



**РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(РСТ Кировской области)**

ул. Дерендяева, 23, г. Киров, 610020
тел./факс (8332) 27-27-43
info@rstkirov.ru
www.rstkirov.ru

260620 № 1348-66-01-09

Главе Свечинского района

Бусыгину Н.Д.

Октябрьская ул., д. 20,
пгт. Свеча, Кировская область,
612040

На № 1607-03-17 от 11.06.2020

О предоставлении сведений,
согласовании метода
регулирувания тарифов

Уважаемый Николай Дмитриевич!

В соответствии с Порядком представления органом регулирования организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также согласования органом регулирования метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования, включаемых в конкурсную документацию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», региональная служба по тарифам Кировской области представляет сведения о ценах, значениях и параметрах (прилагаются), по объектам теплоснабжения котельные и тепловые сети по адресам: Кировская область, Свечинский район, с.Юма, ул. Коммуны, д.15в, с.Круглыжи, ул. Совесткая, д.42, д. Шмелево, ул. Свободы, д.21 и согласовывает:

- значение долгосрочного параметра регулирования тарифов, не установленного в качестве критериев конкурса, предложенный в заявлении о подготовке конкурсной документации, показатель динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров и услуг, определяющий снижение операционных расходов (индекс эффективности операционных расходов) в размере равном 1;
- метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов.

Прогнозные индексы изменения цен на энергетические и топливные ресурсы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного

Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, представлены в нижеследующих таблицах.

Прогнозные индексы роста цен на электрическую энергию на 2021 – 2025 годы

	НН
Индекс с 01.07.2021 года	103,3
Индекс с 01.07.2022 – 2025 годов	103,0

Цены на топливо на 2020 год и индексы изменения цен на топливо на 2021 – 2025 годы

Вид топлива	Цена на топливо с учетом НДС, руб./м3 с 01.07.2020 года	Индексы изменения цен на топливо, %				
		2021	2022	2023	2024	2025
Дрова	1 186,6	1,047	1,048	1,049	1,052	1,052

Приложения:

1. Сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, проводимого администрацией Свечинского района Кировской области по объектам теплоснабжения котельные и тепловые сети по адресам: Кировская область, Свечинский район, с.Юма, ул. Коммуны, д.15в, с.Круглыжи, ул. Советская, д.42, д. Шмелево, ул. Свободы, д.21, ранее обслуживаемым МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» – на 1 л. в 1 экз.

2. Копия экспертного заключения по расчету экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию и сводные таблицы затрат и прибыли, включенных в тарифы на тепловую энергию для потребителей МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» на 2020 – 2022 годы – на 4 л. в 1 экз.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

Сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, проводимого администрацией Свечинского района Кировской области по объектам теплоснабжения котельные и тепловые сети по адресам: Кировская область, Свечинский район, с.Юга, ул.Коммуны, д.15б, д.Шмелево, ул.Свободы, д.21, с.Круглыйки, ул. Советская, д.42

МЕТОД ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Срок действия концессионного соглашения с сентября 2020 г. сроком на 5 лет

№	показателях представляли органам регулирования организатору конкурса в соответствии с пунктами 1 - 7 и 11 части 7 статьи 28.1 Федерального закона "О теплоснабжении"	показателях представляли органам регулирования организатору конкурса в соответствии с пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1 статьи 46 Федерального закона "О концессионных соглашениях"	Показатель	Сведения РСТ Кировской области										
				Единица измерения	Значение		Значение		с					
1	1) долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	1) минимально допустимые плавающие значения показателей деятельности концессионера и долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера	1) базовый уровень операционных расходов 2) показатели энергосбережения и энергетической эффективности энергетической системы на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть 3) потери тепловой энергии	тыс. руб.	с	с	с	с	с					
1	1) долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	1) минимально допустимые плавающие значения показателей деятельности концессионера и долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера	1) базовый уровень операционных расходов 2) показатели энергосбережения и энергетической эффективности энергетической системы на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть 3) потери тепловой энергии	тыс. руб.	1483,8	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9	01.07.2025
2	2) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в году, предшествующем первому году срока действия договора аренды, а также прогноз объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, прогноз объема отпуска воды и (или) водоотведения на срок действия концессионного соглашения	4) объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя или объем отпуска воды и (или) водоотведения в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, а также прогноз объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, прогноз объема отпуска воды и (или) водоотведения на срок действия концессионного соглашения	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 3) нормативный уровень прибыли	Гкал	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	1364,4	01.07.2025
3	3) цены на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году срока действия договора аренды, а также прогнозные цены на срок действия такого договора аренды	5) цены на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, и прогноз цен на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения	1) цена на электрическую энергию без НДС 2) цена на холодную воду без НДС 3) тариф на водоотведение без НДС	руб./кВтч	7,32	7,32	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	01.07.2025
4	4) долгосрочные энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в году, предшествующем первому году срока действия договора аренды (по каждому виду	6) потери и удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, на единицу объема отпуска воды и (или) водоотведения в году, предшествующем первому году	индекс цены на холодную воду 3) тариф на водоотведение без НДС 4) индекс цены на услуги водоотведения	руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	01.07.2025
5	5) величину неподконтрольных расходов, определенную в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций	7) величину неподконтрольных расходов, определяемая в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций)	величина неподконтрольных расходов, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций	тыс. руб.	386,2	401,7	417,8	434,5	451,9	469,9	469,9	469,9	469,9	01.07.2025
6	6) предельные (минимальные и (или) максимальные) значения критериев конкурса	9) предельные (минимальные и (или) максимальные) значения критериев конкурса	долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	смотри пункт 1										01.07.2025
7	7) предельный (максимальный) рост валовой выручки арендатора от осуществления теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году	10) предельный (максимальный) рост валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности, предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, по отношению к предыдущему году	предельный (максимальный) рост валовой выручки арендатора	%		104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	01.07.2025
8	8) 11) иные цены, значения, параметры, использованные органами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации	11) иные цены, значения, параметры, использованные органами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации	иные цены, значения, параметры, использованные органами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации											01.07.2025

Н.Е. Обухова

Начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения

Заключение

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области
по установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района»,
на 2020 – 2022 годы

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – Служба) провела экспертизу предложений об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района», на 2020 – 2022 годы и отмечает следующее.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное казенное учреждение «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» (далее – Учреждение).
2. Основной вид деятельности: чистка и уборка производственных и жилых помещений, оборудования и транспортных средств.
3. Юридический/почтовый адрес: ул. Октябрьская, д. 20, пгт Свеча, Свечинский район, Кировская область, 612040.
4. Адрес электронной почты: admsvec@kirovreg.ru.
5. ОГРН 1144313000424. ИНН /КПП 4328003120 /432801001.
6. Руководитель: директор Кротов Алексей Семенович, тел: 8 (83358) 2-21-45.
7. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая (освобождение от уплаты НДС в соответствии со ст.145 НК РФ).
8. Установленная мощность котельных: 2,37 Гкал/час.
9. Месторасположение котельных: с. Крутлыжи, с. Юма, дер. Шмелево Свечинский район, Кировская область (ОКТМО 33634151).
10. Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области от 19.06.2014 № 52.
11. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района». Тариф на тепловую энергию не устанавливался.
12. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период:
на 2020 год – 2660,0 руб./Гкал.
13. Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.
14. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Отпуск тепловой энергии осуществляется от трех котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Учреждением расчетом на период регулирования в количестве 1364,4 Гкал в год. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области.

Учреждением не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 121,3,0 Гкал, что составляет 8,0% от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяженности тепловых сетей 2,4 км в однотрубном исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 26,1 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1511,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Учреждением, на 2021 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Учреждения на 2020 год в размере 3698,8 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Учреждением заявлены затраты в размере 20,8 тыс. руб. на приобретение материалов для ремонта котельных и тепловых сетей на 2020 год. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Учреждением уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов.

«Расходы на ремонт основных средств» Учреждением не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Учреждением заявлены в размере 1082,9 тыс. руб. на оплату труда основного персонала. Фонд оплаты труда рассчитан Учреждением исходя из численности 12,0 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего на уровне минимальной оплаты труда. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда учесть в размере 1266,4 тыс. руб. с учетом увеличения размера минимальной оплаты труда с 01.01.2020 года – 12130,0 руб. в соответствии с приказом Минтруда России от 09.08.2019 № 561н.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Учреждением в размере 197,3 тыс. руб. В статье учтены затраты на колку, распиловку и складирование дров в сумме 185,4 тыс. руб., затраты на замеры изоляции электрических кабелей в сумме 10,0 тыс. руб., затраты на перезарядку огнетушителей в сумме 1,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» не заявлены Учреждением.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 1483,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств» не заявлены Учреждением.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,5%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 386,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Учреждением в размере 1353,1 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 209,2 кг.у.т./Гкал (КПД 68,3%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельных. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 1189,0 куб. м. Цена на дрова определена в соответствии с дополнительно представленным энергоснабжающей организацией муниципальным контрактом на поставку топливных дров с ИП Бурехиным С.В. от 10.12.2019 № 0840300043019000003 в размере 1133,33 руб./куб. м. В результате, расходы на топливо определены экспертами на I полугодие 2020 года в размере 1347,6 тыс. руб., на II полугодие 2020 года – в размере 1410,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Учреждением заявлены в размере 714,4 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой на заявленном Обществе уровне в размере 88,2 тыс. кВтч. Расходы на электрическую энергию определены экспертами исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на I полугодие 2020 года в размере 735,3 тыс. руб., на II полугодие 2020 года – в размере 774,8 тыс. руб.

Затраты по статье «Расходы на холодную воду» Обществом не заявлены.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на I полугодие 2020 года в размере 2082,9 тыс. руб., на II полугодие 2020 года – в размере 2185,7 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую Учреждением, на 2020 – 2022 годы расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не учтена.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности на I полугодие 2020 года в размере 3953,0 тыс. руб., на II полугодие 2020 года – в размере 4055,7 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1483,8	-	-	-	212,9	121,3	-	-
2021	-	1	-	-	212,9	121,3	-	-
2022	-	1	-	-	212,9	121,3	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цен производителей	104,2	103,8	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на дрова	104,8	104,7	104,8

Величина необходимой валовой выручки Учреждения в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2021 год	4196,0	тыс. руб.;
на 2022 год	4348,7	тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» (котельные в с. Круглыжи, с. Юма, дер. Шмелево Свечинского района) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2897,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2972,5
с 01 января по 30 июня 2021 года	2972,5
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3075,3
с 01 января по 30 июня 2022 года	3075,3
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3187,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	
с 01 января по 30 июня 2021 года	
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	
с 01 января по 30 июня 2022 года	
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 НК РФ.

Приложение: Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» (котельные в с. Круглыжи, с. Юма, дер. Шмелево Свечинского района) – на 2 л. в 1 экз.

Экспертная группа:

Начальник отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



Н.Е. Обухова

Уполномоченный по делу,
консультант отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



З.Л. Иволина

Главный специалист – эксперт отдела
регулирования в сфере теплоэнергетики



Е.А. Мусихина

Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по
(методом индексации установленных тарифов)

МКУ «Служба хозяйственного обеспечения Свечинского района» (котельные в с. Крутлыки, с. Юма, дер. Шмелево Свечинского района)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет ФСТ исходя из годовых показателей деятельности организации				
			Заявка ТСО				
			с 01.01.2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020	с 01.07.2021	с 01.07.2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Производственные показатели						
1	Произведено тепловой энергии	Гкал	1 511,8	1 511,8	1 511,8	1 511,8	1 511,8
	собственные нужды	Гкал	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
2	Отпуск тепловой энергии	Гкал	1 485,7	1 485,7	1 485,7	1 485,7	1 485,7
	потери тепловой энергии в сети	Гкал	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
3	Полный отпуск тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал	1 364,4	1 364,4	1 364,4	1 364,4	1 364,4
	на собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	сторонним потребителям, в том числе:	Гкал	1 364,4	1 364,4	1 364,4	1 364,4	1 364,4
	- бюджетные потребители	Гкал	1 335,8	1 335,8	1 335,8	1 335,8	1 335,8
	- прочие потребители	Гкал	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
	- население	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Параметры расчета расходов						
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			1,0%	1,7%	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 3%)	%			1,0%	1,0%	1,0%
	Индекс изменения количества активов производства (ИКА) по производству тепловой энергии				0,0	0,0	0,0
	Индекс изменения количества активов производства (ИКА) по передаче тепловой энергии				0,0	0,0	0,0
	установленная тепловая мощность источников тепловой энергии		2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	количество условных единиц, отнесенных к активам, необходимым для осуществления		11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75	0,75	0,75
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,020	1,027	1,030
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов				1,020	1,027	1,030
III	Операционные (покадровые) расходы, всего	тыс.руб.	1 301,0	1 483,8	1 433,8	1 523,3	1 569,0
1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	20,8	20,8	20,8	21,4	22,0
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.					
3	Оплата труда, всего	тыс.руб.	1 082,9	1 266,4	1 266,4	1 300,1	1 339,1
	в т.ч. оплата основного производственного персонала	тыс.руб.	1 082,9	1 266,4	1 266,4	1 300,1	1 339,1
	численность	чел.	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
	средний размер заработной платы	руб.	11 280,0	12 130,0	12 130,0	12 453,0	12 826,7
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними		197,3	196,6	196,6	201,9	207,9
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных	тыс.руб.					
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.					
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.					
8	Лицензионная плата (по прочему имуществу)	тыс.руб.					
9	Арендная плата (по прочему имуществу)	тыс.руб.					
10	Другие расходы	тыс.руб.					
IV	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	330,3	386,2	386,2	396,5	408,4
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, всего	тыс.руб.					
2	Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.					
3	Комиссионная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.					
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.					
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	330,3	386,2	386,2	396,5	408,4
6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.					
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.					
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.					
9	Налог на прибыль (налог на доходы)	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,0
10	Экономия, определенная в прошедшем договорном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет РСТ исходя из годовых показателей деятельности организации				
			Заявка ТСО				
			с 01.01.2020	с 01.01.2020	с 01.07.2020	с 01.07.2021	с 01.07.20
1	2	3	4	5	6	7	8
У	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе	тыс.руб.	2 067,5	2 082,9	2 185,7	2 276,1	2 371,2
1	Расходы на топливо, всего	тыс.руб.	1 353,1	1 347,6	1 410,9	1 475,8	1 546,9
	средняя цена топлива:	руб./тут	4 278,1	4 260,6	4 460,9	4 666,1	4 890,9
	Расход топлива, всего	т.ут	316,3	316,3	316,3	316,3	316,3
	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 353,1	1 347,6	1 410,9	1 475,8	1 546,9
	расход топлива	т.ут	316,3	316,3	316,3	316,3	316,3
	дрова	т.ут	316,3	316,3	316,3	316,3	316,3
	м³	т	1 353,1	1 189,0	1 189,0	1 189,0	1 189,0
	- цена топлива:	руб./м³	1 000,0	1 133,3	1 186,6	1 241,2	1 301,0
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	714,4	735,3	774,8	800,3	824,3
		руб./квт.ч	8,10	8,33	8,78	9,07	9,34
		тыс.квт.ч	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.					
5	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
6	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных	тыс.руб.					
VI	Прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.					
2	Денежные выплаты социального характера (по	тыс.руб.					
3	Резервный фонд	тыс.руб.					
4	Прочие расходы	тыс.руб.					
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	
VII	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	3 698,8	3 953,0	4 055,7	4 196,0	4 348,2
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 710,9	2 897,2	2 972,5	3 075,3	3 187,2
	Тариф на тепловую энергию, указанный в заявлении	руб./Гкал	2 660,0				
	Индекс роста тарифа	%			102,6	103,5	103,6
	Нормативный уровень прибыли	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Удельные расходы, в том числе						
	топливных составляющих	руб./Гкал	910,7	907,0	949,7	993,3	1 041,2
	топлива на единицу выработанной тепловой энергии	кг.ут/Гкал	209,2	209,2	209,2	209,2	209,2
	топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	кг.ут/Гкал	212,9	212,9	212,9	212,9	212,9
	воды	куб.м/Гкал	0,0				
	электроэнергии	кВт.ч/Гкал	58,3	58,4	58,4	58,4	58,4
	Справочно:						
	Количество котельных	ед.	3	3	3	3	3
	Суммарная установленная тепловая мощность генерирующих источников	Гкал/час	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	Протяженность тепловых сетей в однострунном исчислении	км	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Иванова Зоя Леонидовна, (8332) 64-86-72

Иванова