Приложение №1
к постановлению министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области
от 08 апреля 2010 г. №24-эк

Таблица 1

1. Информация в сфере теплоснабжения и в сфере оказания услуг на передачу тепловой энергии о тарифах и надбавках к тарифам	
Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию	Форма 1.1.
Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии	Форма 1.2.
Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения	Форма 1.3.

Форма 1.1. Информация о тарифе на тепловую энергию и надбавках к тарифу на тепловую энергию[1-2-3]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление №387-эк от 04.12.2012г.
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Министерство конкурентной политики и тарифов Калужской обл.
Период действия принятого тарифа	01.01.2013-30.06.2013
Источник опубликования	Малоярославецкий Край

Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал[1]

Потребители		Горячая вода	Отборный пар (кг/см2)				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Все группы потребителей	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов	1509,10					
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию через тепловую сеть)							
Все группы потребителей	за энергию						
	за мощность						
Двухставочный тариф на тепловую энергию (для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)							
Все группы потребителей	за энергию						
	за мощность						

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»

ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)	нет
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию, руб/Гкал	0

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию для потребителей (наименование, дата, номер)	нет
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей, руб./Гкал	0

1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования
3 – указать систему налогообложения

Форма 1.2. Информация о тарифе на услуги по передаче тепловой энергии и надбавке к тарифу на услуги по передаче тепловой энергии[1–2]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	нет
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия установленного тарифа	
Источник опубликования	
Наименование	**Показатель**
Тариф на услуги по передаче (транспортировке) тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес.	0

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятой надбавке (наименование, дата, номер)	нет

Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия установленной надбавки	
Источник опубликования	
Наименование	**Показатель**
Надбавка к тарифу на передачу тепловой энергии, руб./Гкал/час в мес.	0

1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования

Форма 1.3. Информация о тарифах на подключение к системе теплоснабжения[1]–[2]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)	нет
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия установленного тарифа	

Источник опубликования	
Наименование	**Показатель**
Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	0

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение организаций к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)	нет
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия установленного тарифа	
Источник опубликования	
Наименование	**Показатель**
Тариф на подключение организаций к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	0

1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования

2 - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов а-д, з-ц раздела 2 и пунктов б-д раздела 4 настоящей формы, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования

Таблица 2

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации[1]¯[2]	
Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации	Форма 2.1.
Информация о расходах на топливо	Форма 2.2.

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Отчетный период	2012

Форма 2.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации[1-2]

Наименование показателя	Показатель
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	Производство
б) Выручка (тыс. рублей)	2260,2
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	2383,33
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	
расходы на топливо всего(см.табл.2.1)	1091,9
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	3,55
объем приобретения	53096
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	3,2
расходы на оплату стоков	2,8
расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	17,3
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	78,9

расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	436,4
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	137,994
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	8,302
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	292,434
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	4,522
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	60,022
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса[3]	97,127
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	- 101
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	-
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	-
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему[4]	-

з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	1,380
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	1,344
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	1,806
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	1,134
по приборам учета (тыс. Гкал)	1,134
по нормативам потребления (тыс. Гкал)	
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	-
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	-
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	-
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	-
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	-
т) Количество тепловых пунктов (штук)	-
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	4
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	161
х) Удельный расход электрической энергии на единицу произведенной тепловой энергии, (тыс. кВт•ч/Гкал)	29,4
ц) Удельный расход холодной воды на единицу произведенной тепловой энергии, (куб. м/Гкал).	0,1

1 - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)

2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

3 - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций

4 - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год

Форма 2.2. Информация о расходах на топливо

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Отчетный период	

Наименование показателя	Показатель
Расходы на топливо всего, в том числе:	
Уголь	
Расходы на уголь, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.)	
Объем топлива (т.)	
способ приобретения	
Газ природный, в том числе	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	1091,9

Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	4275,147
Объем топлива (тыс.м3)	255,039
способ приобретения	поставка
Газ по регулируемой цене	
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	1091,9
Цена топлива (руб./тыс.м3)	4275,147
Объем топлива (тыс.м3)	255,039
способ приобретения	Поставка
Газ по нерегулируемой цене	-
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	-
Объем топлива (тыс.м3)	-
способ приобретения	-
Газ сжиженный	-
Расходы на сжиженный газ , тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	-
Объем топлива (тыс.м3)	-
способ приобретения	-
Мазут	-
Расходы на мазут, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Нефть	-
Расходы на нефть, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Дизельное топливо	-
Расходы на дизельное топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-

Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Дрова	-
Расходы на дрова, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Пилеты	-
Расходы на пилеты, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Опилки	-
Расходы на опилки, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Торф	-
Расходы на торф, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Сланцы	-
Расходы на сланцы, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Печное бытовое топливо	-
Расходы на печное бытовое топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-
Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения	-
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	-

способ приобретения	-
Средний тариф на энергию (руб./кВт.ч)	-
объем энергии (тыс.кВт.ч)	-
Прочие виды топлива*	-
Расходы на топливо, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т)	-
способ приобретения	-

**** заполняется организациями самостоятельно с указании-ем вида топлива***

-

Таблица 3

3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за _____год[1]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**

Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	-
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	-
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	-

1 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

Таблица 4.

4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации[1-2]	
Общая информация об инвестиционных программах	Форма 4.1.
Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	Форма 4.2.
Показатели эффективности реализации инвестиционной программы	Форма 4.3.
Использование инвестиционных средств за _____год	Форма 4.4..

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш» **4011017067**
ИНН	**401101001**
КПП	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Местонахождение (адрес)	ООО «Рэмэкс тепломаш»
Наименование инвестиционной программы	нет

Форма 4.1. Общая информация об инвестиционных программах [1-2]

Наименование инвестиционной программы	нет
Цель инвестиционной программы	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

Форма 4.2. Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия[3]	Потребность в финансовых средствах на _____год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе		
1.		
2.		
и т.д.		

1 - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г-е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год

2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

3 - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой

Форма 4.3. Показатели эффективности реализации инвестиционной программы[1]

Наименование показателей[2]	**Значения показателей на предыдущий отчетный период**	**Значения показателей на текущий отчетный период**	**Ожидаемые значения после реализации мероприятия**
Наименование мероприятия[3]			
Срок окупаемости, лет			
Перебои в снабжении потребителей			

(часов на потребителя)			
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)			
Уровень потерь (%)			
Коэффициент потерь (Гкал/км)			
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:			
-оборудование производства (котлы)			
-оборудование передачи тепловой энергии (сети)			
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)			
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)			
Расход топлива на 1 Гкал, т.у.т./Гкал			
Расход электороэнергии на выработку 1 Гкал, кВт*ч/Гкал			
Расход электороэнергии на передачу 1 Гкал, кВт*ч/Гкал			
Количество аварий (с учетом котельных), ед.			
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.			
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.			
Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой			

[1] - перечень показателей приведен с учетом приложения №3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48.
[2] - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса
[3] - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой

Форма 4.4. Использование инвестиционных средств за _____год

Наименование мероприятия	Утверждено на _____год	В течение _____года									
		Профинансировано					Освоено фактически				
		Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Всего											
1.											
2.											
и т.д.											

Таблица 5

5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения[1]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Отчетный период	2012

Наименование	**Показатель**

Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	-
Резерв мощности системы теплоснабжения[2]	-

1 - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально
2 - При использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.

Таблица 6

6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения (ссылка на источник публикации)[1]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Местонахождение (адрес)	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
Год	2012

Договор №58
На покупку тепловой энергией в горячей воде
г. Малоярославец **«18» сентября2008г.**

«РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице директора Демичева Алексея Алексеевича, твующего на основании Устава, и МУП «КЭ и ТС» именуемое в дальнейшем «Потребитель» , в лице директора Жукова Сергея Николаевича твующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящей договор об отпуске и потреблении тепловой энергии в ней воде.

1.Предмет договора

Настоящий договор заключен на продажу «Теплоснабжающей организацией» тепловой энергии в горячей воде «Потребителю».
«Потребитель» использует полученную тепловую энергию для отопления жилищного фонда города.

2.Обязанности сторон

«Теплоснабжающая организация» обязуется произвести тепловую энергию в горячей воде и отпустить ее Сбытовой компании на границе раздела путационной ответственности тепловых сетей сторон в течение отопительного сезона, в сроки установленные Постановлением Главы МО ГП инистрации города Малоярославец со следующими параметрами: температурный график 90^0С-70^0С, $P_п$=3,0 кг/см^2, $P_{об}$=1,5кг/см^2, при максимальной овой нагрузке меньшей либо равной 325451 Ккал/час. В соответствии с приложением №1. к настоящему договору и письмом УМП «КЭиТС» №213 .03.05г.
«Потребитель» обязуется:
роизводить ежегодно до начала отопительного сезона ремонт, промывку, наладку и гидравлические испытания тепловой сети в присутствии ставителей Теплоснабжающей организации с оформлением двухстороннего акта. При отсутствии акта подача тепловой энергии не производится.
редъявлять представителю «Теплоснабжающей организации» необходимую документацию для уточнения и проверки правильности расчетов за ление. Обо всех изменениях исходных данных по тепловым нагрузкам «Потребитель» обязан сообщать в 5-дневный срок в «Теплоснабжающую низацию» для внесения соответствующих изменений в договор.
полнять технические предписания «Теплоснабжающей организации» направленные на повышение качества и надежности теплоснабжения
подключать дополнительную тепловую нагрузку, превышающую максимальную тепловую нагрузку, определенную проектом(325451Ккал/ч) и не ить изменений в конструкцию тепловых сетей (протяженность и диаметр) без согласования с «Теплоснабжающей организацией».
ранять причины(аварии на тепловых сетях, несанкционированный отбор теплоносителя из сети) приводящие к сверхнормативной подпитке м^3/ч) в течение 2-ух суток с момента аварии.
Стороны обязуются руководствоваться действующими:
арифами на тепловую энергию, утвержденными в установленном Законом порядке.
Постановлениями Правительства РФ.
ражданским кодексом РФ.

равилами Учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденные Минтопэнерго РФ №115 от 24.03.1995г.
Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в емах коммунального теплоснабжения.
олгосрочным договором поставки газа между ООО «Калугарегионгаз» и ООО «Рэмэкс Тепломаш» №18-5-0305/08-12 от 16.07.07

3.Порядок расчетов

Расчеты по оплате за тепловую энергию производится в следующем порядке: оплата за текущий месяц производится до 25 числа текущего месяца в ере 100% от стоимости месячного объема тепловой энергии, указанного в Приложении №1. Окончательный расчет производится до10 числа месяца ующего за отчетным в размере стоимости фактического потребления тепловой энергии за предыдущий месяц. Сумма переплаты за предыдущий ц при окончательном расчете записывается в оплату текущего месяца.
а за тепловую энергию производится «Потребителем» путем перечисления средств на расчетный счет «Теплоснабжающей организации» в цептном порядке.
Учет отпускаемой тепловой энергии производиться как разница показаний прибора учета тепловой энергии, установленном на границе утационной ответственности между «Теплоснабжающей» организацией и «Потребителем»- **теплосчетчик КСТ -22№622** и **теплосчетчиком Т - Компакт №06000600** установленном на вводе в ремонтно-механический цех ООО «Рэмэкс Тепломаш» который подключен к муниципальным овым сетям. Снятие показаний приборов учета производится 25 числа текущего месяца визуально или адаптером с предоставлением компьютерной ечатки работы теплосчетчиков.
При выходе из строя теплосчетчика **КСТ -22 №622,** расчет производится по теплосчетчику **ВКТ -5 №3795** установленном в ИТП ООО «Рэмэкс омаш»
При отсутствии прибора учета количество отпускаемой тепловой энергии «Потребителю» определяется Теплоснабжающей организацией расчетным м в соответствии с Приложением №1 к настоящему договору.
а несвоевременную оплату потребленной тепловой энергии за каждый просроченный день с 25 числа месяца, следующего за расчетным, Сбытовая ания несет ответственность в порядке и на условиях, предусмотренных ст. 395 ГК РФ.
тоимость 1 Гкал на момент заключения договора составляет _____ рублей ___ коп. без учета НДС. Изменение тарифа в период действия договора зводится согласно Постановлению КГРТ Калужской области не требует переоформления договора и вводится в действие со дня, указанного в ановлении.
В случае невыборки месячного договорного объема газа, либо в случае выборки газа сверх месячного договорного объема «Теплоснабжающей низацией», связанного с отклонением среднемесячной температуры наружного воздуха от нормативной или сверхнормативными потерями во ренних и наружных тепловых сетях «Потребителя», «Потребитель» обязуется до 15 числа месяца следующего за расчетным произвести оплату ков «Теплоснабжающей организации», связанных с неустойкой, в случае невыборки месячного договорного объема газа либо со штрафом в случае ра газа сверх месячного договорного объема в соответствии с пп.3.3,3.5 Долгосрочного договора поставки газа №18-5-0305/08-12 от 16.07.07г. у ООО «Рэмэкс Тепломаш» и ООО «Калугарегионгаз».
«Теплоснабжающая организация» обязана до 10 числа месяца следующего за расчетным выставить счет «Потребителю» на оплату убытков лоснабжающей организации» связанных с неустойкой либо штрафом в соответствии с пп.3.3,3.5 Долгосрочного договора поставки газа №18-5- /08-12 от 16.07.07г. между ООО «Рэмэкс Тепломаш» и ООО «Калугарегионгаз».

4.Прочие условия

Ірі нарушении пп.2.2, 3.1. настоящего договора «Теплоснабжающая организация»
имеет право ограничить или полностью прекратить подачу тепловой энергии на объекты «Потребителя».
Граница ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливается схемой разграничения эксплутационной ответственности ɔсетей. – Приложение № 2 к настоящему договору.
Ответственным за техническое состояние и обслуживание теплосетей и установок «Потребителя» назначен (Ф.И.О., № телефона, ɔ)_____
_____
_____
Все имущественные споры по настоящему договору разрешаются в судебных органах.
4Настоящий договор заключен на срок с 01.10.08 до 01.10.09 вступает в силу со дня его подписания и считается продленным, если за месяц до нения срока не поступает заявление одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре
Приложение к договору на_____ листах.
Оридические адреса и подписи сторон:

лоснабжающая организация»	**«Потребитель»**
92 Калужская обл.	_____
лоярославец ул. Дружбы,8	_____
жское ОСБ 8608 г. Калуга,	_____
инское отделение банка	_____
86 СБ РФ г.Обнинск	_____
4011017067 КПП 401101001	_____
042908612	_____
40702810922230170515	_____
30101810100000000612	_____
О 48365320, ОКОГУ-49014	_____
ТО-29223501000 ОКТМО-2963101	_____
С-16,ОКОПФ-65,ОУВЭД-28.31.1	_____
484-31)2-29-27	_____
il:teplomash@kaluga.ru	_____
ральный директор	Директор

_____ **А.А. Демичев** _____ **С.Н. Жуков**

М.П.

1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования

Таблица 7

7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения[1]

Наименование организации	ООО «Рэмэкс тепломаш»
ИНН	**4011017067**
КПП	**401101001**
Год	**2012**

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Служба главного инженера
Телефон	(48431)2-29-27
Адрес	**249091, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Дружбы 8**
e-mail	teplomash@kaluga.ru
Сайт	

7.1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения

7.2. Перечень и формы, представляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения

7.3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении

1 - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования