

УДК 338.532.425

***АНАЛИЗ ПРИМЕНЯЕМЫХ МЕТОДОВ РАСЧЕТА ТАРИФОВ В НЕФТЕ-
ГАЗОВОЙ СФЕРЕ.***

Савельева Н.К.

к.э.н.,

Вятский государственный университет,

Киров, Россия

Созинова А.А.

д.э.н.,

Вятский государственный университет ,

Киров, Россия

Палешева Н.В.

к.э.н.,

Вятский государственный университет,

Киров, Россия

Холкин А.В.

к.э.н., доцент кафедры бухгалтерского учета, анализа и аудита

ВятГУ,

Киров, Россия

Сайдакова В.А.

младший научный сотрудник,

ВятГУ,

Киров, Россия

Аннотация.

Данная статья посвящена анализу применяемых методов расчета тарифов в нефтегазовой сфере. Целью статьи является проведение анализа применяемых методов расчета тарифов в нефтегазовой отрасли, для выявления реальных и возможных проблем в данной сфере регулирования. Для этого был определен

состав нормативных актов, регулирующих расчет тарифов в исследуемой отрасли. В результате анализа были выявлены, описаны и обоснованы существующие проблемы методологии расчета тарифов и был сделан вывод о необходимости развития, как методов, так и процедур расчета и установления тарифов.

Ключевые слова: Тарифное регулирование, нефтегазовый сектор, методология расчета тарифов, анализ, Федеральная антимонопольная служба России.

***ANALYSIS OF THE APPLIED METHODS OF CALCULATING TARIFFS IN
THE OIL AND GAS SECTOR.***

Saveleva N.K

PhD,

Vyatka state university,

Kirov, Russia

Sozinova A.A.

Doctor of economics,

Vyatka state university,

Kirov, Russia

Palesheva N.V.

PhD,

Vyatka state university,

Kirov, Russia

Kholkin A.V.

PhD,

Vyatka state university,

Kirov, Russia

Saidakova V.A.

Junior research fellow,

*Vyatka state university,
Kirov, Russia*

Abstract

This article deals with the analysis of the applied methods of calculating tariffs in the oil and gas sector. The aim of this article is analyze applied methods of calculating tariffs in the oil and gas sector with the aim to identify possible and real problems in this field of regulation. For this purpose, the composition of regulations governing the calculation of tariffs in this industry was determined. As a result of the analysis, the existing problems of the methodology for calculating tariffs were identified, described and justified, and a conclusion was made about the need for the development of both methods and procedures for calculating and setting tariffs.

Keywords:

Tariff regulation, oil and gas sector, methodology for calculating tariffs, analysis, Federal Antimonopoly Service of Russia

Регулирование цен и тарифов на товары и услуги естественных монополий является важной составляющей экономической политики государства. Особенно остро данный вопрос стоит в нефтегазовой сфере, где уровень экономической концентрации очень высок. Кроме того, добываемый нефть и природный газ является исходным сырьем при производстве продукции в ряде отраслей народного хозяйства, в частности, в энергетике, химической промышленности и ряде других отраслей. Поэтому, от того, насколько правильно и обоснованно установлены тарифы на товары и услуги естественных монополий в нефтегазовой сфере зависит себестоимость продукции других отраслей, а значит и уровень цен на потребительские товары, что определяет, в итоге, уровень благосостояния населения. А уровень благосостояния населения – это уже вопрос социально-экономической политики.

Кроме того, природный газ в настоящее время получает все большее значение в быту, поскольку используется для приготовления пищи и обогрева жилищ. Что так же определяет значительную актуальность исследуемой проблематики с позиций социально-экономической политики.

Поэтому, при формировании тарифов необходимо очень взвешено подходить к применяемым методам расчета тарифов, с тем, чтобы обеспечить реализацию баланса интересов, как субъекта естественной монополии, так и потребителей его товаров и услуг.

Исходя из вышеизложенного, целью проведенного исследования является проведение анализа применяемых методов расчета тарифов в нефтегазовой отрасли, для выявления реальных и возможных проблем в данной сфере регулирования.

Достижение указанной цели предполагает решение следующих задач:

1. Сбор информации о применяемых методах расчета тарифов в нефтегазовой сфере.
2. Проведение анализа применяемых методов расчета тарифов в исследуемой отрасли.
3. Выявление и описание возможных проблем и недостатков в данной сфере регулирования.

Для решения поставленных задач использовались следующие методы: анализ и синтез, дедукция и индукция, методы юридического анализа, методы системного анализа, числовой эксперимент.

Материалами для исследования послужили нормативные акты, определяющие методы и порядок расчета тарифов в нефтегазовой сфере, включая: федеральные законы, акты Правительства РФ, акты Федеральной службы по тарифам РФ, акты Федеральной антимонопольной службы РФ.

Научная новизна заключается в выявлении проблем применения методов расчета и установления тарифов на товары (работы, услуги) естественных монополий в нефтегазовой отрасли.

Научная значимость проведенного исследования заключается в выявлении реальных и возможных проблем применения методов расчета и установления тарифов в нефтегазовой отрасли.

Практическая значимость проведенных исследований заключается в использовании результатов для дальнейшего развития методологии расчета тарифов в исследуемой сфере.

Объектом исследования является тарифное регулирование в нефтегазовой сфере. Предметом исследования являются методы расчета тарифов естественных монополий в нефтегазовой сфере.

Методы расчета тарифов в сфере регулирования естественных монополий установлены следующими нормативными актами.

Во-первых, это акты наднационального регулирования. В частности, методы расчета тарифов, или методы тарифного регулирования установлены пунктом 7 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (Приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе, подписанному в г. Астане 29.05.2014)[1]

Во-вторых, на уровне национального законодательства в РФ методы расчета тарифов в нефтегазовой сфере установлены следующими постановлениями Правительства РФ:

1. Постановление Правительства РФ от 29.12.2007 № 980 (ред. от 04.09.2015) «Правила государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» [2]

2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (ред. от 21.02.2019) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за

Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ») [3]

В-третьих, порядок расчета тарифов конкретизирован актами органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять регулирование в данной сфере, а именно:

1. Постановление ФЭК РФ от 16.10.2002 № 70-э/5 (ред. от 07.12.2007) «Об утверждении «Методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам РФ» [4]

2. Приказ ФСТ РФ от 17.08.2005 № 380-э/2 «Об утверждении «Положения об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам» [8]

3. Постановление ФЭК России от 29.05.1998 № 22/1 (ред. от 14.07.2011) «Об утверждении Временного Положения о государственном регулировании дифференцированных оптовых цен на газ» [5]

4. Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» [6]

5. Приказ ФСТ РФ от 23.08.2005 № 388-э/1 (ред. от 21.10.2014) «Об утверждении Методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам» [9]

6. Приказ ФСТ России от 28.11.2006 № 312-э/8 (ред. от 30.07.2008) «Об утверждении Методических указаний по регулированию оптовых цен на сжиженный газ для бытовых нужд» [10]

7. Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (ред. от 25.02.2021) «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» [7]

8. Приказ ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» [11]

9. Приказ ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 (ред. от 27.10.2011) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» [12]

10. Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 31.10.2014) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» [13]

11. Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (ред. от 10.12.2015) «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» [14]

12. Приказ ФСТ России от 31.03.2015 № 57-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям уровню надежности и качества оказываемых услуг» [15]

В федеральных законах, которые регулируют деятельность субъектов естественных монополий, методы расчета тарифа или методы тарифного регулирования не установлены, что показал анализ таких федеральных законов, как:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О газоснабжении в РФ» [16]

2. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» [17]

В результате исследования вышеуказанных нормативных актов были выявлены следующие проблемы применения методов расчета тарифов услуг есте-

ственных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам:

1. В основу расчета тарифа положены прогнозные оценки.
2. Основным является затратный метод, при котором тариф определяется исходя из суммы экономически обоснованных расходов.
3. Проблемы применения метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала.
4. Возникновение неопределенностей использования метода предельных максимальных тарифов.
5. Наличие проблем применения метода индексации.
6. Отсутствие пересчета тарифа в случае несоответствия планового и фактического объемов оказания услуг.
9. Использование экспертных оценок сопряжено с рядом неопределенностей.
10. Открытый перечень расходов, которые могут быть включены в расчет тарифа.
11. Не определен порядок установления прибыли при расчете плановой тарифной выручки.

Проблема использования прогнозных оценок проявляется в следующем. Расчет тарифа основан на прогнозных оценках, которые носят вероятностный характер и не являются достаточно точными и достоверными. Кроме того, нормативно не закреплены допустимые к применению методики определения прогнозных величин. То есть, субъект естественных монополий волен не только применять любые методы прогнозирования, но и выдавать любые приведенные в расчетах тарифов значения в качестве прогнозных, не утруждая себя должным их обоснованием.

В части проблемы использования затратного метода требуется указать на следующее. Расчет величины тарифа затратным методом в основу положена величина экономически обоснованных расходов. При этом, в актах, регулирующих Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

ющих расчет тарифа, не установлены критерии (признаки) квалификации расходов как экономически обоснованных, а так же порядок доказывания экономической обоснованности расходов. Это может привести к тому, что субъект естественных монополий может любое снижение экономических выгод (выбытие активов, возникновение обязательств) признать в качестве экономически обоснованных расходов и включить в расчет тарифа. В данном случае, возможность включения в тариф расходов определяется только желаниями субъекта и его возможностями по доказыванию обоснованности.

Кроме того, как указано в Положении о Федеральной антимонопольной службе (Утверждено Постановлением Правительства РФ от 30.06.2004 №331), данный орган не наделен полномочиями по контролю экономической целесообразности, рациональности и эффективности расходов, понесенных экономическими субъектами, осуществляющими деятельность в нефтегазовой сфере. Не предусмотрено также в законодательстве (пункт 7 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях») в составе предмета проверок, проводимых антимонопольным органом, проверку экономической обоснованности расходов. не установлено также специальных приемов и методов таких проверок. Что также следует из анализа положений Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

Возможные проблемы применения метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала проявляются в следующем. В нормативных актах, регулирующих расчет тарифа, не определено, в каком значении используется термин «покрытие текущих эксплуатационных расходов», хотя бы на уровне нормативных ссылок. Не установлен порядок и методика расчета таких важных составляющих тарифа, как сумма возврата капитала, величина дохода на вложенный капитал. И нормативно не закреплен порядок определения ограничений в отношении вышеуказанных элементов расчета тарифа.

Неопределенности, связанные с возможным применением метода предельных максимальных тарифов проявляются в следующем. При использовании указанного метода могут возникнуть трудности с выявлением и выбором альтернативных вариантов маршрутов транспортировки нефти и нефтепродуктов, так как в нормативных актах не содержится методики их выявления и оценки.

Использование метода индексации также может быть сопряжено со следующими трудностями и неопределенностями, поскольку не установлено какие индексы необходимо применять и как их определять, а также то, что в составляющие затрат, включаемых в расчет тарифа могут изменяться с различными темпами роста, не гармонично, с неравномерной динамикой. Применение же единого индекса ко всему тарифу в целом, может привести к перекосам в структуре тарифа.

Отсутствие пересчета тарифа при несоответствии плановой выручки фактической проявляется в следующем. В нормативных актах установлен принцип равенства между плановым и фактическими объемами оказанных услуг, что на практике не всегда достижимо. При этом, не предусмотрен пересчет и пересмотр тарифа, ни как в сторону повышения, ни как в сторону понижения. Это может привести при снижении объема оказанных услуг ниже критического к возникновению убытков, то есть непокрытию расходов субъекта естественных монополий, что нарушает принципы регулирования. При этом, установить величину критического объема не представляется возможным, поскольку нормативные акты, регламентирующие расчет тарифа, не предполагают разделение расходов на переменные и условно постоянные.

Возможные проблемы использования экспертных оценок при определении расходов проявляются в следующем: расходы должны определяться на основе нормативов, а при их отсутствии – исходя из экспертных оценок, сформированных на основе отчетных данных. Однако, в нормативных актах не установлены: порядок проведения экспертизы, требования к экспертам, методы и

Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

методики экспертных исследований. Также не установлены виды отчетности, на основании которой и формируются оценки.

Открытый перечень расходов установлен на основании того, что нормативные акты в качестве последней составляющей расходов содержат пункт «другие расходы», которые могут осуществляться в соответствии с законодательством РФ, но не указано, в какой отрасли права определены данные расходы. Это еще раз подтверждает довод о том, что величина расходов, включаемых в расчет тарифа, по сути, ограничиваются только желаниями и возможностями по доказыванию обоснованности расходов.

Проблема неопределенности порядка определения прибыли при расчете плановой тарифной выручки выявлена при анализе нормативных актов, которые предписывают определять размер прибыли, исходя из потребности инвестирования средств в развитие, либо размер прибыли рассчитывается исходя из нормы рентабельности. При этом, не конкретизирован порядок расчета и обоснования потребности в инвестировании, порядок контроля использования средств на развитие, не установлено предельных ограничений нормы рентабельности.

В отношении тарифов естественных монополий в газовой сфере выявлены следующие проблемы, связанные с расчетом тарифов:

1. Неопределенности, связанные с применением метода индексации тарифов

2. Установленная методика расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям позволяет не только компенсировать расходы, но и получать прибыль, что противоречит действующему законодательству.

3. Основой расчета тарифа являются прогнозные значения показателей, без четко определенной методики прогнозирования

4. Практически единственно применимым методом, является затратный метод (метод экономически обоснованных расходов).

5. Применяется ценовая дискриминация, поскольку тариф дифференцирован по группам потребителей.

6. Закрепленные в нормативных актах формулы расчета отдельных составляющих тарифов имеют сложное представление, а в ряде случаев выявлено что одни и те же переменные присутствуют как в числителе, так и в знаменателе дроби.

7. Расчет большей части составляющих тарифа производится исходя из числовых значений показателей, закрепленных в нормативных актах. Остальные показатели определяются на основании данных, сообщаемых регулирующему органу субъектом регулирования.

Неопределенности и проблемы, связанные с применением метода индексации тарифов аналогичные выявленным в сфере регулирования тарифов на услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

Вывод о том, что сумма платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям сделан на основании анализа пункта 17 Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину (Приложение к Приказу ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18), в котором приводится формула расчета платы.

Для иллюстрации данной проблемы проведен следующий числовой эксперимент.

В качестве исходных данных принято следующее:

1. Сумма расходов на технологическое присоединение: 1.000.000 руб.
2. Эффективная ставка налога на прибыль организаций: 20%.

На основании данных исходных данных, сумма тарифа составит:

$$1.000.000/(1-0,2)=1.250.000$$

Если принять сумму 1.250.000 руб. за выручку, а сумму 1.000.000 руб. в качестве фактических расходов, то сумма прибыли до налогообложения составит:

$$1.250.000 - 1.000.000 = 250.000 \text{ руб.}$$

Налог на прибыль организаций по ставке 20%:

$$250.000 * 0,2 = 50.000 \text{ руб.}$$

Сумма чистой прибыли составит:

$$250.000 - 50.000 = 200.000 \text{ руб.}$$

Тем самым, установленная нормативными актами методика расчета данного тарифа позволяет не только возмещать затраты, но и получать чистую прибыль, что противоречит принципам установления данного тарифа, установленного подпунктом «ж» пункта 11 Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

Заключение о том, основой расчета тарифа являются прогнозные значения показателей, сделан на основании исследования нормативных актов, в которых не указано ни подходов или принципов определения прогнозов, ни фигурируют даже названия конкретных методик, которые должны быть положены в основу прогноза.

Вывод о том, что применимым способом расчета тарифа является затратный, сделан на основании того, что нормативные акты, положенные в основу расчета тарифа, определяют в качестве отправной точки исчисления тарифа необходимую выручку, которая состоит из суммы затрат и прибыли, с учетом сальдо прочих расходов. Кроме того, одним из принципов регулирования, установленным в подпункте «а» пункта 11 Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, которым гарантируется возмещение экономически обоснованных затрат, осуществляемых в связи с осуществлением данной деятельности. Также данный довод подтверждается тем, что расчетные формулы разработаны только для затратного метода. В отношении всех остальных методов расчетные формулы не разработаны.

Вывод о дифференциации тарифа сделан исходя из анализа подпункта «д» пункта 11 Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, а также пункта 5 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению (Приложение к Приказу ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2), которым предусмотрена дифференциация розничной цены на газ в зависимости от направления использования данного энергоносителя.

Заключение о том, что установленные формулы имеют сложное представление, сделан на основе изучения следующих формул:

1. Средняя региональная составляющая розничной цены на газ для случая, если общий объем реализации газа населению не совпадает с суммарным объемом транспортировки газа населению через газораспределительные сети всех ГРО и газ населению на данной территории поставляется одним поставщиком (пункт 17 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению (утверждены Приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2))

2. Тариф на транспортировку, применяемый к объему газа, транспортируемому конечному потребителю в месяце проведения его отнесения к другой объемной группе (пункт 45 Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (утверждены Приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7))

Вывод о том, что расчет большей части составляющих тарифа производится на основании числовых показателей, закрепленных в нормативных актах, сделан на основе анализа положений Приказа ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, который регулирует порядок установления розничной цены на газ, реализуемый населению. Согласно данному нормативному акту, большинство составляющих розничной цены на газ определяются на основании утвержденных регулирующим органом величин. Это, в частности, такие элементы тарифа, как:

- тариф на услуги по транспортировке газа по группе «население»;

- размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе «население»;
- тариф на транспортировку газа в транзитном потоке;
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги;

Сообщается субъектом регулирования только объемы транспортировки и реализации газа.

Но, с другой стороны, те показатели, которые устанавливаются регулирующим органом, в свою очередь, определяются на основании прогнозных данных, сообщаемых субъектом регулирования, а значит, по сути, и определяются им, а не регулирующим органом. Данный вывод сделан исходя из того, что у регулирующего органа отсутствуют полномочия по применению эффективных методов контроля прогнозных и фактических значений расходов, в частности, истребования информации у контрагентов и проведении встречных проверок. Однако, исследование методов и методик контроля, возможных к применению в рамках тарифного регулирования, находится за пределами заявленной тематики исследования и является, по сути, темой отдельного исследования.

Также было проведено сравнение выявленных проблем расчета тарифов на товары и услуги естественных монополий в нефтяной и газовой сферах. В результате были выявлены общие проблемы, свойственные для обеих исследуемых сфер деятельности. Это, в частности, такие проблемы, как:

1. Неопределенности применения методов, отличных от затратного метода.
2. В основу расчета тарифа положены прогнозные значения показателей затрат без указания на допустимые методики составления прогнозов.
3. Единственно возможным к применению методом является затратный метод.

Подытоживая все вышесказанное, можно сделать обобщающий вывод, о том, что действующие нормативные акты в области регулирования тарифов на Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

товары и услуги в нефтегазовой сфере предусматривают преимущественное использование затратного метода (метода экономически обоснованных расходов). Однако, применение указанного метода не может быть целесообразным в виду следующих его недостатков:

- основанное на принципе возмещения экономически обоснованных расходов, использование затратного метода при установлении тарифов создает некую уверенность у субъекта естественной монополии, что при наличии у него надлежащих и достаточных доказательств экономической обоснованности (состав и порядок сбора и использования которых не определен) расходов, все его расходы будут возмещены в тарифе, включая и расходы, в отношении эффективности которых возникают сомнения, то есть данные расходы будут через тариф переложены на потребителя его товаров и услуг;

- как указано в исследованных нормативных актах, основу расчета тарифа составляет плановая тарифная выручка, определяемая исходя из величины расходов, а значит, что чем больше расходы – тем больше тарифная выручка, что создает стимул для завышения расходов любыми способами, не мотивируя осуществлять мероприятия, направленные на снижение расходов;

- трудности с проверкой расчета тарифа, основанного на прогнозных или плановых оценках, поскольку это требует проведение специальных исследований, экспертиз, что повышает затраты на осуществление процедуры установления и контроля тарифа.

Все вышеуказанные проблемы могут привести к несоблюдению принципов регулирования деятельности субъектов естественных монополий, приведенных в пункте 3 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий (Приложение № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе, подписанному в г. Астане 29.05.2014). Другим последствием выявленных проблем является так же невозможность контроля величин тарифов, что может стать причиной их неконтролируемого, либо слабо контролируемого роста.

Наличие вышеуказанных проблем, в свою очередь, делает необходимым дальнейшее развитие методологии расчета тарифа, а также совершенствование процедуры установления тарифа, которые предполагают использование статистических данных о фактических величинах расходов и фактических значений других факторов и показателей, положенных в основу расчета тарифа. Но разработка данных мер должна являться темой другого исследования.

Библиографический список

1. Договор о Евразийском экономическом союзе (Подписан в г. Астане 29.05.2014) (ред. от 01.10.2019) // Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 16.01.2015.

2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2007 № 980 (ред. от 04.09.2015) «Правила государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» // «Российская газета». 16.01.2008. № 6.

3. Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (ред. от 21.02.2019) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ») // Вектор экономики | www.vectoreconomy.ru | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

лирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ») // «Российская газета». 13.01.2001. № 7-8.

4. Постановление ФЭК РФ от 16.10.2002 № 70-э/5 (ред. от 07.12.2007) «Об утверждении «Методики определения тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам РФ» // «Информационный бюллетень ФЭК РФ». 15.12.2002. № 23.

5. Постановление ФЭК России от 29.05.1998 № 22/1 (ред. от 14.07.2011) «Об утверждении Временного Положения о государственном регулировании дифференцированных оптовых цен на газ» // «Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти». 27.07.1998. № 16.

6. Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» // Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 06.12.2018.

7. Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (ред. от 25.02.2021) «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» // «Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 11.11.2019.

8. Приказ ФСТ РФ от 17.08.2005 № 380-э/2 «Об утверждении «Положения об определении тарифов на услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам» // «Российская газета». 13.09.2005. № 203.

9. Приказ ФСТ РФ от 23.08.2005 № 388-э/1 (ред. от 21.10.2014) «Об утверждении Методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам» // «Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти». 31.10.2005. № 44.

10. Приказ ФСТ России от 28.11.2006 № 312-э/8 (ред. от 30.07.2008) «Об утверждении Методических указаний по регулированию оптовых цен на сжиженный газ для бытовых нужд» // «Российская газета». 31.12.2006. № 297.

11. Приказ ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» // «Российская газета». 10.02.2010. № 27.

12. Приказ ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 (ред. от 27.10.2011) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» // «Российская газета». 17.02.2010. № 33.

13. Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 31.10.2014) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» // «Российская газета». 18.07.2011. № 154.

14. Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (ред. от 10.12.2015) «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» // «Российская газета». 14.12.2011. № 281.

15. Приказ ФСТ России от 31.03.2015 № 57-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям уровню надежности и качества оказываемых услуг» // Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 12.05.2015.

16. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О газоснабжении в РФ» // «Российская газета». 08.04.1999. № 67.

17. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» // «Российская газета». 24.08.1995. № 164.

Оригинальность 77%