



Правовой энергетический форум 2013-2024

ISSN 2079-8784

URL - <http://ras.jes.su>

Все права защищены

Выпуск № 3 Том . 2023

## Правовое регулирование экспорта природного газа по законодательству зарубежных государств

**Кошман Сергей Сергеевич**

*Аспирант АНО «Научно-исследовательский «Центр развития энергетического права и современной правовой науки имени В.А. Мусина», АНО «Научно-исследовательский «Центр развития энергетического права и современной правовой науки имени В.А. Мусина»  
Российская Федерация,*

### Аннотация

Исследование правового регулирования отношений, складывающихся при экспорте природного газа в зарубежных государствах, а также факторов, влияющих на формирование той или иной системы правового регулирования таких отношений, выявление общих подходов и отличий в различных правовых порядках является актуальной задачей энергетического права. В целях изучения различных подходов к регулированию экспорта природного газа в настоящей статье рассматриваются системы правового регулирования, которые сложились в ведущих государствах-экспортерах этого энергетического ресурса, таких как Норвегия и США, а также в государствах, в которых формируются технологические и правовые основы для экспорта природного газа, на примере Аргентины. Результаты проведенного исследования показывают, что экспорт природного газа во всех рассмотренных государствах осуществляется при наличии соответствующего разрешения, полученного от уполномоченного государственного органа.

На формирование системы правового регулирования экспорта природного газа оказывают влияние множество факторов экономического и правового характера, основными из которых являются: уровень обеспеченности спроса на природный газ на внутреннем рынке в государстве-экспортере; наличие или отсутствие у государства-экспортера природного газа международных договоров с государствами-импортерами, предусматривающих основания для освобождения от уплаты таможенных пошлин, а также создающие основания для беспрепятственного вывоза природного газа на экспорт; наличие достаточных разведанных запасов природного газа, а также технологий по его добыче в государстве-экспортере. Рассмотренные в статье особенности правового регулирования экспорта природного газа в зарубежных правовых порядках могут быть учтены при совершенствовании правового регулирования экспорта природного газа из Российской Федерации.

**Ключевые слова:** энергетическое право, газовое право, правовое регулирование экспорта газа

**Дата публикации:** 12.10.2023

**Ссылка для цитирования:**

Кошман С. С. Правовое регулирование экспорта природного газа по законодательству зарубежных государств // Правовой энергетический форум – 2023. – Выпуск № 3 С. 19-26 [Электронный ресурс]. URL: <https://mlcjournal.ru/S231243500027971-6-1> (дата обращения: 20.05.2024). DOI: 10.61525/S231243500027971-6

- 1 Исследование правового регулирования отношений, складывающихся при экспорте природного газа в зарубежных государствах, а также факторов, влияющих на формирование той или иной системы правового регулирования таких отношений, выявление общих подходов и отличий в различных правовых порядках является актуальной задачей энергетического права.
- 2 В.В. Романова справедливо отмечает, что правовое регулирование использования энергетических ресурсов, особенности правового режима энергетических ресурсов, требования к энергосбережению и энергетической эффективности должны соответствовать задачам научно-технологического развития, обеспечения энергетической безопасности и укреплять энергетический правовой порядок на национальном и международном уровнях. Правовое регулирование в данной сфере требует совершенствования, в том числе с учетом результатов правового анализа зарубежного законодательства, практики его применения [1].
- 3 Отдельные аспекты правового регулирования общественных отношений, складывающихся при экспорте природного газа, являются предметом исследования зарубежных ученых. [2]
- 4 Р.Д. Хеффрон (R.J.Heffron) верно обращает внимание на тот факт, что энергетическое право должно иметь сходные нормы во всех странах мира, поскольку оно основано на одних и тех же повсеместно используемых технологиях. Различия заключаются в том, какими энергетическими ресурсами обладают страны, а также обусловлены целевой структурой энергетики конкретной страны.[3]
- 5 Ведущими государствами, осуществляющими экспорт природного газа трубопроводным транспортом, в настоящее время являются Российская Федерация, Норвегия, США, Алжир, Канада, Аргентина, Туркменистан.
- 6 В целях изучения различных подходов к регулированию экспорта природного газа в настоящей статье рассматриваются системы правового регулирования, которые сложились в ведущих государствах-экспортерах этого энергетического ресурса, таких как Норвегия и США, а также в государствах, в которых формируются технологические и правовые основы для экспорта природного газа, на примере Аргентины.
- 7 *(а) Правовое регулирование экспорта природного газа из Аргентины*
- 8 Добыча природного газа в Аргентине неуклонно росла в течение последних пяти лет, в основном из-за увеличения добычи на сланцевом месторождении Вака Муэрта (Vaca Muerta).
- 9 Месторождение Вака Муэрта обладает крупнейшими запасами сланцевого газа в мире — по данным Минэнерго США, они составляют 8,7 триллионов кубических метров газа. При этом к настоящему времени в разработку вовлечено лишь 4% от площади проекта.
- 10 По мере роста добычи Аргентина возобновила экспорт природного газа по трубопроводу в соседние Чили и Бразилию.[4]
- 11 В соответствии со ст. 3 Закона Аргентины «О природном газе» № 24.076 экспорт природного газа в каждом случае должен быть санкционирован уполномоченным органом исполнительной власти в течение девяноста (90) дней с момента получения запроса от заинтересованного лица, при условии, что предоставление такого разрешения не повлияет негативным образом на внутренние поставки природного газа. Молчание уполномоченного органа в таком случае будет означать согласие. Экспортеры должны отправить уполномоченному органу по регулированию отношений по поставке природного газа копии соответствующих контрактов.[5]
- 12 Согласно статье 6 Закона Аргентины № 17.319 «Об углеводородах» [6], органы исполнительной власти уполномочены разрешать экспорт углеводородов, которые не требуются для надлежащего удовлетворения потребностей внутреннего рынка, при условии, что такой экспорт осуществляется по разумным коммерческим ценам, и может установить в такой ситуации критерии, которые будут регулировать операции на внутреннем рынке, чтобы обеспечить рациональное и равноправное участие в нем всех производителей страны.
- 13 В 2020 году в Аргентине был принят Декрет № 890/2020 (далее – Декрет) об утверждении «Плана стимулирования добычи природного газа с учетом спроса и предложения на 2020-2024 годы» (далее – План ГазАр) [7].
- 14 Согласно статье 1 Декрета содействие добыче природного газа в Аргентине объявляется национальным общественным интересом и приоритетной задачей Аргентинской Республики.

15 В пункте с) статьи 4 Декрета установлены основные принципы, критерии и условия экспорта природного газа из Аргентины согласно Плану ГазАр. В Декрете предусмотрено, что компаниям, которые осуществляют добычу природного газа и принимают участие в Плане ГазАр, могут быть предложены льготные экспортные условия на постоянной основе общим объемом до одиннадцати миллионов кубических метров (11 000 000 м<sup>3</sup>) в сутки, исключительно в незимний период.

16 При этом в соответствии с п. 6.23. Плана ГазАр зимним сезонным периодом является период с 01 мая по 30 сентября. Следовательно, поставки природного газа на экспорт из Аргентины могут осуществляться с 1 октября по 30 апреля (сезонный летний период согласно п. 6.24 Плана ГазАр).

17 Юридические лица, осуществляющие добычу природного газа на территории Аргентины, могут присоединиться к Плану ГазАр. Присоединяясь к Плану ГазАр, такие юридические лица принимают на себя обязательства по добыче определенных объемов природного газа в течение четырех лет.

18 В пункте 6.45 Плана ГазАр установлен Общий базовый объем добычи природного газа в Аргентине, достижение которого является целью принятия указанного Плана. Общий базовый объем составляет 70 000 000 м<sup>3</sup>/сутки в течение четырех лет.

19 В пункте 73 Плана ГазАр установлено, что, если будет покрыт Общий базовый объем (добычи), юридические лица – участники плана ГазАр будут иметь преимущественное право на экспорт природного газа на твердой основе.

20 Таким образом, на правовое регулирование экспорта природного газа из Аргентины оказывает влияние ограниченное предложение природного газа на внутреннем рынке. Правительство Аргентины предпринимает меры по стимулированию добычи природного газа, предоставляя преимущественное право экспорта тем компаниям, которые обеспечивают потребности Аргентины в природном газе на внутреннем рынке. Экспорт природного газа осуществляется с разрешения уполномоченного органа после подтверждения компанией исполнения обязательств по добыче определенных объемов природного газа и реализации таких объемов на внутреннем рынке.

#### 21 *(б) Правовое регулирование экспорта природного газа из США*

22 До широкого использования технологии гидроразрыва пласта и наклонно-направленного бурения, начиная примерно с 2007 года, добыча природного газа в США быстро сокращалась, и промышленность строила терминалы для импорта СПГ, чтобы обеспечить достаточные поставки природного газа для отопления, электричества и промышленности США [8].

23 В 2016 году 96 % природного газа, добытого в США, потреблялось на внутреннем рынке. Однако в 2017 году впервые за практически 60 лет США стали нетто-экспортером природного газа и ожидается, что подобный статус сохранится в ближайшем будущем [9].

24 США экспортируют природный газ трубопроводным транспортом в Мексику и Канаду, в общем объеме около 80 млрд. м<sup>3</sup> ежегодно [10].

25 Ключевым нормативно-правовым актом, определяющим порядок экспорта природного газа из США, является Закон о природном газе от 21 июня 1938 года [11], который с учетом внесенных изменений применяется в настоящее время.

26 В разделе 3 Закона о природном газе установлен обязательный разрешительный порядок (mandatory authorization order) осуществления экспорта природного газа. В статье 717b(a) Закона о природном газе установлено, что «никто не вправе экспортировать природный газ из Соединенных Штатов Америки в иностранное государство без получения предварительного разрешения уполномоченного органа» [12].

27 Уполномоченный орган должен выдать такое разрешение по заявлению, «если только уполномоченный орган не установит, что предлагаемый экспорт природного газа не будет отвечать общественным интересам (public interest)» [13].

28 В настоящее время уполномоченным органом по предоставлению разрешений на экспорт природного газа является Министерство энергетики США.

29 Правила и процедуры, которым должны следовать заинтересованные лица для получения разрешений Министерства энергетики США на экспорт природного газа в соответствии с Законом о природном газе установлены в части 590 (Административные процедуры в отношении импорта и

экспорта природного газа) раздела 10 (Энергетика) Свода федеральных нормативных актов США (Административные процедуры) [14].

30 Рассмотрение заявок и выдача разрешений на экспорт природного газа осуществляется Отделом регулирования природного газа Министерства энергетики США. Процедура получения разрешения на экспорт природного газа включает в себя заполнение и направление заинтересованной стороной заявки и рассмотрение такой заявки Отделом регулирования природного газа.

31 В настоящее время предусмотрена возможность получения двух видов разрешений на экспорт природного газа: долгосрочного и краткосрочного [15].

32 Для получения долгосрочного разрешения юридическое лицо должно подать заявку на экспорт природного газа, если у него есть подписанный контракт на продажу природного газа на срок более двух лет.

33 Заявка должна быть подана не менее чем за 90 дней до предполагаемой даты экспорта природного газа [16]. В § 590.202 Административных процедур содержатся требования к содержанию заявки. В частности, в заявке должны быть указаны:

34 - общее описание сделки, включающее указание на объемы природного газа, которые заинтересованное лицо планирует экспортировать;

35 - даты начала и завершения предполагаемого экспорта природного газа;

36 - объекты инфраструктуры, которые заинтересованное лицо планирует задействовать для осуществления экспорта природного газа;

37 - источники и гарантии безопасности поставки природного газа, включая объемы поставки, установленные в контракте на экспорт природного газа, а также описание запасов природного газа, которые будут использоваться для обеспечения исполнения обязательств по поставке в течение периода времени, в отношении которого запрашивается разрешение на экспорт природного газа.

38 Кроме того, в заявке должны быть указаны все стороны, принимающие участие в сделке, а также основные условия сделки по экспорту природного газа, включая условие бери или плати, обязательства по отбору компенсационного газа и иные условия, оказывающие влияние на рыночную стоимость газа.

39 Для краткосрочных разрешений на экспорт природного газа установлен упрощенный порядок их получения. Краткосрочное разрешение предоставляется в случае, если период поставки природного газа составляет менее двух лет. Для получения краткосрочного разрешения предусмотрена возможность подачи заявки в электронном виде. При этом в отличие от процедуры получения долгосрочных разрешений заинтересованному лицу не требуется прикладывать копию контракта на поставку природного газа.

40 Как было отмечено выше, для получения разрешения на экспорт природного газа, заинтересованное лицо должно обосновать, что экспорт природного газа будет отвечать общественным интересам.

41 В этой связи важно отметить изменения, которые были внесены в Раздел 3 Закона о природном газе на основании статьи 201 Закона об энергетической политике от 1992 года [17].

42 Согласно вышеуказанным изменениям, экспорт природного газа в страну, с которой у США действует соглашение о свободной торговле, предусматривающее применение национального режима для торговли природным газом, считается соответствующим общественным интересам, и заявки на такой экспорт должны удовлетворяться без изменений или задержки.

43 Это положение значительно упростило процесс получения разрешения на экспорт природного газа в страны, с которыми у США заключено соглашение о свободной торговле (ЮСМКА [18]), включая Мексику и Канаду – единственные страны, в которые США осуществляет экспорт природного газа трубопроводным транспортом.

44 В статье 2.3 ЮСМКА установлено, что каждая сторона Соглашения предоставляет национальный режим товарам другой стороны Соглашения в соответствии со статьей III ГАТТ 1994 г., включая ее примечания о толковании, и с этой целью статья III ГАТТ 1994 г. и ее примечания о толковании включены в настоящий документ и являются его неотъемлемой частью, с соответствующими изменениями.

45 В ЮСМКА также установлены нулевые экспортные таможенные пошлины при поставках природного газа из США в Мексику и Канаду [19].

46 Подводя итог вышеуказанному анализу правового регулирования экспорта природного газа из США, следует выделить следующие особенности:

47 1) В США установлен разрешительный порядок экспорта природного газа. Для осуществления экспорта природного газа необходимо получить предварительное разрешение уполномоченного государственного органа, которым в настоящее время является Министерство энергетики США;

48 2) Для получения разрешения на экспорт природного газа заинтересованное лицо обязано не позднее, чем за 90 дней до даты предполагаемого экспорта природного газа, направить в Министерство энергетики США заполненную заявку, содержащую, в том числе, сведения об основных условиях поставки природного газа;

49 3) Министерство энергетики США предоставляет разрешение на экспорт природного газа, если предоставление такого разрешения не противоречит общественным интересам США;

50 4) Между США, Мексикой и Канадой заключено соглашение ЮСМКА, в соответствии с которым в отношениях между странами-участниками соглашения применяется режим свободной торговли;

51 5) Наличие соглашения о свободной торговле со странами-импортерами природного газа, поставляемого трубопроводным транспортом из США, существенным образом упрощает получение разрешений на экспорт природного газа для заинтересованных лиц, поскольку согласно действующему правовому регулированию экспорт природного газа из США в такие страны считается соответствующим общественным интересам.

52 *(в) Правовое регулирование экспорта природного газа из Норвегии*

53 Норвегия обладает значительными запасами природного газа, которые добываются на норвежском континентальном шельфе (НКШ). Внутреннее потребление природного газа в Норвегии очень низкое, и почти весь добываемый природный газ поставляется на экспорт трубопроводным транспортом [20] на европейский газовый рынок [21].

54 Норвегия входит в число крупнейших в мире экспортеров природного газа, занимая третье место в мире (после России и Катара). Общие объемы добычи природного газа в 2021 году составили 114,3 млрд м<sup>3</sup>, из которых 112,9 млрд м<sup>3</sup> были экспортированы. Поставки норвежского природного газа занимают около 25% доли рынка природного газа Европейского Союза [22].

55 На правовое регулирование экспорта природного газа из Норвегии оказывают существенное влияние международные договоры и соглашения, которые заключены между Норвегией и странами-участниками Европейского союза.

56 Норвегия является государством-членом Европейской ассоциации свободной торговли (ЕАСТ, European Free Trade Association), которая была учреждена Австрией, Данией, Норвегией, Португалией, Швецией, Швейцарией и Великобританией на основании Конвенции от 04.01.1960 года в городе Стокгольме [23] для содействия более тесному экономическому сотрудничеству и свободной торговле в Европе [24].

57 На сегодняшний день государствами-членами ЕАСТ являются: Исландия, Лихтенштейн, Норвегия и Швейцария. ЕАСТ устанавливает зону свободной торговли между государствами-членами ЕАСТ.

58 02.05.1992 между государствами-членами ЕАСТ (Норвегией, Исландией и Лихтенштейном) и государствами-членами Европейского Союза было заключено Соглашение о Европейском экономическом пространстве [25] (Соглашение о ЕЭП), которое вступило в силу 01.01.1994.

59 В статье 1 Соглашения о ЕЭП установлено, что целью настоящего Соглашения об ассоциации является содействие постоянному и сбалансированному укреплению торгово-экономических отношений между договаривающимися сторонами при равных условиях конкуренции и соблюдении одних и тех же правил с целью создания однородной Европейской экономической зоны, именуемой в дальнейшем ЕЭП.

60 Для достижения вышеуказанных целей ассоциация в соответствии с положениями Соглашения о ЕЭП повлечет за собой свободное движение товаров, услуг, капитала и людей.

- 61 Согласно статьям 8-12 Соглашения о ЕЭП во взаимной торговле между договаривающимися государствами в отношении товаров, происходящих с территории договаривающихся государств, запрещается установление таможенных пошлин, а также количественных ограничений на экспорт и импорт таких товаров.
- 62 Таким образом, будучи участником ЕЭП Норвегия получает открытый доступ к внутреннему энергетическому рынку Европейского Союза, что в том числе означает свободное перемещение природного газа при торговле с государствами-участниками ЕЭП.
- 63 В Норвегии сформировалась уникальная система правового регулирования, определяющего порядок получения лицензий на добычу природного газа на НКШ. Получение лицензии на добычу природного газа фактически предоставляет право ее владельцу на осуществление экспорта природного газа.
- 64 Ключевым нормативно-правовым актом, определяющим правовое регулирование добычи природного газа в Норвегии, является Закон № 72 от 29 ноября 1996 года «О нефтегазовой деятельности» [26].
- 65 В статье 1.1. Закона о нефтегазовой деятельности установлено, что Норвежское государство имеет право собственности на подводные нефтегазовые месторождения и исключительное право на определение порядка управления нефтегазовыми ресурсами.
- 66 Управление нефтегазовыми ресурсами осуществляется Королем Норвегии в соответствии с положениями Закона о нефтегазовой деятельности и решениями, принятыми Стортингом (Парламентом Норвегии).
- 67 В статье 3 Закона о нефтегазовой деятельности установлено, что никто, кроме государства Норвегия, не может осуществлять нефтегазовую деятельность без лицензий, разрешений и согласий, требуемых в соответствии с настоящим Законом.
- 68 В разделе 3 Закона о нефтегазовой деятельности определен порядок предоставления лицензий на добычу природного газа. Согласно статье 3.3 Закона о нефтегазовой деятельности лицензия на добычу природного газа выдается по решению Короля Норвегии, принятого при участии Правительства Норвегии (The King in Council), в отношении определенных участков континентального шельфа Норвегии.
- 69 Лицензия может быть предоставлена юридическому лицу, учрежденному в соответствии с норвежским законодательством и зарегистрированному в Норвежском реестре коммерческих предприятий.
- 70 Лицензия предоставляет исключительное право на разведку, разведочное бурение и добычу природного газа на участках месторождений, на которые распространяется лицензия. Лицензиат становится собственником добытого природного газа.
- 71 Вызывают особый интерес положения статьи 3.6 Закона о нефтегазовой деятельности, согласно которым государству предоставляется возможность напрямую участвовать в любой лицензии на добычу природного газа. Непосредственное участие государства в проектах по добыче природного газа осуществляется через фонд прямого участия государства в нефтегазовых операциях – the State's Direct Financial Interest (SDFI). Использование такого механизма позволяет государству пропорционально обладать долей участия в лицензии на добычу природного газа, как и любой другой лицензиат. Доля государства (SDFI) определяется Правительством и оговаривается в рамках выдачи лицензии. Государство обычно оставляет за собой долю участия только в лицензиях, представляющих стратегический интерес, или в областях НКШ, которые, как ожидается, будут наиболее перспективными.
- 72 Распределение лицензий на добычу природного газа в Норвегии между заинтересованными лицами осуществляется посредством специальной процедуры: Распределение в предопределенных областях (РПО, Awards in Predefined Areas (APA), которая ежегодно проводится Министерством нефти и энергетики Норвегии.
- 73 В рамках процедуры РПО Министерство нефти и энергетики Норвегии определяет участки НКШ в Северном, Норвежском и Баренцевом море и предлагает заинтересованным лицам подать заявки на получение лицензии на добычу природного газа. По итогам рассмотрения заявок, Министерство нефти и энергетики Норвегии принимает решение о распределении лицензий на предложенных участках НКШ. Информация об обладателях каждой лицензии вносится в специальный реестр, доступ к которому

является открытым [27]. Таким образом, добыча природного газа в Норвегии осуществляется на основании лицензий, по итогам публичной процедуры отбора.

<sup>74</sup> Результаты проведенного исследования показывают, что экспорт природного газа во всех государствах осуществляется при наличии соответствующего разрешения, полученного от уполномоченного государственного органа.

<sup>75</sup> На формирование системы правового регулирования экспорта природного газа оказывают влияние множество факторов экономического и правового характера, основными из которых являются:

<sup>76</sup> 1) уровень обеспеченности спроса на природный газ на внутреннем рынке в государстве-экспортере;

<sup>77</sup> 2) наличие или отсутствие у государства-экспортера природного газа международных договоров с государствами-импортерами, предусматривающих основания для освобождения от уплаты таможенных пошлин, а также создающие основания для беспрепятственного вывоза природного газа на экспорт;

<sup>78</sup> 3) наличие достаточных разведанных запасов природного газа, а также технологий по его добыче в государстве-экспортере.

<sup>79</sup> Рассмотренные в статье особенности правового регулирования экспорта природного газа в зарубежных правовых порядках могут быть учтены при совершенствовании правового регулирования экспорта природного газа из Российской Федерации.

---

#### Библиография:

1. Романова, В. В. Задачи дальнейшего развития правового регулирования использования энергетических ресурсов в целях укрепления энергетического правового порядка / В. В. Романова // Правовой энергетический форум. – 2020. – № 3. – С. 11-15.
2. Francisco A Macías, Pablo A Artagaveytia, Gonzalo Santamaría, Protection for natural gas exports to develop Argentina's unconventional resources potential, *The Journal of World Energy Law & Business*, Volume 12, Issue 5, October 2019, Pages 356–364
3. Хеффрон, Р. Д. Энергетическое право в период с 2020 по 2030 г. (Часть 1) / Р. Д. Хеффрон // Правовой энергетический форум. – 2020. – № 2. – С. 30-34.
4. <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=40093>
5. <https://www.argentina.gob.ar/normativa/nacional/ley-24076-475/actualizacion>
6. <http://servicios.infoleg.gob.ar/infolegInternet/anexos/15000-19999/16078/texact.htm#1>
7. <http://servicios.infoleg.gob.ar/infolegInternet/anexos/340000-344999/344229/norma.htm>
8. Klass, Alexandra B. and Shantal Pai. “The Law of Energy Exports.” *U.S. Constitutional Law: Separation of Powers & Federalism eJournal* (2020): P. 744
9. Jonathan J. Pierce, Hilary Boudet, Chad Zanocco, Megan Hillyard, Analyzing the factors that influence U.S. public support for exporting natural gas, *Energy Policy*, Volume 120, 2018, Pages 666-674. P. 666
10. В 2020 году в Мексику было экспортировано трубопроводным транспортом 68,8% природного газа (около 56,4 миллиардов кубических метров), а в Канаду 32,2% (около 25,5 миллиардов кубических метров). [https://www.eia.gov/dnav/ng/NG\\_MOVE\\_EXPC\\_S1\\_A.htm](https://www.eia.gov/dnav/ng/NG_MOVE_EXPC_S1_A.htm)
11. Natural Gas Act of June 21, 1938, c. 556, 52 Stat. 821 (15 U.S.C. 717 et seq.)
12. Natural Gas Act (NGA) 717b(a).
13. Natural Gas Act (NGA) 717b(a).
14. CFR Part 590 - ADMINISTRATIVE PROCEDURES WITH RESPECT TO THE IMPORT AND EXPORT OF NATURAL GAS

15. <https://www.energy.gov/fecm/how-obtain-authorization-import-and-or-export-natural-gas-and-lng>
16. CFR Part 590 - ADMINISTRATIVE PROCEDURES WITH RESPECT TO THE IMPORT AND EXPORT OF NATURAL GAS § 590.201 (b)
17. The Energy Policy Act of 1992 P.L. 102-486.
18. Agreement between the United States of America, the United Mexican States and Canada Text. Available at: <https://ustr.gov/trade-agreements/free-trade-agreements/united-states-mexico-canada-agreement/agreement-between>
19. <https://ustr.gov/sites/default/files/files/Press/fs/USMCA/USMCA-Energy.pdf>
20. Общая протяженность норвежской сети газопроводов составляет около 8 800 километров. <https://www.norsketroleum.no/en/production-and-exports/exports-of-oil-and-gas/#natural-gas>
21. <https://iclg.com/practice-areas/oil-and-gas-laws-and-regulations/norway>
22. <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2022-full-report.pdf>
23. [https://www.efta.int/sites/default/files/documents/Vaduz\\_Convention\\_Agreement\\_Updated\\_1\\_November\\_2021.pdf](https://www.efta.int/sites/default/files/documents/Vaduz_Convention_Agreement_Updated_1_November_2021.pdf)
24. <https://www.efta.int/About-EFTA/EFTA-through-years-747>
25. The Agreement on the European Economic Area <https://www.efta.int/media/documents/legal-texts/eea/the-eea-agreement/Main%20Text%20of%20the%20Agreement/EEAagreement.pdf>
26. <https://www.npd.no/en/regulations/acts/act-29-november-1996-no2.-72-relating-to-petroleum-activities/#Section-11-1>
27. Правовое регулирование ведения нефтегазового реестра Норвегии установлено в соответствии с Положением о нефтегазовом регистре от 19.06.1997, учреждение которого предусмотрено в ст. 6.1. Закона Норвегии О нефтегазовой деятельности <https://www.npd.no/en/regulations/regulations/petrole>

# Правовое регулирование экспорта природного газа по законодательству зарубежных государств

**Sergey S. Koshman**

*Аспирант АНО «Научно-исследовательский «Центр развития энергетического права и современной правовой науки имени В.А. Мусина», АНО «Научно-исследовательский «Центр развития энергетического права и современной правовой науки имени В.А. Мусина»  
Russian Federation,*

## Abstract

Исследование правового регулирования отношений, складывающихся при экспорте природного газа в зарубежных государствах, а также факторов, влияющих на формирование той или иной системы правового регулирования таких отношений, выявление общих подходов и отличий в различных правовых порядках является актуальной задачей энергетического права. В целях изучения различных подходов к регулированию экспорта природного газа в настоящей статье рассматриваются системы правового регулирования, которые сложились в ведущих государствах-экспортерах этого энергетического ресурса, таких как Норвегия и США, а также в государствах, в которых формируются технологические и правовые основы для экспорта природного газа, на примере Аргентины. Результаты проведенного исследования показывают, что экспорт природного газа во всех рассмотренных государствах осуществляется при наличии соответствующего разрешения, полученного от уполномоченного государственного органа.

На формирование системы правового регулирования экспорта природного газа оказывают влияние множество факторов экономического и правового характера, основными из которых являются: уровень обеспеченности спроса на природный газ на внутреннем рынке в государстве-экспортере; наличие или отсутствие у государства-экспортера природного газа международных договоров с государствами-импортерами, предусматривающих основания для освобождения от уплаты таможенных пошлин, а также создающие основания для беспрепятственного вывоза природного газа на экспорт; наличие достаточных разведанных запасов природного газа, а также технологий по его добыче в государстве-экспортере. Рассмотренные в статье особенности правового регулирования экспорта природного газа в зарубежных правовых порядках могут быть учтены при совершенствовании правового регулирования экспорта природного газа из Российской Федерации.

**Keywords:** энергетическое право, газовое право, правовое регулирование экспорта газа

**Publication date:** 12.10.2023

## Citation link:

Koshman S. Правовое регулирование экспорта природного газа по законодательству зарубежных государств // Energy law forum – 2023. – Issue 3 С. 19-26 [Electronic resource]. URL: <https://mlcjournal.ru/S231243500027971-6-1> (circulation date: 20.05.2024). DOI: 10.61525/S231243500027971-6