



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «8» декабря 2017 года

№ 51

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор 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

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

Представители органов исполнительной власти Костромской области

Начальник Управления экономики Администрации г. Костромы	И.Ю. Проскурина
Начальник планово-экономического отдела Комитета городского хозяйства Администрации г. Костромы	Т.А. Кашицина

Представители регулируемых организаций:

Заместитель директора по экономике и снабжению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	М.А. Корнилова
Исполнительный директор ПАО «ТГК-2» г. Кострома	С.В. Сырчин
Заместитель начальника управления тарифного регулирования ПАО «ТГК-2» г. Кострома	О.В. Поспелова
Начальник отдела тарифного регулирования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.С. Данилов
Генеральный директор ООО «Костромагазресурс»	Е.В. Чижова
Представитель по доверенности ИП Урядников В.А.	Е.В. Чижова
Директор филиала АО «Газпром газораспределение Кострома»	А.Д. Орлов

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

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

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

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2015 года № 15/523 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2016-2018 годы». Установление (корректировка) тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2018 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2016 – 2018 годы)».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – регулируемая организация) является заявление регулируемой организации от 28.04.2017 года № 1000-19/к/002834-2017 (входящий номер департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) от 28.04.2016 года № О-1003).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением

Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2018 года и плановый период 2019 и 2020 годы, одобренном на заседании Правительства РФ (ноябрь 2017 года) года (далее – Прогноз), приказа ФАС России от 16.10.2017 года № 1373/17 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2018 год».

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Согласно п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 в отношении ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области выбран метод индексации установленных тарифов на первый долгосрочный период регулирования 2016 – 2018 гг. (принят постановлением Департамента от 15.05.2015 года № 15/82).

Для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 2016-2018 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год (приказ Департамента об открытии дела и назначении уполномоченного от 10.05.2017 года № 249).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2017 года, учтенные при корректировке тарифов на 2018 год для регулируемой организации:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования 2018 г.:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (ноябрь 2017 года), представлены в таблице 1.1:

Таблица №1.1.

№	Индексы	С 1 июля 2018 года, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	3,7 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на природный газ	3,4
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7 (в среднем по всем составляющим тарифа (цены))
3.1.	индекс роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	3,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,7

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны тарифы на 2018 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2018 год (Костромские ТЭЦ – 1, ТЭЦ – 2), принят 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 30 июня 2017 года № 875/17 (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 26.10.2017 года № 1433/17-ДСП).

Объем отпуска тепловой энергии на 2018 год, поставляемой с источников тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области соответствует показателям, принятым в утвержденной (актуализированной) схеме теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации города Костромы от

29.06.2017 года № 1885 «Об утверждении актуализированной на 2018 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года».

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» принят в рамках утвержденного норматива технологических потерь постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 18.08.2015 года № 27 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ГУ ОАО «ТГК-2», расположенным на территории городского округа город Кострома Костромской области, на 2016 год» (в течение долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы объем потерь тепловой энергии не пересматривается).

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год представлен в таблице № 1.2:

Таблица № 1.2
тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2018 год							
		всего	в том числе:						
			вода	Отбор- ный пар	в том числе:				
					1,2 - 2,5 кгс/с м ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/с м ²	> 13 кгс/см ²	острый и редуци- рован- ный
По предложению ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области									
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 616,46	1 526,05	90,41	-	88,83	0,40	1,18	-
2.	Покупная теплоэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Хозяйственные нужды с коллекторов всего	3,68	3,68	-	-	-	-	-	-
4.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего	30,35	-	30,35	-	29,17	-	1,18	-
5.	Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ	1 582,43	1 522,38	60,06	-	59,65	0,40	-	-
6.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	188,31	180,03	8,28	-	8,28	0,01	-	-
7.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ, всего	1 394,13	1 342,35	51,77	-	51,38	0,40	-	-
8.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 424,48	1 342,35	82,12	-	80,55	0,40	1,18	-
По предложению Департамента									
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 662,50	1 571,95	90,55	-	88,97	0,40	1,18	-
2.	Покупная теплоэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Хозяйственные нужды с коллекторов всего	3,68	3,68	-	-	-	-	-	-
4.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего	30,35	-	30,35	-	29,17	-	1,18	-
5.	Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ	1 628,48	1 568,28	60,20	-	59,79	0,40	-	-
6.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	192,76	184,34	8,42	-	8,42	0,01	-	-
7.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ, всего	1 435,72	1 383,94	51,77	-	51,38	0,40	-	-
8.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 466,05	1 383,93	82,12	-	80,55	0,40	1,18	-

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2018 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы):

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов на 2018 год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования (орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов).

Коэффициент инфляции, учтенный на 2018 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2016 - 2018 годы составлял 5,5%. Согласно индексам роста в соответствии с Прогнозом плановый показатель инфляции на 2018 год составляет 3,75%. В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2018 год определены исходя из утвержденных показателей в базовом периоде 2016 году (с учетом последующей корректировкой 2017 года периода регулирования). Индекс эффективности операционных расходов принят на уровне 1%, коэффициент эластичности затрат по росту активов принят 0,75, в результате коэффициент индексации сложился и принят в размере 1,027, расчет представлен в таблице 1.3.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы):

Таблица № 1.3.

№ пп	Параметры расчета расходов	Единица измерени я	Долгосрочный период регулиру ния по предложе нию регулиру емой организа ции 2018 год (корректи ровка)	Долгосрочный период регулирования по предложению Департамента			
				2016 год принято	2017 год (принято)	2018 год	
						принято	корректи ровка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	4,00	-	4,70	5,50	3,75
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	-	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-	-	-
3.1.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1166,0	1166,0	1166,0	1166,0	1166,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,030	-	1,037	1,044	1,027
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	326 380,80	277 175,95	287 301,19	300 071,72	295 094,23

3.2. Неподконтрольные расходы представлены в таблице № 1.4:

Таблица № 1.4
тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2018 год		
		установлено по данным Департамента	корректировка	
			по данным регулируемой организации	по данным Департамента
1	2	3	4	5
1.	Расходы:	196 755,37	265 246,94	153 971,36
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
1.2.	Арендная плата	303,647	21,64	20,81
1.3.	Концессионная плата	-	-	-
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	35 791,995	24 852,60	20 109,524
1.5.	Отчисления на социальные нужды	55 993,613	63 888,73	55 993,61
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	23 881,492	22 380,53	-
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	53 906,156	73 250,69	63 535,42
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	26 878,466	80 852,75	14 312,00
	ИТОГО	196 755,369	265 246,93	153 971,37
2.	Налог на прибыль	4 207,378	4 468,30	4 122,55
3.	Итого неподконтрольных расходов	200 962,747	269 715,23	158 093,91

3.2.1. Расходы по арендной плате, на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, амортизация основных средств и нематериальных активов скорректированы департаментом в связи с уточнением доли распределения расходов между регулируемыми видами деятельности по станциям.

При формировании расходов по амортизации, и как следствие, по налогу на имущество (в части уточнения стоимости основных средств), департаментом не принята переоценка по зданию, произведенная в 2016 году согласно пункта 29 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (увеличение амортизационных отчислений в результате переоценки не являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации).

3.2.2. Отчисления на социальные нужды скорректированы в сторону снижения в виду принятого фонда заработной платы в составе операционных (подконтрольных) расходов отличного от предложения регулируемой организации.

3.2.3. Расходы по сомнительным долгам исключены в полном объеме.

В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Согласно распоряжению Правительства РФ от 26 октября 2017 года № 2353-р рост платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2018 года в среднем по Костромской области утвержден в размере 3,7%.

Постановлением губернатора Костромской области от 27 ноября 2017 года № 243 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами

платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2018» установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области с учетом обоснования их величины, в том числе для муниципального образования Городской округ город Кострома в размере 3,7%.

По расчету департамента предельная величина расходов по сомнительным долгам составляет 16 244,26 тыс. рублей. Отметим, что данная величина рассчитана без учета доли расходов по транспортирующим организациям, рассчитана только от НВВ, относимой на население по собственному производству тепловой энергии и услугам по передаче по магистральным сетям.

Включение данных расходов по максимальному предельному показателю (не более 2 процентов) приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию на 2,5 процента (вместо 3,7 процентов рост тарифа складывается на уровне 6,2 процентов), и, как следствие, к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 26 октября 2017 года № 2353-р.

Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемые тарифы в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования. В 2016 году резерв был учтен в объеме 2%, использован не в полном объеме, и подлежит исключению.

3.2.4. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, приняты департаментом в размере 14 312,00 тыс. рублей и снижены от предложения регулируемой организации на 66 540,75 тыс. рублей.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей тепловой энергии (мощности), учитывались исходя из процентной ставки, не превышающей средней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (с 27.10.2017 года ставка по решению Совета директоров ЦБ РФ составляет 8,25 процентов), увеличенной на 4 процентных пункта. В качестве достаточного размера оборотного капитала использовалась величина 7% от плановой валовой выручки на 2018 год от продажи тепловой энергии (исходя из заявленного в составе тарифного предложения регулируемой организации на 2018 год уровня платежеспособности потребителей 93%).

3.2.5. Налог на прибыль скорректирован в сторону снижения в виду уточнения налогооблагаемой базы с учетом проведенных корректировок по статьям расходов и исключением предпринимательской прибыли (далее в настоящем протоколе отражена причина исключения предпринимательской прибыли).

3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, представлены в таблице № 1.5:

Таблица № 1.5
тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2018 год		
		установлено	корректировка	
			по данным Департамента	по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	1 165 668,437	1 148 014,76	1 151 026,48
2.	Расходы на электрическую энергию	36 155,043	36 809,49	37 132,21
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	2 608,905	2 896,06	2 461,53
4.	Расходы на холодную воду	9 200,470	9 272,36	9 332,39
5.	Расходы на теплоноситель	1 165 668,437	1 148 014,76	1 151 026,48
6.	ИТОГО	1 213 632,855	1 196 992,67	1 199 952,61

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста цен на газ принят в размере 3,4 (с 1 июля 2018 года), индекс роста на электрическую энергию принят с 1 июля 2018 года в размере 4,7 процента (в среднем по всем составляющим с учетом индекса роста тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии 3,0 процента), индекс роста цен на воду и водоотведение – 3,7 процента (с 1 июля 2018 года).

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2018 год приняты по Костромской ТЭЦ-1 – 164,52 кг у.т./Гкал, по Костромской ТЭЦ-2 – 162,35 кг у.т./Гкал.

С 2016 года регулируемая организация изменила метод распределения удельного расхода условного топлива между электроэнергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Департаментом на три года введен понижающий коэффициент на каждый год переходного периода в целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за изменения метода распределения расхода топлива без изменения суммарного расхода условного топлива.

По факту работы за 2016 год и 10 месяцев 2017 года наблюдается значительное отклонение удельного расхода топлива по Костромской ТЭЦ-1, вместо утвержденного Министерством энергетики РФ 179,73 кг у.т./Гкал удельный расход составил 167,66 кг у.т./Гкал; по Костромской ТЭЦ-2, вместо утвержденного Министерством энергетики РФ 171,6 кг у.т./Гкал удельный расход составил 170,0 кг у.т./Гкал.

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ органы регулирования тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более устанавливают в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на тепловую энергию, принятых ФАС России.

На 2018 год указанные предельные уровни установлены приказом ФАС России от 16.10.2017 года № 1373/17.

Из-за перехода регулируемой организации на физический метод распределения топлива возникла значительная тарифная нагрузка по тепловой энергии.

В связи с тем, что фактические показатели по удельным расходам топлива ниже нормативных показателей, а основной рост тарифов приходится по статье расходов на топливо, департаментом принято решение о корректировке удельных расходов топлива по Костромским ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 с целью выполнения основных принципов государственного регулирования:

1. обеспечение доступности тепловой энергии (мощности) для потребителей;
2. установление тарифов в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на тепловую энергию, принятых ФАС России (ст. 7 ФЗ № 190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года);
3. недопущение повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях (ст. 157.1, ЖК РФ, распоряжением Правительства РФ от 26 октября 2017 года № 2353-р).

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, принятый при расчете тарифов на 2018 год представлен в таблице № 1.6.

Таблица № 1.6
тыс. рублей

№ п.п.	Наименование расхода	2018 год		
		принято	корректировка	
		по данным Департамента	по данным регулируемой организации	по данным Департамента
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	300 071,725	326 380,80	295 094,23

№ п.п.	Наименование расхода	2018 год		
		принято	корректировка	
		по данным Департамента	по данным регулируемой организации	по данным Департамента
1	2	3	4	5
2.	Неподконтрольные расходы	200 962,747	269 715,23	158 093,91
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 213 632,855	1 196 992,67	1 199 952,61
4.	Прибыль	17 459,982	18 112,61	16 490,182
5.	Предпринимательская прибыль	-	28 066,26	-
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	248 809,71	-
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-
9.	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение	-	1 129,44	958,865*
10.	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	-	1 803,77	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 743 040,799	2 091 010,50	1 669 632,26

3.4.1. Прибыль принята в размере 16 490,182 тыс. рублей и рассчитана исходя из принятого уровня нормативной прибыли в размере 1% при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2016-2018 гг.

3.4.2. Предпринимательская прибыль исключена в полном объеме (28 066,26 тыс. рублей).

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации - величина, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая по ее усмотрению. То есть это расходы, которые не являются необходимыми для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения регулируемой организации по сравнению с прочими расходами, которые являются неотъемлемой частью при поставке тепловой энергии.

Согласно распоряжению Правительства РФ от 26 октября 2017 года № 2353-р рост платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2018 года в среднем по Костромской области утвержден в размере 3,7%.

Постановлением губернатора Костромской области от 27 ноября 2017 года № 243 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2018» установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области с учетом обоснования их величины, в том числе для муниципального образования Городской округ город Кострома в размере 3,7%.

Включение данных расходов приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию на 3,3 процента (вместо 3,7 процентов рост тарифа складывается на уровне 7,0 процентов), и, как следствие, к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 26 октября 2017 года № 2353-р.

Кроме того, в составе тарифов на тепловую энергию, предусматривается нормативная прибыль регулируемой организации. Таким образом, баланс интересов регулируемой организации не нарушается.

3.4.3. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по итогам работы за

2016 год исключена в полном объеме (248 809,71 тыс. рублей) в виду того, что данная корректировка по расчету департамента равна нулю. Департаментом при расчете корректировки приняты следующие отличные показатели:

- фактические неподконтрольные расходы в 2016 году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов приняты департаментом в размере 169 987,0 тыс. рублей, вместо, заявленных регулируемой организацией 414 539,0 тыс. рублей. В расчете департамента скорректированы: величина по процентам по кредитам, которая принята в размере плановых величин, учтенных при утверждении тарифов на 2016 год в доле полученной выручки (25 803,0 тыс. рублей); резерв по сомнительным долгам, который принят в размере 2 268,0 тыс. рублей в размере фактической списанной безнадежной дебиторской задолженности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемые тарифы в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования. Таким образом, резерв по сомнительным долгам не признается расходами.

- корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в соответствии с п.53 Методических указаний №760-э от 13.06.2013 года принята равной нулю, вместо, заявленной регулируемой организацией - 39 743 тыс. рублей, по причине того что, инвестиционная программа предусматривалась за счет амортизационных отчислений, при этом амортизационные отчисления на инвестиционную программу учитывались не в полном объеме плановой (учтенной в тарифе) величины в 2016 году (всего ИП факт за счет амортизации 47 847 тыс. рублей, ИП план 29 114 тыс. рублей, расходы по статье «Амортизация» план 82 769,36 тыс. рублей). Следовательно, перевыполнение инвестиционной программы по итогам работы за 2016 год за счет амортизационных отчислений возместилось за счет полученной выручки в 2016 году (в доле полученных амортизационных отчислений).

3.4.4. Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение.

Данные расходы в составе тарифа на тепловую энергию приняты департаментом в размере 958,865 тыс. рублей, из них расходы на строительство участка тепловой сети в размере 957,54 тыс. рублей, расходы на проведение мероприятий по подключению потребителей 1,33 тыс. рублей. Расходы на строительство участка тепловой сети в размере 957,54 тыс. рублей приняты за счет амортизации, учтенной в тарифах на тепловую энергию.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой ОАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2016-2018 годы, утвержденной постановлением департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 04.10.2016 года № 35 общий объем расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы за счет амортизации на 2018 год составляет 10 900,00 тыс. рублей (без НДС) или 14,0% от плановой величины амортизации (общей).

Общий объем плановой амортизации на 2018 год составляет 77 663,93 тыс. рублей (без учета переоценки), в тарифах на тепловую энергию амортизация учитывается в размере 63 535,42 тыс. рублей. Таким образом, расходы на строительство участка тепловых сетей предусматривается за счет тарифного источника по тепловой энергии в составе амортизации, которую не в полном объеме планируется регулируемой организацией использовать в 2018 году.

3.4.5. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива.

Согласно п.п. «б» п. 47 Основ ценообразования внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей.

При анализе данных расходов Департаментом учитывались нормативы создания запасов топлива, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 05.10.2017 года № 938 и приказа департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 28.04.2017 года № 9.

С учетом имеющихся остатков по топливу по состоянию на 01.10.2017 года, на 2018 год запасы топлива в соответствии с утвержденными нормативами обеспечены.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки Правлению департамента предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2018 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (на коллекторах источников тепловой энергии), на 2018 год:

Таблица № 1.7

№ 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. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	869,05	х	950,35	876,13	882,61	х
1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	911,37	х	996,63	918,80	925,59	х

Тарифы сформированы в рамках максимальных предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 16.10.2017 года № 1373/17 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2018 год».

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области из тепловых сетей публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в городском округе города Костромы Костромской области, на 2018 год:

Таблица № 1.8

№ 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. Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 123,98	х	1 153,13	1 078,91	1 085,39	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 165,80	х	1 196,37	1 118,53	1 125,33	х
	рост 2 пол./к 1 пол., %		3,7	х	3,7	3,7	3,7	х
2. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)*								
		2018						
2.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 450,58	х	х	х	х	х
2.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 504,49	х	х	х	х	х
	рост 2 пол./к 1 пол., %		3,7	х	х	х	х	х

*Тарифы на тепловую энергию, указанные в пункте 2, определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся на праве

собственности или на ином законном основании у МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «Костромасети», ОАО «Калориферный завод», Государственное предприятие Костромской области «Костромское ПАТП № 3», ЗАО «Монтажсервис».

3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Костромской области из тепловых сетей публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в Караваевском сельском поселении Костромского муниципального района Костромской области, на 2018 год:

Таблица № 1.9

№ 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. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) ¹								
1.1.	Одноставочный руб./Гкал	2018						
1.1.1.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 638,98	х	х	х	х	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 699,80	х	х	х	х	х
	рост 2 пол./к 1 пол., %		3,7	х	х	х	х	х

4. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области из тепловых сетей публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2018 год:

Таблица № 1.10

№ 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	
Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
1.1.	Одноставочный руб./Гкал	2018						
1.1.1.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 123,98	х	х	х	х	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 165,80	х	х	х	х	х
	рост 2 п./к 1 п., %		3,7	х	х	х	х	х

СЛУШАЛИ:

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»:

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» выражает свое несогласие по следующим позициям:

1. Департаментом в расчете корректировки тарифов занижены расходы по статье «Топливо» по Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 на 29 052 тыс. рублей.

В соответствии с пунктами 34-36 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования) при расчете затрат на топливо применяются нормативы удельных расходов условного топлива. В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24.11.2015 года № 887 норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию на 2018 год по Костромской ТЭЦ-1 составляет 179,7 кг/Гкал, по Костромской ТЭЦ-2 171,6 кг/Гкал. В нарушение пункта 35 Основ ценообразования в расчете расходов на топливо Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее Департамент) использовал удельные расходы условного топлива на тепловую энергию ниже установленных нормативов, ориентируясь на фактически достигнутые показатели 2016-2017 года, что привело к недофинансированию основной статьи затрат организации.

При регулировании тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годы в связи с переходом Компании на физический метод распределения топлива, Департаментом был согласован 3-х летний переходный период для сглаживания тарифных последствий. Размер плановых убытков связи с применением понижающего коэффициента за 2016-2018 годы составляет 275 348 тыс. рублей, в том числе в 2018 году 46 963 тыс. рублей.

Применение удельных расходов условного топлива в расчете тарифов с нарушением п.35 Основ ценообразования увеличивает убытки Компании по статье расходов «Топливо» в 2018 году до 76 015 тыс. рублей. В условиях, когда финансовое состояние Компании усугубляет наличие задолженности населения и бюджета всех уровней, занижение затрат на топливо в тарифе создает дефицит средств для оплаты природного газа. По состоянию на 01.11.2017 года дебиторская задолженность за тепловую энергию составляет 641,027 млн. рублей, в том числе: населения - 394,788 млн. рублей, прочих потребителей- 213,868 млн. рублей, бюджета всех уровней 30,265 млн. рублей.

2. Департаментом не включены в расчет необходимой валовой выручки расходы по сомнительным долгам в размере 22 381 тыс. рублей.

Согласно пункту 47 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Исходя из НВВ, рассчитанной в соответствии с утвержденными тарифами для потребителей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» рассчитало размер расходов по сомнительным долгам в размере 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

В составе заявления «О корректировке установленных тарифов на тепловую энергию на 2018 год» от 28.04.2017 года № 1000-19/к/002834-2017 ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» направлен комплект обосновывающих документов и расчет расходов по сомнительным долгам на 2018 год.

3. Департаментом в расчете корректировки тарифов занижены затраты по статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним».

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в расчет НВВ включаются расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в составе заявления на корректировку тарифов на 2018 год представило расчет процентов по кредитам банков с пакетом обосновывающих документов на сумму 80 853 тыс. рублей. Расчет Компании выполнен на выплату процентов по кредитам, привлекаемым на следующие цели:

- 1) на покрытие суммы основного долга по кредитным договорам;
- 2) на покрытие кассового разрыва между поступлением денежных средств и расходами на текущую деятельность.

В расчете Департамента проценты по кредитам банков учтены на уровне 14 312 тыс. рублей. Департаментом заявлено, что расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей тепловой энергии (мощности), учитывались исходя из

процентной ставки, не превышающей средней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации 8,25 процентов, увеличенной на 4 процентных пункта. В качестве достаточного размера оборотного капитала использовалась величина 7% от плановой валовой выручки на 2018 год от продажи тепловой энергии.

Ранее при тарифном регулировании 2016-2017годы Департамент пользовался иной логикой расчета расходов на выплаты по процентам банков: исходя из оборотного капитала в размере одной двенадцатой (1/12) части НВВ с применением процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком РФ.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» считает не корректным, что Департамент в каждом периоде регулирования изменяет подход к формированию указанных затрат, особенно внутри долгосрочного периода.

4. Департаментом в расчете корректировки тарифов занижены расходы по статье «Налог на имущество» на 3 902 тыс. рублей.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в составе тарифной заявки на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2018 год представило расчет налога на имущество на 2018 год в размере 27 238 тыс. рублей, в том числе на тепловую энергию 19 166 тыс. рублей. Рост налога на имущество обоснован несколькими причинами: проведением переоценки групп основных средств «Здания» по состоянию на 31.12.2016 года на основании решения Правления Общества от 24.06.2016года Протокол № 442/16, изменением состава льготированного имущества, изменением налоговых ставок на 2018 год в соответствии со статьей 380 Налогового Кодекса РФ часть 2 от 05.08.2000 №117-ФЗ.

В расчете налога на имущество Департамент не учитывает переоценку основных средств.

По состоянию на 31.12.2016 года Обществом была осуществлена переоценка некоторых групп основных средств. В этой связи, одновременно с ростом амортизационных отчислений, имеет место рост расходов по налогу на имущество, базой начисления которого является остаточная стоимость основных средств (ст. 376 НК РФ). Условия включения результатов переоценки в необходимую валовую выручку по тепловой энергии отражены в действующем законодательстве, а именно в п. 29 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ РФ от 13 июня 2013 года № 760-э в части амортизационных отчислений. Относительно учета расходов по налогу на имущество, связанных с переоценкой основных фондов, в действующем законодательстве прямые ссылки отсутствуют. Необходимо отметить, что в целях налогообложения прибыли сумма налога на имущество учитывается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, на дату начисления (пп. 1 п. 1 ст. 264, пп. 1 п. 7 ст. 272 НК РФ). Таким образом, в необходимую валовую выручку по тепловой энергии подлежат включению обоснованные расходы по налогу на имущество, связанные с переоценкой основных средств, поскольку налог на имущество, исчисленный со всей суммы остаточной стоимости основных средств с учетом произведенной переоценки, подлежит перечислению в бюджеты субъектов РФ, в том числе в бюджет Костромской области.

5. Департаментом в расчет тарифов на тепловую энергию не включены затраты по корректировке НВВ, осуществляемые с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год в размере 248 810 тыс. рублей.

В соответствии с пунктами 51,52 приказа ФСТ России от 13.06.2013года №760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» предусмотрена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год. В составе заявления «О корректировке установленных тарифов на тепловую энергию на 2018 год» от 28.04.2017 года № 1000-19/к/002834-2017г. ПАО «ТГК-2» направлен расчет корректировки

НВВ и комплект обосновывающих документов, в том числе данные статистической и бухгалтерской отчетности за 2016 год.

6. Департаментом в расчет корректировки тарифов на 2018 год не включена Предпринимательская прибыль.

В соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования в расчет НВВ включается расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на корректировку тарифов на 2018 год представило расчет предпринимательской прибыли в размере 28 066 тыс. рублей.

7. Департаментом в расчет корректировки тарифов на 2018 год не включены средства для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение в размере 958,865 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 174 Методических указаний, теплоснабжающая организация рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение. Указанные расчеты включаются в тарифы на тепловую энергию в том же расчетном периоде регулирования, на который утверждается плата за подключение. ПАО «ТГК-2» представило в составе тарифной заявки расчет расходов на подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч на 2018 год.

На основании вышеизложенного, прошу Вас внести в расчет необходимой валовой выручки на 2018 год следующие изменения:

- включить в расчет НВВ затраты на топливо Костромской ТЭЦ-1 с учетом применения нормативов удельного расхода условного топлива;

- включить в расчет НВВ расходы по сомнительным долгам на 2018 год в размере 22 381 тыс. рублей;

- включить в расчет НВВ расходы на выплату процентов по кредитам банков в соответствии с предложением ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»;

- учесть в расчете тарифов налог на имущество в размере 18 610 тыс. рублей с учетом переоценки основных средств;

- учесть предложение ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» по корректировке НВВ, осуществляемое с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год в размере 248 810 тыс. рублей.

- включить в расчет НВВ предпринимательскую прибыль, рассчитанную в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

- включить в расчет НВВ на 2018 год расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение в размере 958,865 тыс. руб.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» считает, что предлагаемые Департаментом к утверждению тарифы на тепловую энергию на 2018 год для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области

являются экономически необоснованными и приведут к значительному росту убытков от реализации тепловой энергии.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Принять тарифы на тепловую энергию публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2018 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2016 – 2018 годы со следующими показателями, представлены в таблицах № 1.11 – 1.14:

1.1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (на коллекторах источников тепловой энергии), на 2018 год, таблица № 1.11:

Таблица № 1.11

№ 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. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	869,05	х	950,35	876,13	882,61	х
1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	911,37	х	996,63	918,80	925,59	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.3.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 025,48	х	1 121,41	1 033,83	1 041,48	х
1.4.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 075,42	х	1 176,02	1 084,18	1 092,20	х

1.2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области из тепловых сетей публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в городском округе города Костромы Костромской области, на 2018 год, таблица № 1.12:

Таблица № 1.12

№ 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. Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 123,98	х	1 153,13	1 078,91	1 085,39	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 165,80	х	1 196,37	1 118,53	1 125,33	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
		2018						
1.2.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 326,29	х	1 360,69	1 273,11	1 280,76	х
1.2.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 375,64	х	1 411,72	1 319,87	1 327,89	х

№ 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	
2. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)*								
2.1.		2018						
2.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 450,58	х	х	х	х	х
2.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 504,49	х	х	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
2.2.		2018						
2.2.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 711,68	х	х	х	х	х
2.2.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 775,30	х	х	х	х	х

*Тарифы на тепловую энергию, указанные в пункте 2, определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся на праве собственности или на ином законном основании у МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «Костромасети», ОАО «Калориферный завод», Государственное предприятие Костромской области «Костромское ПАТП № 3», ЗАО «Монтажсервис».

1.3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области из тепловых сетей ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в Караваевском сельском поселении Костромского муниципального района Костромской области, на 2018 год, таблица № 1.13:

Таблица № 1.13

№ 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.Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) ¹								
1.1.		2018						
1.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 711,68	х	х	х	х	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 775,30	х	х	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.		2018						
1.2.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 933,99	х	х	х	х	х
1.2.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 005,76	х	х	х	х	х

1.4. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области из тепловых сетей ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2018 год, таблица № 1.14:

Таблица № 1.14

№ 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	
2. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
1.1.		2018						
1.1.1.	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 123,98	х	х	х	х	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 165,80	х	х	х	х	х

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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В	за	

Вопрос 2: «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – ПАО «ТГК – 2») на утверждение платы за подключение к системе теплоснабжения объектов заявителей на территории Костромской области на 2018 год (вх. от 27.06.2017 года № О-1500).

ПАО «ТГК-2» представило перечень расчетных и обосновывающих материалов в полном объеме согласно Методическим указаниям.

В соответствии с приказом ДГРЦ и Т КО от 03.05.2017 года № 194 открыто дело об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2018 год.

Расчет платы за подключение к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» производился в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

- 1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) Постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 3) Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э (далее – Методические указания);

4) Приказ Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

5) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые периоды 2019-2020 годов.

1. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2018 год:

В соответствии с п. 107 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в случае если подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч, плата за подключение устанавливается равной 550 рублям.

Согласно пункту 163 Методических указаний органом регулирования утверждается плата за подключение к системе теплоснабжения, равная 550 рублям (с НДС), в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч.

На основании вышеуказанных норм предлагается утвердить плату за подключение данной группы потребителей в размере 550,0 рублей с НДС.

В этой связи, размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства с тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, составит 18 109,434 тыс. руб./Гкал/час без НДС и соответствующие выпадающие доходы 958,864 тыс. рублей, размер которых включается в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в том же расчетном периоде регулирования, на который утверждается плата за подключение (п. 174 Методических указаний).

2. Расчет Плата за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2018 год:

Расчет платы за подключение производится на основании 7 объектов капитального строительства согласно схеме теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации города Костромы от 29.06.2017 года № 1885 «Об утверждении актуализированной на 2018 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года» (далее - схема теплоснабжения г. Костромы) (таблица № 2.1.):

Таблица № 2.1.

№ п/п	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Сумма без НДС, тыс. руб.	Мероприятия для подключения объекта
1	Проектируемые объекты: закрытая автостоянка, спортивный комплекс, административное здание по ул.Индустриальная, 38А	0,378	351,216	Строительство новой тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка заявителя (L=10 м., Ду=80)
2	Административное здание, ул. Галичская, д. 98	0,1817	281,349	Строительство новой тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка заявителя (L=6 м., Ду=50)
3	Физкультурно-оздоровительный комплекс: зал для футбола, микрорайон Давыдовский-3, д.17	0,296744	1 413,585	Строительство новой тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка заявителя (L=150 м., Ду=70)

4	Производственные здания по ул.Мелиоративная, 13	0,400	635,568	строительство участка тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка Заявителя (L=50 м., Dy=70)
5	Производственные здания по ул.Зеленая, 3г	0,800	4 710,600	строительство участка тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка Заявителя (L=400 м., Dy=100)
6	Многоквартирный дом по проезду Кирпичный, 4А	0,500	604,570	строительство участка тепловой сети от точки врезки до границы с инженерно-техническими сетями дома (L=45 м., Dy=70)
7	Административное здание по ул. Локомотивная, 3	0,155	357,825	строительство участка тепловой сети от точки врезки до границы земельного участка Заявителя (L=15 м., Dy=50)
8.	Итого	2,7114	354,713	х

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-№ 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2018 год представлен в таблице № 2.2.

Таблица № 2.2.

№ п/п	Наименование	Плата, утвержденная постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.12.2016 № 16/349	Расчет на 2018 год		Отклонение предложения ДГРЦ и Т КО от предложения ПАО «ТГК-2», %	Рост платы относительно утвержденного размера на 2017 год, %
			Предложение ПАО «ТГК-2»	Предложение ДГРЦ и Т КО		
1	2	3	4	5	6	7
1	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения в том числе:	4005,355	3218,33	3106,257	-3,48%	77,55%
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	24,088	137,05	24,979	-81,77%	103,70%
3	Расходы на создание (реконструкцию тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности (п.2.1), в том числе:	3981,267	3081,28	3081,278	0,00%	77,39%

№ п/п	Наименование	Плата, утвержденная постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.12.2016 № 16/349	Расчет на 2018 год		Отклонение предложения ДГРЦ и Т КО от предложения ПАО «ТГК-2», %	Рост платы относительно утвержденного размера на 2017 год, %
			Предложение ПАО «ТГК-2»	Предложение ДГРЦ и Т КО		
1	2	3	4	5	6	7
3.1	Надземная (наземная) прокладка					
3.2	Подземная прокладка, в том числе:					
3.2.1	канальная прокладка					
3.2.1.1	50-250 мм	3981,267	3081,28	3081,278	0,00%	77,39%
4	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (п.2.2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Выпадающие доходы от подключения объектов заявителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Расчет платы произведен в соответствии с п. 170 Методических указаний.

1) Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей приняты на основании предыдущего периода регулирования (базового) с учетом индекса роста потребительских цен 103,7 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые периоды 2019 – 2020 годов.

2) Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей приняты на основании локальных сметных расчетов, которые проходили экспертизу в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

В результате необходимая валовая выручка на осуществление подключения, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» принята в размере 8 422,31 тыс. рублей без НДС, вместо 8 726,18 тыс. руб. без НДС по предложению ПАО «ТГК-2».

Снижение необходимой валовой выручки от предложения ПАО «ТГК-2» составило 303,87 тыс. руб.

Плата за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, составит 3 106,257тыс. руб./Гкал/час без НДС, что на 22,45 % ниже по отношению к 2017 году.

3. Плата за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-№ 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности, на 2018 год.

Расчет платы для данной группы заявителей произведен по 1 объекту (таблица № 2.3.), необходимая тепловая нагрузка которого определена в соответствии с заявками и на основании схемы теплоснабжения г. Костромы.

Таблица № 2.3.

№ п/п	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Затраты, тыс. руб. без НДС	Мероприятия для подключения объекта
1.	многоквартирный дом и два общежития по ул. Скворцова, 10В	1,928	5 102,60174	строительство участка тепловой сети от точки врезки до границы с инженерно-техническими сетями объектов (L=310 м., Ду=100)
2.	Итого	1,928	5 102,602	х

Платы за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, представлена в таблице № 2.4.

Таблица № 2.4.

№ п/п	Наименование	Плата, утвержденная постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.12.2016 № 16/349	Расчет на 2018 год		Отклонение предложения ДГРЦ и Т КО от предложения ПАО «ТГК-2», %	Рост платы относительно утвержденного размера на 2017 год, %
			Предложение ПАО «ТГК-2»	Предложение ДГРЦ и Т КО		
1	2	3	4	5	6	7
1	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения в том числе:	2670,666	2758,27	2671,557	-3,14%	100,03%
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	24,088	111,69	24,979	-77,63%	103,70%
3	Расходы на создание (реконструкцию тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности (п.2.1), в том числе:	2646,578	2646,58	2646,578	100,00%	100,00%
3.1	Надземная (наземная) прокладка					
3.2	Подземная прокладка, в том числе:					
3.2.1	канальная прокладка					
3.2.1.1	50-250 мм	2646,578	2646,58	2646,578	100,00%	100,00%
4	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (п.2.2)	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Плата, утвержденная постановлением ДГРЦ и Т КО от 09.12.2016 № 16/349	Расчет на 2018 год		Отклонение ДГРЦ и Т КО от предложения ПАО «ТГК-2», %	Рост платы относительно утвержденного размера на 2017 год, %
			Предложение ПАО «ТГК-2»	Предложение ДГРЦ и Т КО		
1	2	3	4	5	6	7
5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00
6	Выпадающие доходы от подключения объектов заявителей	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00

Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, определяется в соответствии с п. 171 Методических указаний.

1) Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей приняты на основании предыдущего периода регулирования (базового) с учетом индекса роста потребительских цен 3,7% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые периоды 2019 – 2020 годов.

2) Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей приняты на основании локальных сметных расчетов, которые проходили экспертизу в департаменте топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

В результате необходимая валовая выручка на осуществление подключения, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» принята в размере 5 150,76 тыс. рублей без НДС вместо 5 317,94 тыс. рублей без НДС. Снижение составило 167,18 тыс. рублей.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, составит 2 671,557 тыс. руб./Гкал/час без НДС, что на 3,14 % ниже предложения ПАО «ТГК-2» и на 0,03% выше платы утвержденной на 2017 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Э.С. Смирновой поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить:

1.1. плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч в размере 550 рублей с НДС (для физических лиц) и 466,10 руб. без НДС (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей);

1.2. плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в размере 3 106,257 тыс. руб./Гкал/час (без НДС);

1.3. плату за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в размере 2 671,557 тыс. руб./Гкал/час (без НДС).

2. размер экономически обоснованной платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК – 2» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 18 109,434 тыс. руб./Гкал/час без НДС и соответствующие выпадающие доходы 958,864 тыс. рублей.

3. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 9 декабря 2016 года № 16/349 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2017 год».

4. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

5. Утвержденная плата является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией платы 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 – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	

Вопрос № 3: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе А.Н. Победину, сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2018-2022 годы является заявление филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018-2022 годы (вх. от 28.04.2017 года № О-1026).

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 открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2018-2022 годы (приказ Департамента от 05.05.2017 года № 246).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» выбран метод индексации установленных тарифов на 2018-2022 годы (постановление Департамента от 05.05.2017 года № 17/58).

Для филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» период 2018-2022 годы является вторым долгосрочным периодом регулирования, тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2018 года и плановый период 2019 и 2020 годы, одобренном на заседании Правительства РФ (ноябрь 2017 года) года (далее – Прогноз), приказа ФАС России от 16.10.2017 года № 1373/17 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2018 год».

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы, учтенные при формировании тарифов в отношении филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на первый год второго долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (ноябрь 2017 года), представлены в таблице № 3.1:

Таблица № 3.1.

№	Индексы	С 1 июля 2018 года, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	3,75 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на природный газ	3,4
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7 (в среднем по всем составляющим тарифа (цены))
4.	Индекс роста цен на тепловую энергию	3,7 (в рамках роста плата граждан за КУ)

2. Баланс полезного отпуска тепловой энергии (мощности) на 2018 год

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2018 год, принят 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 30.06.2017 года № 875/17 (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 26.10.2017 года № 1433/17-ДСП).

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год представлен в таблице № 3.2:

Таблица № 3.2

№ п/п	Показатели	2018 год по предложению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»			2018 год по предложению Департамента		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	отборный пар		вода	отборный пар
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	187,00	187,00	0,00	187,00	187,00	0,00
	в том числе:						
	- ТЭЦ 25 МВт и более	187,00	187,00	0,00	187,00	187,00	0,00
	- ТЭЦ менее 25 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- котельные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	2018 год по предложению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»			2018 год по предложению Департамента		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	отборный пар		вода	отборный пар
1	2	3	4	5	6	7	8
	- электробойлерные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Покупная теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	187,00	187,00	0,00	187,00	187,00	0,00
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- через изоляцию						
5.2	- с потерями теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	187,00	187,00	0,00	187,00	187,00	0,00

Расходы филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» по статьям затрат определялись на основании анализа представленных обосновывающих документов (договора, ведомости, счета-фактуры, акты, расчеты, графики и т.д.) исходя из фактических данных станции за 2016 год, утвержденных показателей на 2017 год, а также индексов роста в соответствии с Прогнозом.

Доля распределения затрат по видам деятельности определена исходя из утвержденных приказом ФАС России балансовых показателей для филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» и принята на производство тепловой энергии размере 0,72%.

Расходы на топливо определялись с учетом полугодовой разбивки балансовых показателей производства тепловой энергии утвержденных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2017 года № 875/17 (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 26.10.2017 года № 1433/17-ДСП).

Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии принят в соответствии с приказом Минэнерго России от 12.07.2017 года № 626 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2018 год».

Рост цен на природный газ принят с учетом индексации согласно Прогноза с 1 июля 2018 года на 3,4%, с 1 июля 2019 года – 3,1%, с 1 июля 2020 года и последующие периоды – 3,0%.

2. Долгосрочные параметры регулирования 2018-2022 годы:

В соответствии с п. 33 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования был определен базовый уровень операционных расходов.

Операционные расходы на 2018 год приняты в размере 12 206,29 тыс. рублей и снижены от предложения филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 3 726,11 тыс. рублей в результате определения расходов исходя из фактических расходов за 2016 год, увеличенных на показатель инфляции (индекс) Прогноза, который на 2017 и 2018 годы принят в размере 1,038 и 1,037 соответственно, и уточнения доли распределения затрат по видам деятельности.

На последующие периоды регулирования операционные (подконтрольные) расходы рассчитаны с учетом индексов потребительских цен, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности затрат по росту активов.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы представлен в таблице № 3.3:

Таблица № 3.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы по предложению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»					Долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы по предложению Департамента				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	6	7	8	9	10	13	14	15	16	17
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15932,40	16404,00	16889,55	17389,49	17904,21	12206,29	12568,28	12943,46	13329,83	13727,74

Необходимая валовая выручка филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2018 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 148 307,46 тыс. рублей и снижена от предложения регулируемой организации на 16 952,58 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2018-2022 годы представлен в таблице № 3.4:

Таблица № 3.4
тыс. рублей

№ п/п	Наименование расхода	По предложению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»					По предложению Департамента				
		прогноз расходов на 2018 год	прогноз расходов на 2019 год	прогноз расходов на 2020 год	прогноз расходов на 2021 год	прогноз расходов на 2022 год	прогноз расходов на 2018 год	прогноз расходов на 2019 год	прогноз расходов на 2020 год	прогноз расходов на 2021 год	прогноз расходов на 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Операционные (подконтрольные) расходы	15932,40	16404,00	16889,55	17389,49	17904,21	12206,29	12568,28	12943,46	13329,83	13727,74
2	Неподконтрольные расходы	13482,77	15068,36	16798,52	18773,55	20645,52	11932,15	13143,11	14532,59	16144,26	17978,18
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	133881,30	138403,39	142683,25	147095,50	151644,26	121127,10	125071,90	128872,37	132725,24	136693,79
4	Прибыль	120,39	125,21	130,21	135,42	140,84	120,39	123,96	127,66	131,47	135,40
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	444,77	0,00	0,00	0,00	0,00	444,77	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1286,00	-1120,00	-540,00	0,00	374,00

№ п/п	Наименование расхода	По предложению филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»					По предложению Департамента				
		прогноз расходов на 2018 год	прогноз расходов на 2019 год	прогноз расходов на 2020 год	прогноз расходов на 2021 год	прогноз расходов на 2022 год	прогноз расходов на 2018 год	прогноз расходов на 2019 год	прогноз расходов на 2020 год	прогноз расходов на 2021 год	прогноз расходов на 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов										
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	Предпринимательская прибыль	1398,40	1497,82	1604,99	1724,86	1840,29	1190,76	1268,40	1355,50	1454,13	1564,30
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	165260,03	171498,78	178106,52	185118,83	192175,12	148307,46	151055,65	157291,58	163784,93	170473,41

Необходимая валовая выручка скорректирована в сторону уменьшения в виду пересчета расходов согласно принятой ДГРЦ и Т КО доли на производство тепловой энергии. В полном объеме исключена экономия операционных расходов и энергетических ресурсов. Данная экономия возникла у регулируемой организации вследствие изменения доли распределения затрат между видами деятельности по производству электрической и тепловой энергии и не связана с проводимыми обществом мероприятиями, направляемыми на развитие производства и снижение расходов.

Возражений со стороны филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» по величине необходимой валовой выручки и размеру тарифов на тепловую энергию нет.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на тепловую энергию и долгосрочные параметры регулирования филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы:

1) тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (таблица № 3.5):

Таблица № 3.5

№ 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. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2018						
1.1.1.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	793,09	x	x	x	x	x
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	793,09	x	x	x	x	x
1.2.		2019						
1.2.1.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	793,09	x	x	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	
1.2.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	825,81	х	х	х	х	х
1.3.		2020						
1.3.1.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	825,81	х	х	х	х	х
1.3.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	859,92	х	х	х	х	х
1.4.		2021						
1.4.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	859,92	х	х	х	х	х
1.4.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	895,39	х	х	х	х	х
1.5.		2022						
1.5.1.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	895,39	х	х	х	х	х
1.5.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	931,52	х	х	х	х	х

2) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов акционерного общества «Интер РАО - Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018 -2022 годы (таблица № 3.6):

Таблица № 3.6

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей		
					ед.	ед.					
1.	2018	12 206,29	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
2.	2019	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
3.	2020	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
4.	2021	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
5.	2022	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (таблица № 3.7):

Таблица № 3.7

№ 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	
2. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)								
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2018						
1.1.1.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	793,09	х	х	х	х	х
1.1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	793,09	х	х	х	х	х
1.2.		2019						
1.2.1.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	793,09	х	х	х	х	х

№ 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	
1.2.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	825,81	х	х	х	х	х
1.3.		2020						
1.3.1.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	825,81	х	х	х	х	х
1.3.2.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	859,92	х	х	х	х	х
1.4.		2021						
1.4.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	859,92	х	х	х	х	х
1.4.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	895,39	х	х	х	х	х
1.5.		2022						
1.5.1.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	895,39	х	х	х	х	х
1.5.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	931,52	х	х	х	х	х

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов акционерного общества «Интер РАО - Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (таблица № 3.8):

Таблица № 3.8

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей		
		тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг. у. т./Гкал	Гкал/год	Гкал/кв.м.		
1.	2018	12 206,29	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
2.	2019	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
3.	2020	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
4.	2021	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х
5.	2022	х	1,0	0,1	0	х	169,2	х	х	х	х

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

4. Утвержденная плата является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией платы 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			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
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	

Вопрос № 4: « О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2015 года № 15/499 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «МРСК Центра» на территории Костромской области, на 2016 - 2018 годы». Установление (корректировка) тарифов на тепловую энергию для ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области (д. Зогзино Сусанинского муниципального района Костромской области) на 2018 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2016-2018 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе А.Н. Победину, сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на 2018 год в рамках долгосрочного периода 2016-2018 годы является заявление филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» об установлении (пересмотре) тарифов на тепловую энергию на 2018 год (вх. от 03.04.2017 года № О-624).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию для ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы (приказ Департамента от 11.04.2017 года № 46).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области (далее – ПАО «МРСК Центра») выбран метод индексации установленных тарифов на 2016-2018 годы (постановление Департамента от 05.05.2015 года № 15/78).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2018 года и плановый период 2019 и 2020 годы, одобренном на заседании Правительства РФ (ноябрь 2017 года) года (далее – Прогноз)

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

- а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;
- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;
- в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Поставка тепловой энергии ПАО «МРСК Центра» осуществляется электротеплотельной потребителям д. Зогзино Сусанинского муниципального района (6-ти квартирный жилой дом).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2017 год определен Департаментом в соответствии с пп. 16-22 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э, исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии за три предыдущих года. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям принята в размере утвержденного значения 0,0079 тыс. Гкал

Расчет полезного отпуска тепловой энергии представлен в таблице № 4.1.

Таблица № 4.1
тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2018 год по предложению регулируемой организации				Период регулирования 2018 год по предложению Департамента				Исключено/ добавлено, -/+
		всего	в том числе			всего	в том числе			
			вода	в том числе:			вода	в том числе:		
				1 полугодие	2 полугодие			1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	0,12911	0,12911	0,07450	0,05462	0,13755	0,13755	0,07918	0,05837	0,00843
	в том числе:									
	- котельные	0,12911	0,12911	0,07450	0,05462	0,13755	0,13755	0,07918	0,05837	0,00843
2	Покупная теплоэнергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	0,12911	0,12911	0,07450	0,05462	0,13755	0,13755	0,07918	0,05837	0,00843

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2018 год по предложению регулируемой организации				Период регулирования 2018 год по предложению Департамента				Исключено/ добавлено, -/+		
		всего	в том числе				всего	в том числе				
			вода	в том числе:		вода		в том числе:				
				1 полугодия	2 полугодия			1 полугодия	2 полугодия			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	0,00794	0,00794	0,00458	0,00336	0,00794	0,00794	0,00466	0,00328	-		
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	6,1	6,1	6,1	6,1	5,8	5,8	5,9	5,6	-0,3		
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	0,12118	0,12118	0,06992	0,05126	0,12961	0,12961	0,07452	0,05509	0,00843		
6.1	собственному производству	0,07532	0,07532	0,04282	0,03250	0,07532	0,07532	0,04282	0,03250	-		
6.2	сторонним организациям	0,04586	0,04586	0,02710	0,01875	0,05429	0,05429	0,03170	0,02258	0,00843		

При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы ранее при установлении тарифов.

Коэффициент инфляции, учтенный на 2018 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, составлял 5,5%.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2018 год составляет 3,7%.

В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2017 год.

Операционные (подконтрольные) расходы (расходы по статье «Расходы на оплату труда») определены исходя из утвержденных показателей на 2017 год (базовый период). Коэффициент эффективности операционных расходов на 2018 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят Департаментом для определения (корректировки) операционных расходов на 2018 год в размере 1,037.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы представлена в таблице № 4.2.

Таблица № 4.2

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования 2016-2018 гг.				
			2016 год утверждено	2017 год утверждено	2018 год утверждено	2018 год корректировка по предложению регулируемой организации	2018 год корректировка по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,074	1,047	1,055	1,040	1,037
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования 2016-2018 гг.				
			2016 год утверждено	2017 год утверждено	2018 год утверждено	2018 год корректировка по предложению регулируемой организации	2018 год корректировка по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-	-	-	-
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _э)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы (всего)	тыс. руб.	39,20	40,63	42,88	41,83	41,73

Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице № 4.3.

Таблица № 4.3
тыс. рублей

№ п/п	Наименование расхода	2016 год		2017 год		2018 год		
		прогноз расходов на 2016 год по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2016 год по данным Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2017 год по предложению регулируемой организации	прогноз расходов на 2017 год по предложению Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2018 год по данным Департамента (утверждено)	корректировка расходов на 2018 год по предложению регулируемой организации	корректировка расходов на 2018 год по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	3,09	0,00	3,32	0,00	0,00	13,38	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	14,93	10,82	12,48	11,21	11,84	12,72	11,52
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5,13	1,61	4,85	1,61	1,31	6,6	1,61
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	23,14	12,43	20,65	12,82	13,45	32,71	13,13
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Итого неподконтрольных расходов	23,14	12,43	20,65	12,82	13,45	32,71	13,13

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены с учетом корректировки размера фонда оплаты труда (подконтрольные расходы) и действующих тарифов страховых взносов. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены исходя из утвержденных значений в размере 1,61 тыс. рублей.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице № 4.4.

Таблица № 4.4
тыс. рублей

№ п/п	Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год		
		прогноз расходов на 2016 год по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2016 год по данным Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2017 год по предложению регулируемой организации	прогноз расходов на 2017 год по предложению Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2018 год по данным Департамента (утверждено)	корректировка расходов на 2018 год по предложению регулируемой организации	корректировка расходов на 2018 год по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	451,65	238,31	482,24	231,36	262,41	476,39	242,61
	<i>в т.ч. в ценах 1 полугодия</i>	<i>449,46</i>	<i>231,99</i>	<i>475,92</i>	<i>231,36</i>	<i>258,19</i>	<i>464,55</i>	<i>237,10</i>
	<i>в т.ч. в ценах 2 полугодия</i>	<i>455,22</i>	<i>247,07</i>	<i>492,47</i>	<i>231,36</i>	<i>268,26</i>	<i>492,54</i>	<i>248,12</i>
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	ИТОГО	451,65	238,31	482,24	231,36	262,41	476,39	242,61

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупную электрическую энергию) определены в размере 242,61 тыс. рублей исходя из утвержденного удельного расхода топлива (электрической энергии) на производство единицы тепловой энергии (961,68 кВт*ч/Гкал), и цены на покупную электрическую энергию, увеличенной на показатель (индекс) цен производителей Прогноза на 2018 год.

ПАО «МРСК Центра» необходимая валовая выручка на 2018 год заявлена в размере 1 049,06 тыс. рублей. Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области необходимая валовая выручка сформирована в размере 299,52 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки на 2018 год методом индексации установленных тарифов представлен в таблице № 4.5.

Таблица № 4.5
тыс. рублей

№п/п	Наименование расхода	2016 год		2017 год		2018 год		
		прогноз расходов на 2016 год по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2016 год по данным Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2017 год по предложению регулируемой организации	прогноз расходов на 2017 год по предложению Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2018 год по данным Департамента (утверждено)	корректировка расходов на 2018 год по предложению регулируемой организации	корректировка расходов на 2018 год по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	75,08	39,20	41,06	40,63	42,88	41,83	41,73
2	Неподконтрольные расходы	23,14	12,43	20,65	12,82	13,45	32,71	13,13
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	451,65	238,31	482,24	231,36	262,41	476,39	242,61
4	Прибыль	-127,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	128,02	0,00	0,00	498,13	0,00

№п/п	Наименование расхода	2016 год		2017 год		2018 год		
		прогноз расходов на 2016 год по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2016 год по данным Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2017 год по предложению регулируемой организации	прогноз расходов на 2017 год по предложению Департамента (утверждено)	прогноз расходов на 2018 год по данным Департамента (утверждено)	корректировка расходов на 2018 год по предложению регулируемой организации	корректировка расходов на 2018 год по предложению Департамента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов*	0,00	0,00	0,00	-2,05	1,66	0,00	2,05
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	422,67	289,94	671,96	282,77	320,40	1 049,06	299,52

ПАО «МРСК Центра» выразило согласие с размером необходимой валовой выручки и установленными тарифами, отметив необходимость включения в тарифы на тепловую энергию выпадающих доходов организации по покупной электрической энергии.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на тепловую энергию на 2018 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы), представленные в таблице № 4.6:

Таблица № 4.6

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Теплоноситель - вода	
			Тариф	Рост, %
1	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	2 268,52	-
		с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	2 353,51	3,7

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе А.Н. Побединой поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «МРСК Центра» на территории Костромской области, на 2016 - 2018 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2015 года № 15/499 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «МРСК Центра» на территории Костромской области, на 2016 – 2018 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2016 № 16/363), следующие изменения:

в подпункте 1.3.1 пункта 1.3 цифры «2 299,93» заменить цифрами «2 268,52»;

в подпункте 1.3.2 пункта 1.3 цифры «2 421,21» заменить цифрами «2 353,51»;

в подпункте 1.6.1 пункта 1.6 цифры «2 713,92» заменить цифрами «2 676,85»;

в подпункте 1.6.2 пункта 1.6 цифры «2 857,03» заменить цифрами «2 777,14».

Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

3. Утвержденные 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			<p>Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.</p> <p>Решение: принято</p>
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	

Вопрос № 5: «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 год для финансирования программы газификации».

СЛУШАЛИ:

Эксперта по рассмотрению материалов консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратился филиал АО «Газпром газораспределение Кострома» «Облгазстрой» с заявлением от 15.11.2017 № 02/2177(вх. от 17.11.2017года № О-2619) об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 1 полугодие 2018 года в размере 59,94 руб./тыс. м³ (без НДС), на 2 полугодие 2018 года – 61,98 руб./тыс. м³ (без НДС).

Нормативно-правовая база по определению размера специальной надбавки:

1. Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;
3. Методика определения размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 года № 154-э/4.

Экспертом предлагается установить размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на I полугодие 2018 года на уровне II полугодия 2017 года в размере 59,94 руб./тыс. м³ без НДС, а на II полугодие 2018 года – 61,98 руб./тыс. м³ без НДС. Рост размера специальной надбавки во II полугодии 2018 года составит 3,4 % по отношению к I полугодию, что соответствует прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые периоды 2019-2020 годов. Расчет размера специальной надбавки представлен в таблице № 5.1.

Таблица № 5.1

Наименование	Ед. изм.	2018 год		Рост, %
		с 01.01.	с 01.07.	
Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	руб./1000 м ³	59,94	61,98	103,40%
Без учета налоговых платежей	руб./1000 м ³	47,95	49,58	103,40%
На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих отведение специальной надбавки	руб./1000 м ³	11,99	12,40	103,40%

Наименование	Ед. изм.	2018 год		Рост, %
		с 01.01.	с 01.07.	
Объем транспортировки природного газа	1000 м3	2121681,74	2175498,10	102,54%
Доходы за счет применения специальной надбавки	руб.	127173603,50	134832934,22	106,02%
Без учета налоговых платежей	руб.	101738882,80	107866347,38	106,02%
На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения специальной надбавки	руб.	25434720,70	26966586,84	106,02%
Объем средств по Программе газификации за счет специальной надбавки, всего	руб.	209605230,17		
Объем выпадающих доходов от технологического присоединения «льготной» категории заявителей к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома»	руб.	-14239268,84		
Объем средств по Программе газификации за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» с учетом компенсации выпадающих доходов от «льготной» категории заявителей	руб.	195365961,33		

В результате объем средств по Программе газификации за счет средств специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 год составит 209 605,230 тыс. рублей, что на 5 987,2 тыс. рублей или на 2,9 % выше по отношению к предыдущему году (203 618 тыс. рублей).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Э.С. Смирновой поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 год для финансирования программы газификации в следующем размере:

Единица измерения	Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения)	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
руб./тыс. куб. м (без НДС)	59,94	61,98

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 2 декабря 2016 года № 16/319 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 год для финансирования программы газификации».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

4. Утвержденная специальная надбавка является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией данной надбавки 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 – 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	

Вопрос № 6: «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 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Эксперта по рассмотрению представленных материалов консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратился АО «Газпром газораспределение Кострома» филиал «Облгазстрой» за пересмотром размера платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок.

Регулирование платы и ставок производится в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

1) Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2) Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 года № 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» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»);

3) Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 года № 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»;

4) Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года №101-э/3.

Согласно пункту 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном

пункте Основных положений. Начиная с 2015 года максимальный и минимальный уровни платы за технологическое присоединение ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 – 2020 годов среднегодовой индекс потребительских цен на 2018 год определен в размере 103,7% к уровню 2017 года.

Таким образом, минимальный уровень платы за подключение, установленный в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений в 2017 году, не может быть менее 24 884,23 рубля и более 62 210,56 рублей.

На основании вышеизложенного плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) (далее – «льготная» категория потребителей) предлагается установить в следующем размере (таблица № 6.1):

Таблица № 6.1

№ п/п	Заявитель	Ед. измер.	2017 год (утверждено)		2018 год		Рост, %	
			Размер платы		Размер платы			
			с НДС	без НДС	с НДС	без НДС		
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	56 223,90	47 647,37	58 304,18	49 410,32	103,7%	103,7%
2.	Прочие заявители	рублей	33 734,34	28 588,42	34 982,51	29 646,19	103,7%	103,7%

Ввиду того, что плата для «льготной» категории потребителей устанавливается в размере ниже уровня фактических затрат газораспределительной организации, экономически обоснованный размер платы на 2018 год составит 102 863,88 руб. без НДС и соответствующие выпадающие доходы 14 239 268,84 руб. (таблица № 6.2, таблица № 6.3).

таблица № 6.2

Наименование	2017 год (утверждено ДГРЦ и Т КО)	2017 (оперативные данные)	Отклоне- ние, %	2018 (по данным ДГРЦ и Т КО)	Рост 2018/2017 (предложение ДГРЦ и Т КО)
Всего затрат без регистрации объектов, руб. без НДС	25233656,2	37 247 263,14	47,61%	30 615 422,45	121,33%
регистрация объектов (план), руб.	10634791,6	11 458 282,10	7,74%	12 258 244,30	115,27%
Всего затрат с регистрацией объектов, руб. без НДС (план)	35868447,8	48 705 545,24	35,79%	42 873 666,75	119,53%
Количество объектов, шт.	452	487	7,74%	521	115,27%
физические лица (население)	-	449	-	491	-
юридические лица	-	38	-	30	-
Экономически обоснованная плата с затратами на регистрацию объекта (без налога на прибыль), руб. без НДС	79354,97	100 011,39	26,03%	82 291,11	103,70%

Наименование	2017 год (утверждено ДГРЦ и Т КО)	2017 (оперативные данные)	Отклоне- ние, %	2018 (по данным ДГРЦ и Т КО)	Рост 2018/2017 (предложение ДГРЦ и Т КО)
Экономически обоснованная плата с налогом на прибыль, руб. без НДС	99 193,72	125 014,23	26,03%	102 863,88	103,70%

Таблица № 6.3

Наименование	2018 год	Исключаем не освоенные выпадающие за 2016 год, учтенные в Программе газификации	ИТОГО плановый размер выпадающих на 2018 год
Плановый размер выручки от «льготного» технологического присоединения, руб. без НДС (B20-50)	16 038 589,73	X	X
Плановый размер выручки от «льготного» технологического присоединения без налога на прибыль, руб. без НДС (B20-50)*(1-Ст)	12 830 871,78	X	X
Плановая сумма расходов по «льготному» технологическому присоединению, руб. без НДС (P20-50)	30 702 335,06	X	X
Выпадающие, руб. без НДС (B20-50)*(1-Ст) - (P20-50)	-17 871 463,28	3 632 194,44	-14 239 268,84

Стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С8ik предлагается установить с ростом 3,7 % с 1 января 2018 года, что соответствует индексу потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые периоды 2019 – 2020 годов, а стандартизированные тарифные ставки С3ij, С4k, С5, С6n оставить без изменения.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопроводов С3ij, С4k, С5 (Костромская область (кроме г. о. г. Кострома, г. Буй) установлены без затрат на восстановление асфальтового покрытия.

На основании фактического анализа выпадающих доходов газораспределительной организации от восстановления асфальтового покрытия предлагается следующее.

В случае, если при подключении объекта капитального строительства к газораспределительным сетям необходимо выполнить работы по восстановлению асфальтового покрытия, то к затратам на строительство газораспределительной сети, определяемым по ставкам С3ij, С4k, С5 (кроме г. о. г. Кострома, г. Буй), добавляются затраты, определяемые по формуле:

Z восстановление асфальта = $209,80 * S * K_{имз}^{см}$, где

209,80 - ставка на восстановление асфальтового покрытия при выполнении работ по технологическому присоединению объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ГРО в ценах 2001 года, в руб./м²;

S - площадь восстановления асфальтового покрытия, в м²;

$K_{имз}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным (федеральным) единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации

Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Э.С.Смирновой поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее стандартизированные тарифные ставки на 2018 год согласно предложениям эксперта Смирновой Э.С.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2018 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	58 304,18	49 410,32
2.	Прочие заявители	рублей	34 982,51	29 646,19

3. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2018 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	102 863,88
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	14 239 268,84

4. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2016 года № 16/516 «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 2017 год».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

6. Утвержденная плата и (или) стандартизированные тарифные ставки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией платы и (или) ставок 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			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	

Вопрос № 7: «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2018 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось ООО «Костромагазресурс» с заявлением на утверждение розничных цен на сжиженный газ реализуемый населению Костромской области от групповых резервуарных установок в размере 75,74 руб./кг (вх. от 03.11.2017 года № О-2496).

Проведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов, представленных ООО «Костромагазресурс».

По результатам экспертизы учтены следующие экономические показатели:

1. Объем реализации сжиженного газа принят по предложениям ООО «Костромагазресурс» в размере 895,94 тонны, в том числе 1 полугодие 2018 года – 463,05 тонн, 2 полугодие 2018 года – 432,89 тонн.

В расчет розничных цен на сжиженный газ приняты затраты на покупку балансового газа в размере 17 002,71 тыс. рублей вместо 17 044,11 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 41,4 тыс. рублей (0,2%) в результате снижения тарифа на железнодорожные перевозки.

2. Эксплуатационные расходы по регулируемому виду деятельности:

2.1. Затраты по статье «Фонд оплаты труда».

Расчет расходов на оплату труда произведен в соответствии с Положением об оплате труда и материальном стимулировании работников ООО «Костромагазресурс», Положением о социальных гарантиях и компенсациях работников ООО «Костромагазресурс», утвержденных приказом от 14.10.2016 года № 223, исходя из штатной численности работников общества 56,4 ед. и окладов согласно штатному расписанию, введенному в действие приказом от 01.11.2017 года № 103.

Затраты по данной статье приняты в размере 16 157,20 тыс. рублей, что соответствует предложению ООО «Костромагазресурс».

2.2. Затраты по статье «Налоги на фонд оплаты труда».

Данные затраты приняты в размере 4 879,47 тыс. рублей, что соответствует предложению ООО «Костромагазресурс».

2.3. Затраты по статье «Материальные расходы».

Данные затраты приняты в размере 2 537,01 тыс. рублей вместо 2 694,93 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 157,92 тыс. рублей в результате сокращения следующих расходов:

2.3.1. Скорректированы затраты на «материалы» с учетом индекса роста потребительских цен 2018/2017 – 3,7 %. Данные затраты составили 766,57 тыс. рублей вместо 768,79 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс». Снижение составило 2,22 тыс. рублей.

2.3.2. Скорректированы затраты «газ на собственные и технологические нужды» с учетом факта за предыдущие периоды регулирования 2014 - 2016 г.г.

В результате данные затраты составили 207,61 тыс. рублей вместо 246,51 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 38,9 тыс. рублей.

2.3.3. Скорректированы затраты на «технологические потери газа» с учетом фактической потребности по данным 9 месяцев 2017 года.

Данные затраты приняты в размере 1 018,34 тыс. рублей вместо 1 054,18 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 35,84 тыс. рублей.

2.3.4. Скорректированы затраты «Прочие».

Данные затраты приняты в размере 544,49 тыс. рублей вместо 625,46 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 80,97 тыс. рублей.

2.4. Затраты по статье «Амортизация основных средств».

Данные затраты приняты в размере 853,26 тыс. рублей вместо 897,83 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс». Снижение составило 44,57 тыс. рублей в связи с исключением затрат на амортизацию:

- туалетная комната, инв. № 00002437, 00002437, 78 686.69 - 11,11 тыс. рублей;
- котел S30 – 16,18 тыс. рублей;
- котел S40 – 17,47 тыс. рублей.

2.5. Затраты по статье «Прочие затраты».

Данные затраты приняты в размере 14 101,57 тыс. рублей вместо 15 863,37 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 1 761,8 тыс. рублей в результате корректировки следующих затрат:

2.5.1. Затраты по «аренде» составят 1 143,75 тыс. рублей вместо 1 201,64 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 57,9 тыс. рублей в результате исключения из данных затрат по договору аренды недвижимости (дополнительное соглашение к договору аренды недвижимости от 01.12.2008 № 11-19/792) следующих объектов:

- механическая мастерская, № 0060, г. Нея, ул. Ленина, 1 а – 19 299,50 руб./в год с НДС;
- склад газ. баллонов, № 0065, г. Нея, ул. Ленина, 1 а - 19 299,50 руб./в год с НДС;
- склад железный, № 1701, г. Нея, ул. Ленина, 1 а - 19 299,50 руб./в год с НДС.

2.5.2. Затраты по статье «услуги сторонних организаций» составят 12 638,43 тыс. рублей вместо 14 279,34 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 1 640,91 тыс. рублей. В результате корректировки следующих затрат:

2.5.2.1. Услуги средств связи приняты в расчет в размере 332,65 тыс. рублей вместо 544,34 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 211,69 тыс. рублей.

2.5.2.2. Затраты по статье «информационно вычислительные услуги» приняты в размере 278,40 тыс. рублей (в рамках индекса роста потребительских цен 2018/2017 – 103,7%) вместо 279,20 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 0,8 тыс. рублей.

2.5.2.3. Затраты по статье «прочие» приняты в размере 9 896,03 тыс. рублей вместо 11 324,45 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 1 428,42 тыс. рублей в результате корректировки расходов на услуги по приему, хранению и отпуску сжиженного углеводородного газа.

2.5.3.«Другие затраты» приняты в размере 291,68 тыс. рублей вместо 354,66 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 62,98 тыс. рублей. В результате корректировки следующих затрат:

2.5.3.1. Затраты на «командировочные расходы» приняты в размере 17,74 тыс. рублей вместо 33,33 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 15,59 тыс. рублей.

2.5.3.2. Затраты на «охрану труда, подготовку кадров» приняты на основании ожидаемого факта за 2017 год в размере 136,30 тыс. рублей вместо 149,89 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 13,59 тыс. рублей.

2.5.3.3. Канцелярские и почтово-телеграфные расходы приняты в размере 52,83 тыс. рублей вместо 86,62 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 33,79 тыс. рублей.

2.6.Сальдо «Прочие доходы и расходы».

Прочие расходы приняты в размере 457,81 тыс. рублей вместо 1 093 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 635,19 тыс. рублей.

2.7. Необходимая чистая прибыль, налог на прибыль в размере 8 687 тыс. рублей не принята в расчет розничных цен на сжиженный газ.

При этом, предлагается включить минимальный налог с дохода в размере 350 тыс. рублей.

2.8. В связи с тем, что мероприятия согласно производственной программе ООО «Костромагазресурс» на 2018 год не соответствуют Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности затраты на внедрение энерго- и ресурсосберегающих технологий не приняты в расчет розничных цен на сжиженный газ на 2018 год.

В результате экономия расходов от внедрения энерго- и ресурсосберегающих технологий в размере 543 тыс. рублей не принята в расчет розничных цен на сжиженный газ.

Затраты по регулируемому виду деятельности приняты в расчет розничных цен на сжиженный газ в размере 56 339,04 тыс. рублей вместо 67 859,69 тыс. рублей по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 11 520,65 тыс. рублей.

В результате экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ от групповых резервуарных установок для бытовых нужд населения составит 62,88 руб./кг. вместо 75,74 руб./кг. по предложению ООО «Костромагазресурс» (таблица № 7.1).

Таблица № 7.1

Наименование	2016 год (факт)	2017 год (план)	2018 год (план)		Отклонение предложение ООО «КГР» от предложения ДГРЦ и Т КО, (+, -)
			ООО «Кострома- газресурс»	ДГРЦ и Т КО	
Объем реализации сжиженного газа населению от групповой резервуарной установки, тонн	1017	990,73	895,94	895,94	0,00
Стоимость газа с доставкой до ГНС, тыс. руб.	15 799	15 825,54	17 044,11	17 002,71	- 41,4
Расходы, относящиеся на себестоимость, тыс. руб.	37 745	37 221,58	40 492,81	38 528,52	- 1 964,29

Наименование	2016 год (факт)	2017 год (план)	2018 год (план)		Отклонение предложение ООО «КГР» от предложения ДГРЦ и Т КО, (+, -)
			ООО «Кострома- газресурс»	ДГРЦ и Т КО	
Сальдо прочих расходов и доходов, тыс. руб.	59	90,35	1092,55	457,81	- 634,74
Экономия расходов в результате внедрения энерго- и ресурсосберегающих технологий, тыс. руб.	-	-	543,00	-	-543,00
Расходы из чистой прибыли, налог на прибыль, тыс. руб.	2 368	462,68	8687,22	350	- 8 337,22
Всего расходов с покупкой газа, тыс. руб.	55 972	53 600,16	67 859,69	56 339,04	- 11 520,65
Экономически обоснованная цена на сжиженный газ от групповых резервуарных установок, руб./кг без НДС	55,04	54,10	75,74*	62,88*	- 12,86
Экономически обоснованная цена на сжиженный газ от групповых резервуарных установок, руб./кг с НДС	64,95	63,84	75,74*	62,88*	- 12,86

*Экономически обоснованная цена на сжиженный газ от групповых резервуарных установок налогом на добавленную стоимость не облагается.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Э.С. Смирновой поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить фиксированные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» из групповых газовых резервуарных установок населению Костромской области для бытовых нужд, на 2018 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) в следующем размере:

Наименование	Единица измерения	Фиксированные розничные цены	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	62,88	62,88

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2016 года № 16/514 «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2017 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)».

3. Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

5. Утвержденная розничная цена является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией цены 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 – 0 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	

Вопрос № 8: «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ИП Урядниковым В.А. населению Костромской области для бытовых нужд, на 2018 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирнову Э.С., сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратился ИП Урядников В.А. на утверждение розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Костромской области в баллонах. Розничная цена по предложению ИП Урядникова В.А. на 2018 год составляет 51,76 руб./кг.

Экспертом проведена оценка расчетных и обосновывающих материалов, представленных ИП Урядниковым В.А.

По итогам экспертизы предлагается принять в расчет розничных цен следующие показатели:

2. Объем реализации сжиженного газа населению Костромской области принят по предложению ИП Урядникова В.А. в размере 2 110,05 тонн.

Затраты по статье «Стоимость сжиженного газа» приняты в размере 40 043,50 тыс. рублей вместо 41 027,15 тыс. рублей.

Снижение составило 983,65 тыс. рублей в связи с тем, что цена на покупку сжиженного газа принята в расчет в размере 18,98 руб./кг с НДС вместо 19,44 руб./кг с НДС.

3. Эксплуатационные затраты по реализации сжиженного газа в баллонах населению Костромской области на 2018 год:

3.4. Затраты по статье «Фонд оплаты труда».

Затраты по данной статье приняты в размере 4 258,65 тыс. рублей, что соответствует предложению ИП Урядникова В.А. Количество штатных единиц принято 23,33 чел.

Средняя заработная плата составит: $4\,258,65 / 23,33 / 12 * 1000 = 15\,211,7$ рубля в месяц.

3.5. Затраты по статье «Налоги на фонд оплаты труда».

Данные затраты приняты в размере 1 286,11 тыс. рублей, что соответствует предложению ИП Урядникова В.А.

3.6. Затраты по статье «Материальные затраты».

Данные затраты приняты в размере 811,14 тыс. рублей вместо 826,64 тыс. рублей по предложению ИП Урядникова В.А.

Снижение составило 15,5 тыс. рублей в результате сокращения следующих расходов:

2.3.1. Скорректированы затраты «газ на собственные и технологические нужды».

Данные затраты приняты в размере 129,79 тыс. рублей вместо 132,98 тыс. рублей.

Снижение составило 3,19 тыс. рублей.

Снижение связано с изменением цены покупки сжиженного газа.

2.3.2. Скорректированы затраты на «технологические потери газа».

Данные затраты приняты в размере 501,01 тыс. рублей вместо 513,31 тыс. рублей.

Снижение составило 12,31 тыс. рублей.

Снижение связано с изменением цены покупки сжиженного газа.

3.7. Затраты по статье «Прочие».

Данные затраты приняты в размере 47 074,53 тыс. рублей вместо 49 321,25 тыс. рублей по предложению ИП Урядникова В.А.

Снижение составило 2246,72 тыс. рублей в результате корректировки следующих расходов:

3.7.1. Скорректированы затраты по статье «транспортные услуги».

Данные затраты приняты в расчет цен в размере 22 344,94 тыс. рублей вместо 23 520,99 тыс. рублей.

Снижение составило 1 176,05 тыс. рублей.

3.7.2. Скорректированы затраты по статье «услуги наполнения».

Данные затраты приняты в расчет цен в размере 8 379,35 тыс. рублей вместо 8 820,37 тыс. рублей.

Снижение составило 441,02 тыс. рублей.

3.7.3. Скорректированы затраты по статье «услуги хранения».

Данные затраты приняты в расчет цен в размере 14 770,35 тыс. рублей вместо 15 400,00 тыс. рублей.

Снижение составило 629,65 тыс. рублей в связи с тем, что объем хранения газа принят в размере 2110,05 тонн.

3.8. Сальдо прочих расходов и доходов принято по предложению ИП Урядникова В.А. в размере 250,97 тыс. руб. (расходы на услуги банков).

3.9. Потребность в прибыли в размере 12 374,23 тыс. рублей не принята в расчет розничных цен на сжиженный газ в баллонах.

При этом предлагается включить налог с дохода в размере 1 135,80 тыс. рублей (1,22%).

В результате эксплуатационные расходы с покупкой газа приняты в расчет розничных цен на сжиженный газ в баллонах в размере 94 860,71 тыс. рублей вместо 109 344,99 тыс. рублей.

Снижение составило 14 484,29 тыс. рублей.

Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ИП Урядниковым В.А. в баллонах с места промежуточного хранения (склада) населению Костромской области для бытовых нужд, на 2018 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) представлены в таблице № 8.1.

Таблица № 8.1

Наименование	Единица измерения	Предельные максимальные розничные цены	
		с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
Реализация сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	44,10	45,60
	руб./баллон	926,10	957,60

Примечание: розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ИП Урядниковым В.А. в баллонах населению Костромской области для бытовых нужд, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Э.С. Смирновой поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ИП Урядниковым В.А. в баллонах с места промежуточного хранения (склада) населению Костромской области для бытовых нужд, на 2018 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) в следующем размере:

Наименование	Единица измерения	Предельные максимальные розничные цены	
		с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
Реализация сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	44,10	45,60
	руб./баллон	926,10	957,60

2. Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ИП Урядниковым В.А. населению Костромской области, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

4. Утвержденная розничная цена является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией цены 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 – 0 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	

Секретарь Правления
8 декабря 2017 г. 15-00



П.В. Северюхин