

Министерство тарифной политики
Красноярского края

ПРИКАЗ

13.11.2023

г. Красноярск

№ 36-п

Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения - муниципального образования городской округ - город Канск Красноярского края

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.04.2020 № 1056-р «Об отнесении муниципального образования городской округ – город Канск Красноярского края к ценовой зоне теплоснабжения», указом Губернатора Красноярского края от 12.11.2020 № 315-уг, на основании Положения о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжения Губернатора Красноярского края от 18.10.2023 № 646-рг, решения правления министерства тарифной политики Красноярского края от 13.11.2023 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения - муниципального образования городской округ - город Канск Красноярского края согласно приложению.

2. Предельный уровень цены, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

3. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

4. Приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Министр тарифной политики
Красноярского края



А.А. Ананьев

Приложение
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 13.11.2023 № 36-п

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения -
муниципальное образование городской округ - город Канск Красноярского края на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	2	3	4	5	6
1	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1, 3-16, 18-19	3180,09	3816,11	3 250,16	3900,19
2	Краевое государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат») № 17	2587,23	3104,68	2 723,41	3268,09
3	Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Канский педагогический колледж» (г. Канск, ИНН 2450010161), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной базы отдыха «Салют» КГА ПОУ «Канский педагогический колледж») № 20	3572,80	4287,36	3 572,80	4287,36

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления министерства тарифной политики
Красноярского края в режиме ВКС
от 13.11.2023 № 51

Председательствующий: Ананьев А.А. – министр тарифной политики Красноярского края.

Секретарь: Шумовская Е.О. – ведущий специалист отдела организационной работы и документационного обеспечения министерства тарифной политики Красноярского края.

Члены правления
министерства тарифной
политики:

Отводникова И.В.
Дубровский Р.А.
Растащенова М.М.
Сугорова В.В.
(с правом совещательного
голоса)

Присутствовал эксперт:

заместитель начальника отдела ценового
регулирования электрической и тепловой энергии.

Андреев А.Ю.

Председатель извещает членов правления министерства тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет эксперта и присутствующих, объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня, предлагает вносить предложения в повестку дня. Предложений нет.

Председатель ставит на голосование вопрос об утверждении повестки дня:

2. Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения - муниципальное образование городской округ - город Канск Красноярского края

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Голосование: «за» - единогласно.

Организации, обратившиеся с заявлением о рассмотрении вопросов об установлении тарифов (цен) без участия представителя организации:

КГБУСО «Канский
психоневрологический интернат»

вх. № 72-4885 от 09.11.2023



Председатель предлагает рассмотреть вопросы в отсутствие представителей организаций.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 2. Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципальное образование городской округ – город Канск Красноярского края

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.04.2020 № 1056-р «Об отнесении муниципального образования городской округ – город Канск Красноярского края к ценовой зоне теплоснабжения» город Канск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

АО «Енисейская ТГК-13» (филиал АО «Канская ТЭЦ»), КГБУСО «Канский психоневрологический интернат», КГА ПОУ «Канский педагогический колледж» имеют статус единой теплоснабжающей организации.

В ценовой зоне теплоснабжения города Канска предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) рассчитан в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (далее – Правила).

Приказом Министерства от 01.11.2023 № 20-п «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципальное образование городской округ – город Канск Красноярского края» был утвержден индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения муниципального образования городской округ город Канск Красноярского края на основании показателей (в том числе технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей) согласно приложению № 1 (прилагается).

На основании указа Губернатора Красноярского края от 12.11.2020 № 315-уг был утвержден график поэтапного равномерного доведения

предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого Правилами.

На основании вышеуказанных документов произведен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения муниципального образования городской округ город Канск Красноярского края.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Утвердить предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения муниципального образования городской округ город Канск Красноярского края согласно приложению № 2 (прилагается).

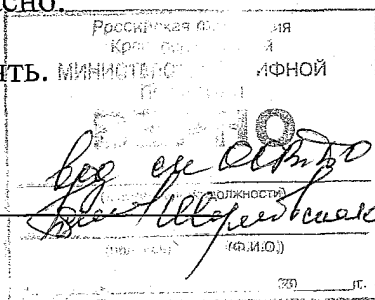
2. Определить, что указанный предельный уровень цены действует с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Секретарь правления



Е.О. Шумовская

Приложение № 1
к протоколу заседания
правления министерства
тарифной политики
Красноярского края

Показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, установленные Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, на основании которых рассчитаны индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения - муниципальное образование городской округ - город Канск Красноярского края в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива уголь)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Система теплоснабжения		
			Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1, 3-16, 18-19 *	Краевое государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат») № 17	Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Канский педагогический колледж» (г. Канск, ИНН 2450010161), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной базы отдыха «Салют» КГА ПОУ «Канский педагогический колледж») № 20 *
1	2	3	4	5	6
1	Тип котельной по виду используемого топлива			уголь	
2	Технико-экономические параметры работы котельных				
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		7	
2.2	Площадь земельного участка под строительство	кв. м		4200	

1	2	3	4	5	6
2.3	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м		75-104	
2.4	Средняя этажность жилищной застройки	этажей		18	
2.5	Тип оборудования по видам используемого топлива			блочно-модульная котельная	
2.6	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной			0,97	
2.7	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./Гкал		176,4	
2.8	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/год		первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)	
2.9	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год		1 871	
2.10	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год		1 636	
2.11	Объем водоотведения	тыс. рублей		204	
2.12	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей		116 178	
2.13	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей		73 547	
2.14	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной			0,02	
3	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей				
3.1	Температурный график	°С		110/70	
3.2	Теплоноситель			горячая вода	
3.3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)		0,6 (6,0)	
3.4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов			двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается	
3.5	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов			подземный бесканальный	
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов			пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке	
	Параметры тепловой сети:				
3.7	а) длина тепловой сети	м		974	
3.8	б) средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм		216	

1	2	3	4	5	6
3.9	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов, тыс.рублей:	тыс. рублей		14899	
3.10	Сметная стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения», учитывающая прямые затраты, накладные расходы и сметную прибыль, в ценах 2001 года	тыс. рублей		1397	
3.11	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту строительства «Внешние инженерные сети теплоснабжения» в базовом году			8,25	
3.12	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей			0,015	
4	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям				
4.1	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт		180	
4.2	Уровень напряжения электрической сети	кВ		10 (6)	
4.3	Категория надежности электроснабжения			первая	
4.4	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)			осуществляется	
4.5	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			осуществляется	
4.6	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			выполняются	
4.7	строительство воздушных линий			не осуществляется	
4.8	строительство кабельных линий:			осуществляется	
4.9	протяженность линий	км		0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)	
4.10	сечение жилы	кв. мм		25	
4.11	материал жилы			алюминий	
4.12	количество жил в линии	штук		3	
4.13	способ прокладки			в траншее	
4.14	вид изоляции кабеля			кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой	
4.15	строительство пунктов секционирования			осуществляется	

1	2	3	4	5	6
4.16	количество пунктов секционирования	штук		2	
4.17	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения				не осуществляется
4.18	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения				не осуществляется
4.19	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения				не осуществляется
4.20	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения				не осуществляется
4.21	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий				осуществляется
4.22	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)				осуществляется
4.23	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети				осуществляются
4.24	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям:	тыс. рублей		1990	
5	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения				
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м		90	
5.2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см		до 300	
5.3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч		до 10	
5.4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм		25	
5.5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм		100	
	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:				
5.6	а) тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения				подземная
5.7	б) материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)				полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.8	в) глубина залегания				ниже глубины промерзания
5.9	г) стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения				городская застройка, новое строительство
5.10	д) тип грунта				по местным условиям
5.11	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки		9,89	

1	2	3	4	5	6
5.12	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки		0,56	
5.13	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м		300	
5.14	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	рублей/куб. м/сутки		61211	
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения	рублей/м		45675	
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/куб. м/сутки		65637	
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м		31684	
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива			0,371	
7	Коэффициент температурной зоны			1,071	
8	Коэффициент сейсмического влияния				
8.1	Котельная			1	
8.2	Тепловые сети			1	
9	Температурная зона			V	
10	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной			1	
11	Инвестиционные параметры				
11.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%		13,88	
11.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%		12,64	
11.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет		10	
11.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет		15	
12	Количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием топлива / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей				
12.1	Начальник котельной	чел.		1/63,9/100/63,9	
12.2	Старший оператор	чел.		5/47/50/23,5	
12.3	Слесарь	чел.		1/47/100/47	

1	2	3	4	5	6
12.4	Инженер-электрик	чел.	1/47/33/15,5		
12.5	Инженер-химик	чел.	1/47/33/15,5		
12.6	Инженер КИП	чел.	1/47/33/15,5		
12.7	Машинист (кочегар) котельной	чел.	5/47/50/23,5		
13	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли "Производство и распределение электроэнергии, газа и воды" по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	112025		
14	Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, рублей	руб.	14319,9		
15	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	21,71		
16	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	268,58	328,81	406,46
16.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/т н.т.	760,10	930,56	1 150,32
16.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	3 200,00	3 200,00	3 200,00
16.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:				
	2023 год	%	(-) 19,9		
	2024 год	%	5,70		
17	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	2 036,27		
17.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	188 208,09		
17.2	степень сейсмической опасности сейсмического района, к которому относится поселение или городской округ, на территории которого находится система теплоснабжения		6 и менее баллов		
17.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200		

1	2	3	4	5	6
17.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов			не отнесен	
17.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей		46 524,22	
17.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей		1 990,00	
17.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения	тыс. рублей		14 307,88	
17.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения	тыс. рублей		9 541,96	
17.9	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям	тыс. рублей		отсутствует	
17.10	стоимость земельного участка для размещения котельной	тыс. рублей		2 984,26	
17.10.1	удельная базовая стоимость земельного участка	тыс. руб./ кв. м		0,47	
17.10.2	площадь земельного участка	кв. м		4 200	
17.11	норма доходности инвестированного капитала	%		9,60	
17.11.1	средневзвешенная по дням 9 месяцев (i-1)-го расчетного периода регулирования ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации	%		8,40	
17.11.2	базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%		13,88	
17.11.3	базовый уровень ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%		12,64	
17.11.4	срок возврата инвестированного капитала	лет		10,00	
17.12	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):				
	2020	%		(-) 2,9	
	2021	%		24,50	
	2022	%		11,40	
	2023	%		2,40	
	2024	%		8,60	
18	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал		484,29	

1	2	3	4	5	6
18.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	6 494,83		
18.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20		
18.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	4 010,32		
18.4	величина ставки налога на имущество	%	2,2		
18.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	8,95		
18.6	величина ставки земельного налога	%	0,3		
19	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	504,02	508,23	513,67
19.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1 692,15		
19.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	2 277,29		
19.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующей поставщик, рублей/кВт.ч	ПАО "Красноярскэнергосбыт"		
			4,08		
19.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	135,77		

1	2	3	4	5	6
19.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	рублей/куб. метров	ООО "Водоканал-Сервис"		
			Тариф на питьевую воду:		
			36,55		
			Тариф на водоотведение:		
			37,22		
19.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	2 356,42		
19.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1 265,24	1 356,78	1 474,79
19.8	величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	426,21	517,74	635,75
20	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	65,86	67,15	68,81
21	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал	В соответствии с пунктом 10 Правил указанная в стр.1 составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования не рассчитывается в отношении систем теплоснабжения, в которых преобладающим видом топлива является уголь или мазут.		

Приложение № 2
к протоколу заседания
правления министерства
тарифной политики
Красноярского края

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения -
муниципальное образование городской округ - город Канск Красноярского края на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	2	3	4	5	6
1	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1, 3-16, 18-19	3180,09	3816,11	3 250,16	3900,19
7	Краевое государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат») № 17	2587,23	3104,68	2 723,41	3268,09

1	2	3	4	5	6
8	Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Канский педагогический колледж» (г. Канск, ИНН 2450010161), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной базы отдыха «Салют» КГА ПОУ «Канский педагогический колледж») № 20	3572,80	4287,36	3 572,80	4287,36

Величина тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующих на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом "О теплоснабжении", на территории ценовой зоны теплоснабжения - муниципальное образование городской округ - город Канск Красноярского края

№ п.п.	Наименование организации, система теплоснабжения	Тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	Реквизиты приказа министерства тарифной политики Красноярского края
1	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ») № 1	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
2	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис») № 2	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
3	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения котельных АО «Гортепло») № 3-15	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
4	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной АО «Красноярскнефтепродукт» филиал «Восточный») № 16	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
5	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ) № 18	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
6	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Канская ТЭЦ») (г. Красноярск, ИНН 1901067718), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ) № 19	1 517,73	от 20.12.2019 № 559-п
7	Краевое государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат») № 17	1 172,44	от 18.11.2019 № 91-п
8	Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Канский педагогический колледж» (г. Канск, ИНН 2450010161), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения котельной базы отдыха «Салют» КГА ПОУ «Канский педагогический колледж») № 20		Тарифы не утверждались