



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

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 13 ноября 2019 года

№ 353

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск 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 15.09.2018 № 1937-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 управление 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 – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края согласно приложению 1 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 – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края согласно приложению 2 к настоящему решению.

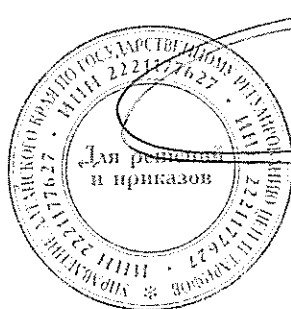
3. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.11.2018 № 149 «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию

(мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края на 2019 год».

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

5. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Начальник управления



А.А. Катнов

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 13 ноября 2019 года № 353

**Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны  
теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края, на 2020 год**

N п/ п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Период функцио- нирования ценовой зоны теп- лоснабже- ния	Индикативный предельный уро- вень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2020 по 30.06.2020		Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.07.2020 по 31.12.2020	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Южная тепловая станция», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2	2020	2 272,97	2 727,56	2 441,97	2 930,37
2	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18	2020	2 275,84	2 731,01	2 446,64	2 935,97
3	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Котельные № 3, 5, 8, 17», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10, 13	2020	2 271,61	2 725,93	2 442,20	2 930,64
4	ООО «Рубцовский ЛДК» (ООО «Энергоресурс»), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 16	2020	2 782,15	3 338,58	2 831,91	3 398,29
5	ООО «Альтернатива»*, номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 15	2020	2 246,31	2 695,57	2 407,19	2 888,63
6	ОАО «РЖД», система теплоснабжения «Котельная ПРММ-4 ст. Рубцовск, Котельная ПТО ст. Рубцовск, Котельная ПЧ-18 ст. Рубцовск», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 17	2020	2 094,61	2 513,53	2 246,58	2 695,90
7	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 20	2020	2 240,80	2 688,96	2 720,39	3 264,47
8	ООО «Компания теплоснабжения», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 19	2020	2 380,46	2 856,55	2 400,82	2 880,98

\*постановлением Администрации города Рубцовска Алтайского края от 03.10.2019 № 2515 «О внесении изменений в постановление Администрации города Рубцовска Алтайского края от 27.06.2019 № 1575 «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования город Рубцовск Алтайского края до 2035 года (актуализация на 2020 год)» внесены изменения по системе теплоснабжения № 15, согласно которым единой теплоснабжающей компанией является ООО «Альтернатива» (в 2019 году осуществляло ООО «Районный водоканал»).

Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 13 ноября 2019 года № 353

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 – муниципального образования город Рубцовск Алтайского края в разрезе систем теплоснабжения

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Система теплоснабжения						
			АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 2	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Котельные № 3, 5, 8, 17», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18	АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс», «Котельные № 3, 5, 8, 17», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 5, 7, 10, 13	ООО «Рубцовский ЛДК (ООО «Энергоресурс»), номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 16	ООО «Альтернатива», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 15	ООО «РЖД», система теплоснабжения «Котельная ПРММ-4 ст. Рубцовск, Котельная ПТО ст. Рубцовск, Котельная ПЧ-18 ст. Рубцовско», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 17	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 20
1	Тип котельной по виду используемого топлива		уголь		мазут	уголь			
2	<b>Технико-экономические параметры работы котельных</b>								
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		1300		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	Блочно-модульная котельная	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	167,1	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	62 250,00	122 699,00
2.14	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	73447	43010	73447
2.15	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной		0,02	0,015	0,02
3	<b>Технико-экономические параметры работы тепловых сетей</b>				
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	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	110 180
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 пластиката или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластиката 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	
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		0,321	0,309	0,321
5.19	Коэффициент для температурных зон				
5.19.1	Котельная		1,07	1,038	1,07
5.19.2	Тепловые сети		1,056		
5.20	Коэффициент сейсмического влияния				
5.20.1	Котельная		1,01	1,005	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		
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.	5 / 40 / 50 / 20		0		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			X		0,009		
9	объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	27,28			26,26		27,28		
10	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	рублей/Гкал	503,79	503,99	503,99	1 665,27	468,15	326,26	756,76	466,39
10.1	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку	рублей/г.н.т.	1 837,23			14 279,66	1 848,91	1 910,15	3 000,00	1 848,91
10.2	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/кг н.т.	4894	4892		10000	5300	7857	5320	5320
10.3	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год 2020 год	%	4,40%			1,90%	4,40%			
			4,10%			-0,40%	4,10%			
11	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	1 292,35	1 293,00	1 292,35	774,86	1 293,00	1 292,35		
11.1	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	180 166,60			88 232,96	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 вечномёрзлых грунтов		не отнесен							
11.5	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	32 375,39							
11.6	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям	тыс. рублей	580,91	666,32	580,91	580,91	666,32	580,91		

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	5 393,08		1 669,29		5 393,08			
		тыс. рублей/кв. метров	0,95451		0,95451		0,95451			
			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	307,32	307,48	307,32	183,98	307,48	307,32		
12.1	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей	5 092,56	5 095,10	5 092,56	2 914,92	5 095,10	5 092,56		
12.2	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20							
12.3	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. рублей	3 273,57	3 275,27	3 273,57	1 910,78	3 275,27	3 273,57		
12.4	величина ставки налога на имущество;	%	2,2							
12.5	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. рублей	16,35			5,06	16,35			
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	290,63	294,19	290,65	152,26	291,36	276,61	310,62	287,68
13.1	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. рублей	1561,94			738,15	1561,94			
13.2	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. рублей	1 788,94	1 859,81	1 788,94	1 057,99	1 859,81	1 788,94		
13.3	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднтарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	Гарантирующий поставщик, рублей/кВт.ч	АО «Алтай-энергосбыт»,	АО «Алтайкрай-энерго»,	АО «Алтай-энергосбыт»,	АО «Алтайэнерго-сбыт»,	АО «Алтайкрай-энерго»,	АО «Алтай-энергосбыт»,	АО «Алтай-энергосбыт»,	АО «Алтайэнерго-сбыт»,
			3,64	3,79	3,64	3,66	3,79	3,64		
13.4	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. рублей	17,6							
13.5	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового	рублей/куб. метров	МУП «Рубцовский водоканал»,							
			Тариф на питьевую воду:							
			12,55							
			Тариф на водоотведение:							

	года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций		15,47							
13.6	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на оплату страховых взносов	тыс. рублей	1215,48			867,80	1215,48			
13.7	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. рублей	1 694,70	1 695,36	1 695,15	351,91	1 618,13	1 312,16	2 239,81	1 614,12
13.8	величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	тыс. рублей	1 085,56	1 086,01	1 086,01	0	1 008,78	703,02	1 630,67	1 004,99
14	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	рублей/Гкал	47,88	47,97	47,89	55,53	47,20	44,05	53,34	47,07
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)	рублей/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), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	рублей/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.	рублей/Гкал	0							

Приложение 3  
к решению управления Алтайского края по  
государственному регулированию цен и тарифов  
от 13 ноября 2019 года № 353

**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 – муниципального  
образования город Рубцовск Алтайского края на 2020 год»**

Письмом от 22.10.2019 № 4-5/1-103309/19 акционерное общество «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» (далее – АО «РубТЭК», Общество) направило в управление по тарифам свои предложения:

1) «Согласно пункту 46 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в первом полугодии очередного расчётного периода регулирования величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) во втором полугодии предшествующего расчётного периода регулирования на 31 декабря. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом регулирования на первое полугодие очередного расчётного периода регулирования равным предельному уровню цены на второе полугодие предшествующего расчётного периода регулирования (за исключением первого полугодия первого расчётного периода регулирования). Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждаемый органом регулирования на второе полугодие очередного расчётного периода регулирования, определяется в соответствии с разделами I и II настоящих Правил, в том числе с учётом прогнозных индексов роста цены на газ со второго полугодия очередного расчётного периода регулирования при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ.

В проекте решения индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для АО «РубТЭК», «Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18 с 01.01.2020 по 30.06.2020 составляет 2 267,68 руб./Гкал (без НДС), что не соответствует утверждённому

предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность) на 2019 год – 2 275,84 руб./Гкал (без НДС)».

Управлением по тарифам предложение Общества при формировании решения учтено: индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для АО «РубТЭК», «Котельные № 1, 2, 4, 6, 7, 10, 13, 11, 9», номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (система теплоснабжения) № 3, 4, 6, 8, 9, 11, 12, 14, 18 с 01.01.2020 по 30.06.2020 составляет 2 275,84 руб./Гкал (без НДС) – решение управления по тарифам от 08.11.2018 № 149.

2) Обществом представлено, что «в соответствии с подпунктом «а» пункта 13 Правил, при определении фактической цены на К-й вид топлива, используемый при производстве тепловой энергии котельной, с учетом затрат на его доставку в (i-2)-м расчетном периоде регулирования, орган регулирования использует цены (тарифы), действовавшие во втором полугодии (i-2)-го расчетного периода регулирования в системе теплоснабжения, - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию. В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил орган регулирования использует в том числе информацию с официального сайта единой информационной системы в сфере закупок, региональных и муниципальных информационных систем в сфере закупок по завершённым закупкам, в результате которых заключены договоры на поставку топлива покупателю по ценам на топливо, включающим затраты на его доставку. Согласно информации, размещённой на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), в разделе «Протоколы работы комиссий», в документе «Протокол ЦЗК 81-кэ от 31.12.2017» цена поставки каменного угля на 2018 год составляет 1 689 руб./т. н. т. (без НДС)

<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/documents.html?regNumber=31705600126>.

Тариф на оказываемые транспортные услуги по доставке топлива установлен решением управления по тарифам от 17.12.2018 № 132 в размере 148,23 руб./т.н.т. (без НДС). Таким образом, считаем, что при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию, фактическая цена на топливо на 2018 год, включая транспортную составляющую, должна быть учтена в размере 1 837,23 руб./т. (без НДС)».

Управлением при определении индикативного предельного уровня цены на 2020 год учитывались цены, представленные Обществом по форме шаблона WARM.TOPL.Q4.2018 «Информация о фактически сложившихся ценах и объёмах потребления топлива по итогам 12 месяцев 2018 года», направленном Обществом по ЕАИС. Фактическая цена натурального топлива с учетом транспортировки АО «Рубцовский теплоэнергетический комплекс» за 2018 год составила 1 665,13 руб./т.н.т. (без учета НДС), с учетом закупок, размещенных на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок, в том числе за i-3 расчетный период (2017 год).

В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил управлением по тарифам цены на топливо приняты с учетом предложений АО «РубТЭК».

3) АО «РубТЭК» представлена информация о том, что «согласно п. 12 Правил при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, используются прогнозные индексы роста цены на  $k$ -й вид топлива в  $(i-1)$  -й на  $i$ -й расчетный период регулирования соответственно, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Согласно п. 21,22,23 Правил при расчете составляющих предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по определению величины капитальных затрат на строительство тепловых сетей, затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной и стоимости земельного участка для размещения котельной, используется прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в  $i$ -м расчетном периоде регулирования (ИЦП  $i$ ) в соответствии с п. 20 Правил.

Согласно п.20 Правил, ИЦП  $i$  определяется по формуле, где индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в  $(b+1)$  -й,  $(b+2)$ -й,  $i$ -й расчетные периоды регулирования, на соответствующие годы применяются согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования, одобренного Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

В проекте решения при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2020 год применяются индексы, не соответствующие актуальному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации».

Управлением по тарифам предложение Общества при формировании решения учтено: пунктом 20 Правил определено, что индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в  $(b+1)$ -й,  $(b+2)$ -й,  $i$ -й расчетные периоды регулирования, **указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на  $i$ -й расчетный период регулирования**, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). Расчет индикативного предельного уровня цены скорректирован в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации 18.09.2019 (с изменениями от 30.09.2019).

Замечания, направленные АО «РубТЭК», учтены при расчете индикативного предельного уровня цены по всем системам теплоснабжения города Рубцовск.