



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

**ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА**

**заседания Правления ГУ РЭК Рязанской области**

12.12.2018 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. Макарецва;  
от УФАС России по Рязанской области – Е.Н. Федорова.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

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

---

4. О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 «О тарифах на тепловую энергию 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.

Документы и материалы о корректировке тарифов на тепловую энергию предоставлены МКП «ЖКХ «Рязанское» не в полном объеме. 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 2019 год на тепловую энергию, установленных с применением метода индексации.

Предприятие оказывает услугу теплоснабжения в Рязанском районе. Работает с применением упрощенной системы налогообложения. Все стоимостные показатели приведены с учетом НДС.

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		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
			производст во тепловой энергии	передача тепловой энергии	производ ство тепловой энергии	передача тепловой энергии	производ ство тепловой энергии	передача тепловой энергии	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов	Удельный расход электроэнергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов	Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на отпуск с коллекторов	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов
			тыс. руб.		%		%		кг.у.т/Гкал	кВт*ч/Гкал	%	куб.м/Гкал
1.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Дядьковском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1923,67	0,0	X	X	0,5	0,5	161,56	58,03	24,22	0,15
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	161,56	58,03	24,22	0,15
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	161,56	58,03	24,22	0,15
2.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Листвянском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1426,18	291,08	X	X	0,5	0,5	163,36	49,48	28,20	0,25
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	163,36	49,48	28,20	0,25
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	163,36	49,48	28,20	0,25
3.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Варсковском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	2204,99	1246,19	X	X	0,5	0,5	166,8	44,95	26,1	0,49
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	166,8	44,95	26,1	0,49
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	166,8	44,95	26,1	0,49
4.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	4180,35	0,0	X	X	0,5	0,5	160,38	31,96	22,66	0,43
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	160,38	31,96	22,66	0,43

		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	160,38	31,96	22,66	0,43
5.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Подвязьевском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	4967,81	979,16	X	X	0,5	0,5	162,32	38,94	10,34	0,11
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	162,32	38,94	10,34	0,11
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	162,32	38,94	10,34	0,11
6.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Тюшевском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	1470,76	69,26	X	X	0,5	0,5	167,80	22,91	23,73	0,27
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	167,80	22,91	23,73	0,27
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	167,80	22,91	23,73	0,27
7.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Вышетравинском сельском поселении Рязанского муниципального района	2017	385,02	0,0	X	X	0,5	0,5	156,99	49,63	26,04	0,68
		2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	156,99	49,63	26,04	0,68
		2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5	156,99	49,63	26,04	0,68

Объем полезного отпуска тепловой энергии скорректирован в соответствии с фактом 2017 года. Отклонение полезного отпуска в 2019 году относительно плана на 2018 год составило:

- в Варсковском с.п. – 100,73 %;
- в Дядьковском с.п. – 73,87 %;
- в Окском с.п – 97,37 %;
- в Окском с.п п.Дашки-2 – 100,90 %;
- в Листвянском с.п. – 103,15 %;
- в Подвязьевском с.п. – 92,91 %;
- в Тюшевском с.п. – 0,0 %.

Тепловые балансы МКП «ЖКХ Рязанское»:

#### Варсковское сельское поселение

Показатель	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	9,176	9,176	8,928	8,928	8,976
Расход на собственные нужды котельных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же в % к выработке	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	9,176	9,176	8,928	8,928	8,976
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>9,176</b>	<b>9,176</b>	<b>8,928</b>	<b>8,928</b>	<b>8,976</b>
без приборов учета	9,176	9,176	8,928	8,928	8,976
по приборам учета			0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	2,530	2,530	2,330	2,330	2,330
-то же в % к отпуску в сеть	27,57%	27,57%	26,10%	26,10%	25,96%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>6,646</b>	<b>6,646</b>	<b>6,598</b>	<b>6,598</b>	<b>6,646</b>
без приборов учета	6,646	6,646	6,598	6,598	6,646
по приборам учета (за исключением индивидуальных)			0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

#### Дядьковское сельское поселение

Показатель	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	3,201	3,201	5,169	5,139	3,201
Расход на собственные нужды котельных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же в % к выработке	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	3,201	3,201	5,169	5,139	3,201
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>3,201</b>	<b>3,201</b>	<b>5,169</b>	<b>5,139</b>	<b>3,201</b>
без приборов учета	3,201	3,201	5,169	5,139	3,201
по приборам учета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	0,330	0,330	1,252	1,252	0,330
-то же в % к отпуску в сеть	10,31%	10,31%	24,22%	24,36%	10,31%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>2,871</b>	<b>2,871</b>	<b>3,917</b>	<b>3,887</b>	<b>2,871</b>
без приборов учета	2,871	2,871	3,917	3,887	2,871

по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Листвянское сельское поселение

Показатель	2017 Факт	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	3,526	3,526	4,229	4,229	4,325
Расход на собственные нужды котельных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же в % к выработке	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	3,526	3,526	4,229	4,229	4,325
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>3,526</b>	<b>3,526</b>	<b>4,229</b>	<b>4,229</b>	<b>4,325</b>
без приборов учета	3,526	3,526	4,229	4,229	4,325
по приборам учета			0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	0,398	0,398	1,197	1,197	1,197
-то же в % к отпуску в сеть	11,29%	13,39%	28,30%	28,30%	27,68%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>3,128</b>	<b>3,128</b>	<b>3,032</b>	<b>3,032</b>	<b>3,128</b>
без приборов учета	3,128	3,128	3,032	3,032	3,128
по приборам учета (за исключением индивидуальных)			0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Окское сельское поселение

Показатель	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	9,944	10,186	10,325	10,149	9,944
Расход на собственные нужды котельных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же в % к выработке	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	9,944	10,186	10,325	10,149	9,944
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>9,944</b>	<b>10,186</b>	<b>10,325</b>	<b>10,149</b>	<b>9,944</b>
без приборов учета	9,944	10,186	10,325	10,149	9,944
по приборам учета		0,000	0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
-то же в % к отпуску в сеть	23,53%	22,97%	22,66%	23,06%	23,53%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>7,604</b>	<b>7,846</b>	<b>7,985</b>	<b>7,809</b>	<b>7,604</b>
без приборов учета	7,604	7,846	7,985	7,809	7,604
по приборам учета (за исключением индивидуальных)		0,000	0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Окское сельское поселение п.Дашки-2

Показатель	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	2,220	2,220	2,206	2,206	2,220
Расход на собственные нужды котельных	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

-то же в % к выработке	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	2,220	2,220	2,206	2,206	2,220
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>2,220</b>	<b>2,220</b>	<b>2,206</b>	<b>2,206</b>	<b>2,220</b>
без приборов учета	2,220	2,220	2,206	2,206	2,220
по приборам учета			0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
-то же в % к отпуску в сеть	25,86%	25,86%	26,04%	21,45%	25,87%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>1,646</b>	<b>1,646</b>	<b>1,631</b>	<b>1,631</b>	<b>1,646</b>
без приборов учета	1,646	1,646	1,631	2,103	1,646
по приборам учета (за исключением индивидуальных)			0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Подвязьевское сельское поселение

Показатель	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	13,016	13,016	13,160	13,853	12,480
Расход на собственные нужды котельных	0,157	0,157	0,000	0,157	0,157
-то же в % к выработке	1,21%	1,21%	0,00%	1,13%	1,26%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	12,859	12,859	13,160	13,696	12,323
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоэнергии в сеть:	12,859	12,859	13,160	13,696	12,323
без приборов учета	12,859	12,859	13,160	13,696	12,323
по приборам учета			0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	1,896	1,896	1,360	1,896	1,360
-то же в % к отпуску в сеть	14,74%	14,74%	10,34%	13,84%	11,04%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>10,963</b>	<b>10,963</b>	<b>11,800</b>	<b>11,800</b>	<b>10,963</b>
без приборов учета	10,963	10,963	11,800	11,800	10,963
по приборам учета (за исключением индивидуальных)			0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Тюшевское сельское поселение

Показатель	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	3,992	3,928	3,928	3,928	3,928
Расход на собственные нужды котельных			0,000	0,000	0,000
-то же в % к выработке	2,00%	2,00%	0,00%	100,00%	200,00%
Отпуск теплоэнергии от собственных источников	3,992	3,928	3,928	3,928	3,928
Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Отпуск теплоэнергии в сеть:</b>	<b>3,992</b>	<b>3,928</b>	<b>3,928</b>	<b>3,928</b>	<b>3,928</b>
без приборов учета	3,992	3,928	3,928	3,928	3,928
по приборам учета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери теплоэнергии в сетях	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
-то же в % к отпуску в сеть	23,35%	23,73%	23,73%	23,73%	23,73%
<b>Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:</b>	<b>3,060</b>	<b>2,996</b>	<b>2,996</b>	<b>2,996</b>	<b>2,996</b>
без приборов учета	3,060	2,996	2,996	2,996	2,996

по приборам учета (за исключением индивидуальных)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Процент определения полезного отпуска по приборам учета	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

## Структура полезного отпуска тепловой энергии

### Варсковское сельское поселение

Наименование группы потребителей	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>6,646</b>	<b>6,646</b>	<b>6,598</b>	<b>6,598</b>	<b>6,646</b>
в т.ч. на отопление	6,646	6,646	6,598	6,598	6,646
в т.ч. на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>4,800</b>	<b>4,800</b>	<b>4,967</b>	<b>4,967</b>	<b>4,800</b>
на отопление	4,800	4,800	4,967	4,967	4,800
на ГВС					
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>1,828</b>	<b>1,828</b>	<b>1,564</b>	<b>1,564</b>	<b>1,828</b>
на отопление	1,828	1,828	1,564	1,564	1,828
на ГВС					
<b>Прочие</b>	<b>0,018</b>	<b>0,018</b>	<b>0,067</b>	<b>0,067</b>	<b>0,018</b>
на отопление	0,018	0,018	0,067	0,067	0,018
на ГВС					
производство					
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

### Дядьковское сельское поселение

Наименование группы потребителей	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>2,871</b>	<b>2,871</b>	<b>3,917</b>	<b>3,887</b>	<b>2,871</b>
в т.ч. на отопление	2,871	2,871	3,507	3,507	2,871
в т.ч. на ГВС	0,000	0,000	0,410	0,380	0,000
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>2,271</b>	<b>2,271</b>	<b>3,272</b>	<b>3,242</b>	<b>2,271</b>
на отопление	2,271	2,271	2,862	2,862	2,271
на ГВС			0,410	0,380	
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>0,593</b>	<b>0,593</b>	<b>0,643</b>	<b>0,643</b>	<b>0,593</b>
на отопление	0,593	0,593	0,643	0,643	0,593
на ГВС					
<b>Прочие</b>	<b>0,007</b>	<b>0,007</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,007</b>
на отопление	0,007	0,007	0,003	0,003	0,007
на ГВС					
производство					
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

### Листвянское сельское поселение

Наименование группы потребителей	2017 Факт	2019 ЭСО	2017 РЭК	2017 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск</b>	<b>3,128</b>	<b>3,128</b>	<b>3,032</b>	<b>3,032</b>	<b>3,128</b>



<b>тепловой энергии</b>					
в т.ч. на отопление	2,846	2,846	2,752	2,752	2,846
в т.ч. на ГВС	0,282	0,282	0,280	0,280	0,282
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>2,574</b>	<b>2,574</b>	<b>2,642</b>	<b>2,642</b>	<b>2,574</b>
на отопление	2,292	2,292	2,362	2,362	2,292
на ГВС	0,282	0,282	0,280	0,280	0,282
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>0,399</b>	<b>0,000</b>	<b>0,294</b>	<b>0,294</b>	<b>0,399</b>
на отопление	0,399	0,399	0,294	0,294	0,399
на ГВС					
<b>Прочие</b>	<b>0,155</b>	<b>0,000</b>	<b>0,096</b>	<b>0,096</b>	<b>0,155</b>
на отопление	0,155	0,155	0,096	0,096	0,155
на ГВС					
производство					
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

### Окское сельское поселение

Наименование группы потребителей	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>7,604</b>	<b>7,846</b>	<b>7,985</b>	<b>7,809</b>	<b>7,604</b>
в т.ч. на отопление	5,992	6,379	6,379	6,379	5,992
в т.ч. на ГВС	1,612	1,467	1,606	1,430	1,612
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>6,518</b>	<b>6,774</b>	<b>6,927</b>	<b>6,774</b>	<b>6,518</b>
на отопление	4,943	5,344	5,344	5,344	4,943
на ГВС	1,575	1,430	1,583	1,430	1,575
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>0,907</b>	<b>0,872</b>	<b>0,859</b>	<b>0,836</b>	<b>0,907</b>
на отопление	0,871	0,836	0,836	0,836	0,871
на ГВС	0,036	0,036	0,023	0,000	0,036
<b>Прочие</b>	<b>0,179</b>	<b>0,200</b>	<b>0,199</b>	<b>0,199</b>	<b>0,179</b>
на отопление	0,178	0,199	0,199	0,199	0,178
на ГВС	0,001	0,001	0,000	0,000	0,001
производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

### Окское сельское поселение п.Дашки-2

Наименование группы потребителей	Факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>1,646</b>	<b>1,646</b>	<b>1,631</b>	<b>1,631</b>	<b>1,646</b>
в т.ч. на отопление	1,508	1,508	1,448	1,448	1,508
в т.ч. на ГВС	0,138	0,138	0,183	0,183	0,138
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>1,174</b>	<b>1,174</b>	<b>1,631</b>	<b>1,631</b>	<b>1,174</b>
на отопление	1,036	1,036	1,448	1,448	1,036
на ГВС	0,138	0,138	0,183	0,183	0,138
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>0,472</b>	<b>0,472</b>	<b>0,000</b>	<b>0,472</b>	<b>0,472</b>
на отопление	0,472	0,472	0,000	0,000	0,472
на ГВС			0,000	0,000	0,000
<b>Прочие</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

на отопление			0,000	0,000	0,000
на ГВС					
производство					
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

#### Подвязыевское сельское поселение

Наименование группы потребителей	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>10,963</b>	<b>10,963</b>	<b>11,800</b>	<b>11,800</b>	<b>10,963</b>
в т.ч. на отопление	9,776	9,776	8,940	8,940	9,776
в т.ч. на ГВС	1,187	1,187	2,861	2,861	1,187
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>8,391</b>	<b>8,391</b>	<b>10,092</b>	<b>10,092</b>	<b>8,391</b>
на отопление	7,229	7,229	7,257	7,257	7,229
на ГВС	1,162	1,162	2,835	2,835	1,162
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>2,093</b>	<b>2,093</b>	<b>1,696</b>	<b>1,696</b>	<b>2,093</b>
на отопление	2,068	2,068	1,671	1,671	2,068
на ГВС	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
<b>Прочие</b>	<b>0,479</b>	<b>0,479</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,479</b>
на отопление	0,479	0,479	0,012	0,012	0,479
на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

#### Тюшевское сельское поселение

Наименование группы потребителей	факт 2017 г.	2019 ЭСО	2017 РЭК	2018 РЭК	2019 РЭК
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>3,060</b>	<b>2,996</b>	2,996	2,996	2,996
в т.ч. на отопление	2,870	2,996	<b>2,996</b>	<b>2,996</b>	<b>2,996</b>
в т.ч. на ГВС	0,000	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
в т.ч. на производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Население</b>	<b>2,858</b>	<b>2,984</b>	2,984	2,984	2,984
на отопление	2,858	2,984	2,984	2,984	2,984
на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Бюджетные потребители</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	0,000	0,000	0,000
на отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Прочие</b>	<b>0,202</b>	<b>0,012</b>	0,012	0,012	0,012
на отопление	0,202	0,012	0,012	0,012	0,012
на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
производство	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Собственное потребление в структуре полезного отпуска</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	0,000	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 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 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%	4,60%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00%	1,00%	1,00%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00
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	3 669,00
	Операционные (подконтрольные) расходы в Дядьковсоком с.п.	тыс. руб.	1 923,67	1 974,90	2 045,08
	Операционные (подконтрольные) расходы в Окском с.п.	тыс. руб.	4 180,35	4 291,67	4 444,20
	Операционные (подконтрольные) расходы в Окском с.п. п.Дашки 2	тыс. руб.	385,02	395,27	409,32
	Операционные (подконтрольные) расходы в Листвянском с.п.	тыс. руб.	1 717,27	1 763,00	1 825,65
	Операционные (подконтрольные) расходы в Подвязьевском с.п.	тыс. руб.	5 946,97	6 535,36	6 767,63
	Операционные (подконтрольные) расходы в Тюшевском с.п.	тыс. руб.	1 540,02	1 581,03	1 637,22
	Рост операционных расходов	%		102,66%	103,55%

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%	104,60%
2	Цены на газ для промышленных потребителей	%	103,90%	103,40%	101,40%
3	Цены на электроэнергию на розничном рынке для потребителей, исключая население	%	106,80%	104,00%	111,0%
4	Размеры индексации тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения	%	104,00%	104,00%	104,50%
5	Размеры индексации тарифов в сфере теплоснабжения	%	104,00%	104,00%	104,50%

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 статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» согласно п. 62(Б) учтены расходы:

- на обязательное страхование опасных объектов в размере 1/8 от 4,02 тыс. руб. суммы, указанной в страховом полюсе. Страховой полис выдан целиком на предприятие и включает в себя 8 котельных.

- отчисления на социальные нужды приняты на основании п. 62(Е) в размере 30,2 % от фонда заработной платы;

- амортизация принята с учетом предложений предприятия;

- налог, взимаемый с налогоплательщиков, выбравших объект налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Расходы по сомнительным долгам, согласно пункту 47(а) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, не приняты к расчету в связи с отсутствием факта за 2017 год.

В связи с изменением системы налогообложения в 2018 году в реестр неподконтрольных расходов дополнительно включен налог на добавленную стоимость при приобретении материалов и работ, включенных в операционные расходы.

Другие статьи неподконтрольных расходов не заявлялись и фактические расходы по таким статьям также подтверждены не были.

#### Варсковское сельское поселение

№ п/п.	Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
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:	355,49	3,31	3,19	3,31	0,50	15,20%
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	0,50	3,31	3,19	3,31	0,50	15,20%
1.4.3	иные расходы налог на имущество	354,99					
1.5	Отчисления на социальные нужды	575,77	662,24	626,52	643,20	620,96	96,54%
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
1.6	Расходы по сомнительным долгам						
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 785,26	1 013,39		1 013,39	1 013,39	100,00%
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
	ИТОГО	2 716,52	1 678,94	629,71	1 659,90	1 634,85	98,49%
2	Налог на прибыль		0,00	93,40	0,00	0,00	
	УСН		176,54		170,73	179,84	105,34%
3	НДС ОР (переход на упрощенную систему)		261,92		254,39	267,89	105,31%

4	Итого неподконтрольных расходов	2 716,52	2 117,39	723,10	2 085,02	2 082,59	99,88%
---	---------------------------------	----------	----------	--------	----------	----------	--------

### Дядьковское сельское поселение

№ п/п.	Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
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:	9,34	3,75	3,61	3,75	0,50	13,42%
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	0,50	3,75	3,61	3,75	0,50	13,42%
1.4.3	иные расходы налог на имущество	8,84					
1.5	Отчисления на социальные нужды	627,33	627,33	506,28	519,77	538,24	103,55%
1.5.1.	% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0,0	96,05	0,0	136,90	0,0	0,00%
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	39,23	39,23		39,23	39,23	100,00%
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
	ИТОГО	675,90	766,36	509,90	699,64	577,97	82,61%
2	Налог на прибыль			58,30	0,00	0,00	
	УСН		100,50		96,70	74,59	77,14%
3	НДС ОР (переход на упрощенную систему)		47,04		45,69	48,11	105,31%
4	Итого неподконтрольных расходов	675,90	913,90	568,20	842,02	700,67	83,21%

### Листвянское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности						
Арендная плата						
Концессионная плата						
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	123,10	2,08	2,01	2,08	0,50	24,10%
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						
расходы на обязательное страхование	0,50	2,08	2,01	2,08	0,50	24,10%
иные расходы налог на имущество	122,60					

Отчисления на социальные нужды	313,99	436,20	404,46	415,23	429,98	103,55%
% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
Расходы по сомнительным долгам		13,14		119,12	0	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	182,71	182,71		182,71	182,71	100,00%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
ИТОГО	619,79	634,13	406,47	719,14	613,19	85,27%
Налог на прибыль			48,90	0,00	0,00	
УСН		83,14		80,27	85,52	106,55%
НДС ОР (переход на упрощенную систему)		73,38		70,56	74,31	105,31%
Итого неподконтрольных расходов	619,79	707,51	455,36	869,96	773,02	88,86%

### Окское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности						
Арендная плата						
Концессионная плата						
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,50	4,47	4,31	4,47	0,50	11,25%
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						
расходы на обязательное страхование	0,50	4,47	4,31	4,47	0,50	11,25%
иные расходы						
Отчисления на социальные нужды	557,91	1 242,90	1 175,86	1 207,17	1 250,07	103,55%
% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
Расходы по сомнительным долгам		271,10		269,33	0,00	
Амортизация основных средств и нематериальных активов		10,11		10,11	10,11	100,00%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
ИТОГО	558,41	1 528,58	1 180,16	1 491,08	1 260,69	84,55%
Налог на прибыль		0,00	107,03	0,00	0,00	
УСН		188,39		182,15	181,97	99,90%
НДС ОР (переход на упрощенную систему)		57,68		56,02	58,99	105,31%
Итого неподконтрольных расходов	558,41	1 774,65	1 287,20	1 729,25	1 501,65	86,84%

### Окское сельское поселение п.Дашки-2

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		13,55	12,56	13,03	13,63	104,60%
Арендная плата		0,00		0,00	0,00	
Концессионная плата						
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,50	0,73	0,70	0,73	0,50	68,75%
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						
расходы на обязательное страхование	0,50	0,73	0,70	0,73	0,50	68,75%
иные расходы						
Отчисления на социальные нужды	99,90	110,11	104,17	106,95	110,75	103,55%
% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
Расходы по сомнительным долгам						
Амортизация основных средств и нематериальных активов						
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
ИТОГО	100,40	124,39	117,44	120,71	124,88	103,46%
Налог на прибыль		0,00	17,20	0,00	0,00	
УСН		36,79		35,43	36,79	103,83%
НДС ОР (переход на упрощенную систему)		7,62		7,41	7,80	105,31%
Итого неподконтрольных расходов	100,40	168,81	134,64	163,54	169,47	103,62%

### Подвyezевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности						
Арендная плата						
Концессионная плата						
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,50	5,71	5,51	5,71	0,50	8,80%
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						
расходы на обязательное страхование	0,50	5,71	5,51	5,71	0,50	8,80%
иные расходы						
Отчисления на социальные нужды	943,45	2 102,42	1 393,07	2 041,98	1 003,00	49,12%
% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
Расходы по сомнительным долгам		439,46		356,64	0,00	
Амортизация основных средств и нематериальных активов		194,46		194,46	194,46	100,00%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
ИТОГО	943,95	2 742,05	1 398,58	2 598,79	1 197,96	46,10%
Налог на прибыль		0,00	148,85	0,00	0,00	
УСН		266,54		256,91	247,76	96,44%
НДС ОР (переход на упрощенную систему)		333,54		323,95	341,15	105,31%
Итого неподконтрольных расходов	943,95	3 342,12	1 547,43	3 179,65	1 786,87	56,20%

### Тюшевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
Расходы на оплату услуг, оказываемых						

организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности						
Арендная плата						
Концессионная плата						
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,50	2,61	2,52	2,61	0,50	19,23%
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						
расходы на обязательное страхование	0,50	2,61	2,52	2,61	0,50	19,23%
иные расходы						
Отчисления на социальные нужды	371,70	432,50	409,17	420,06	434,99	103,55%
% отчислений на социальные нужды	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	100,00%
Расходы по сомнительным долгам		138,75		115,54	0,00	
Амортизация основных средств и нематериальных активов		70,35		70,35	70,35	100,00%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
<b>ИТОГО</b>	<b>372,20</b>	<b>644,21</b>	<b>411,69</b>	<b>608,57</b>	<b>505,85</b>	<b>83,12%</b>
Налог на прибыль		0,00	37,44	0,00	0,00	
УСН		71,87		69,38	71,75	103,42%
НДС ОР (переход на упрощенную систему)		35,23		34,22	34,84	101,83%
<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>372,20</b>	<b>751,31</b>	<b>449,13</b>	<b>712,16</b>	<b>612,44</b>	<b>86,00%</b>

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 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов».

#### Варсковское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>8 639,47</b>	<b>9 280,71</b>	<b>7 315,99</b>	<b>9 001,66</b>	<b>9 369,44</b>	104,09%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 295,49	1 292,10	1 319,48	1 292,10	1 299,04	100,54%



Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 668,87	7 182,64	5 544,59	6 966,67	7 212,56	103,53%
переводной коэффициент	1,17	1,17	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	165,01	169,33	166,80	169,33	169,33	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>1 812,29</b>	<b>2 465,04</b>	<b>1 785,64</b>	<b>2 305,93</b>	<b>2 728,62</b>	118,33%
Объем (тыс.кВт*)	395,35	401,27	401,27	401,27	401,27	100,00%
Цена (руб/кВт*)	4,58	6,14	4,45	5,75	6,80	118,33%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	43,09	44,95	44,95	44,95	44,95	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>42,54</b>	<b>142,81</b>	<b>132,03</b>	<b>137,31</b>	<b>134,38</b>	97,87%
Объем (тыс.куб.м)	1,56	4,34	4,34	4,34	4,34	100,00%
Цена (руб/куб.м)	27,20	32,90	30,42	31,63	30,96	97,87%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,17	0,49	0,49	0,49	0,49	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>10 494,31</b>	<b>11 888,55</b>	<b>9 233,67</b>	<b>11 444,90</b>	<b>12 232,45</b>	106,88%

#### Дядьковское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>4 024,38</b>	<b>4 024,38</b>	<b>4 120,71</b>	<b>5 126,13</b>	<b>3 341,07</b>	65,18%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	599,66	599,66	740,10	733,14	456,68	62,29%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 711,14	6 711,14	5 567,75	6 992,06	7 316,05	104,63%
переводной коэффициент	1,168	1,1700	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	218,81	166,92	166,92	166,92	166,92	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>1 393,34</b>	<b>1 393,34</b>	<b>1 335,00</b>	<b>1 706,28</b>	<b>1 263,02</b>	74,02%
Объем (тыс.кВт*)	305,09	305,09	300,00	300,00	185,74	61,91%
Цена (руб/кВт*)	4,57	4,57	4,45	5,69	6,80	119,56%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	95,31	1 187,11	58,03	58,03	58,03	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>32,39</b>	<b>32,39</b>	<b>16,59</b>	<b>20,19</b>	<b>13,06</b>	64,70%
Объем (тыс.куб.м)	0,60	0,60	0,78	0,78	0,48	61,91%
Цена (руб/куб.м)	54,26	54,26	21,26	25,87	27,03	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,19	2,32	0,15	0,15	0,15	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>5 450,11</b>	<b>5 450,11</b>	<b>5 472,30</b>	<b>6 852,60</b>	<b>4 617,15</b>	67,38%

#### Листвянское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему
----------------------	-------------	-----------	------------	------------	------------	--

						периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>5 569,85</b>	<b>5 569,85</b>	<b>3 407,20</b>	<b>4 054,61</b>	<b>4 321,36</b>	106,58%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	830,17	830,17	614,38	581,89	595,04	102,26%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 709,31	6 709,31	5 545,78	6 967,97	7 262,31	104,22%
переводной коэффициент	1,169	1,17	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	275,23	160,97	163,36	160,97	160,97	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>1 117,25</b>	<b>1 117,25</b>	<b>1 012,20</b>	<b>1 298,47</b>	<b>1 562,06</b>	120,30%
Объем (тыс.кВт*)	229,18	229,18	210,00	210,00	213,98	101,90%
Цена (руб/кВт*)	4,88	4,88	4,82	6,18	7,30	118,06%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	65,00	77,11	49,48	49,48	49,48	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>22,66</b>	<b>22,66</b>	<b>43,09</b>	<b>40,62</b>	<b>43,26</b>	106,48%
Объем (тыс.куб.м)	0,70	0,70	1,06	1,06	1,08	101,90%
Цена (руб/куб.м)	32,24	32,24	40,73	38,40	40,13	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,20	0,24	0,25	0,25	0,25	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>6 709,76</b>	<b>6 709,76</b>	<b>4 462,48</b>	<b>5 393,71</b>	<b>5 926,68</b>	109,88%

#### Окское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>9 682,22</b>	<b>10 853,56</b>	<b>8 086,84</b>	<b>10 166,24</b>	<b>10 380,58</b>	102,11%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 451,66	1 520,80	1 467,22	1 468,66	1 438,99	97,98%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 669,75	7 136,72	5 511,67	6 922,14	7 213,79	104,21%
переводной коэффициент	1,134	1,134	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	165,55	169,31	160,38	169,31	169,31	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>1 742,26</b>	<b>2 027,23</b>	<b>1 468,50</b>	<b>1 896,38</b>	<b>2 161,19</b>	113,96%
Объем (тыс.кВт*)	372,84	330,00	330,00	330,00	317,82	96,31%
Цена (руб/кВт*)	4,67	6,14	4,45	5,75	6,80	118,33%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	37,49	32,40	31,96	31,96	31,96	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>930,60</b>	<b>137,21</b>	<b>72,35</b>	<b>131,94</b>	<b>132,79</b>	100,64%
Объем (тыс.куб.м)	45,00	4,44	4,44	4,44	4,28	96,31%
Цена (руб/куб.м)	20,68	30,89	16,29	29,70	31,04	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	4,53	0,43	0,43	0,43	0,43	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>12 355,08</b>	<b>13 018,00</b>	<b>9 627,69</b>	<b>12 194,55</b>	<b>12 674,56</b>	103,94%

#### Окское сельское поселение п.Дашки-2

Наименование расхода	Факт 2017 г.	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>1 694,34</b>	<b>2 332,94</b>	<b>1 693,48</b>	<b>2 262,79</b>	<b>2 370,45</b>	104,76%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	239,50	300,49	306,81	300,49	302,49	100,67%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	7 074,62	7 763,76	5 519,57	7 530,32	7 836,45	104,07%
переводной коэффициент	1,14	1,17	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	123,09	159,39	156,99	159,39	159,39	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>531,15</b>	<b>723,62</b>	<b>527,68</b>	<b>676,92</b>	<b>804,50</b>	118,85%
Объем (тыс.кВт*)	115,79	109,48	109,48	109,48	110,21	100,67%
Цена (руб/кВт*)	4,59	6,61	4,82	6,18	7,30	118,06%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	52,16	49,63	49,63	49,63	49,63	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>16,43</b>	<b>46,45</b>	<b>42,80</b>	<b>44,66</b>	<b>46,98</b>	105,20%
Объем (тыс.куб.м)	0,57	1,50	1,50	1,50	1,51	100,67%
Цена (руб/куб.м)	28,82	30,89	28,46	29,70	31,04	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	0,26	0,68	0,68	0,68	0,68	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>2 241,91</b>	<b>3 103,01</b>	<b>2 263,96</b>	<b>2 984,37</b>	<b>3 221,93</b>	107,96%

### Подвязьевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>11 152,52</b>	<b>13 420,68</b>	<b>10 433,60</b>	<b>13 017,14</b>	<b>12 700,68</b>	97,57%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 672,33	1 880,36	1 892,83	1 880,36	1 760,76	93,64%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 668,87	7 137,29	5 512,17	6 922,69	7 213,19	104,20%
переводной коэффициент	1,168	1,17	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	151,90	167,17	162,32	167,17	167,17	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>2 983,22</b>	<b>3 115,41</b>	<b>2 280,18</b>	<b>2 914,33</b>	<b>3 262,70</b>	111,95%
Объем (тыс.кВт*)	650,79	512,40	512,40	512,40	479,81	93,64%
Цена (руб/кВт*)	4,58	6,08	4,45	5,69	6,80	119,56%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	50,61	38,94	38,94	38,94	38,94	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>502,27</b>	<b>46,60</b>	<b>45,89</b>	<b>44,80</b>	<b>43,84</b>	97,85%
Объем (тыс.куб.м)	17,45	1,51	1,51	1,51	1,41	93,64%
Цена (руб/куб.м)	28,78	30,89	30,42	29,70	31,04	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	1,36	0,11	0,11	0,11	0,11	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>14 638,01</b>	<b>16 582,69</b>	<b>12 759,66</b>	<b>15 976,27</b>	<b>16 007,21</b>	100,19%

### Тюшевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г	Динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования
<b>Расходы на топливо (тыс.руб)</b>	<b>3 790,31</b>	<b>4 231,83</b>	<b>3 238,35</b>	<b>4 104,58</b>	<b>4 278,46</b>	104,24%
Объем (тыс.куб.м (тонн))	566,15	589,17	584,06	589,17	589,17	100,00%
Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	6 694,89	7 182,64	5 544,59	6 966,67	7 261,79	104,24%
переводной коэффициент	1,17	1,17	1,1286	1,1700	1,1700	100,00%
удельный расход топлива (кг.у.т/Гкал)	165,75	175,48	167,80	175,48	175,48	100,00%
<b>Расходы на электрическую энергию</b>	<b>499,59</b>	<b>552,88</b>	<b>401,40</b>	<b>517,19</b>	<b>612,00</b>	118,33%
Объем (тыс.кВт*)	109,08	90,00	90,00	90,00	90,00	100,00%
Цена (руб/кВт*)	4,58	6,14	4,46	5,75	6,80	118,33%
удельный расход эл.энергии (кВт*/Гкал)	27,32	22,91	22,91	22,91	22,91	100,00%
<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>102,94</b>	<b>23,54</b>	<b>21,77</b>	<b>22,64</b>	<b>23,66</b>	104,50%
Объем (тыс.куб.м)	4,46	1,07	1,07	1,07	1,07	100,00%
Цена (руб/куб.м)	23,08	22,00	20,34	21,16	22,11	104,50%
удельный расход воды (куб.м/Гкал)	1,12	0,27	0,27	0,27	0,27	100,00%
<b>ИТОГО</b>	<b>4 392,84</b>	<b>4 808,25</b>	<b>3 661,51</b>	<b>4 644,41</b>	<b>4 914,11</b>	105,81%

### Расчет необходимой валовой выручки:

#### Варсковское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	2 862,74	3 647,95	3 451,17	3 543,08	3 669,00
Неподконтрольные расходы	2 716,52	2 117,39	723,10	2 085,02	2 083,23
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10 494,31	11 888,55	9 233,67	11 444,90	12 232,45
Прибыль	0,00	0,00	373,59	0,00	0,00
Нормативная прибыль			68,99	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли			0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль			304,60	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					0,00
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>16 073,57</b>	<b>17 653,90</b>	<b>13 781,54</b>	<b>17 072,99</b>	<b>17 984,03</b>
НВВ в 1 полугодии	X	X	7 387,50	9 513,22	9 601,16
НВВ в 2 полугодии	X	X	6 394,04	7 559,77	8 382,88
Товарная выручка	X	X	X	X	X

Полезный отпуск т/энергии	6,65	6,65	6,60	6,60	6,65
Полезный отпуск в 1 полугодии	3,68	3,68	3,68	3,68	3,71
Полезный отпуск в 2 полугодии	2,97	2,97	2,92	2,92	2,94
Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 418,50	2 656,29	2 088,71	2 587,55	2 705,96
Ранее действовавший тариф		2 587,55	2 007,63	2 088,71	2 587,55
Рост тарифа к ранее действовавшему		102,66%	104,04%	123,88%	104,58%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	2 656,29	2 007,63	2 585,31	2 590,38
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	100,00%	118,00%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 190,94	2 590,38	2 851,70
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	109,13%	100,20%	110,09%

### Дядьковское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	2 645,95	2 645,95	1 923,67	1 974,90	2 045,08
Неподконтрольные расходы	627,83	913,90	568,20	842,02	700,67
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 450,11	5 450,11	5 472,30	6 852,60	4 617,15
Прибыль	0,00	0,00	233,21	0,00	0,00
Нормативная прибыль			41,04	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли			0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль			192,17	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					95,74
ИТОГО необходимая валовая выручка	8 723,89	9 009,96	8 197,37	9 669,51	7 458,65
НВВ в 1 полугодии	X	X	3 539,56	4 373,92	3 983,27
НВВ в 2 полугодии	X	X	4 657,81	5 295,59	3 475,38
Товарная выручка	X	X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	2,87	2,87	3,92	3,89	2,87
Полезный отпуск в 1 полугодии	1,76	1,76	1,76	1,76	1,60
Полезный отпуск в 2 полугодии	1,11	1,11	2,16	2,13	1,27
Расчетный тариф, руб/Гкал.	3 038,62	3 138,26	2 092,14	2 487,78	2 597,93
Ранее действовавший тариф	2 092,14	2 487,78	2 013,92	2 092,14	2 487,78

Рост тарифа к ранее действовавшему	145,24%	126,15%	103,88%	118,91%	104,43%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 013,22	2 487,78	2 487,78
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	99,97%	115,37%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 156,39	2 487,78	2 736,81
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	107,11%	100,00%	110,01%

### Листвянское сельское поселение

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	1 513,63	1 852,04	1 717,27	1 763,00	1 825,65
Неподконтрольные расходы	619,79	707,51	455,36	869,96	773,02
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6 709,76	6 709,76	4 462,48	5 393,71	5 926,68
Прибыль	0,000	0,000	195,59	0,00	0,00
Нормативная прибыль			34,20	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли			0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль			161,40	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					26,43
ИТОГО необходимая валовая выручка	8 537,88	9 269,31	6 830,71	8 026,66	8 551,78
НВВ в 1 полугодии	X	X	3 633,62	4 453,61	4 574,40
НВВ в 2 полугодии	X	X	3 197,08	3 573,05	3 977,38
Товарная выручка	X	X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	3,13	3,13	3,05	3,03	3,13
Полезный отпуск в 1 полугодии	1,68	1,68	1,68	1,68	1,73
Полезный отпуск в 2 полугодии	1,45	1,45	1,36	1,35	1,40
Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 729,50	2 963,33	2 241,39	2 646,93	2 733,94
Ранее действовавший тариф	X	X	X	2 241,39	2 646,93
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	X	118,09%	103,29%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 159,58	2 646,93	2 646,93
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	X	X	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 342,24	2 646,93	2 841,38
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	108,46%	100,00%	107,35%

### Окское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	2 924,46	4 418,70	4 180,35	4 291,67	4 444,20
Неподконтрольные расходы	558,41	1 774,65	1 287,20	1 729,25	1 501,65
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 355,08	13 373,89	9 627,69	12 194,55	12 674,56
Прибыль	0,00		428,13	0,00	0,00
Нормативная прибыль			77,71	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли			0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль	0,00		350,42	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					-422,96
ИТОГО необходимая валовая выручка	15 837,95	19 567,24	15 523,36	18 215,47	18 197,44
НВВ в 1 полугодии	X	X	8 156,75	10 171,46	9 675,01
НВВ в 2 полугодии	X	X	7 366,61	8 044,01	8 522,43
Товарная выручка	X	X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	7,60	7,85	7,99	7,81	7,60
Полезный отпуск в 1 полугодии	4,36	4,36	4,36	4,36	4,15
Полезный отпуск в 2 полугодии	3,24	3,49	3,62	3,45	3,46
Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 082,84	2 405,99	1 944,07	2 332,63	2 393,14
Ранее действовавший тариф	0,00	X	1 870,59	1 944,07	2 332,63
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	103,93%	119,99%	102,59%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	1 870,59	2 332,63	2 332,63
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	100,00%	114,77%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 032,46	2 332,63	2 465,76
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	108,65%	100,00%	105,71%

### Окское сельское поселение п.Дашки-2

Наименование расхода	Факт 2017 г	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	528,69	528,69	385,02	395,27	409,32
Неподконтрольные расходы	100,40	168,81	134,64	163,54	169,47

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 241,91	3 103,01	2 263,96	2 984,37	3 221,93
Прибыль	0,000	0,000	68,79	0,00	0,00
Нормативная прибыль			14,28	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли			0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль			54,51	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					-91,55
ИТОГО необходимая валовая выручка	2 871,00	3 800,51	2 852,40	3 543,18	3 709,17
НВВ в 1 полугодии	X	1 198,70	1 409,93	1 762,33	2 039,66
НВВ в 2 полугодии	X	2 601,81	1 442,47	1 780,85	1 669,50
Товарная выручка	X	X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	1,65	1,65	1,63	1,63	1,65
Полезный отпуск в 1 полугодии	0,83	0,83	0,83	0,83	0,92
Полезный отпуск в 2 полугодии	0,82	0,82	0,80	0,80	0,73
Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 744,23	2 308,93	1 748,52	1 684,57	2 253,44
Ранее действовавший тариф	1 748,52	1 684,57	1 699,05	1 748,52	1 684,57
Рост тарифа к ранее действовавшему	99,75%	137,06%	102,91%	96,34%	133,77%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	1 699,05	2 123,71	2 221,95
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	100,00%	118,00%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	3 187,85	1 799,75	2 221,95	2 293,15
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	105,93%	104,63%	103,20%

### Подвязыевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г.	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	4 570,62	6 738,81	5 946,97	6 535,36	6 767,63
Неподконтрольные расходы	943,95	3 342,12	1 547,43	3 179,65	1 786,87
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14 638,01	16 582,69	12 759,66	15 976,27	16 007,21
Прибыль	0,00	0,00	595,40	0,00	0,00
Нормативная прибыль		0,00	104,38	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли		0,00	0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль		0,00	491,02	0,00	0,00



Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					214,09
ИТОГО необходимая валовая выручка	20 152,58	26 663,62	20 849,46	25 691,28	24 775,80
НВВ в 1 полугодии	X	14 214,81	10 901,19	13 968,51	13 162,29
НВВ в 2 полугодии	X	12 448,81	9 948,27	11 722,77	11 613,52
Товарная выручка	X	X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	10,96	10,96	11,80	11,80	10,96
Полезный отпуск в 1 полугодии	6,42	6,42	6,42	6,42	6,05
Полезный отпуск в 2 полугодии	4,55	4,55	5,38	5,38	4,92
Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 838,23	2 432,13	1 766,88	2 177,20	2 259,94
Ранее действовавший тариф	X	2 177,20	1 699,11	1 766,88	2 177,20
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	103,75%	103,99%	123,22%	102,89%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	1 699,11	2 177,20	2 177,20
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	100,00%	117,84%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	1 847,63	2 177,20	2 361,65
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	108,74%	100,00%	108,47%

### Тюшевское сельское поселение

Наименование расхода	факт 2017 г.	РО 2019 г	РЭК 2017 г	РЭК 2018 г УСН	РЭК 2019 г
Операционные (подконтрольные) расходы	1 633,26	1 834,56	1 540,02	1 581,03	1 637,22
Неподконтрольные расходы	372,20	751,31	449,13	712,16	612,44
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 392,84	4 808,25	3 661,51	4 644,41	4 914,11
Прибыль	0,00	0,00	149,77	0,00	0,00
Нормативная прибыль		0,00	29,15	0,00	0,00
Нормативный уровень прибыли		0,00	0,50%	0,00%	0,00%
Предпринимательская прибыль		0,00	120,62	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					-127,73
ИТОГО необходимая валовая выручка	6 398,30	7 394,12	5 800,43	6 937,61	7 036,04
НВВ в 1 полугодии	3 112,06	3 869,05	3 113,64	3 869,05	3 869,05
НВВ в 2 полугодии	3 286,24	3 525,08	2 686,79	3 068,56	3 166,99

Товарная выручка		X	X	X	X
Полезный отпуск т/энергии	3,06	3,00	3,00	3,00	3,00
Полезный отпуск в 1 полугодии	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Полезный отпуск в 2 полугодии	1,39	1,33	1,33	1,33	1,33
Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 090,95	2 468,00	1 936,06	2 315,62	2 348,48
Ранее действовавший тариф	X	2 315,62	1 863,52	1 936,06	2 315,62
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	104,32%	103,89%	119,60%	101,42%
Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	X	X	1 863,51	2 315,62	2 315,62
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	100,00%	114,21%	100,00%
Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	X	X	2 027,53	2 315,62	2 389,90
Рост тарифа к ранее действовавшему	X	X	108,80%	100,00%	103,21%

Прибыль на 2019 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				
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 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 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 487,78	
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 487,78	
			2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 487,78	
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 736,81	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 375,60	
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 544,54	
			2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 487,78	
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 487,78	
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2 487,78			

				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 736,81		
2	МКП «ЖКХ Рязанское» в Листвянском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 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 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 646,93		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 646,93		
		2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 646,93			
			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 841,38			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 548,30		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 763,84		
2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		2 646,93				
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2 646,93				
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 646,93					
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 841,38					
3	МКП «ЖКХ Рязанское» в Варсковском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 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 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 585,31		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 590,38		
		2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 590,38			
			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 851,70			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 369,00		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 585,31		
2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		2 585,31				
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2 590,38				
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 590,38					
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 851,70					
4	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском поселении Рязанского муниципального района (котельная по адресу: Рязанская область, Рязанский район, пос. Окский, кадастровый № 62:15:0040307:68)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 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 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 332,63		
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 332,63		
		2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 332,63			
			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 465,76			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 207,30		
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 398,30		
2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		2 332,63				
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2 332,63				
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 332,63					
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 465,76					
5.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Подвизьевском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 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 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 177,20			
			с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 177,20			
с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 177,20						

		(включая налоги)	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 361,65	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
	одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 004,95	
			с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 180,20	
		2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 177,20	
			с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 177,20	
		2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 177,20	
			с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 361,65	
6.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Тюшевском сельском поселении Рязанского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 863,51
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 027,53
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2018 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 315,62
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 315,62
			2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 315,62
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 389,90
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 198,94
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 392,49
			2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 315,62
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 315,62
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2 315,62		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2 389,90		
7.	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском поселении Рязанского муниципального района (котельная по адресу: Рязанская область, Рязанский район, с. Дашки-2, военный городок № 20, кадастровый № 62:15:0020607:3)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017 (без НДС)	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 699,05
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 799,75
		одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2018 (включая налоги)	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 123,71
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 221,95
			2019 (включая налоги)	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 221,95
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 293,15
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2 004,88
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 123,71
			2018	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 123,71
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 221,95
2019	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2 221,95		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2 293,15		

По результатам рассмотрения вопроса Правление ГУ РЭК Рязанской области РЕШИЛО:

Постановлением ГУ РЭК Рязанской области от 12 декабря 2018 г. № 320 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