

**Дополнительное соглашение от 05.12. 2023г.
к муниципальному контракту теплоснабжения и поставки горячей воды
№ 623001293 от 05.05.2023г**

г. Новосибирск

код Потребителя № 3623001293

Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская теплосетевая компания» (сокращенное наименование – **ООО «НТСК»**), именуемое в дальнейшем «Единая теплоснабжающая организация» (далее по тексту – «ЕТО»), в лице представителя Беленького Александра Ильича, действующего на основании доверенности от 29.06.2023г и агентского договора, заключенного между ООО «Сибирская теплосбытовая компания» и ЕТО, с одной стороны, и **Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Центр муниципального имущества»** (сокращенное наименование – **МУП «ЦМИ»**), в лице директора Беляцкого Эдуарда Витальевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем Стороны, договорились внести в муниципальный контракт теплоснабжения и поставки горячей воды № 6230012893 от 05.05.2023г. (далее по тексту настоящего дополнительного соглашения – контракт) следующие изменения:

1. Изложить Приложение №1 к контракту в новой редакции - согласно Приложению №1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Включить в Приложение №2 к контракту Лист 15:
«Лист 15. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, для объекта, расположенного по адресу: ул. Железнодорожная, 8/2». согласно Приложению №2 к настоящему дополнительному соглашению.

3. Изложить Приложение №3 к контракту :
«Сведения об объектах теплоснабжения Потребителя», в новой редакции - согласно Приложению №3 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Изложить Приложение №7 к контракту :
«Показатели качества теплоснабжения в точке поставки», в новой редакции - согласно Приложению №4 к настоящему дополнительному соглашению.

5. Настоящее дополнительное соглашение состоит из основного текста и приложений к нему:
«Приложение №1. Ориентировочная величина потребления тепловой энергии и теплоносителя (горячей воды, на 1 стр.
Приложения №2. Лист 15. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, для объекта, расположенного по адресу: ул. Железнодорожная, 8/2, на 2 стр.;
Приложение №3. Сведения об объектах теплоснабжения Потребителя, на 3 стр.;
Приложение №4. Показатели качества теплоснабжения в точке поставки», на 11 стр.»

6. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью контракта, составлено в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим дополнительным соглашением, сохраняют действие условия контракта.

8. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон с 10.10.2023. и действует в течение всего срока действия контракта.

9. Реквизиты сторон:

«ЕТО»

ООО «НТСК»

Юридический адрес: РФ, 630007, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 4, офис 40.

Почтовый адрес: РФ, 630112, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 226/1.

ИНН 5406993045 КПП 540601001 ОГРН 1185476068909

Наименование банка: Банк ГПБ (АО), г. Москва
БИК 044525823
Расчетный счет: 40702810300000045559
Корреспондентский счет: 30101810200000000823
ОКВЭД 35.30.2

«ПОТРЕБИТЕЛЬ»

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Центр муниципального имущества»
ИНН 5406100260 КПП 540601001 ОГРН 1025402480245
Банк плательщика: Сибирский банк ПАО Сбербанк г. Новосибирск
БИК 045004641
Расчетный счет 40702810644050001443
Корреспондентский счет 30101810500000000641

Подписи:

ЕТО

Представитель ООО «НТСК»,
действующий на основании доверенности
от 29.06.2023



Беленький А.И.

Потребитель
Директор



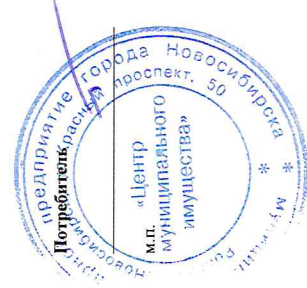
Беляцкий Э.В.

Приложение № 1
к дополнительному соглашению от _____ 2023 к контракту теплоснабжения и поставки горячей воды № 623001293 от 05.05.2023
Приложение № 2
к контракту теплоснабжения и поставки горячей воды № 623001293 от 05.05.2023

ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ВЕЛИЧИНА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ)

Период	Отопление и гвс по нормативу	Отопление по нагрузке	Вентиляция по нагрузке	ГВС по нагрузке	Количество тепловой энергии, Гкал				Количество теплоносителя, м3			Горячая вода (ЦТП), куб м
					Технологические нужды	Кондиционирование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	ГВС для открытой схемы	Всего	
<i>1 квартал, в том числе:</i>	-	1050,4017	22,2680	0,0000	1083,9124	10,2427	150,0892	0,0000	150,0892	0,0000	150,0892	9111,2727
Январь	-	402,6400	8,9040	0,0000	415,0720	3,5280	51,6974	0,0000	51,6974	0,0000	51,6974	3138,3273
Февраль	-	347,0453	7,7000	0,0000	357,9319	3,1866	46,6944	0,0000	46,6944	0,0000	46,6944	2834,6182
Март	-	300,7165	6,6640	0,0000	310,9083	3,5280	51,6974	0,0000	51,6974	0,0000	51,6974	3138,3273
<i>2 квартал, в том числе:</i>	-	187,0001	4,1440	0,0000	195,1274	3,9833	58,3680	0,0000	58,3680	0,0000	58,3680	8706,3273
Апрель	-	174,3650	3,8640	0,0000	181,6432	3,4142	50,0297	0,0000	50,0297	0,0000	50,0297	3037,0909
Май	-	12,6351	0,2800	0,0000	13,4842	0,5690	8,3383	0,0000	8,3383	0,0000	8,3383	3138,3273
Июнь	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2530,9091
<i>3 квартал, в том числе:</i>	-	11,7928	0,2520	0,0000	12,5000	0,4552	6,6706	0,0000	6,6706	0,0000	6,6706	8402,6182
Июль	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2632,1455
Август	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2733,3818
Сентябрь	-	11,7928	0,2520	0,0000	12,5000	0,4552	6,6706	0,0000	6,6706	0,0000	6,6706	3037,0909
<i>4 квартал, в том числе:</i>	-	828,0232	18,3400	0,0000	856,8333	10,4703	153,4245	0,0000	153,4245	0,0000	153,4245	9313,7455
Октябрь	-	176,8920	3,9200	0,0000	184,3401	3,5280	51,6974	0,0000	51,6974	0,0000	51,6974	3138,3273
Ноябрь	-	280,5002	6,2160	0,0000	290,1303	3,4142	50,0297	0,0000	50,0297	0,0000	50,0297	3037,0909
Декабрь	-	370,6309	8,2040	0,0000	382,3630	3,5280	51,6974	0,0000	51,6974	0,0000	51,6974	3138,3273
<i>Итого за год:</i>	-	2077,2178	46,0040	0,0000	2148,3734	25,1516	368,5523	0,0000	368,5523	0,0000	368,5523	35533,9636

Примечание: Величина потребления тепловой энергии и горячей воды по Потребителю указана ориентировочно. Количество тепла на отопление и вентиляцию зависит от температуры наружного воздуха, определено по среднестатистическим месячным температурам. При отклонении средних температур по месяцам от среднестатистических фактические расходы тепла могут изменяться в ту или другую сторону.



Приложение № 2
к дополнительному соглашению от
_____ 2023
к муниципальному контракту теплоснабжения
и поставки горячей воды № 623001293 от
05.05.2023г.
Приложение № 2. Лист 15
к муниципальному контракту теплоснабжения
и поставки горячей воды
№ 623001293 от 05.05.2023г

А К Т
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной
ответственности Сторон.

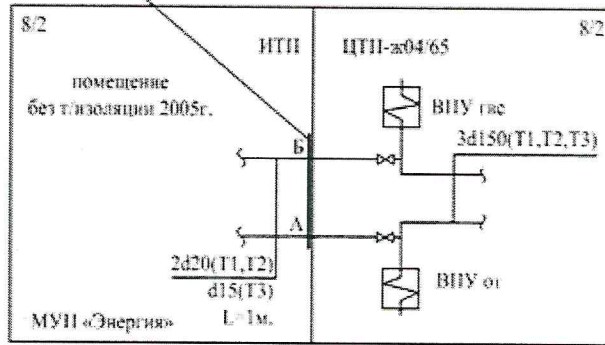
«ЕТО», в лице представителя Беленького Александра Ильича, действующего на основании доверенности от 15.06.2023г., с одной стороны, и муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Центр муниципального имущества» (сокращенное наименование – МУП «ЦМИ»), в лице директора Беяцкого Эдуарда Витальевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей по объекту: **административное здание по адресу: ул. Железнодорожная, 8/2**

№п/ п	Наименование тепловых сетей и оборудования	Балансовая принадлежность и эксплуатационная ответственность
1.	1. Трубопроводы Т1,Т2 до точки врезки А 2. Трубопровод Т3 до точки врезки Б	ООО «НТСК»
2.	1. Трубопроводы Т1,Т2 от точки врезки А до системы теплопотребления Потребителя 2. Трубопровод Т3 от точки врезки Б до системы ГВС Потребителя	МУП «ЦМИ»

Схема теплоснабжения:

ул. Железнодорожная

Граница разграничения между
ООО "НТСК" и Потребителем



ул.1905года

ГЭИ-5
от ТК 1506
через
ЦТП-ж 04/65



СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

к дополнительному соглашению от _____ 2023 к контракту теплоснабжения и поставки горячей воды № 623001293 от 05.05.2023

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

Потребитель: МУП "ЦМИ"

Приложение №3

к контракту теплоснабжения и поставки горячей воды №623001293 от 05.05.2023

Сведения об объектах теплоснабжения Потребителя

п/п	Хар-ка объекта	Адрес	Год постройки	Материал стен	Этажность	Объем здания по наружному обмеру, У м3	Объем отапливаемого помещения, У м3	Т вв. помещения град С	Площадь общая м2	Площадь ОДН м2	Кол-во проживающих	Изоляция стояков дм/нет	Наличие политехсесушителей
1	нежилое помещение площадью 730,9 кв.м	ул. Немировича-Данченко, 145/1						20					
2	нежилое помещение площадью 371,0 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18						20					
3	Нежилое помещение площадью 6,60 кв.м. из 106,1 кв.м.	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18						20					
4	нежилое помещение площадью 201,3 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18						20					
5	нежилое помещение площадью 99,50 кв.м из 667,2 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18						20					
6	нежилое помещение площадью 4,8 кв.м из 1706,4 кв.м.	пр-кт. Красный, 44						20					
7	нежилое помещение площадью 38,8 кв.м	ул. Связистов, 139/1						20					
8	нежилое помещение площадью 36,90 кв.м.	ул. Саваы Кожевникова, 9/1						20					
9	нежилое помещение 587,10 кв.м.	ул. Кошурникова, 18						20					
10	нежилое помещение площадью 404,40 кв.м.	Красноярская,34						20					
11	нежилое помещение площадью 44,70 кв.м.	ул. Толбухина,4						20					
12	нежилое помещение	ул. Саратовская,24а						20					
13	нежилое помещение площадью 728,8 кв.м.	ул. Народная,31						20					
14	нежилое помещение	ул. Станционная,6						20					
15	здание кинотеатра	ул Бориса Богаткова, 266						20					
16	нежилое помещение	ул Железнодорожная, 8/2						20					

Тепловые нагрузки объектов

п/п	Хар-ка объекта	Адрес	Нагрузка на отоп.		Кол-во часов работы вент.	Нагрузка на вент.		Нормативные потери тепла с утечкой внутренних систем теплоснабжения		Нагрузка на ГВС		Объем системы ГВС	Режим работы ГВС		Расход циркулирующей теплоносителя	Примечание
			Гкал/ч	0,029058		Гкал/ч	Гкал/ч	м3/час	Гкал/ч	м3/ч	Часов, дней в неделю		м3/час			
1	нежилое помещение площадью 730,9 кв.м	ул. Немировича-Данченко, 145/1	0,029058		-	0,000000	0,000142	0,002200	0,000000	-	м3	24ч x 7дн	0,363225			
2	нежилое помещение площадью 371,0 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	0,006000		-	0,000000	0,000032	0,000050	0,000000	-	м3	24ч x 7дн	0,075			



3	Нежилое помещение площадью 6,60 кв.м. из 106,1 кв.м)	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	0,000150	-	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,001875	-
4	нежилое помещение площадью 201,3 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	0,003000	-	0,000000	0,000013	0,000200	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,0375	-
5	нежилое помещение площадью 99,50 кв.м из 667,2 кв.м	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	0,002350	-	0,000000	0,000013	0,000200	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,029375	-
6	нежилое помещение площадью 4,8 кв.м из 1706,4 кв.м	пр-кт. Красный, 44	0,000540	-	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,00675	-
7	нежилое помещение площадью 38,8 кв.м	ул. Связистов, 139/1	0,001817	-	0,000000	0,000006	0,000100	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,0227125	-
8	нежилое помещение площадью 36,90 кв.м.	ул. Саввы Кожвинникова, 9/1	0,003100	-	0,000000	0,000013	0,000200	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,03875	-
9	нежилое помещение 587,10 кв.м	ул. Колпурикова, 18	0,010400	16	0,028000	0,000188	0,002900	0,016200	0,0294545	0,016200	0,294545	24ч x 7дн	0,62742	горячая вода (ЦТП)
10	нежилое помещение площадью 404,40 кв.м.	Красноярская, 34	0,010328	-	0,000000	0,000052	0,000800	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	0,1291	-
11	нежилое помещение площадью 44,70 кв.м.	ул. Толбухина, 4	0,002000	-	0,000000	0,000013	0,000200	0,003000	0,054545	0,003000	0,054545	24ч x 7дн	0,0523	горячая вода (ЦТП)
12	нежилое помещение	ул. Саргатовская, 24а	0,369000	-	0,000000	0,001793	0,027700	0,012800	0,232727	0,012800	0,232727	24ч x 7дн	4,72898	горячая вода (ЦТП)
13	нежилое помещение площадью 728,8 кв.м.	ул. Народная, 31	0,105000	-	0,000000	0,000511	0,007900	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	1,3125	-
14	нежилое помещение	ул. Станционная, 6	0,116400	-	0,000000	0,000563	0,008700	0,000000	0,000000	0,000000	-	24ч x 7дн	1,455	-
15	здание кинотеатра	ул. Бориса Богаткова, 266	0,164000	-	0,000000	0,000000	0,012300	0,200000	3,636360	0,200000	3,636360	0,003426	3,87	горячая вода (ЦТП)
16	нежилое помещение	ул. Железнодорожная, 8/2	0,007900	-	0,000000	0,000000	0,000600	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000002	0,09875	-
Итого:			0,831043		0,028000	0,003340	0,064500	0,232000	4,218178	0,003428	12,849238			

Количество нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя на сетях Потребителя

№ п/п	Участок т/сети	Способ прокладки	Год постройки	Диаметр	Длина	Объем сети	Нормируемые потери (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)	Нормативная утечка (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)
				мм	м	м ³	Ккал/ч	м ³ /ч
1	потери на участке от т.1 до ИТП (ул. 9-й Гвардейской Дивизии, 18)	В подвале	01.01.1986	89 x 3,5; 89 x 3,5	3,0	0,01	0,00003	0,00001
2	потери на участке от т.1 до ИТП (ул. Связистов, 139/1)	В подвале	01.01.1988	57 x 3,0; 57 x 3,0	15,0	0,01	0,00007	0,00002
3	потери на участке от т.1 до ИТП (Саввы Кожвинникова, 9/1)	В подвале	01.01.2014	57 x 3,0; 57 x 3,0	4	0,00	0,000005	0,000002
4	потери на участке от т.2 до ИТП (ул. Станционная, 6)	В помещении	01.01.2000	45 x 2,5; 45 x 2,5	14,0	0,04	0,00042	0,00009
	Итого:						0,00053	0,00012
				мм	м	м ³	Ккал/ч	м ³ /ч
1	потери от гр.растр. до ПУ (Колпурикова, 18)	В подвале	01.01.1997	89 x 3,5; 89 x 3,5	8,3	0,09	0,000542	0,000274
2	потери от гр.растр. до ПУ (Колпурикова, 18)	В подвале	01.01.1997	57 x 3,0; 57 x 3,0	5,5	0,02		
3	потери от ст.станции Липец, 25/1 до ст.станции (Толбухина, 4)	Подземная в непроходном канале	01.01.1997	89 x 3,5; 89 x 3,5	0,4	0,00	0,000039	0,000024
4	потери от ст.станции (Толбухина, 4)	Подземная в непроходном канале	01.01.1997	108 x 4,0; 108 x 4,0	0,4	0,01		
5	потери от ст.станции до ИТП (Толбухина, 4)	В подвале	01.01.1997	89 x 3,5; 89 x 3,5	0,1	0,00		

6	потери от ст. здания до т. врезки (Толбушина, 4)	В подвале	01.01.1997	108 x 4.0; 108 x 4.0	0,0	0,00	0,000031	0,000018
7	потери от т. врезки до ст. здания Липец.25/1 (Толбушина, 4)	В подвале	01.01.1997	89 x 3.5; 89 x 3.5	0,6	0,01		
8	Потери на участке от стены здания до ПУ (Сергатовская, 2-4а)	В подвале	01.01.1990	108 x 4.0; 108 x 4.0	7,5	0,12	0,0003	0,000296
9	от границы до ПУ (Народная, 31)	В подвале	01.01.2004	57 x 3.0; 57 x 3.0	3,4	0,01	0,0001	0,000034
10	от ПУ до ИТП (Народная, 31)	В подвале	01.01.2004	57 x 3.0; 57 x 3.0	1,6	0,01	0,000047	0,000016
	Итого:						0,001059	0,000662
№ п/п	Участок т/сети	Способ прокладки	Год постройки	Диаметр	Длина	Объем сети	Нормативные потери (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)	Нормативная утечка (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)
1	потери на участке от т. А до ИТП (Железнодорожная, 8/2)	В помещении	01.01.2005	26 x 2.5; 26 x 2.5	1,0	0,00	Гкал/ч 0,000019	м ³ /ч 0,000002
	Итого:						0,000019	0,000002
№ п/п	Участок т/сети	Способ прокладки	Год постройки	Диаметр	Длина	Объем сети	Нормативные потери (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)	Нормативная утечка (суммарно по подающему и обратному трубопроводу)
1	потери от ПУ до ИТП (Б.Богаткова, 266)	В помещении	01.01.2004	89 x 3.5; 89 x 3.5	1,5	0,02	Гкал/ч	м ³ /ч
2	потери от ПУ до ИТП (Б.Богаткова, 266)	В помещении	01.01.2004	76 x 3.5; 76 x 3.5	16,2	0,13	0,001023	0,00052
3	потери от ПУ до ИТП (Б.Богаткова, 266)	В помещении	01.01.2004	57 x 3.0; 57 x 3.0	16,4	0,07		
4	потери от ст. здания до ПУ (Б.Богаткова, 266)	В помещении	01.01.2004	89 x 3.5; 89 x 3.5	5,2	0,06	0,000178	0,000138
5	потери от ст. здания до ст. здания (Б.Богаткова, 266) / в непроизводном канале	Подземная в непроизводном канале	01.01.2004	133 x 4.0; 133 x 4.0	45,0	1,11	0,001933	0,002768
	Итого:						0,003134	0,003426



ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ТОЧКЕ ПОСТАВКИ

1. Температурный график в точке поставки Потребителя

№ п/п	Адрес объекта	№ температурного графика
1	пр-кт. Красный, 44	График №5-150-2
2	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	График №2,3-150-4
3	ул. Кошурникова, 18	График №5-130-1
4	ул. Немировича-Данченко, 145/1	График №2,3-150-3
5	ул. Саввы Кожевникова, 9/1	График №2,3-150-4
6	ул. Связистов, 139/1	График №2,3-150-4
7	ул. Красноярская, 34	График №5-150-4
8	ул. Толбухина, 4	График №5-130-1
9	ул. Народная, 31	График №4-150-3
10	ул. Саратовская, 24а	График №2,3-95-4
11	ул. Станционная, 6	График №2,3-150-1
12	ул. Бориса Богаткова, 266	График №5-130-1
13	ул. Железнодорожная, 8/2	График №5-150-4

2. Среднесуточное значение давления в подающем трубопроводе тепловой сети в точке поставки

№ п/п	Адрес объекта	Мпа	кгс/см ²
1	пр-кт. Красный, 44	0,52-0,62	5,2-6,2
2	ул. 9 Гвардейской Дивизии, 18	0,55-0,7	5,5-7,0
3	ул. Кошурникова, 18	0,58-0,75	5,8-7,5
4	ул. Немировича-Данченко, 145/1	-	-
5	ул. Саввы Кожевникова, 9/1	0,55-0,65	5,5-6,5
6	ул. Связистов, 139/1	0,55-0,7	5,5-7,0
7	ул. Красноярская, 34	0,5-0,76	5,0-7,6
8	ул. Толбухина, 4	0,53-0,73	5,3-7,3
9	ул. Народная, 31	0,29-0,5	2,9-5,0
10	ул. Саратовская, 24а	0,47-0,6	4,7-6,0
11	ул. Станционная, 6	0,5-0,83	5,0-8,3
12	ул. Бориса Богаткова, 266	-	-
13	ул. Железнодорожная, 8/2	0,51-0,7	5,1-7,0

Это условие не применяется, если теплопотребляющие установки подключены к тепловым сетям системы теплоснабжения по независимой схеме и (или) регулятор давления и (или) регулятор расхода установлен на теплопотребляющих установках.

3. Сведения о допустимой продолжительности прекращения поставки в точке поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя в подающем трубопроводе принимаются с учетом необходимости обеспечения допустимой продолжительности перерывов коммунальной услуги по отоплению в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг и Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации.

4. Диапазон значений параметров качества теплоснабжения:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, - +/- 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе, - +/- 5%.

Указанные величины дополнительно увеличиваются на величину погрешности теплосчетчика, но не более чем максимально допускаемую относительную погрешность теплосчетчика, определенную в соответствии с методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

5. Допустимая продолжительность значений параметров качества теплоснабжения за пределами диапазона значений параметров качества теплоснабжения, которая определяется по соглашению сторон договора теплоснабжения, в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг

6. Основанием для изменения (пересмотра) значений параметров качества теплоснабжения по инициативе одной из сторон до окончания срока действия договора может являться:

- a. Реконструкция, модернизация, ремонт, иное изменение технических и экономических параметров участка тепловой сети и/или объектов тепловой сети (ТК, ЦТП и др.), задействованных в поставке тепловой энергии потребителю;
- b. Подключение нового объекта к тепловым сетям или отключение объектов, непосредственно влияющее на параметры качества теплоснабжения;
- c. Реконструкция, модернизация, ремонт, иное изменение технических и экономических параметров объектов потребителей, подключенных от одной (смежной) тепловой камеры (ЦТП);
- d. Изменение гидравлической характеристики тепловой сети, связанной с работой автоматических регуляторов на объектах клиентов.

7. Значения параметров качества теплоснабжения подлежат изменению при условии обеспечения поставки тепловой энергии в соответствии установленными нормативными требованиями, включая поддержание температуры внутреннего воздуха не ниже нормативных.

При возникновении оснований для изменения (пересмотра) значений параметров качества теплоснабжения сторона договора направляет предложения другой стороне об изменении параметров качества. Сторона, получившая предложение внести изменения в договор, обязуется рассмотреть направленные предложения и, при отсутствии разногласий, подписать. Не допускается немотивированный отказ от внесения изменений в договор, не обусловленный техническими причинами.



ГРАФИК №4-105-3

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-4

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	36÷58	35
7	37÷58	36
6	38÷58	37
5	40÷58	38
4	41÷58	39
3	43÷58	40
2	44÷58	41
1	46÷58	42
0	47÷58	43
-1	49÷58	44
-2	50÷58	44
-3	51÷59	45
-4	53÷60	46
-5	54÷62	47
-6	55÷63	48
-7	57÷64	48
-8	58÷66	49
-9	59÷67	50
-10	61÷68	51
-11	62÷69	52
-12	63÷71	52
-13	64÷72	53
-14	66÷73	54
-15	67÷75	55
-16	68÷76	55
-17	69÷77	56
-18	70÷78	57
-19	72÷80	58
-20	73÷81	58
-21	74÷82	59
-22	75÷83	60
-23	76÷84	60
-24	76÷83	59
-25	75÷83	59
-26	75÷83	58
-27	75÷83	58
-28	75÷82	57
-29	74÷82	57
-30	74÷82	56
-31	74÷81	56
-32	73÷81	55
-33	73÷81	55
-34	73÷81	54
-35	73÷80	54
-36	72÷80	53
-37	72÷80	53



ГРАФИК №4-150-3

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-4

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	66÷73	35
7	66÷73	36
6	66÷73	37
5	66÷73	38
4	66÷73	39
3	66÷73	40
2	66÷73	41
1	66÷73	42
0	66÷73	43
-1	66÷73	44
-2	66÷73	44
-3	68÷75	45
-4	70÷77	46
-5	72÷79	47
-6	74÷82	48
-7	76÷84	48
-8	78÷86	49
-9	80÷88	50
-10	82÷90	51
-11	84÷92	52
-12	86÷94	52
-13	88÷96	53
-14	90÷98	54
-15	92÷100	55
-16	94÷102	55
-17	96÷104	56
-18	98÷106	57
-19	100÷108	58
-20	101÷110	58
-21	103÷112	59
-22	105÷114	60
-23	106÷116	60
-24	106÷116	59
-25	106÷116	59
-26	106÷116	58
-27	106÷116	58
-28	106÷116	57
-29	106÷116	57
-30	106÷116	56
-31	106÷116	56
-32	106÷116	55
-33	106÷116	55
-34	106÷116	54
-35	106÷116	54
-36	106÷116	53
-37	106÷116	53



ГРАФИК №2,3-150-2

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей,
подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-2,3

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	68÷75	35
7	68÷75	36
6	68÷75	37
5	68÷75	38
4	68÷75	39
3	68÷75	40
2	68÷75	41
1	68÷75	42
0	68÷75	43
-1	69÷76	44
-2	71÷79	44
-3	74÷81	45
-4	76÷83	46
-5	78÷86	47
-6	80÷88	48
-7	83÷90	48
-8	85÷93	49
-9	87÷95	50
-10	89÷97	51
-11	91÷100	52
-12	94÷102	52
-13	96÷104	53
-14	98÷107	54
-15	100÷109	55
-16	102÷111	55
-17	104÷113	56
-18	106÷116	57
-19	109÷118	58
-20	109÷119	57
-21	109÷119	57
-22	109÷119	56
-23	109÷119	56
-24	109÷119	55
-25	109÷119	55
-26	109÷119	54
-27	109÷119	54
-28	109÷119	53
-29	109÷119	53
-30	109÷119	52
-31	109÷119	52
-32	109÷119	51
-33	109÷119	50
-34	109÷119	50
-35	109÷119	49
-36	109÷119	49
-37	109÷119	48



ГРАФИК №2,3-150-1

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей,
подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-2,3

Температура наружного воздуха T_n , °С	Температура воды в подающем трубопроводе, $T1$ оС	Температура воды в обратном трубопроводе, $T2$ оС
8	70÷77	35
7	70÷77	36
6	70÷77	37
5	70÷77	38
4	70÷77	39
3	70÷77	40
2	70÷77	41
1	70÷77	42
0	70÷77	43
-1	71÷78	44
-2	73÷81	44
-3	76÷83	45
-4	78÷86	46
-5	80÷88	47
-6	83÷90	48
-7	85÷93	48
-8	87÷95	49
-9	89÷98	50
-10	92÷100	51
-11	94÷102	52
-12	96÷105	52
-13	98÷107	53
-14	100÷109	54
-15	103÷112	55
-16	105÷114	55
-17	107÷116	56
-18	109÷119	57
-19	111÷120	58
-20	112÷120	57
-21	112÷120	57
-22	112÷120	56
-23	112÷120	56
-24	112÷120	55
-25	112÷120	55
-26	112÷120	54
-27	112÷120	54
-28	112÷120	53
-29	112÷120	53
-30	112÷120	52
-31	112÷120	52
-32	112÷120	51
-33	112÷120	50
-34	112÷120	50
-35	112÷120	49
-36	112÷120	49
-37	112÷120	48



ГРАФИК №2,3-95-4

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей,
подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-2,3

Температура наружного воздуха Т _н , °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	36÷52	35
7	37÷52	36
6	38÷52	37
5	39÷52	38
4	40÷52	39
3	41÷52	40
2	42÷52	41
1	43÷52	42
0	44÷52	43
-1	45÷53	44
-2	46÷54	44
-3	47÷55	45
-4	48÷56	46
-5	49÷57	47
-6	50÷58	48
-7	51÷59	48
-8	52÷60	49
-9	53÷61	50
-10	54÷62	51
-11	55÷63	52
-12	56÷64	52
-13	57÷65	53
-14	58÷66	54
-15	59÷67	55
-16	60÷68	55
-17	61÷69	56
-18	62÷70	57
-19	63÷71	58
-20	63÷72	57
-21	63÷71	57
-22	62÷71	56
-23	62÷70	56
-24	62÷70	55
-25	62÷70	55
-26	61÷69	54
-27	61÷69	54
-28	61÷69	53
-29	60÷68	53
-30	60÷68	52
-31	60÷67	52
-32	59÷67	51
-33	59÷67	50
-34	59÷66	50
-35	58÷66	49
-36	58÷66	49
-37	58÷65	48



ГРАФИК №2,3-150-3

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-2,3

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	66÷73	35
7	66÷73	36
6	66÷73	37
5	66÷73	38
4	66÷73	39
3	66÷73	40
2	66÷73	41
1	66÷73	42
0	66÷73	43
-1	67÷74	44
-2	70÷77	44
-3	72÷79	45
-4	74÷81	46
-5	76÷84	47
-6	78÷86	48
-7	80÷88	48
-8	83÷90	49
-9	85÷93	50
-10	87÷95	51
-11	89÷97	52
-12	91÷99	52
-13	93÷102	53
-14	95÷104	54
-15	97÷106	55
-16	99÷108	55
-17	102÷110	56
-18	104÷113	57
-19	106÷115	58
-20	106÷116	57
-21	106÷116	57
-22	106÷116	56
-23	106÷116	56
-24	106÷116	55
-25	106÷116	55
-26	106÷116	54
-27	106÷116	54
-28	106÷116	53
-29	106÷116	53
-30	106÷116	52
-31	106÷116	52
-32	106÷116	51
-33	106÷116	50
-34	106÷116	50
-35	106÷116	49
-36	106÷116	49
-37	106÷116	48



ГРАФИК №2,3-150-4

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-2,3

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	64÷71	35
7	64÷71	36
6	64÷71	37
5	64÷71	38
4	64÷71	39
3	64÷71	40
2	64÷71	41
1	64÷71	42
0	64÷71	43
-1	65÷73	44
-2	68÷75	44
-3	70÷77	45
-4	72÷79	46
-5	74÷81	47
-6	76÷84	48
-7	78÷86	48
-8	80÷88	49
-9	82÷90	50
-10	84÷92	51
-11	86÷95	52
-12	89÷97	52
-13	91÷99	53
-14	93÷101	54
-15	95÷103	55
-16	97÷105	55
-17	99÷107	56
-18	101÷110	57
-19	103÷112	58
-20	104÷112	57
-21	104÷112	57
-22	104÷112	56
-23	104÷112	56
-24	104÷112	55
-25	104÷112	55
-26	104÷112	54
-27	104÷112	54
-28	104÷112	53
-29	104÷112	53
-30	104÷112	52
-31	104÷112	52
-32	104÷112	51
-33	104÷112	50
-34	104÷112	50
-35	104÷112	49
-36	104÷112	49
-37	104÷112	48



ГРАФИК №5-150-4

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-5

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	64÷71	35
7	64÷71	36
6	64÷71	37
5	64÷71	38
4	64÷71	39
3	64÷71	40
2	64÷71	41
1	64÷71	42
0	64÷71	43
-1	64÷71	44
-2	64÷71	44
-3	66÷73	45
-4	68÷75	46
-5	70÷77	47
-6	72÷79	48
-7	74÷81	48
-8	76÷83	49
-9	78÷85	50
-10	80÷88	51
-11	82÷90	52
-12	84÷92	52
-13	85÷94	53
-14	87÷96	54
-15	89÷97	55
-16	91÷99	55
-17	93÷101	56
-18	95÷103	57
-19	97÷105	58
-20	98÷107	58
-21	98÷107	58
-22	98÷107	57
-23	98÷107	57
-24	98÷107	56
-25	98÷107	55
-26	98÷107	55
-27	98÷107	54
-28	98÷107	54
-29	98÷107	53
-30	98÷107	53
-31	98÷107	52
-32	98÷107	52
-33	98÷107	51
-34	98÷107	51
-35	98÷107	50
-36	98÷107	50
-37	98÷107	49



ГРАФИК №5-130-1

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей, подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-5

Температура наружного воздуха Тн, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	45÷71	35
7	47÷71	36
6	49÷71	37
5	51÷71	38
4	53÷71	39
3	54÷71	40
2	56÷71	41
1	58÷71	42
0	60÷71	43
-1	62÷71	44
-2	64÷71	44
-3	65÷73	45
-4	67÷74	46
-5	69÷76	47
-6	71÷78	48
-7	73÷80	48
-8	74÷82	49
-9	76÷84	50
-10	78÷85	51
-11	79÷87	52
-12	81÷89	52
-13	83÷91	53
-14	85÷93	54
-15	86÷94	55
-16	88÷96	55
-17	90÷98	56
-18	91÷100	57
-19	93÷101	58
-20	93÷102	58
-21	93÷102	58
-22	93÷102	57
-23	93÷101	57
-24	93÷101	56
-25	93÷101	55
-26	93÷101	55
-27	93÷101	54
-28	92÷101	54
-29	92÷101	53
-30	92÷100	53
-31	92÷100	52
-32	92÷100	52
-33	92÷100	51
-34	92÷100	51
-35	92÷100	50
-36	91÷100	50
-37	91÷100	49



ГРАФИК №5-150-2

температур сетевой воды в точке поставки тепловой энергии для потребителей,
подключенных к тепловым сетям от ТЭЦ-5

Температура наружного воздуха Т _н , °С	Температура воды в подающем трубопроводе, Т1 оС	Температура воды в обратном трубопроводе, Т2 оС
8	68÷75	35
7	68÷75	36
6	68÷75	37
5	68÷75	38
4	68÷75	39
3	68÷75	40
2	68÷75	41
1	68÷75	42
0	68÷75	43
-1	68÷75	44
-2	68÷75	44
-3	70÷77	45
-4	72÷79	46
-5	74÷82	47
-6	76÷84	48
-7	78÷86	48
-8	80÷88	49
-9	82÷90	50
-10	84÷92	51
-11	86÷94	52
-12	88÷96	52
-13	90÷99	53
-14	92÷101	54
-15	94÷103	55
-16	96÷105	55
-17	98÷107	56
-18	100÷109	57
-19	102÷111	58
-20	104÷113	58
-21	104÷113	58
-22	104÷113	57
-23	104÷113	57
-24	104÷113	56
-25	104÷113	55
-26	104÷113	55
-27	104÷113	54
-28	104÷113	54
-29	104÷113	53
-30	104÷113	53
-31	104÷113	52
-32	104÷113	52
-33	104÷113	51
-34	104÷113	51
-35	104÷113	50
-36	104÷113	50
-37	104÷113	49



