



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «28» декабря 2018 года

№ 61

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

И.Ю. Солдатова

Первый заместитель директора департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

А.Н.Смирнов

Заместитель директора департамента государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

Л.А. Якимова

Начальник юридического отдела департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

И.А. Маракулина

Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

С.А. Покровская

Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально
значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента

Т.А. Мокина

Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

П.В. Северюхин

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по
Костромской области

М.В. Радаева

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Л.В. Осипова

Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и
газе департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

А.Н. Победина

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Э.С. Смирнова

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.В. Асанова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Г.А. Каменская
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б. Тимофеева

Представители регулируемых организаций:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	С.Ю. Чубанов
Начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.А. Орлов
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.С. Данилов
Заместитель начальника управления тарифного регулирования ПАО «ТГК-2» г. Кострома	О.В. Поспелова
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «УК Русэнергокапитал»	А.Ю. Голубев
Ведущий экономист планово-экономического отдела ОАО «УК Русэнергокапитал»	И.В. Орехова
Заместитель генерального директора ООО «Промэнерго Сети»	А.М. Никитаев
Инженер ООО «Промэнерго Сети»	А.С. Молоторенко
Директор филиала АО «Газпромгазораспределение Кострома»	А.Д. Орлов
Директор ООО «КФК Энерго»	И.С. Ефимов
Юрист ООО «КФК Энерго»	М.В. Лобов

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и ТКО)».

СЛУШАЛИ:

1. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

2. Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., ходатайствующего о следующем:

1) снятие с повестки вопроса № 10 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/490 (АО «РСП ТПК КГРЭС»);

2) снятие с повестки вопроса № 12 «Об установлении индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям МУП г. Костромы «Городские сети» здания МОУ г. Костромы школы, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Сулова, 8, при отсутствии технической возможности» (установление платы по решению совещания в департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 26 декабря 2018 года с участием представителей администрации города Костромы, департамента образования и науки Костромской области, департамента строительства, ЖКХ и ТЭЖ Костромской области перенесено на более поздний срок);

3) включение в повестку дополнительного вопроса «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год и выборе метода регулирования».

3. Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., ходатайствующего о внесении в повестку дополнительного вопроса «Об установлении

тарифов на тепловую энергию для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям городского округа город Кострома Костромской области на 2019 – 2023 годы».

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1: «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 года № 1442-э.

В соответствии с Основами ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных Федеральной антимонопольной службой.

Предельные уровни тарифов на 2019 год установлены приказом ФАС России от 12.11.2018 года № 1544/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год».

На 2019 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сформированы в рамках предельных уровней:

Таблица № 1.1
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2019 по 30.06.2019			с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	К утверждению	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	К утверждению
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Костромская область	432,0	439,0	439,0	443,0	454,0	448,0
	<i>рост, %</i>			<i>101,6</i>	<i>100,9</i>	<i>103,4</i>	<i>102,0</i>

На территории Костромской области рост тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 июля 2019 года принят максимальный – 103,4%, минимальный – 100,9%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы Департаментом в рамках предельных уровней в виде одноставочного тарифа и одновременно дифференцированы по двум (дневная и ночная) и трем (пиковая, полупиковая, ночная) зонам суток, интервалы которых по месяцам календарного года утверждены ФАС России, и предлагаются принять в размере 448,0 коп./кВтч (с НДС), рост 102,0 % (в рамках индекса изменения размера вносимой

гражданами платы за коммунальные ресурсы, установленного распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 года № 2490-р).

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками; для населения, проживающего в сельских населенных пунктах предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электроэнергетике при формировании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования на 2019 год (со второго полугодия) предлагается принять понижающий коэффициент в размере 0,8 (за исключением группы потребителей - объединений граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих хозяйственных постройках (погребов, сараев), некоммерческих объединений граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждан, владеющих отдельно стоящими гаражами, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности).

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП со следующими показателями:

Таблица № 1.2

Электрическая энергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2019 год	2 полугодие 2019 год	2019 год
298,79	279,30	578,09

В результате Правлению предлагается принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год в размере, представлены в таблице № 1.3 настоящего протокола:

Таблица № 1.3

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,39	4,48
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,05	5,15
	Ночная зона	руб./кВтч	3,52	3,58
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,63	5,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,39	4,48
	Ночная зона	руб./кВтч	3,52	3,58
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,07	3,14
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,53	3,61
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,51
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,95	4,08
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,07	3,14
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,51
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,07	3,14
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,53	3,61
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,51
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,95	4,08
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,07	3,14
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,51
4.	Потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)			
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,07	3,58
4.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,53	4,12
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,95	4,59
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,07	3,58
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,07	3,58
4.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,53	4,12
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,95	4,59
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,07	3,58
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,07	3,58
4.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,53	4,12
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,95	4,59
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,07	3,58
	Ночная зона	руб./кВтч	2,46	2,87
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,39	4,48
4.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,05	5,15
	Ночная зона	руб./кВтч	3,52	3,58
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,63	5,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,39	4,48
	Ночная зона	руб./кВтч	3,52	3,58

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год, согласно таблице № 1.3, указанной в настоящем протоколе.

2. Цены (тарифы) таблицы № 1.3 действуют с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 года № 17/548 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Костромской области на 2018 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

5. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 8 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 2: «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2019 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2019 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1146).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2019 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 04.05.2018 года № 130-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы

ценообразования), и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 10 Методических указаний эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

Эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации, представлены в таблице № 2.1:

Таблица № 2.1

№п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,7	4,6

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Пунктом 8 Методических указаний предусмотрено, что в случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой

выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

Постановлением Губернатора Костромской области от 29.12.2017 года № 274 «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Костромской области» (в ред. постановления от 21.12.2018 года № 274) принято:

Таблица № 2.2

2018 год		2019 год		2020 год	
Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2018}^{эБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2019}^{эБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2020}^{эБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %
1	2	3	4	5	6
0,35	18,5	0,70	не менее 8,6	1,00	не менее 7,4

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ПАО «Костромская сбытовая компания» определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (таблица № 2.3 настоящего протокола):

Таблица № 2.3

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городско-население	Сельско-население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
Количество точек поставки, штук	243640	112359	1978	1195	359172	27261	276	12	27549	742	387463
НВВ к утверждению, тыс. руб.	630 493,27										

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год в размере, представлены в таблицах №№ 2.4-2.6 настоящего протокола:

Таблица № 2.4

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт*ч, без учета НДС	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3
1.	0,37077	0,39489

Таблица № 2.5

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВт*ч, без учета НДС	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3
1.	0,20535	0,22148

Таблица № 2.6

№ п/п	Сбытовая надбавка					
	Тарифная группа «прочие потребители»					
	руб./кВт*ч, без учета НДС					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019			с 01.07.2019 по 31.12.2019		
1	2			3		
1.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	0,30239	0,19531	0,11463	0,41359	0,19813	0,13786

Разногласий и предложений со стороны ПАО «Костромская сбытовая компания» не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования электроэнергетики и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год соответствии с таблицами №№ 2.4-2.6, указанными в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2017 года № 17/566 «Об установлении сбытовых надбавок публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания» на 2018 год».

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Утвержденные сбытовые надбавки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных сбытовых надбавок является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 3: «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Победину А.Н., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2019 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2019 год (вх. от 28.04.2018 года № О-1229).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2019 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 04.05.2018 года № 131-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 10 Методических указаний эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

Эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;
- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации, представлены в таблице № 3.1 настоящего протокола:

Таблица № 3.1

№п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,7	4,6

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Пунктом 8 Методических указаний предусмотрено, что в случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

Постановлением Губернатора Костромской области от 29.12.2017 года № 274 «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии до эталонной выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Костромской области» в ред. постановления от 21.12.2018 года № 274) принято:

Таблица № 3.2

2018 год		2019 год		2020 год	
Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2018}^{ЭБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2019}^{ЭБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2020}^{ЭБ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %
1	2	3	4	5	6
0,38	7,7	0,70	не менее 8,6	1,00	не менее 7,4

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (таблица № 3.3 настоящего протокола):

Таблица № 3.3

Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
	Городско-население	Сельско-население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
Количество точек поставки, штук	1204	670	15	8	1897	416	14	41	471	24	2 392
НВВ к утверждению, тыс. руб.	50 635,54										

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год в размере, представлены в таблицах №№ 3.4-3.6 настоящего протокола:

Таблица № 3.4

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
	руб./кВт*ч, без учета НДС	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3
1.	0,37079	0,41456

Таблица № 3.5

№ п/п	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВт*ч, без учета НДС	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3
1.	0,20196	0,26279

Таблица № 3.6

№ п/п	Сбытовая надбавка					
	Тарифная группа «прочие потребители»					
	руб./кВт*ч, без учета НДС					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019			с 01.07.2019 по 31.12.2019		
1	2			3		
1.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	0,16530	0,09814	0,09814	0,28942	0,09647	0,09647

Со стороны ООО «Русэнергосбыт» разногласий и предложений не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год соответствии с таблицами №№ 3.4-3.6, указанными в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2017 года № 17/567 «Об установлении сбытовых надбавок обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2018 год».

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Утвержденные сбытовые надбавки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных сбытовых надбавок является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 4: «Об установлении (корректировке) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на

территории Костромской области на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы и внесении изменений в долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015-2019 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» установлены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которые включают количественные и качественные показатели.

Определяющими являются количественные критерии:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

В соответствии с п. 3 Постановления и пп. 22 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в срок до 1 ноября 2018 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям (информация опубликована на официальном сайте департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области: <http://www.tektarif.ru/energy/raznoe/index.aspx>).

По результатам проведенной проверки установлено, что сетевые организации (указанные в таблице № 4.1. настоящего протокола) соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежат регулированию на очередной период 2019 года.

Территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования на 2019 год:

Таблица № 4.1

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
1.	ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	6901067107	440102001
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	7704726225	526343001
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	7708503727	760445013
4.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001
5.	ООО «Энергосервис»	4401095367	440101001
6.	ООО «Промэнерго Сети»	4403006394	440301001
7.	АО «Костромаэлектросеть»	4431004744	443101001

Анализ информации по электросетевому хозяйству проводился на основании представленных регулируемыми организациями договоров купли-продажи, договоров аренды, субаренды, актов приема-передачи имущества, актов технологического присоединения, технических условий, однолинейных схем электроснабжения, технических паспортов на линии электропередач и трансформаторные подстанции, свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйств, и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии.

В отношении 4 территориальные сетевых организаций (АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», ООО «КФК Энерго», ООО «Энергосервис») установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015-2019годы, для ООО «Промэнерго Сети» на 2017-2019 годы, для ПАО «МРСК Центра» на 2018-2022 годы.

В отношении АО «Костромаэлектросеть» тарифы на услуги по передаче электрической энергии впервые устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годы (первый долгосрочный период).

В соответствии с п. 7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, рассчитывается необходимая валовая выручка регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с вышеизложенным, в рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы.

Расчет тарифов выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (приняты исходя из утвержденных показателей 2018 года, увеличенных на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, и индекса изменения количества активов).

Показатели по объему технологических потерь электрической энергии в сетях на 2019 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Показатели инфляции приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации период до 2024 года, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз).

Индексы потребительских цен для определения операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с Прогнозом представлены в таблице № 4.2 настоящего протокола:

Таблица № 4.2

№п/п	Индексы	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	4,6	3,4	4,0

1. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис».

ООО «Энергосервис» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1143).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.3 настоящего протокола:

Таблица № 4.3

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 год		
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Инфляция	%	4,30	4,60	4,60
	итого коэффициент индексации		1,027	1,034	1,038

Расчет необходимой валовой выручки на 2019 год, представлен в таблице № 4.4:

Таблица № 4.4

№ п/п	Показатели	2019 год		
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Подконтрольные расходы	29 852,877	33 932,540	34 075,756
2.	Неподконтрольные расходы	34 317,784	43 257,145	36 431,022
	ИТОГО НВВ	64 170,662	77 189,685	70 506,778

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2019 год принята департаментом в размере 70 506,778 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) представлены в таблице № 4.5 настоящего протокола:

Таблица № 4.5

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	406,36893	0,16708	0,99767
		2 полугодие	406,36893	0,16708	0,99767

Со стороны ООО «Энергосервис» разногласий не заявлено.

2. В отношении территориальной сетевой организации акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области.

АО «Оборонэнерго» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (вх. от 28.04.2018 года № О-1182).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.6 настоящего протокола:

Таблица № 4.6

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 год		
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Инфляция	%	4,30	4,0	4,60
	итого коэффициент индексации		1,033	1,030	1,035

Расчет необходимой валовой выручки на 2019 год, представлен в таблице № 4.7 настоящего протокола:

Таблица № 4.7

№ п/п	Показатели	2019 год		
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Подконтрольные расходы	23 684,860	14 296,560	14 372,687
2.	Неподконтрольные расходы	6 131,704	8 959,960	8 693,407
	ИТОГО НВВ	29 816,563	33 470,040	20 033,996

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2019 год принята департаментом в размере 20 033,996 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) представлены в таблице № 4.8 настоящего протокола:

Таблица № 4.8

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	413,85713	0,22343	1,6315
		2 полугодие	413,85713	0,22343	1,6315

Со стороны АО «Оборонэнерго» разногласий не заявлено.

3. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго».

ООО «КФК Энерго» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1164).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.9 настоящего протокола:

Таблица № 4.9

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 год		
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Инфляция	%	4,30	4,30	4,60
	итого коэффициент индексации		1,033	2,559	1,152

Расчет необходимой валовой выручки на 2019 год, представлен в таблице № 4.10 настоящего протокола:

Таблица № 4.10

№ п/п	Показатели	2019 год		
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Подконтрольные расходы	2 732,566	17 183,785	7 507,183
2.	Неподконтрольные расходы	6 772,292	10 930,641	11 248,587
	ИТОГО НВВ	9 504,858	28 114,426	18 755,770

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2019 год принята департаментом в размере 18 755,770 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) представлены в таблице № 4.11 настоящего протокола:

Таблица № 4.11

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	349,54608	0,09282	0,84286
		2 полугодие	349,54608	0,09282	0,84286

Со стороны ООО «КФК Энерго» разногласий не заявлено.

4. В отношении территориальной сетевой организации открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Костромской области.

ОАО «Российские железные дороги» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (вх. от 28.04.2018 года № О-1192).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.12 настоящего протокола:

Таблица № 4.12

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 год		
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Инфляция	%	4,30	4,00	4,60
	итого коэффициент индексации		1,022	1,019	1,016

Расчет необходимой валовой выручки на 2019 год, представлен в таблице № 4.13 настоящего протокола:

Таблица № 4.13

№ п/п	Показатели	2019 год		
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Подконтрольные расходы	5 841,700	6 035,300	6 017,828
2.	Неподконтрольные расходы	23 330,041	14 505,100	15 039,611
	ИТОГО НВВ	29 171,741	20 540,400	21 057,439

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области на 2019 год принята департаментом в размере 21 057,439 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) представлены в таблице № 4.14 настоящего протокола:

Таблица № 4.14

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	242,19776	0,25699	0,74124
		2 полугодие	242,19776	0,25699	0,74124
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области (в отношении транзита) – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	42,00629	0,0522	0,13559
		2 полугодие	42,00629	0,0522	0,13559

Со стороны ОАО «Российские железные дороги» разногласий не заявлено.

5. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети».

ООО «Промэнерго Сети» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1110).

Согласно п. 1 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулируемыми органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.15 настоящего протокола:

Таблица № 4.15

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 год		
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Инфляция	%	4,00	4,00	4,60
	итого коэффициент индексации		1,030	1,164	1,135

Расчет необходимой валовой выручки на 2019 годы, представлен в таблице № 4.16 настоящего протокола:

Таблица № 4.16

№ п/п	Показатели	2019 год		
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента
1.	Подконтрольные расходы	2 341,315	9 699,673	2 581,476
2.	Неподконтрольные расходы	4 569,863	4 878,777	4 657,656
	ИТОГО НВВ	6 911,177	14 578,450	7 239,131

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Промэнерго Сети» на 2019 год принята департаментом в размере 7 239,131 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) представлены в таблице № 4.17 настоящего протокола:

Таблица № 4.17

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	881,98242	0,10178	1,86564
		2 полугодие	881,98242	0,10178	1,86564

Со стороны ООО «Промэнерго Сети» разногласий не заявлено.

В результате, Правлению предлагаются к принятию (корректировке) следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы (таблица № 4.18 настоящего протокола) и необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы без учета оплаты потерь (таблица № 4.19 настоящего протокола):

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, в отношении ООО «Промэнерго Сети» на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы:

Таблица № 4.18

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	413,85713	0,22343	1,6315
		2 полугодие	413,85713	0,22343	1,6315
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	242,19776	0,25699	0,74124
		2 полугодие	242,19776	0,25699	0,74124
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области (в отношении транзита) - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	42,00629	0,0522	0,13559
		2 полугодие	42,00629	0,0522	0,13559
4.	ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	406,36893	0,16708	0,99767
		2 полугодие	406,36893	0,16708	0,99767
5.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	349,54608	0,09282	0,84286
		2 полугодие	349,54608	0,09282	0,84286
6.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	881,98242	0,10178	1,86564
		2 полугодие	881,98242	0,10178	1,86564

2. Необходимая валовая выручка сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области (без учета оплаты потерь), представлена в таблице № 4.19 настоящего протокола:

Таблица № 4.19

№п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4

1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2019	20 033,996
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2019	21 057,439
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2019	70 506,778
4.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2019	18 755,770
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети»	2019	7 239,131

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить (скорректировать) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы в соответствии с таблицей № 4.18, указанной в настоящем протоколе.

2. Установить (скорректировать) необходимую валовую выручку сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь), согласно таблице № 4.19, указанной в настоящем протоколе.

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 5: «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «Костромаэлектросеть» на 2019 - 2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Асанову С.В., сообщившего следующее.

АО «Костромаэлектросеть» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) с заявлением об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Костромаэлектросеть» потребителям Костромской области на долгосрочный период регулирования 2019 – 2021 годы (вх. от 25.04.2018 года № О-1030).

Приказом департамента от 03.05.2018 года № 106-Т открыто дело об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Костромаэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2019 – 2021 годы.

В рамках дела в соответствии с п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» и пп. 22 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, департаментом проведен анализ соответствия АО «Костромаэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

По результатам проведенной проверки установлено, что АО «Костромаэлектросеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (на правах аренды) и подлежит тарифному регулированию в 2019 году.

Основные сведения о территориальной сетевой организации представлены в таблице № 5.1 настоящего протокола:

Таблица № 5.1

№ п/п	Наименование	Показатели				
		Всего	высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше	среднее первое напряжение (СН1) 35 кВ	среднее второе напряжение (СН2) 1 - 20 кВ	низкое напряжение (НН) ниже 1 кВ
1.	Протяженность линий (км), используемой для осуществления регулируемой деятельности по уровням напряжения					
1.1.	Воздушные линии, всего	0,25	-	-	0,25	-
1.2.	Кабельные линии, всего	26,37	-	-	3,45	22,92
2.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА			10,38		

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, в отношении АО «Костромаэлектросеть» тарифы на услуги по передаче электрической энергии впервые устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019 – 2021 годы (первый долгосрочный период).

Расчет долгосрочных параметров регулирования для АО «Костромаэлектросеть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178.

Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 года № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Расчет необходимой валовой выручки производился с учетом анализа фактических показателей работы за 9 месяцев 2018 года (в том числе ожидаемых показателей в 2018 году), применением индексов роста в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, доведенного Министерством экономического развития Российской Федерации.

АО «Костромаэлектросеть» находится на упрощенной системе налогообложения.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2019 – 2021 годы:

1. Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 5.3 настоящего протокола:

Таблица № 5.3

Наименование	Ед. изм.	Коэффициента индексации		
		2019 год (базовый период)	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5
Инфляция	%	4,6%	3,4%	4,0%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%
Количество активов	у.е.	138,23	138,23	138,23
Индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,036	1,024	1,030

Расчет необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) представлен в таблице №5.4 настоящего протокола:

Таблица № 5.4.

№ п/п.	Показатели	2019 год (базовый период)	2020 год	2021 год
1	Подконтрольные расходы	1692,413	1733,031	1785,022
2	Неподконтрольные расходы	812,590	823,798	838,576
	ИТОГО НВВ	2 505,003	2556,829	2623,599

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Костромаэлектросеть» на 2019 год (базовый период) принята департаментом в размере 2 505,003 тыс. руб. (без учета компенсации потерь).

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, применяемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2019 -2021 годы представлены в таблице № 5.5 настоящего протокола:

Таблица № 5.5.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб.	Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт
2019 год	550,300	1 499,600	7 632,765	1,081
2020 год	550,300	1 550,586	7 632,765	1,081
2021 год	550,300	1 612,610	7 632,765	1,081

Долгосрочные параметры регулирования представлены в таблице № 5.6 настоящего протокола:

Таблица № 5.6.

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
							Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии, Псаиди	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии, Псаифи
		тыс. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	2019	1 692, 413	1,0	0,75	6,73	1,0000	2,2960	0,7733
2.	2020	х	1,0	0,75	6,73	1,0000	2,2616	0,7617
3.	2021	х	1,0	0,75	6,73	1,0000	2,2277	0,7502

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 - 2021 годы представлены в таблице № 5.7 настоящего протокола:

Таблица № 5.7.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Костромаэлектросеть» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2019 год			
		1 полугодие	193,10848	0,19647	0,52466
		2 полугодие	193,10848	0,19647	0,52466
		2020 год			
		1 полугодие	197,10366	0,20315	0,53813
		2 полугодие	197,10366	0,20315	0,53813
		2021 год			
		1 полугодие	202,25089	0,21127	0,55500
2 полугодие	202,25089	0,21127	0,55500		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены для взаиморасчетов согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями с ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области.

Со стороны АО «Костромаэлектросеть» возражений не заявлено. Регулируемая организация просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо от 24.12.2018 года № 77).

В результате, Правлению предлагаются принять:

1. Необходимую валовую выручку АО «Костромаэлектросеть» на 2019-2021 годы (без учета оплаты потерь) в соответствии с таблицей № 5,4 настоящего протокола.

2. Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «Костромаэлектросеть», в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2019 - 2021 годы в соответствии с таблицей № 5,6 настоящего протокола.

3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2019 - 2021 годы в соответствии с таблицей № 5,7 настоящего протокол.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2019 – 2021 годы согласно таблице № 5.7., указанной в настоящем протоколе.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «Костромаэлектросеть», в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2019 – 2021 годы согласно таблице № 5.6., указанной в настоящем протоколе.

3. Принять необходимую валовую выручку акционерного общества «Костромаэлектросеть» на 2019-2021 годы (без учета оплаты потерь) согласно таблице № 5.4., указанной в настоящем протоколе.

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

5. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 6: «Об установлении (корректировке) долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ПАО «МРСК Центра» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) с заявлением на установление об

открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2019 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1094).

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (второй долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы).

Расчет тарифов выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ПАО «МРСК Центра». Ответственность за достоверность исходных данных несет ПАО «МРСК Центра».

Расчет необходимой валовой выручки производился с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды (в том числе ожидаемых показателей в 2018 году), применением индексов роста в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, доведенного Министерством экономического развития Российской Федерации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 6.1 настоящего протокола:

Таблица № 6.1

Наименование	Ед. изм.	коэффициента индексации				
		2018	2019 (корректировка)	2020 (корректировка)	2021 (корректировка)	2022 (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
Инфляция	%	3,7%	4,6%	3,4%	4,0%	4,0%
Индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Итого коэффициент индексации		1,017	1,0292	1,0169	1,0235	1,0218

2. Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы (корректировка), представлен в таблице № 6.2 настоящего протокола:

Таблица № 6.2

Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 385 169	1 425 619,84	1 449 646,62	1 483 709,51	1 516 123,68
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 756 573	2 761 585,49	2 846 231,46	2 941 486,57	3 101 331,84
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 159 623	4 187 205,33	4 295 878,08	4 425 196,08	4 617 455,52

В результате, Правлению предлагаются принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь), представлена в таблице № 6.3 настоящего протокола:

Таблица №6.3

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ, без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018	4 159 622,72
		2019	4 187 205,33
		2020	4 295 878,08
		2021	4 425 196,08
		2022	4 617 455,52

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь) согласно таблице № 6.3 настоящего протокола.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 7: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных ФАС России.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2019 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2019 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 7 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 327 303,450 тыс. руб. (без учета компенсации потерь), из них (таблица № 7.1):

Таблица № 7.1
тыс. руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
		тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	4 187 205,333
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	20 033,996
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	21 057,439
4.	ООО «Энергосервис»	70 506,778
5.	ООО «КФК Энерго»	18 755,770
6.	ООО «Промэнерго Сети»	7 239,131
7.	АО «Костромаэлектросеть»	2 505,003
	ВСЕГО	4 327 303,450

В соответствии с п. 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике предельная величина перекрестного субсидирования согласно приложению № 6 установлена на уровне 1 204 856,22 тыс. руб., при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 132 579,27 тыс. руб., что соответствует требованиям Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных ФАС России:

1) приказом ФАС России от 13.12.2018 года № 1746/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;

2) приказом ФАС России от 19.12.2018 года № 1819/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год».

В результате проведенных расчетов Правлению предлагается к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2019 год:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год представлены в таблице № 7.2:

Таблица № 7.2

№п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						

№п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 052 709,51	1 586 359,08	1 611 124,35	1 629 934,97
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	70,79	167,35	290,50	807,38
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 83709	2, 72048	2, 82116	3, 25331
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		569 476,01	193 834,92	22 657,27	289 698,84
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч.		641,39	461,40	1 209,26	953,80
2.	Прочие потребители (без учета НДС)			2 полугодие			
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 077 974,54	1 624 431,70	1 649 791,34	1 669 028,52
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	73,76	175,23	303,22	847,45
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 89037	2, 79938	2, 90296	3, 34766
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		563 103,26	200 885,28	23 660,76	280 502,14
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч.		650,58	473,26	1 239,34	974,58

2) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год представлены в таблице № 7.3:

Таблица № 7.3

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонамсутки)	руб./кВт·ч	1, 96590	1, 98336
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86590	0, 86669
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86590	0, 86669
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86590	1, 23336
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86590	1, 23336
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86590	1, 23336
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 96590	1, 98336

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год согласно таблице № 7.2, указанной в настоящем протоколе.

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год согласно таблице № 7.3, указанной в настоящем протоколе.

3. Тарифы согласно таблице № 7.2 и таблице № 7.3 протокола действуют с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года.

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 года № 17/553 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2018 год».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

6. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	Решение: принято
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 8: «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского района на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Ведущего специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МКУП «Водотеплоресурс» (далее – предприятие) с заявлениями и обосновывающими материалами на установление долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение от 14.12.2018 вх. № О-2786, № О-2787.

МКУП «Водотеплоресурс» регулируемую деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения ранее не осуществляло.

Предприятие предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве оперативного управления (договор от 10.12.2018 № 14).

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год (от 20.12.2018 № 417 - Т).

Лицензия на водопользование у предприятия не имеется.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом экономически обоснованных затрат произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2023 годы (далее - Прогноз).

Экономическая экспертиза затрат предприятия проведена с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для предприятия на 2019 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение регулирования для МКУП «Водотеплоресурс» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

Индекс роста цен с июля 2019 год:

- индекс потребительских цен -4,6%;

- электроэнергия - 5,9 %.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Так как предприятие регулируется впервые, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к предыдущим периодам регулирования не представляется возможным.

Питьевая вода

Предприятием представлена смета затрат на водоснабжение с необходимой валовой выручкой (далее – НВВ) в размере 8086,46 тыс. руб. и тарифом 60,07 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. -128,4%).

В процессе определения экономически обоснованного размера НВВ выполнено следующее.

Объем полезного отпуска на 2019 год принят на уровне предложения предприятия и составил 134,61 тыс. руб.

Обоснование необходимой валовой выручки.

1. Операционные расходы.

1) Ремонт и техническое обслуживание.

Предприятием предложены расходы в размере – 1400,0 тыс.руб.

В НВВ приняты затраты на сумму 96,47 тыс. руб. со снижением на 1303,50 тыс.руб.(отсутствуют дефектные ведомости и сметы затрат).

2) Затраты на заработную плату основного производственного персонала.

Предприятием предложено 40 единиц персонала с ФОТ 1093,10 тыс.руб. Департаментом учтены затраты в размере 1071,65 тыс.руб., 8 единиц персонала согласно штатного расписания. Отчисления составили 323,64 тыс. руб. (30,2%). Среднемесячная заработная плата составила 11163, руб./чел.

3) Оплата труда ремонтного персонала.

Затраты предложены в размере 862,8 тыс.руб., с численностью 5 единиц. Отчисления во внебюджетные фонды – 261,43 тыс.руб.

В НВВ приняты расходы на сумму 846,0 тыс.руб. (-16,8 тыс.руб.). Численность персонала снижена на 0,5 ед. (электросварщик), так как согласно штатному расписанию у предприятия имеется еще один вид регулируемой деятельности – теплоснабжение. Среднемесячная заработная плата составила 15667 тыс.руб./чел. Отчисления во внебюджетные фонды – 255,49 тыс.руб. (30,2%).

3) Зарботная плата административно-управленческого персонала.

Предприятием предложены затраты в размере 495,4 тыс. руб., численность 2,3 ед.

Поскольку расходы по данной статье распределяются пропорционально заработной плате основного персонала, то на водоснабжение их доля составила 57,0%. ФОТ составил 489,06 тыс. руб. (-6,34 тыс.руб.) с численностью 1,71 ед. Отчисления во внебюджетные фонды составили 147,7 тыс.руб.

4) Общеэксплуатационные расходы предложенные предприятием в размере 61,8 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих материалов в НВВ не учтена.

2. Затраты на электроэнергию.

Затраты определены на основании удельных расходов электроэнергии, тарифов на электроэнергию, сложившихся на момент регулирования и плановых объемов полезного отпуска.

Удельные расходы электроэнергии определены исходя из предложения предприятия НН – 3,12 кВт.ч.*куб.м.

Затраты увеличены на 92,09 тыс. руб. по сравнению с предложениями организации и составили 3055,20 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Расходы снижены к предложению предприятия на 49,83 тыс.руб. и составили 435,48 тыс.руб., в том числе:

-водный налог по ставке водного налога на соответствующий год составил 34,19 тыс.руб. (-32,81 тыс.руб.);

- налог при УСНО – 62,69 тыс.руб. (1,0% от НВВ);

- услуги информационно-консультационного характера на сумму 338,59 тыс.руб. приняты на уровне факта 2017 года ООО «Благоустройство города», которое ранее осуществляло деятельность на территории района.

5. Амортизация. Затраты отсутствуют.

6. Нормативная прибыль.

Так как, организация не имеет инвестиционной программы, нормативная прибыль не учитывается.

Поскольку организация является муниципальным предприятием, предпринимательская прибыль не учитывается (п. 47 (2) постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406).

Итого НВВ снижена по сравнению с предложенной предприятием на 1365,78 тыс. руб. и составила 6720,68 тыс. руб.;

Тарифы на питьевую воду составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 31.12.2019 – 46,80 руб./м³;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 48,06 руб./м³., с ростом к январю 2019 года 2,7%.

Водоотведение.

Объем стоков принят на уровне плана 2018 года (для ООО «Благоустройство города»).

Предприятием представлена смета затрат на водоотведение с необходимой валовой выручкой (далее – НВВ) в размере 451,96 тыс. руб. и тарифом 42,88 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. -137,6%).

В процессе определения экономически обоснованного размера НВВ выполнено следующее.

Обоснование необходимой валовой выручки.

1. Операционные расходы.

1) Ремонт и техническое обслуживание.

Предприятием предложены расходы в размере – 1,5 тыс.руб.

В НВВ приняты затраты не приняты (отсутствуют дефектные ведомости и сметы затрат).

2) Затраты на заработную плату основного производственного персонала.

Расходы приняты по предложению предприятия на основании штатного расписания и составили 68,40 тыс.руб. Численность персонала принята 0,5 ед. (0,5 ед.). Среднемесячная заработная плата составила 11400,0 руб./чел. Отчисления во внебюджетные фонды составили 20,66 тыс.руб.

3) Заработная плата административно-управленческого персонала.

Предприятием предложены затраты в размере 26,1 тыс. руб., численность 0,1 ед.

В связи с ограничением платы граждан по Костромской области на 2019 год в размере 2,0% (постановление губернатора Костромской области от 10.12.2018 № 259) в НВВ расходы не приняты.

2. Затраты на электроэнергию.

Затраты определены на основании удельных расходов электроэнергии, тарифов на электроэнергию, сложившихся на момент регулирования и плановых объемов полезного отпуска.

Удельные расходы электроэнергии определены исходя из предложения предприятия СН -2 0,37 кВт.ч.*куб.м.

Затраты увеличены на 1,33 тыс. руб. по сравнению с предложениями организации и составили 27,65 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы.

Расходы снижены к предложению предприятия на 64,23 тыс.руб. и составили 233,48 тыс.руб., в том числе:

- налог при УСНО – не учтен (-4,5 тыс.руб.) по факту 2017 года расходы не отражены;
 - услуги информационно-консультационного характера – приняты в размере 14,58 тыс.руб.;

- расходы на оплату услуг по очистке сточных вод снижены на 52,43 тыс.руб. Расходы приняты с учетом индексации факта 2017 года и составили 218,89 тыс.руб..

5. Амортизация. Затраты отсутствуют.

6. Нормативная прибыль.

Так как, организация не имеет инвестиционной программы, нормативная прибыль не учитывается.

является муниципальным предприятием, предпринимательская прибыль не учитывается (п. 47 (2) постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406)..

Итого НВВ снижена по сравнению с предложенной предприятием на 101,77 тыс. руб. и составила 350,19 тыс. руб.;

Тарифы на водоотведение составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 31.12.2019 – 31,17 руб./м3;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 31,92 руб./м3., с ростом к январю 2019 года 2,4%.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя 2019 год
1.	Показатели качества воды	
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,0
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	3,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения	

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	3,12

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2019 г.
1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,00
2. Показатели качества очистки сточных вод		
2.1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения		
3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,37

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» на 2019 год в следующих размерах (руб./куб.м.):

Период действия тарифов	Категория потребителей			
	Население		Бюджет и прочие	
	Питьевая вода	водоотведе ние	Питьевая вода	водоотведе ние
с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,80	31,17	46,80	31,17
с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,06	31,92	48,06	31,92

Примечание: Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Водотеплоресурс» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2). Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения МКУП «Водотеплоресурс» на 2019 год.

3) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 9: «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Эксперта по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов по утверждению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» (далее – АО «Газпром газораспределение Кострома») и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины.

Филиал «Облгазстрой» представил в адрес ДГРЦ и Т КО расчетные и обосновывающие материалы для утверждения платы и стандартизированных тарифных ставок на 2019 год (вх. № О-2811 от 18.12.2018 г.).

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставок производится в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

1) Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2) Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

3) Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения);

4) Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);

5) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20.10.2017 № 1449/пр «О внесении изменений в приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.07.2017 № 1012/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов»;

б) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 годов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний на очередной календарный год устанавливаются размер:

1) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – «льготное» технологическое присоединение, «льготная» категория потребителей);

2) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – «льготное» технологическое присоединение, «льготная» категория потребителей);

3) стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 $\text{м}^3/\text{час}$ и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее – стандартизированные тарифные ставки).

Кроме этого орган исполнительной власти определяет размер экономически обоснованной платы на следующий календарный год и соответствующие выпадающие доходы по «льготному» технологическому присоединению газоиспользующего оборудования.

1. Расчет экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний (таблица № 9.1).

Таблица № 9.1

Наименование	Значение на 2018 год, утвержденное постановлением ДГРЦ и Т КО от 8.12.2017 № 17/426	Значение на 2019 год	Рост, %
Р 20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенные в 2017 году, руб.	42 873 666,75	52952206,92	-
2017 год - физические лица, руб.	-	47975612,48	-
2017 год - юридические лица, руб.	-	4976594,44	-
Стпн (эф) - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством)	0,2	0,2	-
Н 20-50- фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2017 году, шт.	521	578	-
2017 год - физические лица, шт.	491	544	-
2017 год - юридические лица, шт.	30	34	-
І р- коэффициент расходов (ИЦП-2019 год)	-	1,046	-
Птп (эо), руб.	102 863,88	119 783,76	116,45%

Экономически обоснованная цена по «льготному» технологическому присоединению на 2019 год составит 119783,76руб. Рост по отношению к предыдущему периоду (2018 г.) составляет 116,45 %.

2. Выпадающие доходы газораспределительной организации от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя на 2019 год (таблица № 9.2).

Таблица № 9.2

Наименование	Значение за 2017 год (факт)	Значение на 2019 год (план)
В тп (20-50) - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на очередной календарный год без учета налога на добавленную стоимость, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного по формуле (1) размера платы за технологическое присоединение, руб.	-	19 742 979,23
количество заявителей - физические лица	-	550
количество заявителей - юридические лица	-	52
плата для физических лиц, руб. без НДС	-	31009,91
плата для юридических лиц, руб. без НДС	-	51683,19
ИПЦ	-	1,046

№ 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2017 году, шт.	-	578
Птп (эо)- экономически обоснованная величина, руб.	-	119783,76
Стпн (эф) - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством)	-	0,2
ВД- выпадающие доходы, руб.	-36 690397,67	-39 593625,05

Плановые выпадающие доходы по «льготному» технологическому присоединению в 2019 году составят 39 593 625,05 рублей.

3. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2019 год.

Размер платы по «льготному» технологическому присоединению представлен в таблице № 9.3.

Таблица № 9.3.

№п /п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы на 2018 год, утвержденный постановлением ДГРЦ и Т КО от 8.12.2017 № 17/426		Размер платы на 2019 год		Рост, %	
			с НДС	без НДС	с НДС	без НДС		
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	58304,18	49410,32	62019,84	51683,20	106,37%	104,60%
2.	Прочие заявители	рублей	34982,51	29646,19	37211,90	31009,92	106,37%	104,60%

Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» в п. 3 ст. 164 Налогового кодекса внесены изменения, согласно которым с 1 января 2019 года ставка налога на добавленную стоимость увеличится с 18 % до 20 %.

В соответствии с п. 26 (22) Правил подключения плата по «льготной» категории потребителей ежегодно индексируется на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В этой связи рост платы за технологическое присоединение «льготной» категории потребителей составит с 1.01.2019 года 106,37 % с НДС и 104,6 % без НДС.

4. Размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или)

проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (таблицы № 9.4 и № 9.5):

Размер стандартизированных тарифных ставок на 2019 год (до границ земельного участка заявителя)

Таблица №9.4

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
1.	С1-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	-	25530,29	25530,29	-	0,00%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	-	43632,87	43632,87	-	0,00%
		101-500 м.	273276,14	273276,14	-	114826,16	114826,16	42,02%	0,00%
		501-1000 м.	273276,14	273276,14	-	192109,5	192109,50	70,30%	0,00%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	4775,94 руб./м3 в час (с экспертизой); 1185,41 руб./м3 в час (без учета экспертизы)	-	83044,92	83044,92	-	0,00%
		101-500 м.	273276,14	273276,14	-	159610,95	159610,95	58,41%	0,00%
		501-1000 м.	273276,14	273276,14	-	357940,00	273276,14	100,00%	-23,65%
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	
		50 мм и менее	375828,49	2330136,64	1883285,20	-	1883285,20	80,82%	-
		51-100 мм	375828,49	2330136,64	2223629,17	2683090,00	2223629,17	95,43%	-17,12%
		101-158 мм	375828,49	2330136,64	3063527,79	-	2439653,06	104,70%	-
		159-218 мм	499786,82	3098678,28	4298009,15	-	3244316,16	104,70%	-

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	219-272 мм	655210,76	4062306,71	4298009,15	-	4253235,13	104,70%	-
		надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	179917,64	1115489,37	1169330,64	-	1167917,37	104,70%	-
		51-100 мм	179917,64	1115489,37	1433636,65	-	1167917,37	104,70%	-
		101-158 мм	179917,64	1115489,37	2421315,55	-	1167917,37	104,70%	-
3	С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)	диапазон наружных диаметров строящегося газопровода:	x	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	240096,90	1488600,78	1442277,33	2113420,00	1442277,33	96,89%	-31,76%
		110-159 мм	303553,78	1882033,44	2179628,37	2024250,00	1970489,01	104,70%	-2,66%
		160-224 мм	430685,56	2670250,47	3139528,73	-	2795752,24	104,70%	-
4.	С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	бестраншейный способ прокладки:	x	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее (полиэтиленовые) в грунтах I и II группы	по индивидуальному проекту	по индивидуальному проекту	-	24252932,92	2252932,92	-	-90,71%
		110-158 мм (полиэтиленовые) в грунтах I и II группы			-	24627582,92	2627582,92	-	-89,33%
		159-160 мм (полиэтиленовые) в грунтах I и II группы			-	25185812,92	3185812,92	-	-87,35%
		161-225 мм (полиэтиленовые) в грунтах I и II группы			-	25650762,92	3650762,92	-	-85,77%
пропускная способность:	x	x			x	x	x	x	x
5.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	до 40 м3/час	1214,20	7528,04	-	18397,98	18397,98	244,39%	0,00%
		40-99 м3/час	695,81	4314,02	-	8163,39	8163,39	189,23%	0,00%
		100-399 м3/час	193,82	1201,68	-	1964,93	1964,93	163,51%	0,00%

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
6.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)	выходная мощность:	x	x	x	x	x	x	x
		до 1 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		свыше 3 кВт	-	-	-	-	-	-	-
7.	С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя	x	x	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО	
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО			
7.	C7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, руб.	-	-	-	-	-	3271,19	-	-	
	C7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	3522,30 (д.=25мм); 4332,43 (д.=32 мм.); 5328,90 (д.=40 мм); 6554,54 (д.=57 мм); 8062,08 (д.=76 мм); 9916,36 (д.=89 мм)	3522,30 (д.=25мм); 4332,43 (д.=32 мм.); 5328,90 (д.=40 мм); 6554,54 (д.=57 мм); 8062,08 (д.=76 мм); 9916,36 (д.=89 мм)	-	11979,28	18646,84	-	55,66%	
		101-158 мм	11056,75 (д.=102 мм); 12197,13 (д.=108 мм); 15002,47 (д.=114 мм); 16727,75 (д.=127 мм); 18453,03 (д.=133 мм); 18646,84 (д.=158 мм)	11056,75 (д.=102 мм); 12197,13 (д.=108 мм); 15002,47 (д.=114 мм); 16727,75 (д.=127 мм); 18453,03 (д.=133 мм); 18646,84 (д.=158 мм)	-	19124,28	18646,84	-	-2,50%	
		159-218 мм	18646,84	18646,84	-	11016,78	18646,84	100%	69,26%	
		219-272 мм	18646,84	18646,84	-	11046,78	18646,84	100%	68,80%	
		273-324 мм	-	-	-	17246,78	18646,84	-	8,12%	
		325-425 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		426-529 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		530 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	
		наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	3522,30 (д.=25мм); 4332,43 (д.=32 мм.); 5328,90 (д.=40 мм); 6554,54 (д.=57 мм); 8062,08 (д.=76 мм); 9916,36 (д.=89 мм)	3522,30 (д.=25мм); 4332,43 (д.=32 мм.); 5328,90 (д.=40 мм); 6554,54 (д.=57 мм); 8062,08 (д.=76 мм); 9916,36 (д.=89 мм)	-	46091,78	18646,84	-	-59,54%	

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО	
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО			
7.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	101-158 мм	11056,75 (д.=102 мм); 12197,13 (д.=108 мм); 15002,47 (д.=114 мм); 16727,75 (д.=127 мм); 18453,03 (д.=133 мм); 18646,84 (д.=158 мм)	11056,75 (д.=102 мм); 12197,13 (д.=108 мм); 15002,47 (д.=114 мм); 16727,75 (д.=127 мм); 18453,03 (д.=133 мм); 18646,84 (д.=158 мм)	-	32983,45	18646,84	-	-43,47%	
		159-218 мм	18646,84	18646,84	-	28218,21	18646,84	100,00%	-33,92%	
		219-272 мм	18646,84	18646,84	-	19116,78	18646,84	100,00%	-2,46%	
		273-324 мм	-	-	-	21834,28	18646,84	-	-14,60%	
		325-425 мм	-	-	-	32856,78	18646,84	-	-43,25%	
		426-529 мм	-	-	-	24546,78	18646,84	-	-24,04%	
		530 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 Мпа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	3522,30 (д.=25мм)	3522,30 (д.=25мм)	-	-	-	3522,30 (д.=25мм)	100,00%	-
			4332,43 (д.=32 мм.)	4332,43 (д.=32 мм.)	-			4332,43 (д.=32 мм.)	100,00%	-
			5328,90 (д.=40 мм)	5328,90 (д.=40 мм)	-			5328,90 (д.=40 мм)	100,00%	-
			6554,54 (д.=57 мм)	6554,54 (д.=57 мм)	-			6554,54 (д.=57 мм)	100,00%	-
			8062,08 (д.=76 мм)	8062,08 (д.=76 мм)	-			8062,08 (д.=76 мм)	100,00%	-
			9916,36 (д.=89 мм)	9916,36 (д.=89 мм)	-			9916,36 (д.=89 мм)	100,00%	-
		101-158 мм	11056,75 (д.=102 мм)	11056,75 (д.=102 мм)	-	-	-	11056,75 (д.=102 мм)	100,00%	-
			12197,13 (д.=108 мм)	12197,13 (д.=108 мм)	-			12197,13 (д.=108 мм)	100,00%	-
			15002,47 (д.=114 мм)	15002,47 (д.=114 мм)	-			15002,47 (д.=114 мм)	100,00%	-
			16727,75 (д.=127 мм)	16727,75 (д.=127 мм)	-			16727,75 (д.=127 мм)	100,00%	-
			18453,03 (д.=133 мм)	18453,03 (д.=133 мм)	-			18453,03 (д.=133 мм)	100,00%	-
			18646,84 (д.=158 мм)	18646,84 (д.=158 мм)	-			18646,84 (д.=158 мм)	100,00%	-
159-218 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-			
219-272 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-			

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО	
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО			
7.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) г-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	273-324 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		325-425 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		426-529 мм	-	-	-	-	-	18646,84	-	-
		530 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	-
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	3522,30 (д.=25мм)	3522,30 (д.=25мм)	-	3522,30 (д.=25мм)	100,00%	-		
			4332,43 (д.=32 мм.)	4332,43 (д.=32 мм.)	-	4332,43 (д.=32 мм.)	100,00%	-		
			5328,90 (д.=40 мм)	5328,90 (д.=40 мм)	-	5328,90 (д.=40 мм)	100,00%	-		
			6554,54 (д.=57 мм)	6554,54 (д.=57 мм)	-	6554,54 (д.=57 мм)	100,00%	-		
			8062,08 (д.=76 мм)	8062,08 (д.=76 мм)	-	8062,08 (д.=76 мм)	100,00%	-		
			9916,36 (д.=89 мм)	9916,36 (д.=89 мм)	-	9916,36 (д.=89 мм)	100,00%	-		
		101-158 мм	11056,75 (д.=102 мм);	11056,75 (д.=102 мм);	-	11056,75 (д.=102 мм);	100,00%	-		
			12197,13 (д.=108 мм);	12197,13 (д.=108 мм);	-	12197,13 (д.=108 мм);	100, 00%	-		
			15002,47 (д.=114 мм);	15002,47 (д.=114 мм);	-	15002,47 (д.=114 мм);	100, 00%	-		
			16727,75 (д.=127 мм)	16727,75 (д.=127 мм)	-	16727,75 (д.=127 мм)	100, 00%	-		
			18453,03 (д.=133 мм)	18453,03 (д.=133 мм)	-	18453,03 (д.=133 мм)	100, 00%	-		
			18646,84 (д.=158 мм)	18646,84 (д.=158 мм)	-	18646,84 (д.=158 мм)	100,00%	-		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год (утверждено)	Размер стандартизированной тарифной ставки в текущем уровне цен на 2018 год	НЦС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год		Рост 2019/2018, %	Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от ГРО	
						предложение ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО			
7.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	159-218 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
		219-272 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
		273-324 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		325-425 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		426-529 мм	-	-	-	-	18646,84	-	-	
		530 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 Мпа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	14930,53	14930,53	-	17907,78	14930,53	100,00%	-16,63%	
		110-159 мм	18646,84	18646,84	-	16000,42	18646,84	100,00%	16,54%	
		160-224 мм	18646,84	18646,84	-	18333,45	18646,84	100,00%	1,71%	
		225-314 мм	18646,84	18646,84	-	14421,78	18646,84	100,00%	29,30%	
		315-399 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
		400 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-	
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 Мпа до 1,2 МПа (включительно)	x	x	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	14930,53	14930,53	-	-	14930,53	100,00%	-	
		110-159 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
		160-224 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
		225-314 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-	
315-399 мм	18646,84	18646,84	-	-	18646,84	100,00%	-			
400 мм и выше	-	-	-	-	-	-	-			

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у газораспределительной организации, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок с учетом индекса ИПЦ не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Таким образом стандартизированные тарифные ставки на строительство стальных и полиэтиленовых газопроводов (С2 и С3) не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20.10.2017 № 1449/пр «О внесении изменений в приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 июля 2017 г. № 1012/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов», остальные стандартизированные тарифные ставки (С1, С4, С5, С7) сформированы с учетом фактических затрат газораспределительной организации.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

В случае, если при подключении газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации необходимо выполнить работы по восстановлению асфальтобетонного покрытия, то к затратам на строительство газораспределительной сети, определяемым по ставкам С2 и С3, добавляются затраты:

а) $Z_1 = 2\,481,73 * S$, где

2 481,73 - ставка на восстановление асфальтобетонного покрытия на проезжей части при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям газораспределительной организации, в руб./м²;

S - площадь восстановления асфальтобетонного покрытия на проезжей части, в м².

б) $Z_2 = 1\,682,95 * S$, где

1 682,95 - ставка на восстановление асфальтобетонного покрытия на тротуарах при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям газораспределительной организации, в руб./м²;

S - площадь восстановления асфальтобетонного покрытия на тротуарах, в м².

в) $Z_3 = 1\,081,07 * S$, где

1 081,07 - ставка на восстановление верхнего слоя существующего асфальтобетонного покрытия при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям газораспределительной организации, в руб./м²;

S - площадь восстановления верхнего слоя существующего асфальтобетонного покрытия, м².

Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя на 2019 год

Таблица № 9.5

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Предложение АО "Газпром газораспределение Кострома" на 2019 год		СТС	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост, %	
		для физических лиц	для юридических лиц		для физических лиц	для юридических лиц	для физических лиц	для юридических лиц
С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5058,33	-	от 25530,29 до 273276,14 руб.	5 058,33	-	100,00%	-
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2516,67	-		2 516,67	-	100,00%	-
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5625,00	-		5 625,00	-	100,00%	-
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	9200,00	-		9 200,00	-	100,00%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4433,33	-		4 433,33	-	100,00%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3800,00	-		3 800,00	-	100,00%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3158,33	-		3 158,33	-	100,00%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	6950,00	-		6 950,00	-	100,00%	-
	Выполнение топографической съемки до 40м	-	6 594,00		-	6 594,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	-	11 540,00		-	11 540,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	-	24 728,00		-	24 728,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	-	41 213,00		-	41 213,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	-	57 698,00		-	57 698,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	-	74 183,00		-	74 183,00	-	100,00%

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	-	90 668,00	от 25530,29 до 273276,14 руб.	-	90 668,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	-	107 153,00		-	107 153,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	-	123 638,00		-	123 638,00	-	100,00%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	-	140 123,00		-	140 123,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм до 40м (рабочая документация)	-	9 812,00		-	9 812,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм до 40м (рабочая документация)	-	10 902,00		-	10 902,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40м (рабочая документация)	-	6 541,00		-	6 541,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	11 774,00		-	11 774,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	13 083,00		-	13 083,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	7850,00		-	7850,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	23 695,00		-	23 695,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	26 327,00		-	26 327,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	15 796,00		-	15 796,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	33 652,00		-	33 652,00	-	100,00%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	37 391,00	-	37 391,00	-	100,00%		

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	22 435,00	от 25530,29 до 273276,14 руб.	-	22 435,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	49 840,00		-	49 840,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	55 378,00		-	55 378,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	33 227,00		-	33 227,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	61 220,00		-	61 220,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	68 022,00		-	68 022,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	40 813,00		-	40 813,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	76 021,00		-	76 021,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	84 468,00		-	84 468,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	50 681,00		-	50 681,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	83 170,00		-	83 170,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	92 411,00		-	92 411,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	55 447,00		-	55 447,00	-	100,00%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	90 319,00	-	90 319,00	-	100,00%		

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	100 355,00	от 25530,29 до 273276,14 руб.	-	100 355,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	60 213,00		-	60 213,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	97 469,00		-	97 469,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	108 299,00		-	108 299,00	-	100,00%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	64 979,00		-	64 979,00	-	100,00%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	-	18 765,00		-	18 765,00	-	100,00%
	Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	22 716,00			22 716,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	10 728,00			10 728,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	11 379,00			11 379,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 533,00			12 533,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	15 635,00			15 635,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	19 543,00			19 543,00		100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	23 452,00			23 452,00		100,00%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	27 361,00		27 361,00		100,00%			

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	31 269,00	от 25530,29 до 273276,14 руб.	31 269,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	39 087,00		39 087,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	46 904,00		46 904,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	54 721,00		54 721,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	62 539,00		62 539,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	70 356,00		70 356,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	78 173,00		78 173,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	85 991,00		85 991,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	93 808,00		93 808,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	14 451,00		14 451,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	20 663,00		20 663,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	32 507,00		32 507,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	52 220,00		52 220,00	100,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	66 659,00		66 659,00	100,00%

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	79 482,00		от 25530,29 до 273276,14 руб.	79 482,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	91 796,00			91 796,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	104 110,00			104 110,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	116 424,00			116 424,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	127 615,00			127 615,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	132 649,00			132 649,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	137 683,00			137 683,00	100,00%	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	142 718,00			142 718,00	100,00%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	147 752,00		147 752,00	100,00%			
С г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x
	32 мм и менее	1182077,25	1536894,90	1442277,33	1 442 277,33	122,01%	93,84%
	33-63 мм	1349231,67	1673290,00	1442277,33	1 442 277,33	106,90%	86,19%
	64-110 мм	-	2515650,44	1970489,01	1 970 489,01	-	78,33%

С г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	111-160 мм	-	2597222,22	2795752,24	2 597 222,22		-	100,00%
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x	x	x	x		x	x
	57 мм и менее	3474841,88	-	1 167 917,37	1 167 917,37		33,61%	-
	58-108 мм	4678214,17	-	1 167 917,37	1 167 917,37		24,97%	-
	109-159 мм	6213946,00	-	1 167 917,37	1 167 917,37		18,80%	-
С прг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):	x	x	x	x		x	x
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	17 500,00	19 950,00	735919,29	17 500,00		100,00%	87,72%
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	75 671,19	86 265,15	612254,13	75 671,19		100,00%	87,72%
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниезащитой	-	239 130,43	491231,99	239 130,43		-	100,00%
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	-	197 332,33		197 332,33		-	100,00%
С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x	x	x	x	x	x	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	297,50	355,83	-	297,5	355,83	100,00%	100,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	331,67	390,00	-	331,67	390,00	100,00%	100,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	467,50	584,17	-	467,50	584,17	100,00%	100,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	598,33	715,00	-	598,33	715,00	100,00%	100,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	943,33	1060,00	-	943,33	1060,00	100,00%	100,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	974,17	1090,83	-	974,17	1090,83	100,00%	100,00%

С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4208,33	4783,33	-	4208,33	4783,33	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5458,33	6033,33	-	5458,33	6033,33	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	13683,33	14258,33	-	13683,33	14258,33	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	17383,33	18208,33	-	17383,33	18208,33	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	20198,33	21 023,33	-	20198,33	21 023,33	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	26146,67	26971,67	-	26146,67	26971,67	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм(в комплекте с фланцами)	56902,50	58227,50	-	56902,50	58227,50	100,00%	100,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	83866,67	85191,67	-	83866,67	85191,67	100,00%	100,00%
С г (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):	x	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	2327430,00	2780130,00	-	2327430,00	2780130,00	100,00%	100,00%
	до 10 м.п.	1620510,00	2073940,00	-	1620510,00	2073940,00	100,00%	100,00%
	до 15 м.п.	1384870,00	1838540,00	-	1384870,00	1838540,00	100,00%	100,00%
	до 20 м. п.	1267040,00	1720850,00	-	1267040,00	1720850,00	100,00%	100,00%
	до 30 м.п.	1166730,00	1614920,00	-	1166730,00	1614920,00	100,00%	100,00%
	до 50 м.п.	1092740,00	1562770,00	-	1092740,00	1562770,00	100,00%	100,00%
	многоквартирные жилые дома:	x	x	x	x	x	x	x
	до 150 м.п.	-	2798560,00	-	-	2798560,00	-	100,00%
	до 250 м.п.	-	2701560,00	-	-	2701560,00	-	100,00%
	до 500 м. п.	-	2684360,00	-	-	2684360,00	-	100,00%
	до 1000 м.п.	-	2611120,00	-	-	2611120,00	-	100,00%
свыше 1000 м.п.	-	2585630,00	-	-	2585630,00	-	100,00%	

С пу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	x	x	x	x	x	x	x
	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2008,33	2991,67	-	2008,33	2991,67	100,00%	100,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3355,00	4996,67	-	3355,00	4996,67	100,00%	100,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажем фланцевых соединений)	-	7395,00	-	-	7395,00	-	100,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажем фланцевых соединений)	-	8476,67	-	-	8476,67	-	100,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажем фланцевых соединений)	-	8690,00	-	-	8690,00	-	100,00%
	Монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x
	до 32 мм	-	25000,00	-	-	25000,00	-	100,00%
	до 57 мм	-	31250,00	-	-	31250,00	-	100,00%
	до 76 мм	-	39041,67	-	-	39041,67	-	100,00%
	до 89 мм	-	44986,67	-	-	44986,67	-	100,00%
до 108 мм	-	52916,67	-	-	52916,67	-	100,00%	

Указанный размер стандартизированных тарифных ставок определен на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

Размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцированы в зависимости от целей использования газа (для коммунально-бытовых нужд).

В состав затрат стандартизированной тарифной ставки Сг (окс) не входит стоимость газового оборудования, монтаж системы дымоудаления и вентиляции, акт на поверку дымоходов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение эксперта по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов на утверждение платы и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок на 2019 год, в том числе внутри границ земельного участка заявителя, согласно предложениям Э.С. Смирновой.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2019 год в следующем размере:

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	62 019,84	51 683,20
2.	Прочие заявители	рублей	37 211,90	31 009,92

3. Установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2019 год в следующем размере:

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	119 783,76
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	39 593 625,05

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/426 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2018 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22 июня 2018 года № 18/162 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/426».

5. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Утвержденная плата за технологическое присоединение газового оборудования и стандартизированные тарифные ставки для определения её величины являются фиксированными. Завышение и (или) занижение данных платы и ставок является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 10 : Снят с повестки

Вопрос 11 : «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

Основанием о признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, является:

-Федеральный закон от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»,

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Предлагается признать утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 августа 2015 года № 15/132 «Об утверждении производственной программы СПК «Соловецкий» в сфере водоснабжения на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/411 «Об утверждении производственной программы ФГБУ «Центрально жилищно-коммунальное управление «Министерства обороны

Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения в городском округе город Кострома на 2018 -2020 годы»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/475 «Об утверждении производственной программы МУП «ЖКХ Раслово» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/521 «Об утверждении производственной программы ООО «Вега» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год».

2. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

4. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 12 : Снят с повестки

Вопрос 13: «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, а 2019 год и выборе метода регулирования».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Тимофееву О.Б. сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ООО «Облтеплоэнерго» на установление тарифов на 2019 год (вх. № О- 2860 от 26.12.2018) и на выбор метода регулирования на 2019 год (вх. № О2861 от 26.12.2018).

Организацией представлен договор безвозмездного пользования ООО «Облтеплоэнерго» и собственников многоквартирного дома (далее – МКД), расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Бульварная, д. 2, в акте приема-передачи имущества которого указано, что находящееся в пристроенной газовой котельной оборудование предназначено для приготовления услуги отопления нежилых помещений и мест общего пользования МКД.

Таким образом, необходимо установление тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год, который будет применяться для расчета платы за содержание общедомового имущества жителям МКД, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Бульварная, д.2.

Организацией предложен метод регулирования тарифа – метод экономически обоснованных расходов.

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

В отношении данного объекта ООО «Облтеплоэнерго» ранее не регулировалось.

В связи с чем, предлагается выбрать при установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома на 2019 год – метод экономически обоснованных расходов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Открыть дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год.

2. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Облтеплоэнерго» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год – метод экономически обоснованных расходов.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 14: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/560».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса, Каменскую Г.А. сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/560 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019 год».

В целях устранения технической ошибки предлагаем внести в указанное постановление следующее изменение:

- пункт 4 изложить в следующей редакции « Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. С.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/560 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019 год» следующее изменение:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

4. « Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 15: «Об установлении тарифов на тепловую энергию для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям городского округа город Кострома Костромской области на 2019 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» осуществляет поставку тепловой энергии потребителям в теплоносителе «пар» давлением от 2,5 до 7,0 кг/см² через тепловые сети МУП г. Костромы «Городские сети».

Постановлением департамента от 20.12.2018 года № 18/577 года «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год» установлен тариф на услуги по передаче тепловой энергии (в паре) для МУП г. Костромы «Городские сети».

Правлению предлагается принять тарифы на тепловую энергию в паре давлением 2,5-7,0 кг/см² для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям городского округа город Кострома Костромской области на 2019 – 2023 годы», представлены в таблице № 15.1.

Таблица № 15.1

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)*								
		2019						
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	x	x	1 466,97	x	x	x
1.2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	x	x	1 496,86	x	x	x

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		2020						
1.3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	x	x	1 496,86	x	x	x
1.4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	x	x	1 556,40	x	x	x
		2021						
1.5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	x	x	1 556,40	x	x	x
1.6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	x	x	1 618,68	x	x	x
		2022						
1.7.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	x	x	1 618,68	x	x	x
1.8.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	x	x	1 684,10	x	x	x
		2023						
1.9.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	x	x	1 684,10	x	x	x
1.10.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	x	x	1 719,12	x	x	x
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
		2019						
1.11.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	x	x	1 760,36	x	x	x
1.12.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	x	x	1 796,23	x	x	x
		2020						
1.13.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	x	x	1 796,23	x	x	x
1.14.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	x	x	1 867,68	x	x	x
		2021						
1.15.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	x	x	1 867,68	x	x	x
1.16.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	x	x	1 942,41	x	x	x
		2022						
1.17.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	x	x	1 942,41	x	x	x
1.18.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	x	x	2 020,92	x	x	x
		2023						
1.19.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	x	x	2 020,92	x	x	x
1.20.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	x	x	2 062,95	x	x	x

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям городского округа город Кострома Костромской области на 2019 - 2023 годы согласно таблице № 15.1 настоящего протокола.

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года и подлежит официальному опубликованию.

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Секретарь Правления
28 декабря 2018 г.

П.В. Северюхин