольку трубопровод должен был проходить через Черное море, обеспечивая стабильные поставки газа. Проект предусматривал строительство четырёх веток, каждая из которых могла бы транспортировать более 15 млрд. куб. м. каждая, что составляло более 62 млрд. куб. м. в год. Это не только укрепляло бы энергетическую безопасность региона, но и способствовало бы укреплению экономических связей между странами. Реализация «Южного потока» могла бы также снизить зависимость от транзитных маршрутов через третьи страны, обеспечивая более прямую и надежную транспортировку природного газа к потребителям в Европе. Тем не менее, этот проект был прекращен в декабре 2014 года из-за противодействия Еврокомиссии, которая считала его несовместимым с Третьим секционным энергопакетом, а также Еврокомиссия высказала опасения относительно потенциального уменьшения значимости украинского газового транзита после его завершения.



Рисунок 1 – Схема трассы газопровода из России в направлении Турции¹⁷

¹⁷ Pakhotin [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 12.08.2023. – Режим доступа : <https://pakhotin.org/technologies/stroitelstvo-gazoprovoda-turetskij-potok>. – 04.11.2023.

Проект «Турецкий поток» был разработан как замена «Южному потоку», предусматривая выход трансчерноморского газопровода на сушу в Турции с последующим направлением к границе с Грецией. Строительство «Турецкого потока» началось в 2015 году, но было приостановлено в связи с накаливанием государственных связей между Россией и Турцией. Улучшение отношений позволило возобновить строительство в 2016 году, и завершить прокладку морского участка, что произошло 19 ноября 2018 года. И уже в январе 2020 года начались поставки газа по «Турецкому потоку».

Кроме южных направлений, «Газпром» завершил строительство первой очереди газопровода по дну Балтийского моря, известного как «Северный поток». Первая ветка начала работу в 2011 году, вторая - в 2012 году, что обеспечило общую мощность газопровода в 55 млрд. кубометров газа в год. В 2015 году «Газпром» (с долей в проекте 50%), заключили акционерное соглашение по «Северному потоку-2» для строительства третьей и четвертой ветки газопровода. Строительство началось в 2018 году. Но, к сожалению, 26 сентября 2022 года «Северный поток» был серьезно поврежден.

Эти проекты носят геополитический характер, поскольку их реализация связана с намерениями России прекратить транспортировку газа через территорию Украины. Долгое время Украина была ключевым транзитным маршрутом для «Газпрома», через который проходило до 80% экспортных поставок в Европу. Однако ухудшение отношений между странами заставило искать альтернативные маршруты.

Россия стремится к географической диверсификации экспорта трубопроводного газа, активно развивая восточное направление поставок. Для этого был запущен проект газопровод «Сила Сибири» (рис.2), ориентированный на газоснабжение дальневосточных регионов России и китайского рынка. Протяженность более 3000 километров, и экспортная производительность газопровода достигает 38 млрд. м³.



Рисунок 2 – Магистральный газопровод «Сила Сибири»¹⁸

Проектируемый магистральный газопровод между газовыми месторождениями Сибири и Синьцзян-Уйгурским автономным районом на западе Китая. «Союз Восток» ожидает продолжением магистрального газопровода «Сила Сибири - 2» в западный Китай по территории Монголии, как показано на рисунке 3. Максимальная мощность «Силы Сибири – 2» составит 50 млрд. куб. м.



Рисунок 3 – Магистральный газопровод «Сила Сибири-2»¹⁹

¹⁸ Neftegaz.RU [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://neftegaz.ru/news/>. – 04.11.2023.

¹⁹ Посольская жизнь [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 16.12.2018. – Режим доступа : <https://embassylife.ru/post/13304>. – 04.11.2023.

Значимой областью роста в России пришлось на рост производства сжиженного природного газа. В настоящее время Россия занимает четвертое место в мире по объемам мощностей производства по сжижению газа.

Первый сжиженный газ в России произвел «Сахалин-2», он направлен на экспорт СПГ в Японию. Также газовые компании планируют строительство двух терминалов для сжиженного газа в Ленинградской области и во Владивостоке. Также на острове Ямал был запущен одноименный завод по сжижению газа, который преумножил объемы производства СПГ. Новый завод по производству сжиженного природного газа "Мурманский СПГ" будет работать на российской крупнотоннажной технологии сжижения газа. "Арктик СПГ-2", предприятия "Новатэк" на полуострове Гыдань, которого планируется запустить уже в 2023 году.

Также сжиженный природный газ производят среднетонажный завод «Газпрома» на компрессорной станции «Портовая», также завод «Криогаз-Высоцк» (совместное предприятие «НОВАТЭКа» и газпромбанка), установки дочерних компаний «Газпрома» в Санкт-Петербурге, Екатеринбурге, установки компании «НОВОТЭКа» в Челябинске и другие²⁰.

Как мы видим Россия добилась больших успехов в газовой отрасли, но на данный момент со снижением экспорта и цены на газ, трудностями в геолого-разведке, сложностями с заменой изношенного оборудования, отсутствием доступа к передовым технологиям, у государства возникают проблемы, которые через 5-7 лет могут стать критическими. Для сохранения текущего конкурентного преимущества требуются дополнительные усилия, так и предпринимательского сектора.

2.2 Основные рынки сбыта российского газа

Россия в 2023 году снизила добычу природного газа на 7,5% по сравнению с предыдущим годом, до 533 млрд куб. м, следует из данных Росстата.

²⁰ Интерфакс [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://www.interfax.ru/business/884250>. – 04.11.2023.

Суммарная добыча газа в России (природный и попутный нефтяной) в 2023 году снизилась на 5,3% - до 638 млрд куб. м. Годом ранее она составила 673,8 млрд куб. м.

Газпром начал снижать добычу в 2022 году в связи с сокращением поставок в ЕС. В частности, добыча газа в декабре составила 53,7 млрд куб. м, что на 3,1% выше, чем в декабре 2022 года и на 9,1% больше, чем в ноябре 2023 года. Этот показатель стал максимальным с марта 2022 года²¹.

Производство сжиженного природного газа (СПГ) в 2023 году составило 32,9 млн тонн, что на 2,4% меньше, чем за 2022 году. В декабре производство СПГ составило 3,2 млн тонн, что на 6,6% больше, чем в декабре 2022 года, и на 5,6% выше, чем в ноябре 2023 года. Также выпуск СПГ в декабре оказался максимальным за всю историю российской газовой отрасли²².

По данным Oxford Institute for Energy Studies, основное бремя снижения производства взял на себя Надым-Пур-Тазовский регион добычи и его крупнейшие месторождения: Заполярное, Уренгойское и Бованенковское. В 2023 году, вероятно, сильно сократится и добыча на месторождении Бованенковское, которое было основным ресурсом, питающим «Северный поток», – в отсутствие основного маршрута сбыта.

Также о сокращении добычи нам говорит Enerdata – независимая исследовательская компания, на основе которой добыча газа в России в 2022 году упала на 12 % по сравнению с предыдущим годом, это хорошо видно на рисунке 1.

²¹ ТАСС [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://tass.ru/ekonomika/19869395>. – 04.02.2024.

²² Там же.

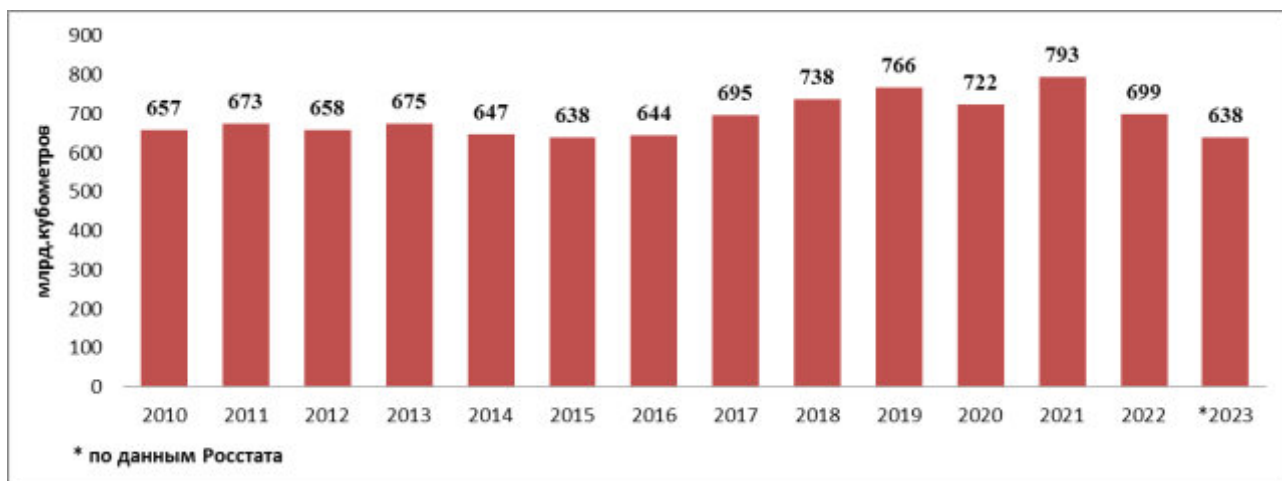


Рисунок 4 – Добыча природного газа в России, млрд. кубометров²³

По данным ФТС РФ, мы видим что в 2021 году по сравнению с 2020 годом прирост экспорта сжиженного газа увеличился на 8,5%, а экспорт природного газа увеличился на 116,1%, к сожалению ФТС РФ приостановила передачу данных таможенной статистики в общий доступ, и мы не можем сказать как изменилась ситуация в 2022 году.

Таблица 1 - Экспорт сжиженного и природного газа из России за 5 лет²⁴

Год	Газ природный сжиженный		Газ природный	
	тыс. тонн	млн. долл. США	тыс. тонн	млн. долл. США
2017	24,4	3 173,8	210,2	38 146,8
2018	36,7	5 286,0	220,6	49 148,0
2019	65,4	7 920,0	219,9	41 633,1
2020	68,3	6 745,8	199,2	25 247,5
2021	66,1	7 320,2	203,5	55 507,2

В 2023 г. экспорт российского газа составил 99,6 млрд кубометров через трубопроводы и 45,4 млрд кубометров в виде СПГ, в общей сложности 145

²³ Enerdata [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://energystats.enerdata.net/natural-gas/world-natural-gas-production-statistics.html>. – 04.11.2023.

²⁴ Федеральная таможенная служба. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://customs.gov.ru/statistic/eksport-rossii-vazhnejshix-tovarov>. – 08.10.2023.

млрд кубометров. К 2050 г. экспорт газа из России может увеличиться вдвое по сравнению с уровнем 2023 г.

После февраля 2022 года Россия ввела для западных стран схему оплаты газа за рубли, что остановило поставки газа по нескольким долгосрочным контрактам. В мае 2022-го Россия полностью прекратила экспорт по газопроводу «Ямал - Европа», чуть позже Украина остановила транзит по одному из двух маршрутов прокачки российского газа через территорию страны, а в сентябре 2022-го были взорваны три из четырех ниток «Северных потоков».

В итоге у российского трубопроводного газа остались и пока сохраняются два пути в Европу: все еще через Украину (станцию Суджа на границе с Курской областью) и Турцию («Турецкий» и «Голубой поток»).

Действие большей части долгосрочных контрактов европейских покупателей с «Газпромом» было приостановлено уже после введения схемы «газ за рубли», некоторые договоры (например, с Болгарией и Нидерландами) истекли в прошлом году. Сейчас у «Газпрома» в Европе через Украину и Турцию продолжают покупать газ австрийская OMV, словацкая SPP, венгерская MVM, сербская Srbijagas, греческие DEPA.

В 2023 году экспорт российского газа в регион, который Международное энергетическое агентство (МЭА) традиционно включает европейские страны ОЭСР, включая Турцию, сократился на 42%, или на 33 млрд. куб. м. По данным МЭА, уровень экспорта из России в прошлом году был самым низким с начала 1970-х годов. В 2022 году падение было ещё более значительным: экспорт снизился на 90 млрд. куб. м, более чем вдвое по сравнению с предыдущим годом, составляет 78 млрд. куб. м. Поставки газа из России в страны ЕС в 2023 году снизились на 60%, или на 38 млрд. куб. м., и составили 25 млрд. куб. м., согласно данным МЭА²⁵.

Но появился новый способ доставки газа в Европу это СПГ. Страны Евросоюза в 2023 г. закупили рекордные объемы сжиженного природного газа

²⁵ Ведомости [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://www.vedomosti.ru/business> . – 04.11.2023.

(СПГ) из России, несмотря на стремление союза отказаться от российского топлива к 2027 году. Из рисунка 5, мы видим, как Россия занимает четвертую позицию в экспорте СПГ.

Billion cubic metres												Growth rate per annum		Share
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022	2012-22	2022
US	0.8	0.2	0.4	0.7	4.0	17.1	29.6	47.4	61.3	94.7	104.3	10.2%	63.3%	19.2%
Peru	5.1	5.7	5.7	5.0	5.5	5.5	4.8	5.3	3.0	3.5	4.2	21.8%	-1.9%	0.8%
Trinidad & Tobago	18.3	18.4	17.6	16.4	14.3	13.5	16.6	17.1	14.3	9.1	10.9	19.7%	-5.0%	2.0%
Other Americas*	0.5	0.1	0.2	-	0.6	0.3	0.1	0.1	0.5	0.7	-	-94.4%	-23.2%	-
Total America	24.7	24.3	23.9	22.1	24.5	36.5	50.1	69.9	81.2	107.9	119.5	10.7%	17.1%	22.0%
Qatar	14.3	14.5	13.0	14.6	14.6	15.4	24.9	39.1	41.8	39.5	40.2	1.6%	30.9%	7.4%
Norway	4.6	3.8	4.6	5.6	6.1	5.4	6.8	6.9	4.1	0.2	3.7	2103.0%	-1.0%	0.7%
Other Europe*	3.6	5.2	8.4	5.4	4.5	2.5	5.0	1.9	2.7	3.7	3.8	2.4%	0.6%	0.7%
Total Europe & CIS	22.4	23.5	26.6	25.6	25.3	23.4	36.7	47.9	48.8	43.4	47.7	9.9%	7.9%	8.8%
Oman	11.1	11.5	10.6	10.2	11.0	11.4	13.6	14.1	13.2	14.1	15.0	6.1%	3.0%	2.8%
Total Middle East	130.3	135.2	132.2	125.4	126.0	122.3	125.9	127.5	127.3	129.7	136.6	5.3%	0.5%	25.2%
Algeria	14.9	15.0	17.4	16.6	15.5	16.4	13.1	16.8	14.6	15.6	14.4	-7.6%	-0.4%	2.7%
Angola	-	0.4	0.4	-	0.9	5.0	5.2	5.6	6.1	4.7	4.1	-13.1%	-	0.7%
Egypt	6.9	3.9	0.4	-	0.8	1.2	2.0	4.7	1.8	9.0	8.9	-0.8%	2.7%	1.6%
Nigeria	27.9	22.5	26.1	26.9	24.6	28.3	27.8	28.8	28.4	23.4	19.6	-16.1%	-3.5%	3.6%
Other Africa*	4.6	5.2	5.0	5.0	4.4	4.8	5.4	5.6	5.1	5.4	7.0	28.8%	4.3%	1.3%
Total Africa	54.2	47.0	49.5	48.5	46.2	55.7	53.5	61.6	56.0	58.0	53.9	-7.0%	-0.1%	9.9%
Australia	28.3	30.5	32.0	39.9	60.4	76.6	91.8	104.7	106.0	108.5	112.3	3.5%	13.8%	20.7%
Brunei	9.2	9.5	8.6	8.7	8.6	9.1	8.5	8.8	8.4	7.5	6.4	-14.8%	-3.5%	1.2%
Indonesia	24.4	23.1	21.7	21.6	22.4	21.7	20.8	16.5	16.8	14.6	15.5	5.6%	-4.5%	2.8%
Malaysia	31.4	33.6	34.0	34.3	33.6	36.1	33.0	35.2	32.5	33.5	37.4	11.8%	1.8%	6.9%
Papua New Guinea	-	-	5.0	10.1	10.9	11.1	9.5	11.6	11.5	11.5	11.4	-1.2%	-	2.1%
Other Asia Pacific*	-	0.1	0.2	0.8	0.5	0.8	0.6	0.5	1.4	1.0	1.7	72.4%	-	0.3%
Total Asia Pacific	93.3	96.8	101.5	115.5	136.4	153.4	164.3	177.2	176.8	176.6	184.7	4.5%	7.1%	34.0%
Total LNG exports	324.9	326.8	333.6	337.1	358.3	391.1	410.4	484.2	490.0	515.7	542.4	5.2%	5.3%	100.0%

Рисунок 5 – Мировой экспорт СПГ, млрд. кубометров²⁶

В 2022 году на Катар, Австралию, США и Россию приходится 21%, 20,7%, 19,2% и 7,3% всего мирового экспорта СПГ. Годовые темпы роста США, Австралии, Катара и Россия составляют: 10,2%, 6,7%, 3,5% и 1,6% соответственно. Из рисунка 6, мы видим, что Россия третий поставщик СПГ в Европу по итогам 2022 года, после США и Катара.

²⁶ Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024

са на российский газ в Европе на фоне теплой погоды и более выгодных для европейских покупателей цен транзит упал до исторического минимума – 975,9 млн. куб. м., это хорошо видно на рисунке 8.

Транзит российского газа через Украину

млн куб. м в сутки

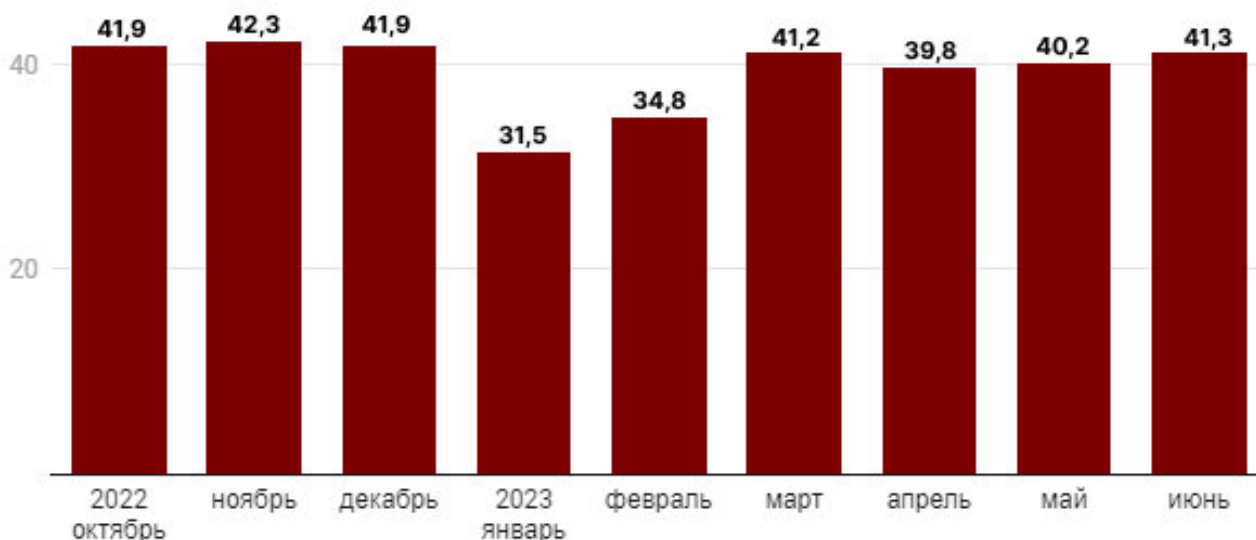


Рисунок 7 –Транзит российского газа через Украину, млн. кубометров в сутки²⁸

Заявки на прокачку газа через ГИС "Суджа" на 29 февраля 2024 г. составили 42,4 млн. кубометров/сутки. С мая 2022 г. по 3 января 2023 г. объем транзита российского газа через ГТС Украины колебался в диапазоне 40-43 млн. кубометров/сутки, но затем снизился до 24,2-25,1 млн. кубометров/сутки. С 29 января 2024 г. объем транзита держится на уровне 42,4 млн. кубометров/сутки. За январь 2024 года через ГИС "Суджа" было импортировано Украиной 2,4 млрд. кубометров²⁹.

По данным Оператора ГТС Украины (ОГТСУ) из таблицы 2, что с 2022 года поставка газа через две точки идут в сокращенном объеме, так через ГИС "Суджа" в 2022 году по поставки сократились на 12,9 млрд. кубометров (-

²⁸ Милькин, В. «Газпром» увеличил транзит через Украину до максимума с начала года [Электронный ресурс] // Ведомости : офиц. сайт. – 17.06.2005. – Режим доступа : <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2023/07/05/983754-gazprom-uvlichil-tranzit-cherez-ukrainu-do-maksimuma-s-nachala-goda>. – 14.10.2023.

²⁹ Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

41,7%) по сравнению с 2021 годом, в 2023 году поставки через ГИС "Суджа" продолжают сокращаться. В 2022 году через ГИС "Сохрановка" по поставки сократились на 12,9 млрд. кубометров 9,2 млрд. кубометров, в 2023 году поставки через ГИС "Сохрановка" прекратилась, это связано с тем, что Оператор ГТС Украины не может осуществлять контроль за компрессорной станцией. Общим за четыре года поставки уменьшились на 41,2 млрд. кубометров, или минус 73,7% за четыре года.

Таблица 2 - Транзит газа из России через Украину, млн. кубометров³⁰

Транспортные точки	2020	2021	2022	2023	Январь 2024
ГИС "Суджа"	47 592,4	28 701,7	16 721,3	14 650,4	2 431,1
ГИС "Сохрановка"	8 291,6	12 961,0	3 734,1	0	0
Всего	55 884,00	41 662,70	20 455,40	14 650,40	2 431,10

Другим маршрутом поставок российского газа в Европу остается «Турецкий поток» состоит из двух ниток, первая из которых предназначена для турецких потребителей, а вторая — для поставок газа в Южную и Юго-Восточную Европу. Мощность каждой из ниток составит по 15,75 миллиарда кубометров, что мало для замены прямой поставки газа в Европу. Но в сентябре 2022 года санкции ЕС запретили поставку товаров и услуг для обслуживания «Турецкого потока» в России.

При этом у DEPA Commercial (греческая компания) заключен контракт с «Газпромом» на поставки газа до 2026 года: российская компания поставляет в Грецию около 2 млрд кубометров в год через «Турецкий поток», и далее газ получит молдавской Energocom. В Грецию также поступает газ по Трансадриатическому газопроводу из Азербайджана, но, по заявлениям греческих властей, он обеспечивает только 20% от потребностей страны в газе.

В общем, объемы поставок газа уменьшаются. За первые восемь месяцев 2023 года Россия поставила в Турцию более 10 млрд. куб. м. газа через «Голубой поток» и «Турецкий поток», тогда как в прошлом году поставки составили

³⁰ Оператор ГТС Украины [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://tsoua.com/prozorist/test-platformy/>. – 04.02.2024.

21,5 млрд. куб. м. Такой низкий уровень поставок в Турцию последний раз наблюдался в 2019 году, когда Россия поставили в страну 15,2 млрд. куб. м. газа.



Рисунок 8 –Поставки природного газа «Газпрома» в Турцию, млрд. куб. м.³¹

Снижение поставок российского газа в Турцию в основном связано с его относительно высокой стоимостью. Контракт на поставку по «Голубому потоку» включает ценообразование, привязанное к ценам на нефть, в то время как в других контрактах цену ориентируются на сотовые цены на газ в Европе. Также из данных ЕРДК природный газа в Турцию поставляет Азербайджан в 2022 году на 8,7 млрд. кубометров, США на 5,6 млрд. кубометров и Алжир на 5,2 млрд. кубометров. Для Турции Россия является одним из главных поставщиков природного газа в страну.

В Китай газ поступает до 38 миллиардов кубометров по «Силе Сибири» и 10 миллиардов кубометров запланировано поставлять по «дальневосточному маршруту» с 2027 г. (ресурсы – шельфовые месторождения проекта Сахалин-3, путем газопровода-отвода через реку Уссури в Приморском крае). Проект трубопровода «Сила Сибири - 2» через Монголию в Китай предусматривает про-

³¹ Коммерсантъ. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.kommersant.ru/doc/6197681>. – 08.10.2023.

качку еще 50 миллиардов кубометров в год, маршрут показан на рисунке 3. Также в сентябре 2023 года Россия начала поставлять сжиженный газ в Китай по Северному морскому пути.

В 2022 году экспорт трубопроводного газа в Китай вырос в полтора раза с предыдущего года, до 15,4 млрд. куб. м, а экспорт СПГ в Китай составил 6 млн. т, увеличившись на 35,2%.

По данным Федеральной таможенной службы Китая, импорт газа вырос с 2018 года по сравнению с 2023 годом на 8,8 млрд. долл. США, а по сравнению с 2022 годом на 0,8 млрд. долл. США, как мы видим с 2018 года по 2022 год большую часть занимали поставки СПГ с 2,7 до 6,8 млрд. долл. США. Но в 2023 году трубопроводный газ стали больше экспортировать в Китай с 3,9 до 6,4 млрд. долл. США.

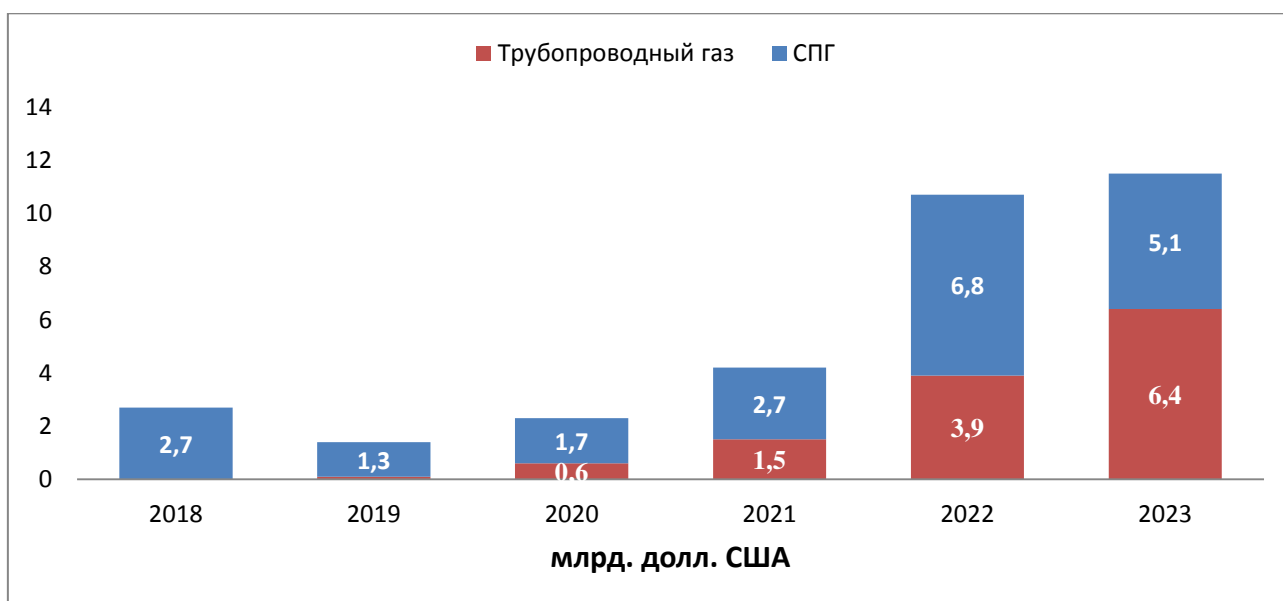


Рисунок 9 – Экспорт российского природного газа в Китай, млрд. долл. США³²

Из рисунка 10 мы видим, что в 2022 году на Туркменистан и Россию приходится 32,9 млрд. долл. США и 14,7 млрд. долл. США всего мирового экспорта трубопроводного газа в Китай. Но лидерами по объему импортируемого российского трубопроводного газа стала Европа 85,4 млрд. кубометров (68% от

³² General Administration of Customs of the People Republic of China. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://stats.customs.gov.cn>. – 08.10.2023.

общего объема продаж России), Республика Беларусь (15%), у Китай всего 12% от общего объема экспорта российского газ.

Billion cubic metres	From																						
	Canada	Mexico	US	Other S. & Cent. America	European Union	Rest of Europe	Belarus	Other Europe	Algeria	Russia	Other CIS	Iran	Other Middle East	Middle East	South Africa	Other Africa	Africa	Australia	China	Asia Pacific			
Canada	--	--	26.2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	26.2		
Mexico	--	--	56.5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	56.5		
US	82.1	1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	82.1		
North America	82.1	1	82.7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	164.8		
Argentina	--	--	--	3.7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3.7		
Brazil	--	--	--	6.1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6.1		
Other S. & Cent. America	--	--	--	1.9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1.9		
S. & Cent. America	--	--	--	9.8	1.9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	11.7		
European Union	--	--	--	--	13.9	86.2	91.4	11.5	--	61.5	--	--	--	--	31.5	2.5	--	--	--	--	298.6		
Rest of Europe	--	--	--	--	0.3	30.5	3.3	10.9	--	23.9	--	--	9.1	--	--	--	--	--	--	--	79.9		
Europe	--	--	--	--	14.2	116.8	96.7	22.4	--	85.4	--	--	9.1	--	31.5	2.5	--	--	--	--	378.5		
Belarus	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.5		
Kazakhstan	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7.0	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7.0		
Russian Federation	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.7		
Other CIS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.8		
CIS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	23.3		
United Arab Emirates	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7.8	1	0.4	--	--	--	--	--	--	--	--	8.2		
Other Middle East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	18.5	--	--	18.5	--	--	--	--	--	--	--	18.5		
Middle East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	27.0	--	--	18.5	--	--	--	--	--	--	--	37.0		
South Africa	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	9.4	1.6	2.8	--	--	--	--	--	14.8		
Other Africa	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	9.4	20.1	2.8	--	--	--	--	--	33.4		
Africa	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	9.4	20.1	2.8	--	--	--	--	--	33.4		
Australia	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	--	--	--	6.1	4.0	--	--	--	11.2		
China	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	--	--	--	6.1	4.0	--	--	--	14.8		
Asia Pacific	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.2	--	--	--	--	--	6.1	4.0	--	--	--	14.8		
Total exports	82.1	1	82.7	9.8	1.9	14.2	116.8	96.9	22.5	7.8	23.3	40.7	2.5	18.9	20.1	8.8	35.5	2.5	5.5	6.3	10.6	6.9	78.2

Рисунок 10 – Структура товарооборота трубопроводного газа, млрд. долл.

США³³

Также по данным Statistical Review of World Energy мы видим, что с 2012 по 2021 год был постепенный рост импорта СПГ в Китай, но уже в 2022 году было падение на 15,2%. Одним из факторов снижения поставок СПГ из России и Австралии стало увеличение поставок трубопроводного газа из Туркменистана.

³³ Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

Billion cubic metres												Growth rate per annum		Share
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022	2012-22	2022
Canada	1.6	1.0	0.5	0.6	0.3	0.4	0.6	-0.5	0.8	0.7	0.1	-85.0%	-23.7%	1
Mexico	4.9	7.8	9.3	6.8	5.8	6.6	6.9	6.6	2.5	0.9	0.6	-38.2%	-18.5%	0.1%
US	4.9	2.7	1.7	2.5	2.4	2.2	2.1	1.5	1.3	0.6	0.7	11.1%	-18.2%	0.3%
Total North America	11.4	11.4	11.5	10.0	8.3	9.2	9.8	8.6	4.6	2.2	1.3	-40.4%	-19.4%	0.2%
Argentina	4.7	6.3	6.2	5.6	5.1	4.6	3.6	1.8	1.8	3.7	2.3	-36.8%	-7.0%	0.4%
Brazil	3.5	5.2	7.1	6.8	2.6	1.7	2.9	3.2	3.3	10.1	2.3	-77.2%	-4.1%	0.4%
Chile	4.0	3.8	3.5	3.7	4.5	4.4	4.3	3.3	3.7	4.5	3.3	-25.1%	-1.7%	0.6%
Other S. & Cent. America	2.4	2.8	2.8	2.8	3.0	2.8	3.7	4.0	5.1	6.3	5.5	-9.1%	8.6%	1.0%
Total S. & Cent. America	14.6	18.1	19.6	18.9	15.2	13.5	14.5	13.1	13.9	24.4	13.5	-44.0%	-0.8%	2.5%
Belgium	4.1	3.1	2.9	3.6	2.4	1.3	3.3	7.3	6.4	5.5	12.4	127.8%	11.8%	2.3%
France	9.8	8.3	6.9	6.4	9.1	10.9	12.7	23.2	19.1	17.6	35.1	99.7%	13.6%	6.5%
Italy	7.1	5.8	4.5	5.9	5.9	8.3	8.2	13.5	12.5	9.5	14.3	50.0%	7.3%	2.6%
Spain	21.4	15.7	16.2	13.7	13.8	16.6	15.0	22.0	20.9	20.4	28.8	41.2%	3.0%	5.3%
Turkey	7.6	5.9	7.1	7.5	7.6	10.9	11.4	12.9	14.8	13.9	15.1	8.3%	7.1%	2.8%
United Kingdom	13.9	9.2	11.2	13.7	10.7	6.6	7.2	17.1	18.6	14.9	25.3	69.7%	6.2%	4.7%
Other European Union	4.4	3.7	3.3	5.2	6.9	10.2	13.4	23.5	23.6	25.8	39.1	53.0%	24.5%	7.2%
Rest of Europe	±	-	±	-	±	0.1	±	±	0.1	0.1	0.1	-27.6%	45.0%	1
Total Europe	68.2	51.8	52.1	56.0	56.4	64.8	71.2	119.4	116.2	107.5	170.2	58.4%	9.6%	31.4%
Egypt	-	-	-	3.9	10.7	8.3	3.2	-	-	-	-	-	-	-
Kuwait	2.8	2.3	3.6	4.3	4.7	4.8	4.3	5.1	5.7	7.7	8.4	10.9%	11.7%	1.6%
United Arab Emirates	1.4	1.6	1.6	2.9	4.2	3.0	1.0	1.6	1.5	1.7	0.9	-46.0%	-4.1%	0.2%
Other Middle East & Africa	-	0.5	0.1	2.7	4.8	5.3	4.0	2.7	1.9	0.2	0.1	-61.4%	-	1
Total Middle East & Africa	4.2	4.3	5.3	13.7	24.5	21.4	12.5	9.4	9.1	9.6	9.4	-1.6%	8.5%	1.7%
China	20.1	26.1	27.3	27.0	36.0	51.4	73.5	82.7	88.0	100.9	131.2	307.2%	15.6%	17.2%
India	18.4	18.0	19.1	20.0	24.3	26.0	30.5	32.4	36.6	33.9	28.4	-15.4%	-4.4%	5.2%
Japan	119.8	120.4	121.8	115.9	113.6	113.9	113.0	105.5	101.7	101.3	98.3	-3.0%	-2.0%	18.1%
Malaysia	-	2.0	2.2	2.3	1.5	2.0	1.8	3.3	3.6	2.4	3.8	57.1%	-	0.7%
Pakistan	-	-	-	1.5	4.0	5.1	9.4	11.8	10.6	12.3	9.7	-20.6%	-	1.8%
Singapore	-	1.3	2.6	3.0	3.2	4.1	4.5	5.0	5.7	5.0	5.2	4.6%	-	1.0%
South Korea	49.7	55.3	51.8	45.8	46.3	51.4	60.2	55.6	55.4	64.1	63.9	-0.4%	-2.6%	11.8%
Taiwan	17.1	17.2	18.6	19.6	20.4	22.7	22.9	22.8	24.3	26.7	27.4	2.8%	4.8%	5.1%
Thailand	1.4	2.0	1.9	3.6	3.9	5.2	6.0	6.7	7.5	9.2	11.4	24.3%	23.7%	2.3%
Other Asia Pacific	0.1	-	-	-	-	-	0.8	5.7	6.6	7.6	6.7	-11.8%	54.7%	1.2%
Total Asia Pacific	226.6	241.2	245.2	238.5	253.9	284.5	322.6	333.6	346.2	372.0	347.9	-6.5%	4.4%	64.1%
Total World	324.9	326.8	333.6	337.1	358.3	393.3	430.4	484.2	490.0	515.7	542.4	5.2%	5.3%	100.0%

Рисунок 11 –Импорт СПГ, млрд. долл. США³⁴

Также не нужно забывать про сбыт природного газа для внутреннего потребления. На фоне падения экспорта, и падения добычи газа, внутренний потребитель может восстановить добычу газу. Так за счет потребителя в 2023 году, по прогнозу аналитиков, добыча газ вырастет на 2,7%, до 421 млрд. куб. м, а в 2030-м - до 485-495 млрд. куб. м в год³⁵.

Из приведенных на рисунке 12 данных видно, в 2022 году потребление природного газа в России снизилось на 66 млрд. куб. м (-14%), по сравнению с 2012 годом потребление упало на 20 млрд. куб. м (-0,4%), в итоге потребление газа в России снизилось из-за западных санкций, ударивших по российскому промышленному сектору, рост потребления в 2021 году был вызван более холодной зимой.

³⁴ Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

³⁵ РБК. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.rbc.ru/business/07/08/2023/64ccd4b29a79472f1bdd75db>. – 04.11.2023.

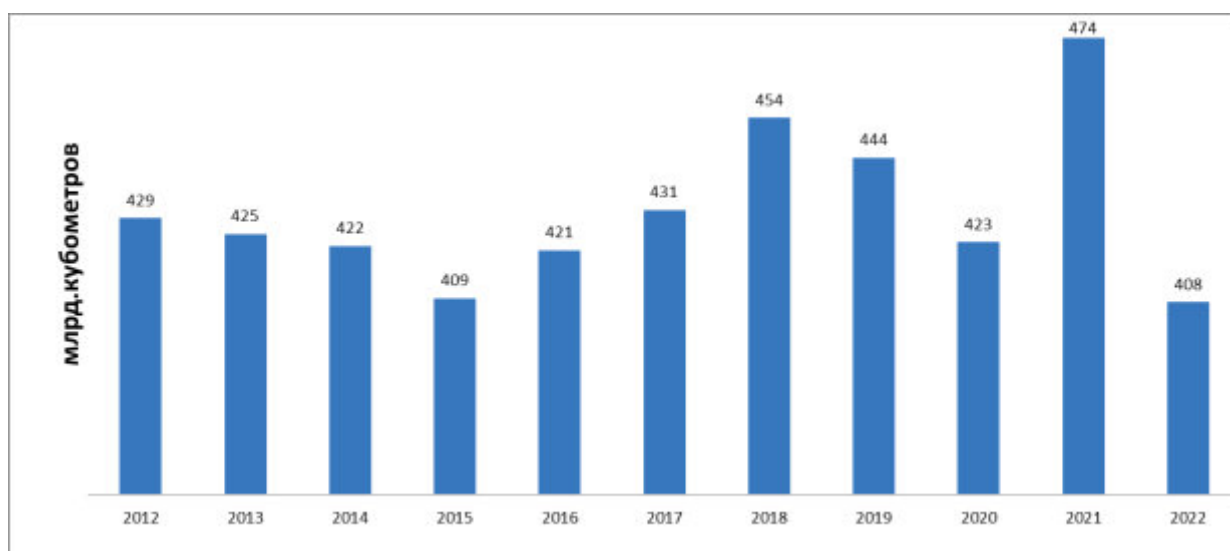


Рисунок 12 – Потребление природного газа в России, млрд. кубометров³⁶

По предварительной информации потребление природного газа в России в 2023 году увеличится на 4%, сообщил телеканалу вице-премьер Александр Новак. Поэтому не стоит списывать со счетов внутреннее потребление, как стимул повышения добычи природного газа в России.

Таким образом, новые рынки сбыта, имеют очень много подводных камней, которые могут сильно снижать экспорт и добычу газа. В нынешней ситуации страна ищет новые рынки сбыта и пытается возместить большую потерю рынку сбыта в ЕС.

2.3 Роль отчислений от экспорта природного газа для России в бюджете

Отчисления от экспорта природного газа играют важную роль в бюджете России. Эти отчисления являются значительной составляющей доходов государства и способствуют финансированию различных программ и проектов. Природный газ занимает одно из ведущих мест среди экспортных товаров в России, и отчисления от его экспорта могут повлиять на финансовую стабильность страны. Благодаря этим отчислениям Россия получает необходимые

³⁶ Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

средства для реализации социальных программ, инфраструктурных проектов и поддержки экономики.

В 2023 году по данным Минфина доходы бюджета от экспортной пошлины на газ упали почти втрое. Это хорошо видно из рисунка 13. Экспортная пошлина на газ в 2023 году дала федеральному бюджету 566 млрд. руб., это в 2,9 раза ниже, чем годом ранее. В общей сложности фискальные доходы бюджета от экспорта газа в 2023 году снизились на 1,064 трлн. рублей. По сравнению с 2018 годом фискальный доход от экспорта газа в 2023 году упал на 243,2 млрд. рублей (-30%). Мы видим, как в 2023 году внутренний налог НДС на газ в разы принес федеральному бюджету денег, на целых 653,3 млрд. рублей или увеличился на 215,4%, то есть экспортная пошлина на газ в 2023 году для федерального бюджета стала несущественна. Мы также видим, что НДС на газ также в 2023 году уменьшился на 652,8 млрд. рублей (-35%), что существенно ударило по нефтегазовым доходам федерального бюджета.

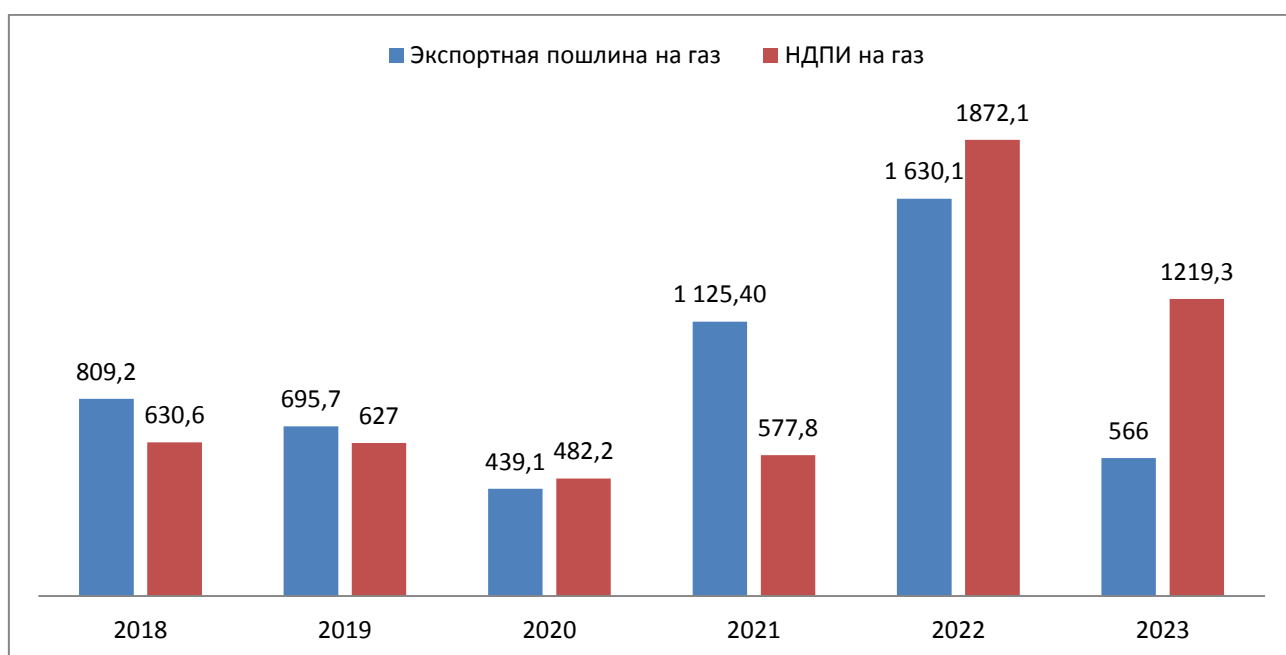


Рисунок 13 – Динамика перечислений экспортной пошлины и НДС на газ в федеральный бюджет РФ, млрд. рублей³⁷

³⁷ МинФин России [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://minfin.gov.ru/ru/statistics/>. – 04.02.2024.

Существенное снижение фискальных доходов бюджета от экспорта газа связано с сокращением экспортных цен на газ и поставок «Газпрома» в ЕС и, соответственно, со снижением добычи газа в России. И как мы видим из рисунка 14, с конца января 2024 года газ (отмечено красной стрелочкой) цена на газ снижается, это из-за теплой погоды в Европе, высокого уровня запасов газа в хранилищах и высокого европейского импорта. Но самые большие падения цен на газ были в период с 2022 по 2023 год.

Сначала цены на газ поднялись до исторического максимума, поскольку усилились опасения по поводу сокращения российских поставок газа. Потом цены на энергоносители в регионе снизились в ответ на сообщения о том, что ЕС готовится принять чрезвычайные меры, направленные на снижение стоимости электроэнергии и газа. Основными причинами падения в 2023 году стали значительные запасы газа в европейских подземных газовых хранилищах (ПХГ), также одним из факторов такого быстрого понижения могло стать введение в ЕС потолка цен на газ.



Рисунок 14 – Динамика фьючерсов на природный газ, в долларах за тысячу кубометров³⁸

³⁸ Tradingview [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 12.08.2023. – Режим доступа : <https://ru.tradingview.com>.– 04.11.2023.

Также снижение фискальных доходов бюджета от экспорта газа связано с сокращением поставок «Газпрома» в ЕС на рисунке 15 мы видим, как Россия в 2021 году являлась крупнейшим экспортером трубопроводного газа в ЕС в долей в среднем 52% по сравнению с 2023 годом доля трубопроводного газа в ЕС в среднем за три квартала 2023 года 14%. То есть импорт трубопроводного газа из России упал на 38%, всего за почти три года. ЕС в принципе стал меньше импортировать трубопроводного газа, а перешел на импорт СПГ.



Рисунок 15 – Ежеквартальный импорт природного газа в ЕС через трубопровод, млрд. кубометров³⁹

Проект «НОВАТЭКа» по производству сжиженного природного газа (СПГ) «Ямал СПГ» и «Арктик СПГ-2», не приносят экспортных пошлин в федеральный бюджет, так как освобождены от НДС и экспортной пошлины.

Из пояснительной записки к закону о федеральном бюджете РФ на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов следует, что доходы бюджета от экспортной пошлины ожидается в размере 566,9 млрд. руб.

Мы видим значительные сокращения поступления экспортной пошлины на газ в федеральный бюджет с 4% в 2018 году до 1,9% в 2023 году от общего дохода федерального бюджета.

Таким образом, на данный момент со снижением экспорта и цены на газ, трудностями в геологоразведке, сложностями с заменой изношенного оборудо-

³⁹ European Commission [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/market-analysis_en#gas-and-electricity-market-reports. – 29.02.2024.

вания, отсутствием доступа к передовым технологиям, у государства возникают проблемы, которые через 5-7 лет могут стать непреодолимыми. Как мы видим, добыча газа снижется, и тем самым и снижается экспорт газа из России. В частности, уменьшаются быстрыми темпами поставки газа в Европу через Украину за четыре года поставки сократились на 73,7%. Также постепенно уменьшаются поставки природного газа в Турцию. Но увеличиваются поставки в Китай, так импорт газа вырос с 2018 года по сравнению с 2023 годом на 8,8 млрд. долл. США. Происходит заметное сокращение потребления газа в России, что может поставить преграду для восстановления добычи газа, так за 10 лет потребление снизилось на 14%, из-за санкций, ударивших по российскому промышленному сектору. Также, мы видим, что за пять лет поступления экспортной пошлины на газ в федеральный бюджет сократилось на 4% от общего дохода федерального бюджета, что может повлиять на реализацию различных государственных программ и проектов.

3 ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ ЭКСПОРТА РОССИЙСКОГО ГАЗА

3.1 Проблемы экспорта российского газа

Первая проблема связана с государственным надзором общественных отношений, возникающих при экспорте природного газа. Наиболее проблемными аспектами здесь являются порядок таможенного декларирования и контроль за таможенной стоимостью. Первая проблема, возникает в процессе таможенного оформления в рамках одной таможенной периодической таможенной процедуры. А в частности недопониманием таможенных органов и декларантов по данной процедуре. Из-за нестроеного правильного поэтапной проверки со стороны таможенных органов, а со стороны декларанта поэтапного оформления. и возникают споры из-за не заявленных данных во временной декларации на товар до осуществления поставок. В связи с этим у таможенных органов и декларанта возникают споры, в результате которых таможенные органы привлекают декларанта к административной ответственности на основании части 1 статьи 16.2 КоАП РФ. Это приводит декларанта к уплате штрафа в размере от половины до двойной стоимости товара, являющихся предметом административного правонарушения, или штрафом для должностного лица в размере от десяти до двадцати тысяч рублей, и в итоге начинаются судебные разбирательства.

Аналогичная ситуация наблюдается и с контролем таможенной стоимости, где основной проблемой является правильность определения таможенной стоимости. Трудности в этом процессе возникают по нескольким причинам:

1) таможенные органы используют базы данных, содержащие информацию о стоимости ранее вывезенных товаров по сделкам с идентичными и однородными товарами. Часто возникают расхождения между данными, указанными декларантом в декларации, и сведениями, имеющимися у таможенных органов.

2) декларанты может намеренно занижать стоимость товаров с целью уменьшения таможенных платежей;

3) большое количество факторов для определения таможенной стоимости;

4) прозрачность и точность информации, предоставляемой импортерами (с экспортом природного газа, это достаточно сложно).

Вторая проблема связана с поставками трубопроводного газа в Европу, которые в настоящее время осуществляются через два основных направления: Украину и Турцию. Однако истекающий контракт между российским "Газпромом" и украинской компанией "Нафтогаз" по транзиту трубопроводного газа в Европу под угрозой, поскольку он завершится к концу 2024 года. И шансы Москвы и Киева договориться о продлении пятилетнего транзитного контракта крайне невелики, даже при участии европейских политиков в качестве посредников в переговорах. За четыре года транзит трубопроводного газа через Украину уменьшился на 41,2 млрд. кубометров, или минус 73,7% за четыре года. В итоге Россия потеряет от 45 до 73% объемов оставшегося европейского экспорта, а поставки снизятся до 10-16 миллиардов кубометров в год. Если прекратится транзит газа через Украину, то Россия сможет поставлять газ в Европу только через Турцию

По «Турецкому потоку» в Европу сейчас поставляется около 10 миллиардов кубометров газа в год. В теории есть возможность прокачать ещё дополнительные 17,5 млрд. кубометров в год. Но это покрывает всего лишь 68% от минимальной поставки газа через Украину. И даже при этом поставки газа в Европу будут не более 6 млрд. кубометров в год, из-за ограничения объемов болгарской трубы, которая соединяет Турцию с европейским рынком. Но экспорт газа в Турцию через газопровод «Турецкий поток» увеличился примерно на 36,6% в апреле 2024 года по сравнению с аналогичным месяцем 2023 годом.

Возникает ряд проблем с поставками сжиженного газа (СПГ) в страны Европы. Первая проблема состоит в серьезной конкуренции на рынке СПГ, где Россия занимает третье место по объемам поставок в Европу после США и Катар. Вторая проблема - это введение санкций в отношении поставок сжиженного природного газа (СПГ) из России, что может значительно ограничить поставки. В Евросоюзе уже звучат предложения разрешить странам ограничивать регазификацию российского СПГ на своих терминалах. Правительства Испании

и Нидерландов уже обращались к компаниям, работающим в их странах, с просьбой не продлевать контракты на поставку СПГ из России. Кроме того, Европейская комиссия планирует принять директиву о поэтапном запрете поставок российского СПГ в ЕС. Хотя, эти ограничения не приведет к резкой остановки поставок российского СПГ, так как Россия является лидирующей страной по объему поставок СПГ в Европу, но данные ограничения могут нести за собой долгосрочные последствия.

У России можно проблем с экспортом газа в Европу, но страна надеется на взаимовыгодное сотрудничество с Китаем, но поднебесная не сильно торопится к выгодному сотрудничеству. Так в соответствии с соглашением между двумя странами, Россия должны была поставить в Китай свыше 80 миллиардов кубометров в год, но к концу 2022 года Россия не смогла поставить в Китай даже 20 миллиардов кубометров в год. Причина заключается в том, что Китай и Россия никак не могли договориться о цене, в итоге до 2014 года так и не подписали договор о поставке газа в Китай. Но Китай в это время подписал генеральное соглашение с Туркменистаном о строительстве газопровода и поставке в Китай природного газа с 2009 - 2039 год, 30 миллиардов кубометров в год. И в итоге, в 2009 году был открыт газопровод Туркменистан – Китай.

Китай отказывался от нашего газа в течение восемь лет. Но после событий 2014 года России нужны были новые рынки сбыта. И 21 мая 2014 года Россия и Китай подписали газовый контракт, но не на условиях России. Так как у Китая среди партнеров по поставке газа уже были Туркменистан, Казахстан, Узбекистан и Мьянма. Россия в большей степени была заинтересована в этих поставках. В итоге России пришлось продавать свой газ по самой низкой цене по сравнению с другим партнерами Китая, и в небольших объемах по сравнению с Туркменистаном. В дальнейшем уменьшению спроса на газ в Китае будет способствовать китайская энергетическая политика по достижению углеродной нейтральности к 2060 году, и развитие собственной добычи природного газа, а также производство низкоуглеводных видов газа. Уже к 2030 году Китай позволит себе сократить импорт энергоносителей на 10%.

Таким образом, с внешними рынками сбыта природного газа ситуация неоднозначная. Рассмотрим теперь возможности внутреннего российского рынка. Из прогноза Минэкономки следует, что оптовые тарифы на газ для всех потребителей с июля 2024 года будут увеличены на 11,2 %, а с июля 2025 года – еще на 8,2 %, и связывают это с финансовыми проблемами «Газпрома», доходы которого снижаются из-за потери европейского рынка, что отразится на конечном потребителе. Экспортная выручка «Газпрома» будет снижаться, в то время как газификация регионов страны, финансируется за счет Единого оператора газификации, в итоге средств будет требоваться много. Также как было сказано выше потребление газа в России снижается, так за 10 лет потребление газа в РФ снизилось уже на 66 млрд. куб. м (-14%). Снижение потребления может быть обусловлено тем, что они стали больше использовать энергоресурсы с высокой энергоотдачей, которые позволяют дольше и с наименьшими потерями работать оборудованию на предприятиях, например газовые котлы, газовые автомобили газовые холодильные системы, это все способствует уменьшению удельных расходов топлива. Существует еще одна проблема газификации: по данным «Газпрома», 83% проектов газификации регионов являются нерентабельными или социально ориентированы, чаще всего это происходит из-за удалённости регионов.

Как следствие всех вышеуказанных проблем, произошло существенное снижение фискальных доходов бюджета от экспорта газа. За пять лет поступление экспортной пошлины на газ в федеральный бюджет сократилось на 4% от общего дохода федерального бюджета, что создает проблемы для финансирования программ, например, в фонд пенсионного и социального страхования (Социальный фонд России – СФР). Если поподробнее, то нефтегазовые доходы трансформируются в благосостояния населения, сверхдоходы от продажи нефти и газа складываются в фонд национального благосостояния. Сейчас в ФНБ лежит почти 12 трлн. рублей, которые тратят, когда федеральному бюджету или СФР не хватает денег. Деньги в СФР на 50 % поступают от работодателей, а другая половина из федерального бюджета. Проблема состоит в том,

что, если нет денег у социального фонда, значит, он не сможет выплачивать материнский капитал и выполнять другие социальные программы. А для закрытия «дыр» в социальном фонде нужны стабильные отчисления от нефтегазовых доходов.

3.2 Перспективы экспорта российского газа

Теперь рассмотрим варианты решения проблем, приведенных в предыдущем параграфе. Это создание газового хаба в Турции как перспективное решение для экспорта российского газа в Европу. Этот хаб станет ключевым узлом для транзита газа из России в Европу, компенсируя утраченные объемы, которые ранее поставлялись через "Северные потоки", и сделать основными маршрутами поставок российского топлива в Европу через Турцию. Уже 4 сентября 2023 года "Газпром" передал компании Botas проект дорожной карты по реализации газового хаба. Однако для успешной реализации этого проекта необходимо учредить совместную рабочую группу, согласовать правовые аспекты функционирования хаба и разработать схемы осуществления торговли и передачи газа. Планируется создание электронной торговой площадки для газового хаба, которая может стать местом определения конечной цены на газ для европейских потребителей, что поможет исключить политизацию этого вопроса. Турция уже вела переговоры с потенциальными покупателями газа – Балканами (Македонией, Румынией и Болгарией) и Европой, а также с поставщиками топлива – с Ираном, Азербайджаном, государствами Персидского залива. Для России это возможность увеличить поставки природного газа в Европу.

При условии улучшения отношений с Европой, возможен сценарий возобновления экспорта по «Северному потоку». На данный момент проект можно считать закрытым на долгое время из-за серьезных повреждений: как минимум три четверти его мощностей не функционируют (хотя одна линия, возможно, все еще работоспособна). В будущем есть шанс возобновления экспорта по «Северному потоку», начиная с одной линии, но для полной активации потребуются оперативный ремонт, который может занять не менее полугода. Однако технические возможности для ремонта существуют. Главный вопрос заключа-

ется в том, реально ли будет провести его в условиях санкций и стоимость этого ремонта эксперты оценивают в сумму от 200 до 300 миллионов евро.

Еще одно из перспективных направлений – это строительства заводов по сжижению природного газа, запуск первой очереди завода «Арктик СПГ-2», который ожидается в конце 2023 года, может добавить на европейский рынок еще два миллиона тонн СПГ в год. Начался старт строительства «Мурманский СПГ» он будет приносить дополнительные 20 млн. тонн. «Газпром» в скором времени начнет подготовку к строительству завода по производству сжиженного природного газа в Красноярском крае, его мощность будет составлять более 2 млн. тонн. Это поможет России увеличить поставки СПГ не только в Европу, но и в Азию.

Одним из менее перспективных направлений является продление транзита трубопроводного газа в Европу между российским «Газпромом» и украинской компанией «Нафтогаз». В теории, транзит может продолжаться по более гибкой модели, основанной на краткосрочном бронировании "Газпромом" украинских транзитных мощностей, например, на месяц или даже на день вперед. Однако в настоящих условиях "Газпром" вероятно не согласится на такой вариант. Поэтому наиболее вероятным сценарием кажется прекращение транзитного контракта к концу 2024 года. И в итоге Украина потеряет транзитные платежи, «Газпром» – выручку и клиентов, европейские потребители – недорогой газ.

В перспективе действующие контракты России с Китаем предполагают увеличение экспортных объемов с 15,5 миллиарда кубометров в 2022 году до 48 миллиардов к 2025 году. Через осуществление проекта трубопровода «Сила Сибири - 2» через Монголию в Китай. Но, газопровод в Китай не сможет стать полноценной заменой европейскому экспорту в силу своей более низкой рентабельности. Так в случае с Китаем рента составит от 2,5 млрд до 4,3 млрд долларов в год, а при продаже в Европу Россия получала бы при среднем уровне цен около 20-30 миллиардов долларов годовой ренты, но для России пока такие цифры не реальны.

Основные предложения по развитию внутреннего рынка потребления природного газа включают:

- отмену НДС на новые поставки природного газа в первые годы, что даст возможность Единому газовому оператору сделать проекты газификации более прибыльными;

- предоставление возможности частным компаниям производить работы в части газификации. Например, есть успешный пример, такой работы в Республике Саха (Якутия). Успешным примером является Республика Саха (Якутия), где Единый газовый оператор осуществляет газификацию населенных пунктов рядок со своими газопроводами, а удаленные районы газифицируются компанией «Сахалинтранснефтегаз»;

- поддержка местных компаний по добыче газа. Местные предприятия, смогут самостоятельно поставлять газ в ближайшие населенные пункты, тем самым снизится конечная цена для потребителя, за счет снижения затрат.

- перевод угольных котельных на природный газ. Для предприятий это даст увеличение рентабельности производства, за счет энергоэффективности природного газа по сравнению с другими видами топлива и инвестиционную привлекательность. Для добывающих компаний – увеличение добычи.

- оптимизировать подход к выбору населенных пунктов для газификации. Как это всегда бывает методика выбора населенных пунктов, не всегда может отобразить полную картину, кому нужен газ. Тем самым в разных регионах доступ к газу могли получить намного большее количество населенных пунктов в разных регионах по сравнению с текущей ситуацией.

- разрешение на экспорт СПГ для всех газовых компаний. Это позволит увеличить конкуренцию на мировом рынке СПГ, снизить цены для потребителей и создать новые рабочие места. Сейчас же у Минэнерго России нужно получить лицензию, чтобы оно дало исключительное право на экспорт СПГ.

- цены должны индексироваться с учетом различных факторов, таких как нерегулируемые цены, сезонность, инфляция и затраты. Это важно для того, чтобы компании могли инвестировать в развитие и улучшение газовой инфра-

структуры, так как без этого инфраструктура может стать устаревшей и неспособной к обслуживанию нужд потребителей.

- развитие отечественного производства оборудования для газовой отрасли. Доступное оборудование позволяет газовым компаниям снизить затраты на оснащение газовых систем. Это делает использование природного газа более экономически привлекательным для различных секторов экономики. Также доступности оборудования для газовой отрасли способствует расширению инфраструктуры газопроводов и газораспределительных сетей, что делает природный газ более доступным для использования в различных регионах.

Теперь рассмотрим развитие ситуации при различных вариантах экспорта российского газа.

На рисунке 16 можно увидеть как, в 2022 году экспорт природного газа из России за год упал на 45,7%, это при условии что трубопровод «Ямал - Европа» работал до 3 квартала 2022 года, далее поставки были приостановлены, хотя практически уже в декабре 2021 года прямые поставки в Польшу через Газопровод «Ямал - Европа» не осуществлялись, газа поступал в реверсивном режиме из Германии в Польшу. Это произошло из-за разрыва Польшей «ямальского» контракта за полгода до его окончания, газопровод «Ямал - Европа» мог поставлять в Европу почти 32,9 млрд. куб. м в год. «Газпром» теряет примерно более 27 млрд. долларов ежегодно при средней экспортной цене российского газа в 829 долларов США в 2022 году.

Далее, 26 сентября 2022 года были взорваны обе нитки «Северного потока - 1» и одна из двух ниток «Северного потока - 2», вторую нитку законсервировали из-за отсутствия сертификации газопровода. В 2021 году по трубопроводу «Северный поток - 1» было транспортировано 52,9 млрд. куб. м. газа. «Газпром» теряет примерно 586 долларов за 1000 куб. м. газа в среднем по экспортным ценам 2021 года, это примерно 31 млрд. долл. США. И в перспективе потери составят 55 млрд. куб. м. в год, конечно, не сразу примерно за лет пять. В среднем «Газпром» теряет по 27 млрд. долл. США в год.



Рисунок 16 – Объемы экспорта российского газа на внешний рынок с 2018-2022 год, млрд. кубометров⁴⁰

Если смотреть в разрезе экспорта российского газа по способу перемещения (рис. 17), можно заметить постепенное снижение доли экспорта российского газа через трубопроводы с 90% в 2018 году до 75,3% в 2022 году. В то же время доля экспорта СПГ увеличилась с 10% в 2018 году до 24,3% в 2022 году. Эти изменения указывают на изменение структуры экспорта газа, в ответ на эмбарго импорта российского трубопроводного газа и эластичности перевозки СПГ.

⁴⁰ Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

Структура экспорта российского газа по способу перемещения



Рисунок 17 – Структура экспорта российского газа по способу перемещения с 2018-2022 год, в процентах⁴¹

Из рисунка 18, мы видим, как экспорт в ЕС за год упал на 46%, и это ещё не конец, в 2023 году упадет ещё больше, потому что не функционирует трубопровод «Ямал - Европа» и два «Северного потока». Также упадет до нуля транспортировка газа через одну из веток, которая проходит через Украину ГИС «Сохрановка», и фактически на 50% уменьшится поставки через вторую нитку ГИС «Суджа, этому есть прямое доказательство в таблице 2.

С Турцией ситуация не стабильная, поставки идут, есть очень сильные скачки в объеме экспорта, например в июне поставки могут быть меньше 150 млн. куб. м. в неделю, а под конец года могут достигнуть 360 млн. куб. м. в неделю. Также экспорт может, сокращается из-за давления со стороны западных стран, которое пытаются запретить Турецким банкам проводить сделки с подстанционными лицами из России.

⁴¹ Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

Поставки газа в Китай постепенно растут, из-за увеличения поставок по трубопроводу «Сила Сибири», который может транспортировать 38 млрд. куб. м газа в год и экспорта СПГ.

Экспорт в Республику Беларусь остается стабильным из-за подписанного с «Газпромом» контракта, 90 % газа идет на долю промышленных потребителей, в том числе более 70 % используется для нужд энергосистемы.

По сравнению с предыдущими странами, в другие страны, за исключением Казахстана, осуществляется экспорт сжиженного природного газа (СПГ).

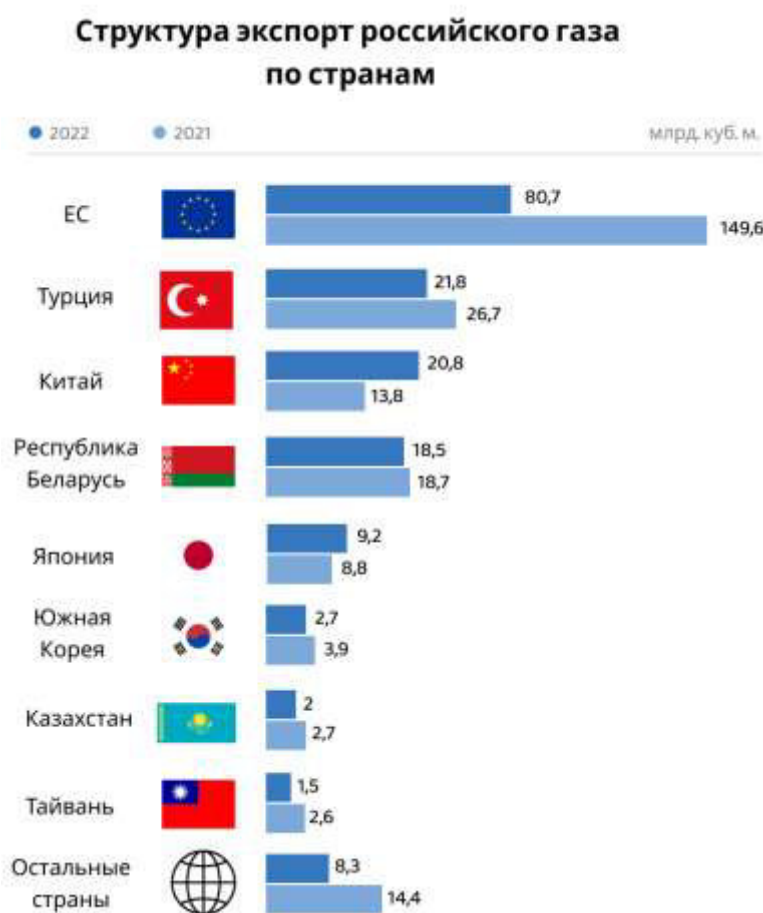


Рисунок 18 – Структура экспорта российского газа по странам, млрд. кубометров⁴²

Согласно представленным данным на рисунке 19, Япония является основным потребителем российского СПГ, экспорт СПГ в Японию составляет

⁴² Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

22,9 % в 2022 году от общего объема экспорта российского СПГ. Этот газ поступает от завода «Сахалин-2», где японцы до сих пор являются акционерами. Также главным фактором крупных объемов экспорта являются местоположение «Сахалин -2», который фактически находится рядом с Японией. Но до 2030 года Япония может заметно уменьшать импорт СПГ, это связано с тем, что в 2023 году импорт СПГ составил 66 млн. тонн, а объем перепродажи Японией СПГ составил 31,5 млн. тонн, фактически половина объема, это нам говорит о том что приобретаемый в таких объемах газ стране не нужен, так как внутренний спрос падает из-за роста выработки энергии японских ВИЭ и АЭС. Но Япония пока не может отказаться от излишних поставок из-за жестких штрафных санкций, которые прописаны в долгосрочных контрактах.

Наибольшая доля российского СПГ, импортируемая в ЕС, проходит через порты Франции, а на порты Испании, Бельгии приходится большая часть оставшихся объемов. Согласно расчетам, доля экспорта российского СПГ во Францию составила 18,4% от общего объема в 2022 году, в сравнении с 8,4% в 2021 году.

Мы видим, как Россия стабильно поставляет СПГ в Китай в размере 7 млрд. куб. м в год, но с открытием Северного морского пути Россия поставит в Китай не менее 11 млрд. куб. м в год или 8 млн. тонн.

Показатели Южной Кореи нам говорят, что потребление природного газа в этой стране уже начало снижаться, тоже самое, что должно произойти в Японии, уже происходит в Южной Кореи это рост производства атомной энергии и расширение использования возобновляемых источников.

Тайвань намерен сократить импорт СПГ из России, поскольку его контракт на поставку газа с экспортным объектом «Сахалин-2» на Дальнем Востоке России истек в конце марта 2022 года, и она не собирается его продлевать. То есть фактически с 2023 года Россия не будет экспортировать СПГ в Тайвань.

Также импорт российского СПГ в Великобританию запрещен с января 2023 года. Министры Великобритании назвали этот шаг «решительным действием» в отношении санкций против России. Но исключить полное взаимо-

действия Великобритании с российским газом невозможно, из-за сложных трубопроводных сетей, используемых для транспортировки газа по всему континент, если только импорт СПГ не прекратится по всем странам ЕС.

Мы видим постепенный рост поставок российского СПГ в Турцию, из-за сообщения Президента РФ о том, что нужно перенести экспортные объемы российского газа в Турцию и создать крупнейший газовый хаб для Европы в Турции.

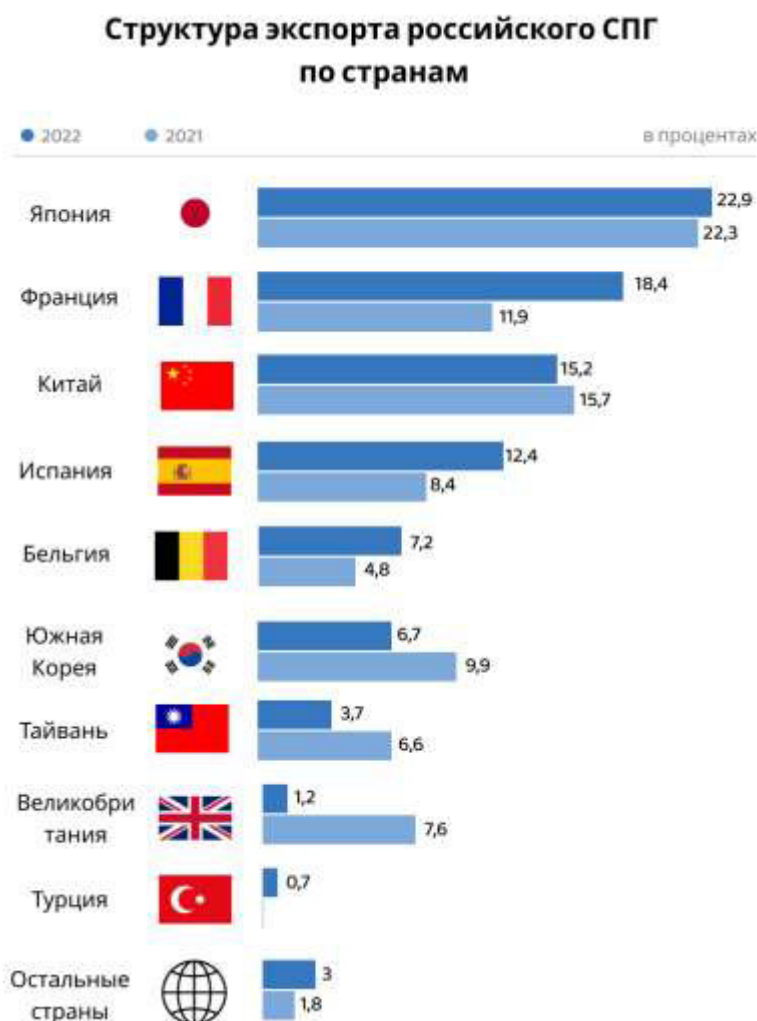


Рисунок 19 – Структура экспорта российского СПГ по странам, в процентах⁴³

С экспортом трубопроводного газа все более понятно, из рисунка 20 видно, что поставки газа в ЕС снизились до 49,1% от общего объема экспорта тру-

⁴³ Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

бопроводного газа в 2022 году, а в 2021 году поставки в ЕС были 65,6%. Несмотря на снижение фактического объема экспорта трубопроводного газа на 53% за год, до настоящего времени нет импортеров российского газа, способных приблизиться к объемам и рентабельности поставок природного газа в Европу.

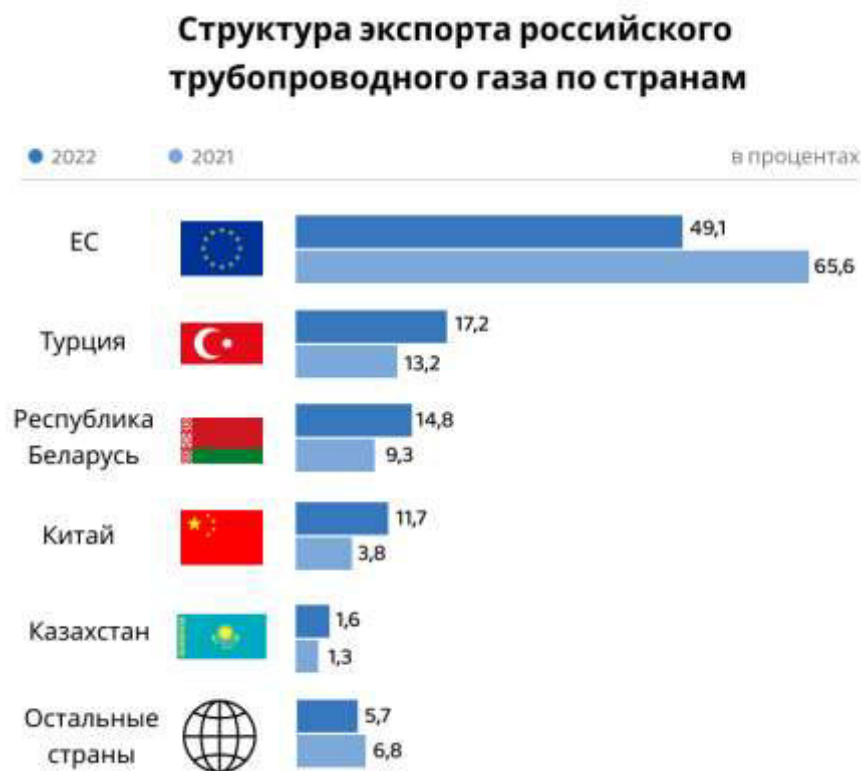


Рисунок 20 – Структура экспорта российского трубопроводного газа по странам, в процентах⁴⁴

И из выше сказанного, мы можем примерно спрогнозировать какой будет объем экспорта российского природного газа в ближайшие годы. Сначала складываем экспорт трубопроводного газа, сначала ветка ГИС «Суджа» по ней в среднем поставляется примерно 14,6 млрд. куб. м. в год, далее у нас идет Турция, с Турцией у России не стабильные поставки, примерно в Турцию поступает 20 млрд. куб. м. в год, дальше у нас идет Республика Беларусь со стабильными 18 млрд. куб. м. газа в год, дальше у нас идет Китай, с ним ситуация по-

⁴⁴ Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

ложительная, предполагается рост до 22 млрд. куб. м. в год. В Казахстан поставляем небольшое количество газа примерно 2 млрд. куб. м. в год. И в остальные страны, такие как страны СНГ до 6 млрд. куб. м. в год. И в тоге получаем приблизительные 80 млрд. куб. м. в год.

Далее складываем экспорт российского СПГ, в Японию Россия примерно поставит 9 млрд. куб. м. в год, в страны ЕС, такие как Франция с 9 млрд. куб. м., Испания с каждым годом увеличивает закупки СПГ из России на 30% и это будет 6,5 млрд. куб. м., импорт Бельгии 3 млрд. куб. м., Великобритания - 1 млрд. куб. м., и пока отсутствуют санкции против российского СПГ рост экспорта в страны ЕС будет продолжаться высокими темпами. Далее Китай также наращивает импорт СПГ до 8 млрд. куб. м., Южная Корея также вносит вклад в структуру объемов поставок российского газа в свою страну на 2,5 млрд. куб. м., но тенденция с этой страной отрицательная, Также не нужно забывать про Турцию, которая импортирует всего 1 млрд. куб. м., но есть перспективе в данной области сотрудничества, и все остальные страны, такие как Сингапур, Таиланд, и другие Азиатские страны и другие страны ЕС приносит в объем экспорт СПГ примерно 3. И получаем примерно 41 млрд. куб. м. будет в следующем году.

В 2023 году объем поставок природного газа составил примерно 120 млрд. куб. м. в год, что на 27,5% или на 85,5 млрд. куб. м. меньше, чем в 2022 году. В 2024 году Россия может столкнуться с ещё одной потерей объемов экспорта - окончанием контракта по поставкам через ГИС "Суджа", что может привести к потере ещё 14 млрд. куб. м. газа и это хорошо видно на рисунке 21. Все эти потери связаны с экспортом трубопроводного газа:

- 1) потеря поставок через «Ямал-Европа»: 16,4 млрд. куб. м. в год.
- 2) диверсия на «Северный поток - 1»: 52,9 млрд. куб. м. в год.
- 3) не успевший начать работу из-за диверсии «Северный поток - 2»: 55 млрд. куб. м. в год.
- 4) закрытие транзита через ГИС "Сохрановка": в среднем 10 млрд. куб. м. в год.

5) и также приостановка транзита через ГИС "Суджа": в среднем 15 млрд. куб. м. в год.

К 2030 году поставки трубопроводного газа должны увеличатся на 87,5% или примерно 70 млрд. куб. м. при помощи реализации нового газопровода «Сила Сибири-2» на поставку 50 млрд. куб. м. ежегодно. Также за счет создания газового хаба в Турции, который позволит направить ещё 10 млрд. куб. м. Также возможность увеличить газовые поставки в Узбекистан с 3 до 20 млрд. куб. м. Также к 2030 году увеличение поставок по газопроводу «Сила Сибири» до 30 млрд. куб. м. В итоге при благоприятном стечении обстоятельств получаем к 2030 году экспорт по трубопроводам 150 млрд. куб. м.

Что касается СПГ, то к 2030 году поставки должны увеличиться примерно на 88 млрд. куб. м. или на 200%. Данный рост будет возможен за счет реализации таких проектов как:

1) второй завод НОВОТЭК «Арктик СПГ- 2», который будет приносить 19,8 млн. т. в год или примерно 27 млрд. куб. м.

2) завод в Мурманской области на 20,8 млн. т. или 28,7 млрд. куб. м. «Мурманский СПГ».

3) «Газпром» строит завод по сжижению газа в Усть-Луге на 19,5 млн. т. или 27 млрд. куб. м.

В итоге поучаем, что к 2030 году экспорт СПГ из России будет составлять примерно 130 млрд. куб. м.

Как может восстановиться экспорт газа из России

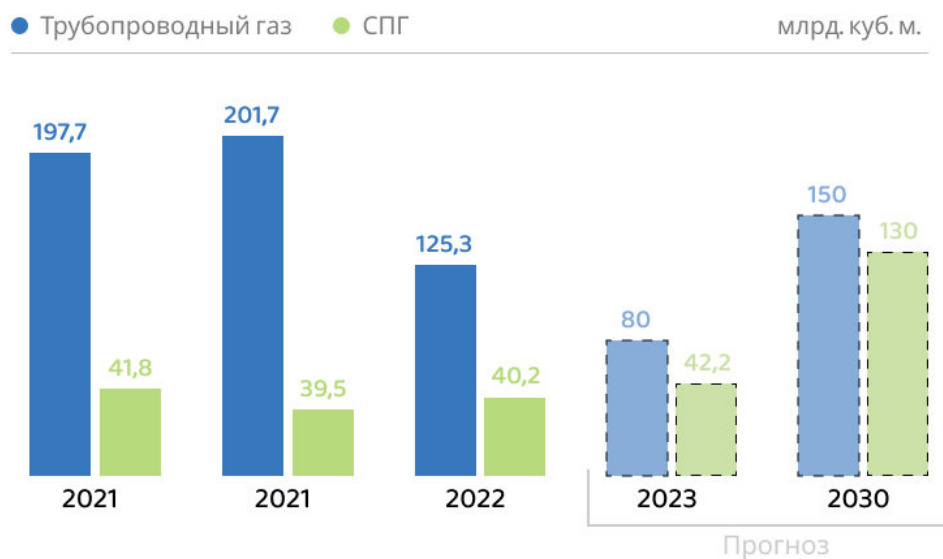


Рисунок 21 – Прогноз экспорта газа из России, млрд. кубометров⁴⁵

К 2030 году есть большие проекты и направления, которые помогут немного восстановить уровень экспорта хотя бы приближенный к 2021 году, но на данный момент потери могут оказать серьезное влияние не только на компании, которые поставляли трубопроводный газ но, и в целом на российскую экономику. И это хорошо видно на рисунке динамики перечислений экспортной пошлины и НДС на газ в федеральный бюджет РФ: как взаимосвязана добыча газа и его поставки, и экспортные цены, которые снизились. Так со снижением поставок и экспортных цен резко падает доход от экспортных пошлин на газ, за год на 247%, то есть доля экспортной пошлины за газ в федеральном бюджете фактически становится несущественна.

С НДС практически такая же ситуация, только это внутренний налог и взимается за добычу, но поставки сильно сократились, и фактически снизилась до уровня внутреннего потребления и экспортных поставок, и как итог - поступления НДС в федеральный бюджет за год снизились на 35 %.

⁴⁵ Составлено автором по данным: Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

Таким образом, изменения в объемах добычи, экспорта газа и экспортных цен напрямую влияют на финансирование различных государственных программ, таких как образование, здравоохранение, инфраструктурные проекты и оборонные расходы, за счет снижения доходов от экспортных пошлин. И это привело к тому, что Минфин принял решение увеличить налоговые ставки на добычу природного газа с августа 2024 года. Это сделано для того, чтобы обеспечить дополнительные доходы для компаний, которые будут направлены в федеральный бюджет.

Россия сталкивается с рядом серьезных проблем и вызовов в сфере поставок природного газа. Одной из них является уменьшение интереса со стороны ключевых партнеров, таких как Китай, к российскому газу. В то же время, Европа вводит санкции, что создает трудности для экспорта на этот рынок. Проблемы с инфраструктурой в Турции ограничивают возможности увеличения поставок в Европу. Тем не менее, Россия активно работает над преодолением этих проблем, и для этого она выявляет перспективные направления развития и увеличения объемов экспорта природного газа по другим направлениям. Эти усилия направлены на диверсификацию рынков сбыта и укрепление своей позиции в мировой индустрии природного газа.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Цель дипломного исследования достигнута путём реализации поставленных задач, в результате проведённого исследования по теме «Экспорт российского природного газа в условиях изменения основных рынков сбыта: особенности таможенно-тарифного и нетарифного регулирования».

В ходе работы были выполнены следующие задачи: мы рассмотрели нормативно-правовое регулирование экспорта российского природного, изучили порядок вывоза и особенности таможенного оформления поставок российского газа на экспорт, проанализировали основные рынки сбыта российского газа, изучали основные проекты России в части экспорта природного газа, выявили основные проблемы и перспективные пути поставок российского газа, составили прогноз объемов экспорта российского газа на основе анализа текущих тенденций.

Главным выводом аналитической части является то, что, несмотря на большие достижения России в газовой отрасли, сейчас из-за уменьшения экспорта и цен на газ, сложностей в геологоразведочных работах, проблем с заменой старого оборудования, отсутствия доступа к новейшим технологиям, перед государством встают проблемы, которые могут стать серьезной проблемой развития газовой отрасли и привести к существенному уменьшению экспорта газ. В связи с этим требуются альтернативные меры, как со стороны государства, так и со стороны предпринимательского сектора, чтобы не утратить сегодняшние сильные позиции в газовой отрасли.

Практическая значимость дипломной работы состоит в анализе таможенного регулирования экспорта природного газа и изучении основных рынков сбыта российского газа. Мы узнали, что не каждый может экспортировать газ, для этого нужно получить лицензию, которая дает исключительное право на экспорт природного газа, на данный момент экспортировать российский газ могут всего восемь компаний. Мы рассмотрели, как происходит декларирование природного газа, в частности через осуществление временного периодического

декларирования. Также мы узнали, что направлением транзита при сбыте природного газа в Европу на 2023 год все еще является через Украину (станция Суджа на границе с Курской областью) и растет значение Турции («Турецкий» и «Голубой поток»). В Китай российский газ поступает через «Силу Сибири», и танкерами по Северному морскому пути. Также не нужно забывать про сбыт природного газа для внутреннего потребления. За счет внутреннего потребления добыча в 2023 году должен выросла на 2,7%. Что касается СПГ, то следует отметить, что главные импортеры российского СПГ – это Япония, Франция, Бельгия, Китай. Уже к 2030 году поставки СПГ должны увеличатся на примерно на 88 млрд. куб. м. или на 200%.

Заключительной частью работы является выявление проблем и перспективных направлений решения проблем с экспортом российского газа. Одной из них является уменьшение интереса со стороны ключевых партнеров, таких как Китай, к российскому газу. В то же время, Европа вводит санкции, что создает трудности для экспорта на этот рынок. Проблемы с инфраструктурой в Турции ограничивают возможности увеличения поставок в Европу. Тем не менее, Россия активно работает над преодолением этих проблем, и для этого она выявляет перспективные направления развития (такие как строительства « Арктик СПГ-2», Мурманский СПГ, строительства Турецкого хаба, Тройственный газовый союз, завод по сжижению газа в Усть-Луге) и увеличения объемов экспорта природного газа на внутренний рынок.

В России до 2035 года будут значительные преобразование в сторону увеличения объемов экспорта газа, как по трубопроводам, так и в форме СПГ. Вместе с тем, отмечаются ряд вызовов и потерь, с которыми может столкнуться Россия в процессе экспорта газа.

Анализ потерь объемов экспорта трубопроводного газа связан с различными факторами, такими как диверсия маршрутов, закрытие транзитных маршрутов и окончание контрактов. Однако, предполагается, что с 2030 года ситуация может измениться в связи с запуском новых газопроводных проектов, таких как «Сила Сибири-2», и увеличением поставок газа в различные регионы.

Что касается экспорта СПГ, то предполагается значительный рост поставок благодаря запуску новых заводов по сжижению газа. Это даст возможность России укрепить свои позиции на глобальном рынке СПГ и расширить долю в газовом секторе.

В ходе этих изменений наблюдается значительное снижение доходов от налогов и пошлин, получаемых от экспорта природного газа. За год экспортные пошлины упали на 247%, а поступления налога на добычу полезных ископаемых в федеральный бюджет сократились на 35%.

Следовательно, на основе проведенного анализа можно сделать вывод о том, что Россия продолжает играть важную роль в мировом рынке природного газа и имеет потенциал для увеличения своих экспортных поставок в будущем. Однако для успешного развития данного сектора необходимо учитывать текущие вызовы и разработать эффективную стратегию поиска новых рынков сбыта.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

1 Ведомости [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://www.vedomosti.ru/business> . – 04.11.2023.

2 Интерфакс [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://www.interfax.ru/business/884250>. – 04.11.2023.

3 Клевцов, С. «Газпром нефть» лидирует по темпам роста добычи газа [Электронный ресурс] // Ведомости : офиц. сайт. – 17.06.2005. – Режим доступа : www.vedomosti.ru/business/articles/2022/11/09/949433-gazprom-neft-lidiruet-po-temпам-rosta-dobichi-gaza. – 14.10.2023.

4 Коммерсантъ. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.kommersant.ru/doc/6197681>. – 08.10.2023.

5 Кошман, С. С. Экспорт природного газа: проблемные аспекты государственного регулирования и контроля / С.С. Кошман, О. В. Хмыз // Правовой энергетический форум. – 2020. – № 2. – С. 35-41.

6 Кузнецова, Г. В. Конъюнктура мировых товарных рынков : учебник и практикум для вузов / Г. В. Кузнецова. - 2-е изд., перераб. и доп. - Москва : Издательство Юрайт, 2023. - 266 с.

7 Милькин, В. «Газпром» увеличил транзит через Украину до максимума с начала года [Электронный ресурс] // Ведомости : офиц. сайт. – 17.06.2005. – Режим доступа : <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2023/07/05/983754-gazprom-uvlichil-tranzit-cherez-ukrainu-do-maksimuma-s-nachala-goda>. – 14.10.2023.

8 МинФин России [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://minfin.gov.ru/ru/statistics/>. – 04.02.2024.

9 Общественно-деловой научный журнал «Энергетическая политика» [Электронный ресурс]. Режим доступа: <https://energypolicy.ru/perspektivy-eksporta-rossijskogo-gazav-novyh-usloviyah/gaz/2022/15/20>. – 04.11.2023.

10 Оператор ГТС Украины [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://tsoua.com/prozorist/test-platformy/>. – 04.02.2024.

11 Определение Конституционного Суда РФ от 07.11.2008 N 631-О-О "Об отказе в принятии к рассмотрению запроса Арбитражного суда Омской области о проверке конституционности подпункта 1 пункта 1 статьи 357.7 и пункта 1 статьи 357.10 Таможенного кодекса Российской Федерации" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

12 Посольская жизнь [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 16.12.2018. – Режим доступа : <https://embassylife.ru/post/13304>. – 04.11.2023.

13 Постановление Пленума Верховного Суда РФ от 26.11.2019 N 49 "О некоторых вопросах, возникающих в судебной практике в связи с вступлением в силу Таможенного кодекса Евразийского экономического союза" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

14 Постановление Правительства РФ от 09.08.2014 N 785 "Об утверждении Правил предоставления информации об экспорте газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

15 Постановление Правительства РФ от 21.09.2023 № 1538 "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза, и о внесении изменений в ставки вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза" [Электронный ресурс]. Доступ из таможенного портала «Альфа-Софт».

16 Постановление Правительства РФ от 27.11.2021 N 2068 (ред. от 21.09.2023) "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

17 Приказ Минфина России от 19.10.2020 N 238н "О компетенции таможенных органов по совершению определенных таможенных операций в отношении товаров" (Зарегистрировано в Минюсте России 16.11.2020 N 60931) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

18 Распоряжение Правительства РФ от 14.07.2014 N 1277-р (ред. от 10.11.2020) "Об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

19 РБК. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.rbc.ru/business/07/08/2023/64ccd4b29a79472f1bdd75db>. – 04.11.2023.

20 Решение Комиссии Таможенного союза от 20.05.2010 N 257 (ред. от 05.12.2023) "О форме декларации на товары и порядке ее заполнения" (вместе с "Порядком заполнения декларации на товары") [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

21 Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Республику Армения (с изменениями на 1 июня 2023 года) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

22 ТАСС [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 25.12.1998. – Режим доступа : <https://tass.ru/ekonomika/19869395>. – 04.02.2024.

23 Указ Президента РФ от 31.03.2022 N 172 (ред. от 30.12.2022) "О специальном порядке исполнения иностранными покупателями обязательств перед российскими поставщиками природного газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «КонсультантПлюс».

24 Федеральная таможенная служба. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://customs.gov.ru/statistic/eksport-rossii-vazhnejshix-tovarov>. – 08.10.2023.

25 Федеральный закон от 18 июля 2006 г. N 117-ФЗ "Об экспорте газа" [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант-Плюс».

26 Enerdata [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://energystats.enerdata.net/natural-gas/world-natural-gas-production-statistics.html>. – 04.11.2023.

27 European Commission [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/market-analysis_en#gas-and-electricity-market-reports. – 29.02.2024.

28 General Administration of Customs of the People Republic of China. Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://stats.customs.gov.cn>. – 08.10.2023.

29 Neftegaz.RU [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://neftegaz.ru/news/>. – 04.11.2023.

30 Pakhotin [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 12.08.2023. – Режим доступа : <https://pakhotin.org/technologies/stroitelstvo-gazoprovoda-turetskij-potok>. – 04.11.2023.

31 Statistical Review of World Energy [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 27.08.2009. – Режим доступа : <https://www.energyinst.org/statistical-review>. – 29.02.2024.

32 Tradingview [Электронный ресурс] : офиц. сайт. – 12.08.2023. – Режим доступа : <https://ru.tradingview.com>. – 04.11.2023.