



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.08.2018 № 117-ПК

г. Екатеринбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург), с использованием метода индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, на 2018–2047 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 8 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), от 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171) и от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая

компания» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2018–2047 годы, согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие со дня вступления в законную силу по 31 декабря 2047 года включительно с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург) на территории городской округ Ревда, с использованием метода индексации установленных тарифов, на основе долгосрочных параметров регулирования, установленных пунктом 1, согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу 1 сентября 2018 года.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 22.08.2018 № 117-ПК

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2018–2047 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы централизованного теплоснабжения, год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности тепло-снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
городской округ Ревда								
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург)							
1.1.	2018 год	по оборудованию, переданному по концессионному соглашению от 13.06.2018 № 4 - 113 803,32; по иному оборудованию – 361,134	-	1,41	х	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии: котельная № 1 ул. Чехова д. 38 а – 157,44 кг ут/Гкал; котельная № 2 ул. Энгельса		
1.2.	2019 год	х	1	1,41	х			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.	2020 год	x	1	1,45	x	д.57 б – 159,32 кг ут/Гкал; по котельной № 3 ул. Олега Кошевого		
1.2.2.	2021 год	x	1	1,85	x	д.4 – 169,94 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 1 ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 77,46 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 1 ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 169,77 тыс.м ³ /год.		
1.2.3.	2022 год	x	1	3,03	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 4. ул. Некрасова д. 111 – 168,09 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,103 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,028 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 5 ул. Есенина д. 1 а – 175,23 кг ут/Гкал. Величина технологических</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,025 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,017 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 6 ул. Озерная д.10 – 162,33 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 0,686 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>энергии от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 1,05 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 7 ул. Строителей д. 24 – 159,62 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 7 ул. Строителей д. 24 – 0,028 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 7 ул. Строителей д. 24 – 0,021 тыс.м³/год.</p>		
1.2.4.	2023 год	x	1	3,12	x	Удельный расход		
1.2.5.	2024 год	x	1	4,26	x	топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.6.	2025 год	x	1	5,37	x	коллекторов источника тепловой энергии: котельная № 1 ул. Чехова д. 38 а – 155,87 кг ут/Гкал; котельная № 2 ул. Энгельса д.57 б – 157,73 кг ут/Гкал; по котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4 – 168,24 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 1 ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 74,078 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 1		
1.2.7.	2026 год	x	1	6,44	x			
1.2.8.	2027 год	x	1	7,48	x			
1.2.9.	2028 год	x	1	8,49	x			
1.2.10.	2029 год	x	1	9,77	x			
1.2.11.	2030 год	x	1	8,60	x			
1.2.12.	2031 год	x	1	6,28	x			
1.2.13.	2032 год	x	1	3,40	x			
1.2.14.	2033 год	x	1	1,66	x			
1.2.15.	2034 год	x	1	1,41	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.16.	2035 год	x	1	1,41	x	<p>ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 168,07 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 4. ул. Некрасова д. 111 – 167,90 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,102 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,027 тыс.м³/год.</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 5 ул. Есенина д. 1 а – 173,48 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,024 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,016 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 6 ул. Озерная д.10 – 160,71 кг ут/Гкал. Величина технологических</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 0,679 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 1,04 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 7 ул. Строителей д. 24 – 158,02 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 7 ул. Строителей д. 24 – 0,027 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						энергии от котельной № 7 ул. Строителей д. 24 – 0,02 тыс.м ³ /год.		
1.2.17.	2036 год	x	1	1,41	x	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии: котельная № 1 ул. Чехова д. 38 а – 154,31 кг ут/Гкал; котельная № 2 ул. Энгельса д.57 б – 156,15 кг ут/Гкал; по котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4 – 166,56 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 1 ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 72,970 тыс.Гкал/год.		
1.2.18.	2037 год	x	1	1,41	x			
1.2.19.	2038 год	x	1	1,41	x			
1.2.20.	2039 год	x	1	1,41	x			
1.2.21.	2040 год	x	1	1,41	x			
1.2.22.	2041 год	x	1	1,41	x			
1.2.23.	2042 год	x	1	1,41	x			
1.2.24.	2043 год	x	1	1,41	x			
1.2.25.	2044 год	x	1	1,41	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.26.	2045 год	x	1	1,41	x	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 1 ул. Чехова д. 38 а, котельной № 2 ул. Энгельса д.57 б котельной № 3 ул. Олега Кошевого д.4, котельной ОАО «Ревдинский кирпичный завод», от АО «ГТ Энерго» – 165,55 тыс.м ³ /год.		
1.2.27.	2046 год	x	1	1,41	x			
1.2.28.	2047 год	x	1	1,41	x	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 4. ул. Некрасова д. 111 – 167,90 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,100 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 4 ул. Некрасова д. 111 – 0,027 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 5 ул. Есенина д. 1 а – 171,75 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,024 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 5 ул. Есенина д. 1 а – 0,016 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 6 ул. Озерная д.10 – 159,10 кг ут/Гкал.</p> <p>Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 0,679 тыс.Гкал/год.</p> <p>Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 6 ул. Озерная д.10 – 1,04 тыс.м³/год.</p> <p>Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии котельная № 7 ул. Строителей д. 24 – 156,44 кг ут/Гкал. Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче от котельной № 7</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						ул. Строителей д. 24 – 0,027 тыс.Гкал/год. Величина технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии от котельной № 7 ул. Строителей д. 24 – 0,02 тыс.м ³ /год.		

Раздел 1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург) на территории городского округа Ревда, с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018–2047 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8
городской округ Ревда							
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург)						
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал						
1.1.1.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2018	1568,49					
1.1.1.2.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1568,49					
1.1.1.3.	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1690,63					
1.1.1.4.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1678,30					
1.1.1.5.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1678,30					
1.1.1.6.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1678,30					
1.1.1.7.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1828,41					
1.1.1.8.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1828,41					
1.1.1.9.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1835,25					
1.1.1.10.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1835,25					
1.1.1.11.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1954,88					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.12.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1954,88					
1.1.1.13.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2031,90					
1.1.1.14.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2031,90					
1.1.1.15.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2174,86					
1.1.1.16.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2174,86					
1.1.1.17.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2245,43					
1.1.1.18.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2245,43					
1.1.1.19.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2420,72					
1.1.1.20.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2420,72					
1.1.1.21.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2475,79					
1.1.1.22.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2475,79					
1.1.1.23.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2722,41					
1.1.1.24.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2639,40					
1.1.1.25.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2639,40					
1.1.1.26.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2639,40					
1.1.1.27.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2674,17					
1.1.1.28.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2653,40					
1.1.1.29.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2653,40					
1.1.1.30.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2653,40					
1.1.1.31.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	2746,68					
1.1.1.32.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	2746,68					
1.1.1.33.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	2843,20					
1.1.1.34.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	2843,20					
1.1.1.35.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	2964,33					
1.1.1.36.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	2964,33					
1.1.1.37.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	3031,28					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.38.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	3031,28					
1.1.1.39.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	3208,37					
1.1.1.40.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	3208,37					
1.1.1.41.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	3255,67					
1.1.1.42.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	3255,67					
1.1.1.43.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	3479,11					
1.1.1.44.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	3479,11					
1.1.1.45.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	3489,63					
1.1.1.46.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	3489,63					
1.1.1.47.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	3782,97					
1.1.1.48.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	3759,05					
1.1.1.49.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	3759,05					
1.1.1.50.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	3759,05					
1.1.1.51.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	4090,67					
1.1.1.52.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	4056,76					
1.1.1.53.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	4056,76					
1.1.1.54.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	4056,76					
1.1.1.55.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	4415,40					
1.1.1.56.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	4378,74					
1.1.1.57.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	4378,74					
1.1.1.58.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	4378,74					
1.1.1.59.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	4766,72					
1.1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал						
1.1.2.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2018	1850,82					
1.1.2.2.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1850,82					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.3.	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1994,94					
1.1.2.4.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1980,39					
1.1.2.5.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1980,39					
1.1.2.6.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1980,39					
1.1.2.7.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2157,52					
1.1.2.8.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2157,52					
1.1.2.9.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2165,60					
1.1.2.10.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2165,60					
1.1.2.11.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2306,76					
1.1.2.12.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2306,76					
1.1.2.13.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2397,64					
1.1.2.14.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2397,64					
1.1.2.15.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2566,33					
1.1.2.16.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2566,33					
1.1.2.17.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2649,61					
1.1.2.18.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2649,61					
1.1.2.19.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2856,45					
1.1.2.20.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2856,45					
1.1.2.21.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2921,43					
1.1.2.22.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2921,43					
1.1.2.23.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	3212,44					
1.1.2.24.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	3114,49					
1.1.2.25.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	3114,49					
1.1.2.26.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	3114,49					
1.1.2.27.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	3155,52					
1.1.2.28.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	3131,01					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.29.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	3131,01					
1.1.2.30.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	3131,01					
1.1.2.31.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	3241,08					
1.1.2.32.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	3241,08					
1.1.2.33.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	3354,98					
1.1.2.34.	с 01.01.2035 по 30.06.2035	3354,98					
1.1.2.35.	с 01.07.2035 по 31.12.2035	3497,91					
1.1.2.36.	с 01.01.2036 по 30.06.2036	3497,91					
1.1.2.37.	с 01.07.2036 по 31.12.2036	3576,91					
1.1.2.38.	с 01.01.2037 по 30.06.2037	3576,91					
1.1.2.39.	с 01.07.2037 по 31.12.2037	3785,88					
1.1.2.40.	с 01.01.2038 по 30.06.2038	3785,88					
1.1.2.41.	с 01.07.2038 по 31.12.2038	3841,69					
1.1.2.42.	с 01.01.2039 по 30.06.2039	3841,69					
1.1.2.43.	с 01.07.2039 по 31.12.2039	4105,35					
1.1.2.44.	с 01.01.2040 по 30.06.2040	4105,35					
1.1.2.45.	с 01.07.2040 по 31.12.2040	4117,76					
1.1.2.46.	с 01.01.2041 по 30.06.2041	4117,76					
1.1.2.47.	с 01.07.2041 по 31.12.2041	4463,90					
1.1.2.48.	с 01.01.2042 по 30.06.2042	4435,68					
1.1.2.49.	с 01.07.2042 по 31.12.2042	4435,68					
1.1.2.50.	с 01.01.2043 по 30.06.2043	4435,68					
1.1.2.51.	с 01.07.2043 по 31.12.2043	4826,99					
1.1.2.52.	с 01.01.2044 по 30.06.2044	4786,98					
1.1.2.53.	с 01.07.2044 по 31.12.2044	4786,98					
1.1.2.54.	с 01.01.2045 по 30.06.2045	4786,98					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.55.	с 01.07.2045 по 31.12.2045	5210,17					
1.1.2.56.	с 01.01.2046 по 30.06.2046	5166,91					
1.1.2.57.	с 01.07.2046 по 31.12.2046	5166,91					
1.1.2.58.	с 01.01.2047 по 30.06.2047	5166,91					
1.1.2.59.	с 01.07.2047 по 31.12.2047	5624,73					

Раздел 2. Разъяснения по применению тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург)

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Единая теплоснабжающая компания» (город Екатеринбург) (далее – тарифы на тепловую энергию), рассчитаны с учетом полного возврата теплоносителя. В тарифах на тепловую энергию учтены расходы на специально подготовленный теплоноситель, используемый на заполнение и подпитку сетей теплоснабжающей организации (находящихся у нее на правах собственности или иных законных основаниях) и на собственные нужды теплового источника.

2. В тарифах на тепловую энергию не учтены расходы на специально подготовленный теплоноситель при его невозврате и (или) разборе из открытых или закрытых систем теплоснабжения, в том числе при использовании на заполнение и подпитку сетей и присоединенных тепловых энергоустановок (системы отопления и т.д.) потребителей или потере теплоносителя потребителями.

3. Стоимость специально подготовленного теплоносителя (в том числе воды) оплачивается потребителями тепловой энергии дополнительно по тарифам, утверждаемым в установленном порядке.

4. В тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям, кроме населения, не учтен налог на добавленную стоимость.