



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА

заседания Правления ГУ РЭК Рязанской области

30.11.2017 г.

г. Рязань

Председательствовал: О.Н. Голыхов

Секретарь: О.В. Журавлева

Члены Правления:

от ГУ РЭК Рязанской области: Ю.Н. Оськин, С.П. Кравцов,
И.Г. Назарова, Е.В. Шевченко, И.А. Маканцева;
от УФАС России по Рязанской области – Е.Н. Федорова.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

14. О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей для потребителей МКП «ЖКХ Рязанское»;

14. О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей для потребителей МКП «ЖКХ Рязанское»;

Выступили: Т.В. Мелешникова, С.П. Кравцов, Ю.Н. Оськин, О.Н. Голыхов.

Постановлением ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 установлены тарифы на тепловую энергию и долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МКП «ЖКХ «Рязанское» (далее – предприятие), для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на 2017-2019 годы.

В соответствии с пунктом 52 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при применении долгосрочных тарифов 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.

МКП «ЖКХ Рязанское» в срок до 1 мая 2018 года не представлено предложений о корректировке тарифов. В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 по инициативе органа регулирования в отношении предприятия открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на 2018-2019 годы на тепловую энергию, установленных с применением метода индексации.

Предприятие оказывает услугу теплоснабжения в Рязанском районе. Работает с применением общей системы налогообложения. Все стоимостные показатели приведены без учета НДС.

Отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от учтенного при установлении тарифов в предыдущем году произошло в Подвязьевском сельском поселении. Администрацией Рязанского района было передан в оперативное управление центральный тепловой пункт. Отклонение количества условных единиц, относящихся к активам необходимым для транспортировки тепловой энергии составило 157,04 %.

Инвестиционная программа не утверждена.

Правление рассмотрело расчет, подготовленный ГУ РЭК Рязанской области.

Период регулирования: 2017-2019 годы.

Долгосрочные параметры регулирования для МКП «ЖКХ «Рязанское», установленные постановлением ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов		Нормативный уровень прибыли	
			производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии
			тыс. руб.		%		%	
1.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Дядьковском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1923,67	0,0	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5

2.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Листвянском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1426,18	291,08	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
3.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Варсковском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	2204,99	1246,19	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
4.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	4180,35	0,0	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
5.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Подвязьевском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	4967,81	979,16	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
6.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Тюшевском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1470,76	69,26	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
7.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Вышетравинском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	385,02	0,0	X	X	0,5	0,5
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5

Объем полезного отпуска тепловой энергии скорректирован по потреблению тепловой энергии на горячее водоснабжение.

Отклонение полезного отпуска в 2018 году относительно плана на 2017 год в Дядьковском с.п. составило 99,23 %, в Окском с.п – 97,80 %.

В других поселениях отклонений объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации, не было.

Тепловые балансы МКП «ЖКХ Рязанское»:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	8,928	8,928
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	8,928	8,928
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	8,928	8,928
3.1.	без приборов учета	8,928	8,928
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
4	Потери теплоэнергии в сетях	2,330	2,330
	-то же в % к отпуску в сеть	26,10%	26,10%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	6,598	6,598
6.1.	без приборов учета	6,598	6,598
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	2,206	2,206
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	2,206	2,206
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	2,206	2,206
3.1.	без приборов учета	2,206	2,206
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
4	Потери теплоэнергии в сетях	0,574	0,574
	-то же в % к отпуску в сеть	26,04%	26,04%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	1,631	1,631
6.1.	без приборов учета	1,631	1,631
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	5,170	5,139
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		0,000
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	5,170	5,139
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	5,170	5,139
3.1.	без приборов учета	5,170	5,139
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000

4	Потери теплоэнергии в сетях	1,252	1,252
	-то же в % к отпуску в сеть	24,22%	24,36%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	3,918	3,887
6.1.	без приборов учета	3,918	3,887
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	4,245	4,245
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	4,245	4,245
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	4,245	4,245
3.1.	без приборов учета	4,245	4,245
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
4	Потери теплоэнергии в сетях	1,197	1,197
	-то же в % к отпуску в сеть	28,20%	28,20%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	3,048	3,048
6.1.	без приборов учета	3,048	3,048
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	10,325	10,149
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		0,000
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	10,325	10,149
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	10,325	10,149
3.1.	без приборов учета	10,325	10,149
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
4	Потери теплоэнергии в сетях	2,340	2,340
	-то же в % к отпуску в сеть	22,66%	23,06%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	7,985	7,809
6.1.	без приборов учета	7,985	7,809
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

6. Подвязьевское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	13,160	13,160
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		

	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	13,160	13,160
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	13,160	13,160
3.1.	без приборов учета	13,160	13,160
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
4	Потери теплоэнергии в сетях	1,360	1,360
	-то же в % к отпуску в сеть	10,34%	10,34%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	11,800	11,800
6.1.	без приборов учета	11,800	11,800
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2017 РЭК	2018 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	3,928	3,928
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	3,928	3,928
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	3,928	3,928
3.1.	без приборов учета	3,928	3,928
3.2.	по приборам учета	0,000	0,000
	-то же в % к отпуску в сеть	23,73%	23,73%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	2,996	2,996
6.1.	без приборов учета	2,996	2,996
6.2.	по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000
6.3.	Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%

Структура полезного отпуска тепловой энергии:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	6,598	6,598
	в т.ч. на отопление	6,598	6,598
	в т.ч. на ГВС	0,000	0,000
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	4,967	4,967
1.1.1.	на отопление	4,967	4,967
1.1.2.	на ГВС		
1.2.	Бюджетные потребители	1,564	1,564
1.2.1.	на отопление	1,564	1,564
1.2.2.	на ГВС		
1.3.	Прочие	0,067	0,067
1.3.1.	на отопление	0,067	0,067
1.3.2.	на ГВС		

1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	1,631	1,631
	в т.ч. на отопление	1,448	1,448
	в т.ч. на гвс	0,183	0,183
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	1,631	1,631
1.1.1.	на отопление	1,448	1,448
1.1.2.	на ГВС	0,183	0,183
1.2.	Бюджетные потребители	0,000	0,000
1.2.1.	на отопление		
1.2.2.	на ГВС		
1.3.	Прочие	0,000	0,000
1.3.1.	на отопление		
1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	3,918	3,887
	в т.ч. на отопление	3,507	3,507
	в т.ч. на гвс	0,411	0,380
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	3,273	3,242
1.1.1.	на отопление	2,862	2,862
1.1.2.	на ГВС	0,411	0,380
1.2.	Бюджетные потребители	0,643	0,643
1.2.1.	на отопление	0,643	0,643
1.2.2.	на ГВС		
1.3.	Прочие	0,003	0,003
1.3.1.	на отопление	0,003	0,003
1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	3,048	3,048
	в т.ч. на отопление	2,752	2,752
	в т.ч. на гвс	0,295	0,295
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	2,657	2,657
1.1.1.	на отопление	2,362	2,362
1.1.2.	на ГВС	0,295	0,295
1.2.	Бюджетные потребители	0,294	0,294
1.2.1.	на отопление	0,294	0,294
1.2.2.	на ГВС		
1.3.	Прочие	0,096	0,096
1.3.1.	на отопление	0,096	0,096

1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	7,985	7,809
	в т.ч. на отопление	6,379	6,379
	в т.ч. на гвс	1,606	1,430
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	6,927	6,774
1.1.1.	на отопление	5,344	5,344
1.1.2.	на ГВС	1,583	1,430
1.2.	Бюджетные потребители	0,859	0,836
1.2.1.	на отопление	0,836	0,836
1.2.2.	на ГВС	0,023	0,000
1.3.	Прочие	0,199	0,199
1.3.1.	на отопление	0,199	0,199
1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

6. Подвязьевское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	11,800	11,800
	в т.ч. на отопление	8,940	8,940
	в т.ч. на гвс	2,861	2,861
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	10,092	10,092
1.1.1.	на отопление	7,257	7,257
1.1.2.	на ГВС	2,835	2,835
1.2.	Бюджетные потребители	1,696	1,696
1.2.1.	на отопление	1,671	1,671
1.2.2.	на ГВС	0,025	0,025
1.3.	Прочие	0,012	0,012
1.3.1.	на отопление	0,012	0,012
1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование группы потребителей	2017 РЭК	2018 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	2,996	2,996
	в т.ч. на отопление	2,996	2,996
	в т.ч. на гвс	0,000	0,000
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	2,984	2,984
1.1.1.	на отопление	2,984	2,984
1.1.2.	на ГВС		
1.2.	Бюджетные потребители	0,000	0,000
1.2.1.	на отопление		
1.2.2.	на ГВС		
1.3.	Прочие	0,012	0,012

1.3.1.	на отопление	0,012	0,012
1.3.2.	на ГВС		
1.3.2.	производство		
4.	Собственное потребление в структуре полезного отпуска	0,000	0,000

Расчет операционных (подконтрольных) расходов произведен путем корректировки базового уровня операционных расходов с учетом индекса потребительских цен, принятого в соответствии Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период (РЭК)		
			2017 г	2018 г	2019 г
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,70%	3,70%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00%	1,00%	1,00%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (УЕ)		62,60	62,60	62,60
3.2	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	18,20	18,20	18,20
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы в Варсковском с.п.	тыс. руб.	3 451,17	3 543,08	3 647,95
	Операционные (подконтрольные) расходы в Вышетравинском с.п.	тыс. руб.	385,02	395,27	406,97
	Операционные (подконтрольные) расходы в Дядьковсоком с.п.	тыс. руб.	1 923,67	1 974,90	2 033,35
	Операционные (подконтрольные) расходы в Окском с.п.	тыс. руб.	4 180,35	4 291,67	4 418,70
	Операционные (подконтрольные) расходы в Листвянском с.п.	тыс. руб.	1 717,27	1 763,00	1 815,18
	Операционные (подконтрольные) расходы в Подвязьевском с.п.	тыс. руб.	5 946,97	6 535,36	6 728,81
	Операционные (подконтрольные) расходы в Тюшевском с.п.	тыс. руб.	1 540,02	1 581,03	1 627,83
	Рост операционных расходов	%		102,66%	102,96%

При определении неподконтрольных расходов и расходов на энергоресурсы были применены следующие индексы

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период (РЭК)		
			2017 г	2018 г	2019 г
1	ИЦП в промышленности на внутреннем рынке (без продукции ТЭК)	%	104,70%	103,70%	104,00%
2	Цены на газ для промышленных потребителей	%	103,90%	103,40%	103,10%
3	Цены на электроэнергию на розничном рынке для потребителей, исключая население	%	106,80%	104,00%	106,90%
4	Размеры индексации тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения	%	104,00%	104,00%	104,00%

5	Размеры индексации тарифов в сфере теплоснабжения	%	104,00%	104,00%	104,00%
---	---	---	---------	---------	---------

Величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075.

В связи с непредставлением предприятия предложений об установлении тарифов и обосновывающих материалов, неподконтрольные расходы были проиндексированы на ИПЦ.

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3,04	3,19	3,31	3,31
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	3,04	3,19	3,31	3,31
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	598,39	626,52	643,20	662,24
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам				
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			1 013,39	1 013,39
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	601,44	629,71	1 659,90	1 678,94
2	Налог на прибыль		93,40	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	601,44	723,10	1 659,90	1 678,94

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	12,00	12,56	13,03	13,55
1.2	Арендная плата			0,00	0,00
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,67	0,70	0,73	0,73

1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	0,67	0,70	0,73	0,73
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	99,50	104,17	106,95	110,11
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам				
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов				
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	112,17	117,44	120,71	124,39
2	Налог на прибыль		17,20	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	112,17	134,64	120,71	124,39

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3,45	3,61	3,75	3,75
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	3,45	3,61	3,75	3,75
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	483,56	506,28	519,77	535,15
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам			136,90	136,90
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			39,23	39,23
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	487,01	509,90	699,64	715,02
2	Налог на прибыль		58,30	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	487,01	568,20	699,64	715,02

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,92	2,01	2,08	2,08
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	1,92	2,01	2,08	2,08
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	386,30	404,46	415,23	427,52
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам			119,12	119,12
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			182,71	182,71
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	388,22	406,47	719,14	731,43
2	Налог на прибыль		48,90	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	388,22	455,36	719,14	731,43

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,11	4,31	4,47	4,47
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	4,11	4,31	4,47	4,47
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 123,07	1 175,86	1 207,17	1 242,90
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам			269,33	269,33
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			10,11	10,11

1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	1 127,19	1 180,16	1 491,08	1 526,81
2	Налог на прибыль		107,03	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	1 127,19	1 287,20	1 491,08	1 526,81

6. Подвязыевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5,26	5,51	5,71	5,71
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	5,26	5,51	5,71	5,71
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 330,54	1 393,07	2 041,98	2 102,42
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам			356,64	356,64
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			194,46	194,46
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	1 335,80	1 398,58	2 598,79	2 659,23
2	Налог на прибыль		148,85	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	1 335,80	1 547,43	2 598,79	2 659,23

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,41	2,52	2,61	2,61

1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2	расходы на обязательное страхование	2,41	2,52	2,61	2,61
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	390,80	409,17	420,06	432,50
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
1.6	Расходы по сомнительным долгам			115,54	115,54
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов			70,35	70,35
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	393,21	411,69	608,57	621,01
2	Налог на прибыль		37,44	0,00	0,00
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	393,21	449,13	608,57	621,01

Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определялся в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения. Согласно пункту 38 Основ, расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду определены как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды на соответствующие плановые цены. Объем приобретаемых энергоресурсов рассчитан исходя их удельных расходов энергоресурсов, Удельные расходы приняты на уровне предыдущего регулирования. Цены на энергоресурсы учтены с учетом индексов согласно «Прогнозу социально-экономического развития РФ и предельным уровнями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов».

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	7 145,75	7 315,99	7 514,52	7 747,47
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 319,48	1 319,48	1 272,79	1 272,79
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 544,59	5 903,96	6 086,98
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	166,80	166,80	166,80	166,80
2	Расходы на электрическую энергию	1 785,64	1 785,64	1 954,18	2 089,01
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	401,27	401,27	401,27	401,27

2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,45	4,87	5,21
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	44,95	44,95	44,95	44,95
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	126,95	132,03	137,31	142,81
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	4,34	4,34	4,34	4,34
4.2.	Цена (руб/куб.м)	29,25	30,42	31,63	32,90
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,49	0,49	0,49	0,49
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	9 058,35	9 233,67	9 606,01	9 979,29

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	1 672,24	1 693,48	1 888,69	1 947,24
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	306,81	306,81	295,96	295,96
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 519,57	6 381,62	6 579,45
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	156,99	156,99	156,99	156,99
2	Расходы на электрическую энергию	526,04	527,68	573,66	613,24
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	109,48	109,48	109,48	109,48
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,81	4,82	5,24	5,60
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	49,63	49,63	49,63	49,63
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	41,15	42,80	44,51	46,29
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	1,50	1,50	1,50	1,50
4.2.	Цена (руб/куб.м)	27,37	28,46	29,60	30,78
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,68	0,68	0,68	0,68
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	2 239,43	2 263,96	2 506,86	3 606,77

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	4 033,81	4 120,71	4 204,62	4 334,96
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	740,10	740,10	709,58	709,58
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 567,75	5 925,48	6 109,17
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	161,56	161,56	161,56	161,56
2	Расходы на электрическую энергию	1 330,50	1 335,00	1 446,00	1 545,77
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	300,00	300,00	300,00	300,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,44	4,45	4,82	5,15
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	58,03	58,03	58,03	58,03
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	15,95	16,59	17,25	17,94
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	0,78	0,78	0,78	0,78
4.2.	Цена (руб/куб.м)	20,44	21,26	22,11	22,99
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,15	0,15	0,15	0,15
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	5 380,26	5 472,30	5 667,87	5 898,68

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	3 348,56	3 407,20	3 487,13	3 595,23
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	614,38	614,38	590,53	590,53
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 545,78	5 905,06	6 088,12
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	163,36	163,36	163,36	163,36
2	Расходы на электрическую энергию	1 009,05	1 012,20	1 100,40	1 176,33
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	210,00	210,00	210,00	210,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,81	4,82	5,24	5,60
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	49,48	49,48	49,48	49,48
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	41,43	43,09	44,81	46,60

4.1.	Объем (тыс.куб.м)	1,06	1,06	1,06	1,06
4.2.	Цена (руб/куб.м)	39,16	40,73	42,36	44,05
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	4 399,04	4 462,48	4 632,34	4 818,16

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	7 945,83	8 086,84	8 160,95	8 413,94
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 467,22	1 467,22	1 391,18	1 391,18
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 511,67	5 866,22	6 048,07
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	160,38	160,38	160,38	160,38
2	Расходы на электрическую энергию	1 468,50	1 468,50	1 607,10	1 717,99
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	330,00	330,00	330,00	330,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,45	4,87	5,21
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	31,96	31,96	31,96	31,96
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	69,57	72,35	75,24	78,25
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	4,44	4,44	4,44	4,44
4.2.	Цена (руб/куб.м)	15,66	16,29	16,94	17,62
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,43	0,43	0,43	0,43
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	9 483,90	9 627,69	9 843,30	10 10,19

6. Подвязьевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	10 250,74	10 433,60	10 711,69	11 043,75
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 892,83	1 892,83	1 825,85	1 825,85
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 512,17	5 866,69	6 048,55
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	162,32	162,32	162,32	162,32

2	Расходы на электрическую энергию	2 272,49	2 280,18	2 469,77	2 640,18
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	512,40	512,40	512,40	512,40
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,44	4,45	4,82	5,15
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	38,94	38,94	38,94	38,94
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	44,12	45,89	47,72	49,63
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	1,51	1,51	1,51	1,51
4.2.	Цена (руб/куб.м)	29,25	30,42	31,63	32,90
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	12 567,35	12 759,66	13 229,18	13 33,57

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
	Расходы на топливо (тыс.руб)	3 183,30	3 238,35	3 326,22	3 429,34
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	584,06	584,06	563,39	563,39
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 544,59	5 903,96	6 086,98
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1700	1,1700
1.4.	удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	167,80	167,80	167,80	167,80
2	Расходы на электрическую энергию	400,50	401,40	438,30	468,54
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	90,00	90,00	90,00	90,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,46	4,87	5,21
2.3.	удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	22,91	22,91	22,91	22,91
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем (тыс.Гкал)		0,00	0,00	0,00
3.2.	Цена (руб/Гкал)		0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	20,93	21,77	22,64	23,54
4.1.	Объем (тыс.куб.м)	1,07	1,07	1,07	1,07
4.2.	Цена (руб/куб.м)	19,56	20,34	21,16	22,00
4.3.	удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Объем (тонн)			0,00	0,00
5.2.	Цена (руб/тонн)			0,00	0,00
6	ИТОГО	3 604,73	3 661,51	3 787,16	3 921,42

Расчет необходимой валовой выручки:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 296,25	3 451,17	3 543,08	3 647,95
2	Неподконтрольные расходы	601,44	723,10	1 659,90	1 678,94
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 058,35	9 233,67	9 606,01	9 979,29
4	Прибыль	290,51	373,59	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		68,99	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	290,51	304,60	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 246,55	13 781,54	14 808,99	15 306,18
10.1.	НВВ в 1 полугодии	7 387,50	7 387,50	8 062,05	8 507,01
10.2.	НВВ в 2 полугодии	5 859,05	6 394,04	6 746,94	6 799,17
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	6,60	6,60	6,60	6,60
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	3,68	3,68	3,68	3,68
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	2,92	2,92	2,92	2,92
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 007,63	2 088,71	2 244,43	2 319,78
14	Ранее действовавший тариф		2 007,63	2 088,71	2 244,43
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		104,04%	107,46%	103,36%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 007,63	2 007,63	2 190,94	2 311,86
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	100,00%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 007,63	2 190,94	2 311,86	2 329,76
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	109,13%	105,52%	100,77%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 369,00	2 369,00	2 585,31	2 728,00
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 369,00	2 585,31	2 728,00	2 749,12

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	367,73	385,02	395,27	406,97
2	Неподконтрольные расходы	112,17	134,64	120,71	124,39
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 239,43	2 263,96	2 506,86	2 606,77
4	Прибыль	52,35	68,79	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		14,28	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	52,35	54,51	0,00	0,00

10	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 771,69	2 852,40	3 022,84	3 138,14
10.1.	НВВ в 1 полугодии	1 409,93	1 409,93	1 493,50	1 583,44
10.2.	НВВ в 2 полугодии	1 361,75	1 442,47	1 529,33	1 554,69
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	1,63	1,63	1,63	1,63
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	0,83	0,83	0,83	0,83
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	0,80	0,80	0,80	0,80
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 699,05	1 748,52	1 853,00	1 923,68
14	Ранее действовавший тариф		1 699,05	1 748,52	1 853,00
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		102,91%	105,98%	103,81%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 699,05	1 699,05	1 799,75	1 908,13
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	100,00%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 699,05	1 799,75	1 908,13	1 939,78
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	105,93%	106,02%	101,66%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,88	2 004,88	2 123,71	2 251,60
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,88	2 123,71	2 251,60	2 288,94

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п.	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 837,31	1 923,67	1 974,90	2 033,35
2	Неподконтрольные расходы	487,01	568,20	699,64	715,02
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 380,26	5 472,30	5 667,87	5 898,68
4	Прибыль	183,54	233,21	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		41,04	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	183,54	192,17	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 888,12	8 197,37	8 342,40	8 647,05
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 539,56	3 539,56	3 773,61	3 773,61
10.2.	НВВ в 2 полугодии	4 348,55	4 657,81	4 568,79	4 873,44
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	3,92	3,92	3,89	3,89
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	1,76	1,76	1,76	1,76
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	2,16	2,16	2,13	2,13
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 013,22	2 092,14	2 146,34	2 224,72
14	Ранее действовавший тариф		2 013,22	2 092,14	2 146,34
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,92%	102,59%	103,65%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 013,22	2 013,22	2 146,34	2 146,34
17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	99,53%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 013,22	2 156,39	2 146,34	2 289,46

19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	107,11%	100,00%	106,67%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 375,60	2 375,60	2 532,68	2 532,68
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 375,60	2 544,54	2 532,68	3 701,56

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 640,18	1 717,27	1 763,00	1 815,18
2	Неподконтрольные расходы	388,22	455,36	719,14	731,43
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 399,04	4 462,48	4 632,34	4 818,16
4	Прибыль	153,94	195,59	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		34,20	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	153,94	161,40	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 581,38	6 830,71	7 114,47	7 364,77
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 633,62	3 633,62	3 940,96	3 955,61
10.2.	НВВ в 2 полугодии	2 947,76	3 197,08	3 173,51	3 409,16
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	3,05	3,05	3,03	3,03
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	1,68	1,68	1,68	1,68
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	1,36	1,36	1,35	1,35
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 159,58	2 241,39	2 346,12	2 428,65
14	Ранее действовавший тариф		2 159,58	2 241,39	2 346,12
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,79%	104,67%	103,52%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 159,58	2 159,58	2 342,24	2 350,95
17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	100,00%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 159,58	2 342,24	2 350,95	2 525,51
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,46%	100,37%	107,43%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 548,30	2 548,30	2 763,84	2 774,12
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 548,30	2 763,84	2 774,12	2 980,11

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 992,69	4 180,35	4 291,67	4 418,70
2	Неподконтрольные расходы	1 127,19	1 287,20	1 491,08	1 526,81
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 483,90	9 627,69	9 843,30	10 210,19
4	Прибыль	332,90	428,13	0,00	0,00

4.1.	Нормативная прибыль		77,71	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	332,90	350,42	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 936,67	15 523,36	15 626,05	16 155,70
10.1.	НВВ в 1 полугодии	8 156,75	8 156,75	8 725,53	8 725,53
10.2.	НВВ в 2 полугодии	6 779,92	7 366,61	6 900,51	7 430,17
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	7,99	7,99	7,81	7,81
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	4,36	4,36	4,36	4,36
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	3,62	3,62	3,45	3,45
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 870,59	1 944,07	2 001,03	2 068,86
14	Ранее действовавший тариф		1 870,59	1 944,07	2 001,03
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,93%	102,93%	103,39%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 870,59	1 870,59	2 001,03	2 001,03
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	98,45%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 870,59	2 032,46	2 001,03	2 154,62
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,65%	100,00%	107,68%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 207,30	2 207,30	2 361,22	2 361,22
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 207,30	2 398,30	2 361,22	2 542,45

6. Подвязыевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	5 680,00	5 946,97	6 535,36	6 728,81
2	Неподконтрольные расходы	1 335,80	1 547,43	2 598,79	2 659,23
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 567,35	12 759,66	13 229,18	13 733,57
4	Прибыль	466,62	595,40	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		104,38	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	466,62	491,02	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 049,77	20 849,45	22 363,33	23 121,61
10.1.	НВВ в 1 полугодии	10 901,19	10 901,19	11 854,04	12 522,57
10.2.	НВВ в 2 полугодии	9 148,58	9 948,27	10 509,29	10 599,04
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	11,80	11,80	11,80	11,80
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	6,42	6,42	6,42	6,42
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	5,38	5,38	5,38	5,38
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 699,11	1 766,88	1 895,18	1 959,44
14	Ранее действовавший тариф		1 699,11	1 766,88	1 895,18
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,99%	107,26%	103,39%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 699,11	1 699,11	1 847,63	1 951,83

17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	100,00%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 699,11	1 847,63	1 951,83	1 968,50
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,74%	105,64%	100,85%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,95	2 004,95	2 180,20	2 303,16
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,95	2 180,21	2 303,16	2 322,83

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 470,89	1 540,02	1 581,03	1 627,83
2	Неподконтрольные расходы	393,21	449,13	608,57	621,01
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 604,73	3 661,51	3 787,16	3 921,42
4	Прибыль	114,27	149,77	0,00	0,00
4.1.	Нормативная прибыль		29,15	0,00	0,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,00%	0,00%
4.2.	Предпринимательская прибыль	114,27	120,62	0,00	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 583,09	5 800,43	5 976,76	6 170,25
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 113,64	3 113,64	3 333,19	3 333,19
10.2.	НВВ в 2 полугодии	2 469,46	2 686,79	2 643,57	2 837,06
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	3,00	3,00	3,00	3,00
12.1.	Полезный отпуск в 1 полугодии	1,67	1,67	1,67	1,67
12.2.	Полезный отпуск в 2 полугодии	1,33	1,33	1,33	1,33
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 863,52	1 936,06	1 994,91	2 059,50
14	Ранее действовавший тариф	0,00	1 863,52	1 936,06	1 994,91
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,89%	103,04%	103,24%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 863,51	1 863,51	1 994,91	1 994,91
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	98,39%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 863,51	2 027,53	1 994,91	2 140,93
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,80%	100,00%	107,32%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 198,94	2 198,94	2 354,00	2 354,00
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 198,94	2 392,49	2 354,00	2 526,30

Прибыль на 2018 год принята равной нулю, так как:

- нормативная прибыль не учтена в тарифе из-за отсутствия инвестиционной программы и предприятием не заявлены выплаты из прибыли согласно коллективному договору в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования;

- расчетная предпринимательская прибыль с 2018 года также исключена из расчета в соответствии с пунктом 48(2) Основ, так как регулируемая организация является муниципальным унитарным предприятием.

На рассмотрение правления ГУ РЭК Рязанской области вынесены тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
1	МКП «ЖКХ Рязанское» в Дядьковском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 013,22
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 156,39
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 146,34
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 146,34
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 146,34
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 289,46
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2375,60
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2544,54
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2532,68
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2532,68
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2532,68		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2701,56		
2	МКП «ЖКХ Рязанское» в Листвянском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 159,58
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 342,24
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 342,24
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 350,95
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 350,95
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 525,51
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2548,30
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2763,84
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2763,84
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2774,12
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2774,12		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2980,10		
3	МКП «ЖКХ Рязанское» в Варсковском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 007,63
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 190,94
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 190,94
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 311,86
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 311,86
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 329,76
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2369,00
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2585,31
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2585,31

				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2727,99		
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2727,99		
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2749,12		
4	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 870,59		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 032,46		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 001,03		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 001,03		
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 001,03		
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 154,62		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2207,30		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2398,30		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2361,22		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2361,22		
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2361,22				
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2542,45				
5.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Подвязьевском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 699,11		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 847,63		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 847,63		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 951,83		
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1 951,83		
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1 968,50		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2004,95		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2180,20		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2180,20		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2303,16		
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2303,16				
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2322,83				
6.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Тюшевском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 863,51		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 027,53		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 994,91		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 994,91		
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1 994,91		
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 140,93		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2198,94		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2392,49		
			2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2353,99		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2353,99		
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2353,99				
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2526,30				
7.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Вышетравинском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 699,05		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 799,75		
		2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 799,75			
			с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 908,13			
		2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1 908,13			

			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1 939,78
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
	одноставочный руб./Гкал	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2004,88
			с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2123,71
		2018	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2123,71
			с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2251,59
		2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2251,59
			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2288,94

По результатам рассмотрения вопроса Правление ГУ РЭК Рязанской области РЕШИЛО:

Постановлением ГУ РЭК Рязанской области от 30 ноября 2017 г. № 284 внести соответствующие изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей МКП «ЖКХ «Рязанское» согласно расчетам ГУ РЭК Рязанской области.

Председательствующий

О.Н. Голыхов

Секретарь

О.В. Журавлева