



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

РЕШЕНИЕ

от 5 декабря 2019 года

№ 436

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаул Алтайского края на 2020 год

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 03.08.2019 № 1735-р, постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

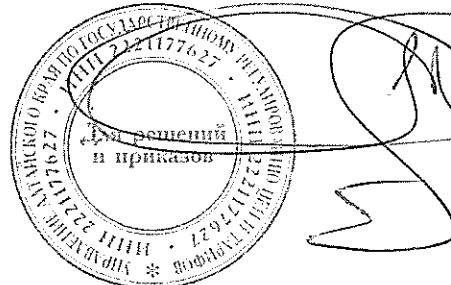
1. Утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2020 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаул Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению с учетом сводки поступивших предложений (приложение 4 к настоящему решению).

2. Утвердить показатели, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2020 год на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаул Алтайского края, согласно приложениям 2 и 3 к настоящему решению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 и действует по 31.12.2020.

4. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления



А.А. Катнов

Приложение 1
 к решению управления Алтайского края
 по государственному регулированию
 цен и тарифов
 от 5 декабря 2019 года № 436

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края на 2020 год

№ п/ п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функционирования ценовой зоны тепло-снабже-ния	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2020 по 31.12.2020	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	АО «Барнаульская генерация» (ИНН 2224152758, ОГРН 1122224002317), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1, 5, 6, 9, 19, 21, 22, 24, 58, 30, 32, 34, 37, 3, 40, 7, 12, 13, 17, 36, 25, 31, 35, 41, 83, 20, 44, 42, 11, 33, 26, 15, 53, 65, 84, 85, 86	2020	2 361,14	2 833,37
2	ОАО «Издательско-полиграфическое предприятие «Алтай» (ИНН 2225073266, ОГРН 1052202342037), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 46	2020	1 739,02	2 086,82
3	ООО «Затан» (ИНН 2225095809, ОГРН 1082225006324), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 51, 89	2020	1 741,42	2 089,71
4	ООО «Нерудная партия» (ИНН 2225073210, ОГРН 1052202341840), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 55	2020	2 427,92	2 913,50
5	ООО «Научный городок» (ИНН 2223054211, ОГРН 1062223012983), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 61, 76	2020	1 741,42	2 089,71
6	Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Центральное дорожно-строительное управление» (ИНН 2202000705, ОГРН 1032202269021), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 63	2020	2 525,18	3 030,22
7	АО Барнаульский меланжевый комбинат «Меланжист Алтая» (ИНН 2224063466, ОГРН 1022201508053), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 68	2020	1 741,42	2 089,71
8	Краевое государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» (ИНН 2225027559, ОГРН 1022201771448), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 75	2020	1 739,02	2 086,82
9	АО «Авиапредприятие «Алтай» (ИНН 2259001380, ОГРН 1022201134779), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 77	2020	1 741,42	2 089,71
10	ООО «Теплоснаб» (ИНН 2225157653, ОГРН 1152225004821), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 79	2020	1 741,42	2 089,71
11	Потребительское общество «Кооперативный центр» (ИНН 2291000077, ОГРН 1022201760350), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 80	2020	1 739,02	2 086,82

12	ООО «Газтеплоснаб» (ИНН 2225179230, ОГРН 1172225005787), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 81, 88	2020	1 739,02	2 086,82
13	ООО Производственно-строительная компания «Строительная перспектива» (ИНН 2221067952, ОГРН 1052201878156), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 87, 90	2020	1 739,02	2 086,82
14	ООО «Сибмодуль» (ИНН 2224073249, ОГРН 1032202162453), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 91	2020	1 739,02	2 086,82

Приложение 2
к решению управлению Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 5 декабря 2019 года № 436

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 «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)», на основании которых рассчитаны индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива газ)

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Система теплоснабжения										
			ОАО «ИПП «Алтай», номер (индекс) технологически изолированных зон действий (система теплоснабжения) № 46	ООО «Затан», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 51, 89	ООО «Научный городок», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 61, 76	АО БМК «Меланжист Алтая», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 68	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 68	АО «Авиапредприятие «Алтай», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 75	ООО «Теплоснаб», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 77	ООО «Коопцентр», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 79	ПО «Коопцентр», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 80	ООО «Газтеплоснаб», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 81, 88	ООО ПСК «Стройтельная перспектива», номер (индекс) технологически изолированных зон действия (система теплоснабжения) № 87, 90
1	Тип котельной по виду используемого топлива									газ			
2	Технико-экономические параметры работы котельных												
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч								10			

2.2	Тип площадки строительства		новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива		блочно-модульная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной		0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./Гкал	156,1
2.9	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м / год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)
2.10	Расход воды на водоподготовку	куб. м / год	1239,175
2.11	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м / год	73
2.12	Объем водоотведения	тыс. рублей	73
2.13	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	44614
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	26610
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		0,015
3	Техническо-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°C	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 проекладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов		подземный бескапальный
3.6	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям,		пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке

	относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов		
Параметры тепловой сети:			
3.7	а) длина тепловой сети	м	850
3.8	б) средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети:			
3.9	базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей	22790
Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей:			
3.10	базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей	6200
3.11	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	110
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 кабели 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
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		осуществляется
5	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
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
5.6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения: 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) степеньность 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		3,7
5.12	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки		0,2
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	рубль/куб. м/сутки		139348
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения	рублей/м		8200
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рубль/куб. м/сутки		119543
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м		8611
5.18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности			0,34
5.19	Коэффициент для температурных зон			
5.19.1	Котельная			1,038
5.19.2	Тепловые сети			1,056
5.20	Коэффициент сейсмического влияния			
5.20.1	Котельная			1,005
5.20.2	Тепловые сети			1

5.21	Температурная зона		4
5.22	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной		1,01
Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям			
5.23	Тип газопровода	-	оцинкованный, однотрубный
5.24	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
5.25	Диаметр газопровода	мм	100
5.26	Масса газопровода	т/м	0,125
5.27	Протяженность газопровода	м	1000
5.28	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
5.29	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
5.30	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
5.31	Пункт учета расхода газа	штук	1
5.32	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2035
6	Инвестиционные параметры		
6.1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
6.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
6.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
6.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
7	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / 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		
7.1	Начальник котельной	чел.	1 / 70 / 100 / 70
7.2	Старший оператор	чел.	5 / 40 / 50 / 20
7.3	Слесарь	чел.	1 / 40 / 100 / 40
7.4	Инженер-электрик	чел.	1 / 40 / 33 / 13
7.5	Инженер-химик	чел.	1 / 40 / 33 / 13
7.6	Инженер КИП	чел.	1 / 40 / 33 / 13
7.7	Машинист (кочегар) котельной	чел.	-
7.8	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.	86941
8	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в		-

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля						
9	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал			28,89		
10	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб-лей/Гкал			861,63		
10.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	руб-лей/т.н.т.			5724,66		
10.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.			7900		
10.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:						
	2019 год	%			8,60		
	2020 год	%			0,20		
11	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	руб-лей/Гкал	572,09	571,11	572,09	571,11	572,09
11.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб-лей			180 166,60		
11.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения				4 температурная зона, 7 сейсмический район		
11.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км			от 200 до 500 км		
11.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов				не отнесен		
11.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб-лей			32 721,99		

11.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	10 954,46	10 772,04	10 954,46	10 772,04	10 954,46
11.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	тыс. рублей		2975,59 (водоснабжение) 2607,21 (водоотведение)			
11.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям	тыс. рублей		2035,00			
11.9	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей		565,72			
		тыс. рублей/кв. метров		0,83215	Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»		
11.10	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%		8,76			
		%		7,57			
11.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):						
	2016	%		4,32			
	2017	%		7,60			
	2018	%		11,90			
	2019	%		5,30			
	2020	%		2,80			
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб-лей/Гкал	135,70	135,47	135,70	135,47	135,70
12.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	2 354,60	2 350,61	2 354,60	2 350,61	2 354,60
12.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%		20			
12.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	1 564,08	1 561,40	1 564,08	1 561,40	1 564,08
12.4	величина ставки налога на имущество;	%		2,2			
12.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей		1,70			
12.6	величина ставки земельного налога	%		0,3			
13	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую	руб-лей/Гкал	135,50	139,07	135,50	139,07	135,50

	энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии						
13.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей			73447		
13.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1088,22	1164,13	1088,22	1164,13	1088,22
13.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднестатистической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, рублей/кВт.ч	АО «Барнаульская горэлектросеть»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Барнаульская горэлектросеть»	АО «Алтайэнергосбыт»	АО «Барнаульская горэлектросеть»
			3,42	3,66	3,42	3,66	3,42
13.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей			22,53		
13.5	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	рубли/куб. метров		ООО «Барнаульский водоканал»			
				Тариф на питьевую воду:			
				16,45			
				Тариф на водоотведение:			
				12,90			
13.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей			1053,75		
13.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	302,65	302,31	302,65	302,31	302,65
13.8	величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей			-		
14	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рубли/Гкал	34,10	34,15	34,10	302,31	34,10
15	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую	рубли/Гкал			0		

	энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)			
16	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	руб- лей/Гкал	0	
17	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб- лей/Гкал	0	

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 5 декабря 2019 года № 436

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 «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)», на основании которых рассчитаны индикативные предельные уровни цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива уголь)

		Система теплоснабжения			
№	Наименование показателя	Ед.изм.	АО «Барнаульская генерация», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 1, 5, 6, 9, 19, 21, 22, 24, 58, 30, 32, 34, 37, 3, 40, 7, 12, 13, 17, 36, 25, 31, 35, 41, 83, 20, 44, 42, 11, 33, 26, 15, 53, 65, 84, 85, 86	ООО «Нерудная партия», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 55	ГУП ДХ АК «Центральное ДСУ», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 63
1	Тип котельной по виду используемого топлива		уголь		
Технико-экономические параметры работы котельных					
2.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10		
2.2	Тип площадки строительства		новый осваиваемый под жилищное строительство земельный участок со следующими видами разрешенного использования: «Коммунальное обслуживание», «Общественное использование объектов капитального строительства», «Обслуживание жилой застройки», «Жилая застройка»		
2.3	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	4200		

2.4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68850
2.5	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6	Тип оборудования по видам используемого топлива		стационарная котельная
2.7	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной		0,97
2.8	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./Гкал	176,4
2.9	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/год	первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - категория, для которой применяется одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)
2.10	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1239,175
2.11	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	73
2.12	Объем водоотведения	тыс. рублей	73
2.13	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	122 699,00
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73447
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		0,02
3	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1	Температурный график	°C	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	850
3.8	б) средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети:			
3.9	базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей	22790
Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей:			
3.10	базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. рублей	6200
3.11	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 кабели 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
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		осуществляется
5	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
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	3,7
5.12	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
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	139348
5.15	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения	рублей/м	8200
5.16	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	рублей/куб. м/сутки	119543
5.17	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения	рублей/м	8611
5.18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,329
5.19	Коэффициент для температурных зон		
5.19.1	Котельная		1,07
5.19.2	Тепловые сети		1,056
5.20	Коэффициент сейсмического влияния		
5.20.1	Котельная		1,01
5.20.2	Тепловые сети		1
5.21	Температурная зона		4
5.22	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной		1,01
Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям			
5.23	Тип газопровода	-	X
5.24	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная)	-	X
5.25	Диаметр газопровода	мм	X
5.26	Масса газопровода	т/м	X
5.27	Протяженность газопровода	м	X
5.28	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	X
5.29	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	X
5.30	Тип газорегуляторного пункта	-	X
5.31	Пункт учета расхода газа	штук	X
5.32	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	X
6	Инвестиционные параметры		

6.1	Базовый уровень нормы доходности инвестиированного капитала	%	13,88		
6.2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64		
6.3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10		
6.4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15		
7	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / 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				
7.1	Начальник котельной	чел.	1 / 70 / 100 / 70		
7.2	Старший оператор	чел.	5 / 40 / 50 / 20		
7.3	Слесарь	чел.	1 / 40 / 100 / 40		
7.4	Инженер-электрик	чел.	1 / 40 / 33 / 13		
7.5	Инженер-химик	чел.	1 / 40 / 33 / 13		
7.6	Инженер КИП	чел.	1 / 40 / 33 / 13		
7.7	Машинист (кочегар) котельной	чел.	5 / 40 / 50 / 20		
7.8	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.	86941		
8	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля		0,009		
9	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	27,96		
10	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб- лей/Гкал	473,52	537,00	625,38
10.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	руб- лей/т.н.т.	1 441,84	2 200,85	2 423,25
10.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	4102	5500	5200
10.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:				
	2019 год	%	4,60	4,40	
	2020 год	%	4,30	4,10	
11	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	руб- лей/Гкал	1 247,13	1 249,06	1 249,06
11.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб- лей	180 292,47		
11.2	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения		4 температурная зона, 7 сейсмический район		
11.3	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	от 200 до 500 км		

11.4	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов		не отнесен
11.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	32 721,99
11.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	8 380,57 8 731,27
11.7	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	тыс. рублей	2975,59 (водоснабжение) 2607,21 (водоотведение)
11.8	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям	тыс. рублей	отсутствует
11.9	стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования	тыс. рублей	4 752,06
		тыс. рублей/кв. метров	0,83215 Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»
11.10	норма доходности инвестированного капитала, значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	8,76
		%	7,57
11.11	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):		
	2016	%	4,32
	2017	%	7,60
	2018	%	11,90
	2019	%	5,30
	2020	%	2,80
12	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	рублей/Гкал	296,45 296,91
12.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	5 026,19 5 033,86
12.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
12.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 247,13 3 252,27
12.4	величина ставки налога на имущество;	%	2,2
12.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	14,26
12.6	величина ставки земельного налога	%	0,3
13	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	297,75 297,34 304,32
13.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	6 655,47 6 503,20
13.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1833,52 1721,53
13.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из	Гарантирующий	АО «Алтайэнергосбыт» АО «Барнаульская горэлектросеть» 3,64 3,42

	значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	поставщик, рубль/кВт.ч		
13.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	22,53	
13.5	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	рубль/куб. метров	ООО «Барнаульский водоканал»	
			Тариф на питьевую воду:	
			16,45	
			Тариф на водоотведение:	
			12,90	
13.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1476,95	
13.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1668,27	1809,11
13.8	величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	1045,76	1185,97
14	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рубль/Гкал	46,30	47,61
15	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	рубль/Гкал	0	
16	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	рубль/Гкал	0	
17	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	рубль/Гкал	0	

Приложение 4
к решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 5 декабря 2019 года № 436

**Сводка поступивших предложений
к проекту решения управления Алтайского края по государственному
регулированию цен и тарифов «Об утверждении индикативного предельного
уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны
теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края
на 2020 год»**

Письмом от 22.10.2019 № 4-5/1-103309/19 Акционерное общество «Барнаульская генерация» (далее – АО «Барнаульская генерация», Общество) направило в управление по тарифам свои замечания и предложения:

«Согласно пункту 36 Правил 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 (далее – Правила), расходы на оплату труда персонала котельной с использованием k-го вида топлива в базовом году (Рпб, к, тыс. руб.) определяются по формуле 22:

$$РП_{б,k} = \sum_{j=1}^m \left(K_{шт.ед.,k}^j \times ЗП_{б,k}^j \times k_{МО} \times 12 \right) + Р_{б,k}^{СВ}$$

где:

m - количество должностей (специальностей, профессий) персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, установленное технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

$K_{шт.ед.,k}^j$ - количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, на j-й должности, установленное технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей;

$ЗП_{б,k}^j$ - базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, включающей все предусмотренные нормами законодательства Российской Федерации стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда работников на j-й должности с учетом загрузки сотрудника, установленный технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей (тыс. рублей);

$k_{МО}$ - коэффициент корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, на j-й должности, определяемый в соответствии с пунктом 37 настоящих Правил;

$P_{6,k}^{CB}$ - расходы на уплату в базовом году страховых взносов по персоналу котельной, определяемые в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о страховых взносах исходя из расходов на оплату труда персонала котельной, определенных в соответствии с настоящим пунктом (тыс. рублей);

б - базовый год (2015 год).

Согласно пункту 37 Правил № 1562, коэффициент корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, производящей тепловую энергию с использованием k-го вида топлива, на j-й должности kМО определяются по формуле 22:

$$k_{MO} = \frac{ЗП_{MO}^{cp}}{ЗП_{MCK}^{cp}},$$

где:

$ЗП_{MO}^{cp}$ - величина среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по муниципальному району, в состав которого входит соответствующее поселение, городскому округу (при отсутствии данных по муниципальному району, городскому округу - по субъекту Российской Федерации, в состав которого входят соответствующие муниципальный район, городской округ), на территории которого находится система теплоснабжения, определяемая по данным Федеральной службы государственной статистики в базовом году (рублей);

$ЗП_{MCK}^{cp}$ - величина среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве в базовом году, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей (рублей).

В проекте решения, величина среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по муниципальному району, в состав которого входит соответствующее поселение, городскому округу (при отсутствии данных по муниципальному району, городскому округу – по субъекту Российской Федерации, в состав которого входят соответствующие муниципальный район, городской округ), на территории которого находится система теплоснабжения, определяемая по данным Федеральной службы государственной статистики в базовом году (рублей) составляет 23 549,0 руб., что не соответствует данным Федеральной службы государственной статистики на 2015 год.

Согласно данным, размещенным на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики <https://www.gks.ru>, среднемесячная заработка работников отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по городскому округу город Барнаул за 2015 год составляет 33 552,80 рублей.

При этом величина среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве в базовом году, установленная технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей принята на уровне 86 941,0 руб., что соответствует

данным, размещенным на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики <https://www.gks.ru>.

Учитывая нормативные требования, установленные в пунктах 36 и 37 Правил № 1562, предлагаем при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) использовать величину среднемесячной заработной платы работников отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по городскому округу город Барнаул по данным Федеральной службы государственной статистики за 2015 год (базовый год), в размере 33 552,80 рублей.

Таким образом, с учетом предложений индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа город Барнаул Алтайского края должен составлять 2 393,82 руб./Гкал (без учета НДС), 2 872,58 руб./Гкал (с НДС)».

Управлением по тарифам в адрес управления Федеральной службы государственной статистики по Алтайскому краю и Республики Алтай письмом от 10.04.2018 № 30-12/ИП/1260 направлен запрос о величине среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по городскому округу Барнаул, Рубцовск, при отсутствии данных по муниципальному району, городскому округу – по субъекту Российской Федерации, в 2015 году.

Письмом от 24.04.2018 № ОС-22-10/246-ИС управление Федеральной службы государственной статистики по Алтайскому краю и Республике Алтай сообщило следующее:

«В соответствии с Федеральным планом статистических работ, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2018 № 671-р, расчет заработной платы работников по полному кругу организаций разрабатывается только в целом по субъекту Российской Федерации. Среднемесячная номинальная начисленная заработка работников Алтайского края по полному кругу организаций по ОКВЭД «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за 2015 год составила 23 549,0 рублей.

По данным федерального статистического наблюдения по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» среднемесячная номинальная начисленная заработка работников крупных и средних организаций (без учета субъектов малого предпринимательства) по ОКВЭД «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за 2015 год составила по г. Барнаулу 33 553,0 рубля, г. Рубцовску – 19 347,0 рублей».

При расчете индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования города Рубцовск Алтайского края управлением по тарифам использовалась среднемесячная номинальная начисленная заработка работников крупных и средних организаций (без учета субъектов малого предпринимательства) по ОКВЭД «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за 2015 год, которая составила по г. Рубцовску 19 347,0 рублей.

В представлении от 28.02.2019 № 7-08-2019/2482 об устранении нарушений законодательства, регулирующего порядок определения предельного уровня цены на тепловую энергию в ценовых зонах теплоснабжения, прокуратура Алтайского края указала на следующее:

«Так, в соответствии с пунктом 37 Правил № 1562 величина среднемесячной заработной платы работников отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» рассчитывается по городскому округу (при отсутствии данных по городскому округу – по субъекту Российской Федерации, в состав которого входят соответствующий городской округ), на территории которого находится система теплоснабжения, с учетом данных Федеральной службы государственной статистики в 2015 году.

Проверкой установлено, что управление по тарифам в качестве величины среднемесячной заработной платы работников вышеназванной отрасли принял представленный по запросу регулятора Алтайкрайстатом среднемесячный размер заработной платы работников крупных и средний организаций (без учета субъектов малого предпринимательства) по г. Рубцовску, несмотря на то, что данная информация содержала также сведения о размере среднемесячной заработной платы работников анализируемой отрасли по краю по полному кругу организаций. Таким образом, с учетом положений пункта 37 Правил № 1562 регулирующий орган необоснованно в расчете предельного уровня цены на тепловую энергию в ценовой зоне г. Рубцовска учел размер среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Рубцовску, который не отражает информацию по полному кругу организаций при наличии таких данных в целом по краю.

На основании вышеизложенного и, принимая во внимание замечания прокуратуры Алтайского края, управлением по тарифам величина среднемесячной заработной платы работников организаций отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» принята на уровне 23 549,0 рублей по полному кругу организаций по Алтайскому краю.