



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

ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА

заседания Правления ГУ РЭК Рязанской области

15.12.2016 г.

г. Рязань

Председательствовал: О.Н. Голыхов

Секретарь: О.В. Журавлева

Члены Правления:

от ГУ РЭК: С.Н. Ярыгина, Ю.Н. Оськин, С.П. Кравцов, Е.В. Шевченко,
Е.В. Полякова, И.А. Макарецва;

от Ассоциации НП «Совет рынка» – О.И. Андреев (по вопросам электроэнергетики).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О тарифах на тепловую энергию для потребителей МКП «ЖКХ Рязанское»;

1. О тарифах на тепловую энергию для потребителей МКП «ЖКХ Рязанское»;

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

МКП «ЖКХ Рязанское» (далее по тексту – предприятие) не представило предложений, а также документов и материалов об установлении тарифов на тепловую энергию. В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, по инициативе органа регулирования в отношении предприятия открыто дело по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. В соответствии с критериями выбора метода регулирования, согласно Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, для регулирования

тарифов выбран метод индексации установленных тарифов на 2017-2019 годы.

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

Правление рассмотрело расчет, подготовленный ГУ РЭК Рязанской области.

Объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Объемы выработки отпуска тепловой энергии в сеть и отпуска потребителям, а также структура полезного отпуска тепловой энергии:

Тепловые балансы МКП «ЖКХ Рязанское»:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Показатель	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	5,170	5,170
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	5,170	5,170
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	5,170	5,170
3.1.	без приборов учета	5,170	5,170
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%	24,22%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	3,918	3,918
6.1.	без приборов учета	3,918	3,918
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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 РЭК
1	Выработка теплоэнергии, в т.ч.:	10,325	10,325
1.1.	Расход на собственные нужды котельных		
	-то же в % к выработке	0,00%	0,00%
1.2.	Отпуск теплоэнергии от собственных источников	10,325	10,325
	в том числе с коллекторов		
2	Покупная теплоэнергия		
3	Отпуск теплоэнергии в сеть:	10,325	10,325
3.1.	без приборов учета	10,325	10,325
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%	22,66%
6	Полезный отпуск теплоэнергии, включая собственное потребление:	7,985	7,985
6.1.	без приборов учета	7,985	7,985
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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	3,918	3,918
	в т.ч. на отопление	3,507	3,507
	в т.ч. на ГВС	0,411	0,411
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	3,273	3,273
1.1.1.	на отопление	2,862	2,862
1.1.2.	на ГВС	0,411	0,411
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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 РЭК
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	7,985	7,985
	в т.ч. на отопление	6,379	6,379
	в т.ч. на ГВС	1,606	1,606
	в т.ч. на производство	0,000	0,000
1.1.	Население	6,927	6,927
1.1.1.	на отопление	5,344	5,344
1.1.2.	на ГВС	1,583	1,583
1.2.	Бюджетные потребители	0,859	0,859
1.2.1.	на отопление	0,836	0,836
1.2.2.	на ГВС	0,023	0,023
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	2016 РЭК	2017 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	2016 РЭК	2017 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 базового уровня операционных расходов

Согласно пункту 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, при 1-м применении метода индексации установленных тарифов отношение базового уровня операционных расходов к сумме соответствующих расходов, учтенных в тарифах регулируемой организации в предшествующем расчетном периоде регулирования, не может превышать индекс потребительских цен в среднем за год по отношению к предыдущему году в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период.

Динамика расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования составляет 104,7%.

Реестры базового уровня операционных расходов МКП «ЖКХ Рязанское»:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств	1 101,70	1 153,47
3	Расходы на оплату труда	1 981,44	2 074,56
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	54,87	57,45
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	69,80	73,09
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	6,92	7,25
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	41,52	43,47
10.1	- расходы на услуги банков	41,52	43,47
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 296,25	3 451,17
	в.т.ч. производство т/энергии	2 106,00	2204,99
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	1 190,25	1 246,19

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов		0,00
2	Расходы на ремонт основных средств		0,00
3	Расходы на оплату труда	329,46	344,94
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	12,13	12,70
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	15,43	16,16
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	1,53	1,60
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	9,18	9,61
10.1	- расходы на услуги банков	9,18	9,61
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	367,73	385,02
	в.т.ч. производство т/энергии	367,73	385,02
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	0,00	0,00

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств		0,00
3	Расходы на оплату труда	1 601,18	1 676,44
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	62,17	65,09
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	79,09	82,80
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	7,84	8,21
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	47,04	49,25
10.1	- расходы на услуги банков	47,04	49,25
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 837,31	1 923,67
	в.т.ч. производство т/энергии	1 837,31	1 923,67
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	0,00	0,00

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств	211,86	221,82
3	Расходы на оплату труда	1 279,14	1 339,26
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	34,61	36,23
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	44,02	46,09
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	4,36	4,57
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	26,18	27,41
10.1	- расходы на услуги банков	26,18	27,41

	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 640,18	1 717,27
	в.т.ч. производство т/энергии	1 362,16	1426,18
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	278,01	291,08

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств		0,00
3	Расходы на оплату труда	3 718,78	3 893,56
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	74,14	77,63
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	94,32	98,75
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	9,35	9,79
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	56,10	58,74
10.1	- расходы на услуги банков	56,10	58,74
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 992,69	4 180,35
	в.т.ч. производство т/энергии	3 992,69	4180,35
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	0,00	0,00

6. Подвязьевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств	935,20	979,16
3	Расходы на оплату труда	4 405,75	4 612,82
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	94,79	99,25
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	120,59	126,25
6	Расходы на служебные командировки		0,00
7	Расходы на обучение персонала	11,95	12,52
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	71,72	75,10
10.1	- расходы на услуги банков	71,72	75,10
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	5 680,00	5 946,97
	в.т.ч. производство т/энергии	4 744,80	4967,81
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	935,20	979,16

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 г	РЭК 2017 г
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,00	41,88
2	Расходы на ремонт основных средств		0,00
3	Расходы на оплату труда	1 294,04	1 354,86
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	43,38	45,41
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	55,18	57,77
6	Расходы на служебные командировки		0,00

7	Расходы на обучение персонала	5,47	5,73
8	Лизинговый платеж		0,00
9	Арендная плата		0,00
10	Другие расходы, в том числе:	32,82	34,36
10.1	- расходы на услуги банков	32,82	34,36
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 470,89	1 540,02
	в.т.ч. производство т/энергии	1 404,74	1470,76
	в.т.ч. транспортировка т/энергии	66,15	69,26

Условные единицы МКП «ЖКХ Рязанское»:

1. Варсковское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			3,69	62,60
	32 мм и менее	1 км	6,92		0,00
	40	1 км	7,4		0,00
	45	1 км	7,7		0,00
	50	1 км	8	0,32	2,56
	70	1 км	9,2		0,00
	80	1 км	9,8		0,00
	100	1 км	11	0,58	6,40
	125	1 км	12,5		0,00
	150	1 км	14	0,62	8,68
	200	1 км	17		0,00
	250	1 км	20	1,65	33,00
	300	1 км	23	0,52	11,96
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	62,60
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		18,20	

2. Вышетравинское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			3,53	45,89
	32 мм и менее	1 км	6,92	0,02	0,12
	40	1 км	7,4	0,00	0,00
	45	1 км	7,7	0,00	0,00
	50	1 км	8	0,04	0,32
	70	1 км	9,2	0,14	1,28
	80	1 км	9,8	0,57	5,57
	100	1 км	11	0,03	0,29
	125	1 км	12,5	0,00	0,00
	150	1 км	14	2,74	38,32
	200	1 км	17		0,00
	250	1 км	20		0,00
	300	1 км	23		0,00
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	45,89
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		1,72	

3. Дядьковское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			6,46	79,93
	32 мм и менее	1 км	6,92	0,00	0,00
	40	1 км	7,4	0,00	0,00
	45	1 км	7,7	0,00	0,00
	50	1 км	8	0,00	0,00
	70	1 км	9,2	0,32	2,97
	80	1 км	9,8	0,04	0,41
	100	1 км	11	0,39	4,34
	125	1 км	12,5	5,06	63,29

	150	1 км	14	0,64	8,92
	200	1 км	17	0,00	0,00
	250	1 км	20	0,00	0,00
	300	1 км	23		0,00
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	79,93
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		11,20	

4. Листвянское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			4,89	55,27
	32 мм и менее	1 км	6,92		0,00
	40	1 км	7,4		0,00
	45	1 км	7,7	0,04	0,33
	50	1 км	8	0,69	5,53
	70	1 км	9,2	0,87	8,00
	80	1 км	9,8	0,74	7,25
	100	1 км	11	1,01	11,12
	125	1 км	12,5	0,66	8,19
	150	1 км	14	0,45	6,33
	200	1 км	17	0,00	0,00
	250	1 км	20	0,43	8,52
	300	1 км	23	0,00	0,00
	350	1 км	26	0,00	0,00
	400	1 км	29	0,00	0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	55,27

	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		4,40	
--	---	--------	--	------	--

5. Окское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			3,90	66,36
	32 мм и менее	1 км	6,92		0,00
	40	1 км	7,4		0,00
	45	1 км	7,7		0,00
	50	1 км	8		0,00
	70	1 км	9,2		0,00
	80	1 км	9,8		0,00
	100	1 км	11	0,10	1,08
	125	1 км	12,5	1,05	13,13
	150	1 км	14	1,24	17,33
	200	1 км	17		0,00
	250	1 км	20		0,00
	300	1 км	23	1,51	34,82
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	66,36
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		18,20	

6. Подвязьевское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			2,53	35,63
	32 мм и менее	1 км	6,92		0,00
	40	1 км	7,4		0,00
	45	1 км	7,7		0,00
	50	1 км	8		0,00

	70	1 км	9,2		0,00
	80	1 км	9,8	0,20	1,95
	100	1 км	11	0,15	1,68
	125	1 км	12,5		0,00
	150	1 км	14	1,93	26,96
	200	1 км	17		0,00
	250	1 км	20	0,25	5,04
	300	1 км	23		0,00
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	35,63
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		16,40	

7. Тюшевское сельское поселение

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения	Количество показателей 2017 год	Количество условных единиц 2017 год
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятий средним диаметром			1,74	25,11
	32 мм и менее	1 км	6,92		0,00
	40	1 км	7,4		0,00
	45	1 км	7,7		0,00
	50	1 км	8		0,00
	70	1 км	9,2		0,00
	80	1 км	9,8		0,00
	100	1 км	11		0,00
	125	1 км	12,5		0,00
	150	1 км	14	1,49	20,83
	200	1 км	17	0,25	4,28
	250	1 км	20		0,00
	300	1 км	23		0,00
	350	1 км	26		0,00
	400	1 км	29		0,00
	450	1 км	32		0,00
	500	1 км	35		0,00
2	Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		0,00
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		0,00

4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		0,00
	Всего:	X	X	X	25,11
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч		3,86	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов произведен путем корректировки базового уровня операционных расходов с учетом индекса потребительских цен, принятого в соответствии со «Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельным уровнями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период		
			2017 г	2018 г	2019 г
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,70%	4,00%	4,00%
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.	6 083,92	6 264,00	6 449,42
	Операционные (подконтрольные) расходы в Вышетравинском с.п.	тыс. руб.	385,02	396,41	408,15
	Операционные (подконтрольные) расходы в Дядьковском с.п.	тыс. руб.	1 923,67	1 980,61	2 039,23
	Операционные (подконтрольные) расходы в Окском с.п.	тыс. руб.	4 180,35	4 304,09	4 431,49
	Операционные (подконтрольные) расходы в Листвянском с.п.	тыс. руб.	1 717,27	1 768,10	1 820,43
	Операционные (подконтрольные) расходы в Подвязьевском с.п.	тыс. руб.	5 946,97	6 123,00	6 304,24
	Операционные (подконтрольные) расходы в Тюшевском с.п.	тыс. руб.	1 540,02	1 585,60	1 632,54
	Рост операционных расходов	%		102,96%	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%	104,00%	104,00%
2	Производство нефтепродуктов	%			
3	Химическая промышленность	%			
4	Цены на газ для промышленных потребителей	%	X	X	X

4.1.	Цены на газ для промышленных потребителей (с 1 июля, по отношению ко 2 полугодию предыдущего года)	%	103,90%	103,40%	103,40%
5	Цены на электроэнергию на розничном рынке для потребителей, исключая население	%	106,80%	105,80%	105,80%
6	Размеры индексации тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения	%	104,00%	104,00%	104,00%
7	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.

Реестр неподконтрольных расходов:

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	3,32	3,45
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	3,32	3,45
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	598,39	626,52	645,06	664,16
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	601,44	629,71	648,38	667,60
2	Налог на прибыль		93,40	96,55	100,21
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	601,44	723,10	744,93	767,82

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	13,07	13,59
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,67	0,70	0,73	0,76
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	0,76
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	99,50	104,17	107,26	110,43
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	121,06	124,78
2	Налог на прибыль		17,20	17,83	18,59
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	112,17	134,64	138,88	143,37

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	3,76	3,91
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	3,76	3,91
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	483,56	506,28	521,27	536,70
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	487,01	509,90	525,03	540,61
2	Налог на прибыль		58,30	60,30	62,67
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	487,01	568,20	585,33	603,27

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	2,09	2,17
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	2,09	2,17
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	386,30	404,46	416,43	428,75
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	388,22	406,47	418,52	430,93
2	Налог на прибыль		48,90	50,57	52,51
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	388,22	455,36	469,09	483,44

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	4,48	4,66

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	4,48	4,66
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 123,07	1 175,86	1 210,66	1 246,50
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	1 127,19	1 180,16	1 215,14	1 251,16
2	Налог на прибыль		107,03	110,53	114,47
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	1 325,67	1365,62

6. Подвизьевское 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	5,73	5,96
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	5,73	5,96
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 330,54	1 393,07	1 434,31	1 476,76
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	1 335,80	1 398,58	1 440,03	1 482,72
2	Налог на прибыль		148,85	153,74	159,31
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	1 593,77	1 642,02

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	2,62	2,73
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	2,41	2,52	2,62	2,73
1.4.3	иные расходы				
1.5	Отчисления на социальные нужды	390,80	409,17	421,28	433,75
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	393,21	411,69	423,90	436,47
2	Налог на прибыль		37,44	38,66	39,99
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4	Итого неподконтрольных расходов	393,21	449,13	462,56	476,46

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 «Сценарным условиям, основным параметрам прогноза социально-экономического развития РФ и предельным уровнями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат:

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	7 564,74	7 821,94
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 319,48	1 319,48	1 319,48	1 319,48
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 544,59	5 733,10	5 928,03
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	1 861,88	1 969,87
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	401,27	401,27	401,27	401,27
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,45	4,64	4,91
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	9 563,93	9 934,62

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	1 751,06	1 810,60
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	306,81	306,81	306,81	306,81
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 519,57	5 707,24	5 901,28
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	550,67	582,61
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	109,48	109,48	109,48	109,48
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,81	4,82	5,03	5,32
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	2 346,24	2 439,49

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	4 260,81	4 405,68
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	740,10	740,10	740,10	740,10
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 567,75	5 757,06	5 952,80
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	1 392,00	1 472,74
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	300,00	300,00	300,00	300,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,44	4,45	4,64	4,91
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	5 670,06	5 896,36

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	3 523,04	3 642,83
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	614,38	614,38	614,38	614,38
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 545,78	5 734,33	5 929,30
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286

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	1 056,30	1 117,57
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	210,00	210,00	210,00	210,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,81	4,82	5,03	5,32
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	4 624,15	3 806,99

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	8 361,79	8 646,09
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 467,22	1 467,22	1 467,22	1 467,22
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 511,67	5 699,07	5 892,84
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	1 531,20	1 620,01
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	330,00	330,00	330,00	330,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,45	4,64	4,91
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	9 968,23	10 44,35
----------	--------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

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	10 788,34	11 155,14
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	1 892,83	1 892,83	1 892,83	1 892,83
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 415,57	5 512,17	5 699,59	5 893,37
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	2 377,54	2 515,43
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	512,40	512,40	512,40	512,40
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,44	4,45	4,64	4,91
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	13 213,60	13 20,20

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	3 348,45	3 462,30
1.1.	Объем (тыс.куб.м (тонн))	584,06	584,06	584,06	584,06
1.2.	Цена (руб/тыс.куб.м.(тонн))	5 450,34	5 544,59	5 733,10	5 928,03
1.3.	переводной коэффициент	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
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	419,40	443,73
2.1.	Объем (тыс.кВт*)	90,00	90,00	90,00	90,00
2.2.	Цена (руб/кВт*)	4,45	4,46	4,66	4,93
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	3 790,49	3 929,56

Расчет необходимой валовой выручки на 2017-19 годы:

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	3 553,33	3 658,51
2	Неподконтрольные расходы	601,44	723,10	744,93	767,82
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 058,35	9 233,67	9 563,93	9 934,62
4	Прибыль	290,51	373,59	386,20	400,85
4.1.	Нормативная прибыль		68,99	71,33	73,90
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	290,51	304,60	314,87	326,95
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 246,55	13 781,54	14 248,39	14 761,79
10.1.	НВВ в 1 полугодии	7 387,50	7 387,50	7 946,22	7 946,22
10.2.	НВВ в 2 полугодии	5 859,05	6 394,04	6 302,17	6 815,57
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	2 159,46	2 237,27
14	Ранее действовавший тариф		2 007,63	2 088,71	2 159,46
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		104,04%	103,39%	103,60%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 007,63	2 007,63	2 159,46	2 159,46
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	98,56%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 007,63	2 190,94	2 159,46	2 335,38
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	109,13%	100,00%	108,15%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 369,00	2 369,00	2 548,17	2 548,17

	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 369,00	2 585,31	2 548,17	2 755,75
--	--	----------	----------	----------	----------

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	396,41	408,15
2	Неподконтрольные расходы	112,17	134,64	138,88	143,37
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 239,43	2 263,96	2 346,24	2 439,49
4	Прибыль	52,35	68,79	71,31	74,37
4.1.	Нормативная прибыль		14,28	14,78	15,35
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	52,35	54,51	56,52	59,02
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 771,69	2 852,40	2 952,84	3 065,38
10.1.	НВВ в 1 полугодии	1 409,93	1 409,93	1 493,50	1 510,97
10.2.	НВВ в 2 полугодии	1 361,75	1 442,47	1 459,34	1 554,41
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	1 810,10	1 879,08
14	Ранее действовавший тариф		1 699,05	1 748,52	1 810,10
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		102,91%	103,52%	103,81%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 699,05	1 699,05	1 799,75	1 820,80
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	1 820,80	1 939,43
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	105,93%	101,17%	106,51%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,88	2 004,88	2 123,71	2 148,55
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,88	2 123,71	2 148,55	2 288,52

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	1 980,61	2 039,23
2	Неподконтрольные расходы	487,01	568,20	585,33	603,27

3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 380,26	5 472,30	5 670,06	5 896,36
4	Прибыль	183,54	233,21	241,20	250,66
4.1.	Нормативная прибыль		41,04	42,44	44,00
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	183,54	192,17	198,76	206,66
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 888,12	8 197,37	8 477,20	8 789,53
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 539,56	3 539,56	3 791,27	3 814,16
10.2.	НВВ в 2 полугодии	4 348,55	4 657,81	4 685,92	4 975,37
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	3,92	3,92	3,92	3,92
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	2,16	2,16
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 013,22	2 092,14	2 163,56	2 243,27
14	Ранее действовавший тариф	#ДЕЛ/0!	2 013,22	2 092,14	2 163,56
15	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	103,92%	103,41%	103,68%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 013,22	2 013,22	2 156,39	2 169,40
17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	100,00%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 013,22	2 156,39	2 169,40	2 303,40
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	107,11%	100,60%	106,18%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 375,60	2 375,60	2 544,54	2 559,89
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 375,60	2 544,54	2 559,89	2 718,02

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	1 768,10	1 820,43
2	Неподконтрольные расходы	388,22	455,36	469,09	483,44
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 399,04	4 462,48	4 624,15	4 806,99
4	Прибыль	153,94	195,59	202,28	210,05
4.1.	Нормативная прибыль		34,20	35,36	36,65
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	153,94	161,40	166,91	173,40
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 581,38	6 830,71	7 063,61	7 320,92
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 633,62	3 633,62	3 899,86	3 899,86
10.2.	НВВ в 2 полугодии	2 947,76	3 197,08	3 163,75	3 421,06

11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	3,05	3,05	3,05	3,05
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	1,36	1,36
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	2 159,58	2 241,39	2 317,82	2 402,25
14	Ранее действовавший тариф	#ДЕЛ/0!	2 159,58	2 241,39	2 317,82
15	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	103,79%	103,41%	103,64%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	2 159,58	2 159,58	2 317,82	2 317,82
17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	98,96%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	2 159,58	2 342,24	2 317,82	2 506,32
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,46%	100,00%	108,13%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 548,30	2 548,30	2 735,02	2 735,02
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 548,30	2 763,84	2 735,02	2 957,46

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	4 304,09	4 431,49
2	Неподконтрольные расходы	1 127,19	1 287,20	1 325,67	1 365,62
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 483,90	9 627,69	9 968,23	10 344,35
4	Прибыль	332,90	428,13	442,11	457,87
4.1.	Нормативная прибыль		77,71	80,30	83,10
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	332,90	350,42	361,81	374,77
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 936,67	15 523,36	16 040,10	16 599,33
10.1.	НВВ в 1 полугодии	8 156,75	8 156,75	8 759,32	8 759,32
10.2.	НВВ в 2 полугодии	6 779,92	7 366,61	7 280,78	7 840,01
11	Товарная выручка	X	X	X	X
12	Полезный отпуск т/энергии	7,99	7,99	7,99	7,99
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	3,62	3,62
13	Расчетный тариф, руб/Гкал.	1 870,59	1 944,07	2 008,78	2 078,81
14	Ранее действовавший тариф		1 870,59	1 944,07	2 008,78

15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,93%	103,33%	103,49%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 870,59	1 870,59	2 008,78	2 008,78
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	98,83%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 870,59	2 032,46	2 008,78	2 163,07
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	2 370,36	2 370,36
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 207,30	2 398,30	2 370,36	2 552,43

6. Подвязьевское 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	6 123,00	6 304,24
2	Неподконтрольные расходы	1 335,80	1 547,43	1 593,77	1 642,02
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 567,35	12 759,66	13 213,60	13 720,20
4	Прибыль	466,62	595,40	614,96	637,22
4.1.	Нормативная прибыль		104,38	107,86	111,66
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	466,62	491,02	507,10	525,57
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 049,77	20 849,45	21 545,33	22 303,69
10.1.	НВВ в 1 полугодии	10 901,19	10 901,19	11 714,33	11 714,33
10.2.	НВВ в 2 полугодии	9 148,58	9 948,27	9 831,00	10 589,36
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	1 825,85	1 890,12
14	Ранее действовавший тариф	#ДЕЛ/0!	1 699,11	1 766,88	1 825,85
15	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	103,99%	103,34%	103,52%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 699,11	1 699,11	1 825,85	1 825,85
17	Рост тарифа к ранее действовавшему	#ДЕЛ/0!	100,00%	98,82%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 699,11	1 847,63	1 825,85	1 966,70
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,74%	100,00%	107,71%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,95	2 004,95	2 154,51	2 154,51

Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 004,95	2 180,21	2 154,51	2 320,71
--	----------	----------	----------	----------

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	1 585,60	1 632,54
2	Неподконтрольные расходы	393,21	449,13	462,56	476,46
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 604,73	3 661,51	3 790,49	3 929,56
4	Прибыль	114,27	149,77	154,63	159,96
4.1.	Нормативная прибыль		29,15	30,12	31,15
4.1.1.	Нормативный уровень прибыли		0,50%	0,50%	0,50%
4.2.	Предпринимательская прибыль	114,27	120,62	124,51	128,81
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 583,09	5 800,43	5 993,27	6 198,52
10.1.	НВВ в 1 полугодии	3 113,64	3 113,64	3 342,40	3 342,40
10.2.	НВВ в 2 полугодии	2 469,46	2 686,79	2 650,87	2 856,12
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	2 000,43	2 068,93
14	Ранее действовавший тариф	0,00	1 863,52	1 936,06	2 000,43
15	Рост тарифа к ранее действовавшему		103,89%	103,32%	103,42%
16	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал.	1 863,51	1 863,51	2 000,43	2 000,43
17	Рост тарифа к ранее действовавшему		100,00%	98,66%	100,00%
18	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал.	1 863,51	2 027,53	2 000,43	2 155,31
19	Рост тарифа к ранее действовавшему	100,00%	108,80%	100,00%	107,74%
	Расчетный тариф (1 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 198,94	2 198,94	2 360,50	2 360,50
	Расчетный тариф (2 полугодие), руб/Гкал. (с НДС)	2 198,94	2 392,49	2 360,50	2 543,27

Нормативная прибыль, в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования, определена равной производству установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период. Нормативный уровень прибыли на 2017-2019 годы установлен в размере 0,5 %.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 % от текущих расходов (за исключением расходов на топливо).

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.	2 156,39
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 169,40
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 169,40
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 303,40
		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.	2544,54
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2559,89
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2559,89		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2718,01		
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.	2 317,82
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 317,82
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 317,82
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 506,32
		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.	2735,03
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2735,03
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2735,03		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2957,46		
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.	2 159,46
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 159,46
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 159,46
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 335,38
		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.	2548,16
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2548,16
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2548,16		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2755,75		
4	МКП «ЖКХ Рязанское» в Окском сельском	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный	2017	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 870,59

	поселении Рязанского муниципального района	руб./Гкал (без НДС)	2018	с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2 032,46
				с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	2 008,78
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 008,78
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 008,78
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 163,07
				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.	2370,36
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2370,36
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2370,36		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2552,42		
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.	1 825,85
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 825,85
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1 825,85
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1 966,70
		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.		2154,50		
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2154,50		
2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2154,50		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2320,71		
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.	2 000,43
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 000,43
			2019	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2 000,43
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2 155,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2198,94
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2392,49
2017	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		2360,51		
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2360,51		
2018	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		2360,51		
	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		2543,27		
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)	2016	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
			2017	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 799,75
				с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 820,80
			2018	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1 820,80
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1 939,43
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	2004,88
				с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	2123,71
2017	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		2123,71		
	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		2148,54		

			2018	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2148,54
				с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2288,53

- долгосрочные параметры регулирования

№ 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	2017	385,02	0,0	X	X	0,5	0,5

сельском поселении Рязанского муниципального района	2018	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5
	2019	X	X	1,0	1,0	0,5	0,5

По результатам рассмотрения вопроса Правление ГУ РЭК Рязанской области РЕШИЛО:

Постановлением ГУ РЭК Рязанской области от 15 декабря 2016 г. № 372 установить:

1. тарифы на тепловую энергию для потребителей МКП «ЖКХ Рязанское» на 2017-2019 годы в размерах, рассчитанных ГУ РЭК Рязанской области;

2. долгосрочные параметры регулирования для МКП «ЖКХ Рязанское» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

Председательствующий

О.Н. Голыхов

Секретарь

О.В. Журавлева