



КЭС  
холдинг

ТГК-9

Филиал Коми

**Соглашение № 11  
о внесении изменений в условия договора энергоснабжения от 10.02.2007г. № 2077  
(тепловая энергия горячая вода)**

г. Ухта

«22» октября 2014 г.

**Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 9»**, именуемое по договору «**Теплоснабжающая организация**», в лице Карпенко Ирины Алексеевны, действующей на основании доверенности, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью "Ухтинская управляющая компания"**

именуемое по договору «**Абонент**», в лице директора Сапожникова Андрея Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Включить в договор энергоснабжения от 10.02.2007 №2077 (тепловая энергия горячая вода) (далее по тексту – договор) объект «многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: г. Ухта, пр.А.Зерюнова, 6 (7 подъезд)».
  2. Принять в новой редакции приложения №№ 1,3,5,7 к договору.
  3. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора.
  4. Остальные условия договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
  5. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.
  6. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания.
- Приложение: 1. Договорное (плановое) количество тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (Приложение №1) на 1 л. в 1 экз.  
2. Перечень объектов потребителя и субабонентов (Приложение №3) на 1 л. в 1 экз.  
3. Перечень коммерческих расчетных приборов узла учета тепловой энергии и место их установки (Приложение №5) на 3 л. в 1 экз.  
4. Расчёт потерь тепловой энергии в тепловых сетях и теплопотребляющих установках потребителя и субабонентов (Приложение №7) на 1 л. в 1 экз.

Энергоснабжающая организация



М.П. \_\_\_\_\_ (И.А.Карпенко)



Абонент

М.П. \_\_\_\_\_ (А.А.Сапожников)

**ДОГОВОРНОЕ (ПЛАНОВОЕ) КОЛИЧЕСТВО  
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

1. Максимум тепловых нагрузок (мощность) Абонента 6,268751 Гкал/час, в том числе по видам теплового потребления на:
  - 1.1. отопление 3,595941 Гкал/час (при  $T_{н.р.о.пр} = -39^{\circ}C$ );
  - 1.2. вентиляцию 0,000000 Гкал/час;
  - 1.3. горячее водоснабжение (далее - ГВС) 2,672810 Гкал/час.
  - 1.4. технологические нужды 0,000000 Гкал/час;
  - 1.5. кондиционирование 0 Гкал/час.
2. Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС 1,113671 Гкал/час.
3. Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях Абонента согласно Приложению 7 настоящего Договора:
  - в отопительный период 0,025142 Гкал/час.
  - в межотопительный период 0,023191 Гкал/час.
4. Вид теплоносителя: Горячая вода.
5. Расчетный расход теплоносителя 72,792 м<sup>3</sup>/час.
6. Объем тепловых сетей и внутренних систем теплопотребляющих установок Абонента 79,4 м<sup>3</sup>.
- 6.1. Среднечасовая (нормативная) утечка теплоносителя в тепловых сетях и теплопотребляющих установках Абонента:
  - в отопительный период 0,1985 м<sup>3</sup>/час.
  - в межотопительный период 0,0013 м<sup>3</sup>/час.
7. Ориентировочное договорное (плановое) количество тепловой энергии и теплоносителя принимаемое Абонентом за год, в разбивке по месяцам и кварталам:

Период	Количество тепловой энергии, Гкал							Количество теплоносителя, м <sup>3</sup>	
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	Кондиционирование	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Всего	Нормативная утечка	Всего
<b>1 квартал, в том числе:</b>	<b>4420,55</b>	<b>0</b>	<b>2304,99</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50,07</b>	<b>6775,61</b>	<b>428,78</b>	<b>428,78</b>
Январь	1677,17	0	768,33	0	0	17,24	2462,74	147,69	147,69
Февраль	1452,58	0	768,33	0	0	15,59	2236,5	133,4	133,4
Март	1290,8	0	768,33	0	0	17,24	2076,37	147,69	147,69
<b>2 квартал, в том числе:</b>	<b>1385,75</b>	<b>0</b>	<b>2176,94</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42,86</b>	<b>3605,55</b>	<b>262,73</b>	<b>262,73</b>
Апрель	875,26	0	768,33	0	0	16,7	1660,29	142,93	142,93
Май	510,49	0	768,33	0	0	13,92	1292,74	119,11	119,11
Июнь	0	0	640,28	0	0	12,24	652,52	0,69	0,69
<b>3 квартал, в том числе:</b>	<b>447,34</b>	<b>0</b>	<b>2048,89</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32,85</b>	<b>2529,08</b>	<b>115,43</b>	<b>115,43</b>
Июль	0	0	640,28	0	0	6,68	646,96	0,37	0,37
Август	0	0	640,28	0	0	12,81	653,09	0,72	0,72
Сентябрь	447,34	0	768,33	0	0	13,36	1229,03	114,34	114,34
<b>4 квартал, в том числе:</b>	<b>3684,18</b>	<b>0</b>	<b>2304,99</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>51,18</b>	<b>6040,35</b>	<b>438,31</b>	<b>438,31</b>
Октябрь	945,81	0	768,33	0	0	17,24	1731,38	147,69	147,69
Ноябрь	1231,37	0	768,33	0	0	16,7	2016,4	142,93	142,93
Декабрь	1507	0	768,33	0	0	17,24	2292,57	147,69	147,69
<b>Итого за год:</b>	<b>9937,82</b>	<b>0</b>	<b>8835,81</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>176,96</b>	<b>18950,59</b>	<b>1245,25</b>	<b>1245,25</b>

8. Ориентировочная стоимость тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя (цена договора) составляет 25435674,89 руб., в том числе НДС 3880018,22 руб.
9. Параметры качества теплоснабжения в точке поставки (температура и диапазон давления в подающем трубопроводе): согласно температурному графику регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии, предусмотренной схемой теплоснабжения

10. Показатели качества теплоносителя в соответствии физико-химических характеристик требованиям технических регламентов и иным требованиям законодательства РФ.
11. Режим потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя:
  - величина максимального расхода теплоносителей: 72,792 т/час.
  - величина максимального часового и величина среднего за сутки часового потребления (разбора) воды на нужды бытового и технологического горячего водоснабжения: 37,12 т/час, 15,47 т/час.
 диапазон разницы температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами или значение температуры теплоносителя в обратном трубопроводе: среднесуточная температура обратной сетевой воды не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%.
  - показатели качества возвращаемых в тепловую сеть или на источник тепловой энергии теплоносителей и конденсата: в соответствии с требованиями санитарного надзора, Правил технической эксплуатации энергоустановок, государственных стандартов (для конденсата – в соответствии с нормами качества питательной воды).
12. Размеры ограничиваемых нагрузок (включенные в графики ограничения потребителей): в соответствии с нормативным законодательством РФ.

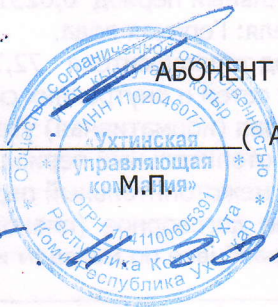
ПОДПИСИ СТОРОН

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

АБОНЕНТ

( И.А.Карпенко )

( А.А. Сапожников )



№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	Технический норматив	Отклонение	Примечание
1	...	...	...	...	...	...
2	...	...	...	...	...	...
3	...	...	...	...	...	...
4	...	...	...	...	...	...
5	...	...	...	...	...	...
6	...	...	...	...	...	...
7	...	...	...	...	...	...
8	...	...	...	...	...	...
9	...	...	...	...	...	...
10	...	...	...	...	...	...
11	...	...	...	...	...	...
12	...	...	...	...	...	...
13	...	...	...	...	...	...
14	...	...	...	...	...	...
15	...	...	...	...	...	...
16	...	...	...	...	...	...
17	...	...	...	...	...	...
18	...	...	...	...	...	...
19	...	...	...	...	...	...
20	...	...	...	...	...	...
21	...	...	...	...	...	...
22	...	...	...	...	...	...
23	...	...	...	...	...	...
24	...	...	...	...	...	...
25	...	...	...	...	...	...
26	...	...	...	...	...	...
27	...	...	...	...	...	...
28	...	...	...	...	...	...
29	...	...	...	...	...	...
30	...	...	...	...	...	...
31	...	...	...	...	...	...
32	...	...	...	...	...	...
33	...	...	...	...	...	...
34	...	...	...	...	...	...
35	...	...	...	...	...	...
36	...	...	...	...	...	...
37	...	...	...	...	...	...
38	...	...	...	...	...	...
39	...	...	...	...	...	...
40	...	...	...	...	...	...
41	...	...	...	...	...	...
42	...	...	...	...	...	...
43	...	...	...	...	...	...
44	...	...	...	...	...	...
45	...	...	...	...	...	...
46	...	...	...	...	...	...
47	...	...	...	...	...	...
48	...	...	...	...	...	...
49	...	...	...	...	...	...
50	...	...	...	...	...	...

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ «ПОТРЕБИТЕЛЯ» И «СУБАБОНЕНТОВ»**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Признак объекта (Потребитель или Субабонент (далее - потр.)	Наружный объем, м3	Площадь, м2	Тод постройки	Этажность	Максимум тепловых нагрузок на, Гкал/ч / Объем допустимого ограничения теплоснабжения				Средняя часовая тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч				Расчетный расход теплоносителя, т/ч	Расход теплоносителя на ГВС, т/ч	Объем внутренних систем теплопотребляющих установок, м3	Нормативная утечка теплоносителя в теплоносителях, т/ч (М3/ч)					
								Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологич. скле. нужды		Корригирование	Всего	Количество водопотребителей	Отопительный период					Межотопительный период	до узлов учета	после узлов учета	до узлов учета	после узлов учета
<b>УРК - Магистраль Д</b>																									
<b>ТК-Д-633</b>																									
1	Многоквартирный жилой дом Нежилые помещения	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	64084	3327,3	2007	12	0,542413	0	0,6432	0	0,06	0	0,005194	0	0,000776	0	0,000745	0	0,004993	13,48016	6,7	10,577	0,026443	
2	Многоквартирный жилой дом Нежилые помещения	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	64084	3327,3	2007	12	0,094656	0	0,06	0	0,06	0	0,000776	0	0,000776	0	0,000745	0	0,000745	1,8082	0,625	1,846	0,004615	
<b>ИТОГО по точке подключения</b>																									
<b>ИТОГО по источнику тепловой энергии</b>																									
<b>УРК - Магистраль Е</b>																									
<b>ТК-Е-466</b>																									
1	Многоквартирный жилой дом (подъезды 1,2)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,295036	0	0,189043	0	0	0,003136	0	0,003136	0	0,003136	0	0,003136	0	0,003136	5,65715	1,9692	6,226	0,015565
2	Многоквартирный жилой дом (подъезды 6,7)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,295036	0	0,189043	0	0	0,014369	0	0,014369	0	0,014369	0	0,014369	0	0,014369	5,65715	1,9692	3,452	0,00863
3	Многоквартирный жилой дом (подъезды 3,4,5)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,434358	0	0,278314	0	0	0,000566	0	0,000566	0	0,000566	0	0,000566	0	0,000566	8,328575	2,8991	8,47	0,021175
4	Нежилые помещения (подъезды 1,2)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,024811	0	0,019008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,508138	0,198	0,531	0,001328	
5	Нежилые помещения (подъезды 3,4,5)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,036528	0	0,027984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7481	0,2915	0,712	0,00178	
6	Нежилые помещения (подъезды 6,7)	г.Ухта, проспект Ленина, д.79	субаб	107499	24133,8	2012	9	0,024811	0	0,019008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,508138	0,198	0,29	0,000725	
<b>ИТОГО по точке подключения</b>																									
<b>ТК-Е-466</b>																									
<b>Итого по объектам: 1,11058 0 0,7224 0 0 1,83298 0 0,301 0,018071 0 0,016387 0 21,40725 7,525 19,681 0,049203</b>																									



Приложение № 5 от 22.10.2014  
к Договору энергоснабжения № 2077  
от «10» февраля 2007г.

**ПЕРЕЧЕНЬ КОММЕРЧЕСКИХ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И МЕСТО ИХ УСТАНОВКИ**

№ п/п	Место установки узла учета тепловой энергии	Номер, наименование тепловой сети	Наименование прибора	Тип прибора	Заводской номер	Единица измерения	Диапазон измерений		Дата ввода в эксплуатацию	Дата очередной поверки	№ схемы теплоснабжения
							от	до			
1	МКД г. Ухта, ул. Тиманская, д.4	ТК-Е-47г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, жилой дом Тиманская,4 (КЖД №19)	Тепловычислитель	СПТ - 943	2110	Гкал, м³/час, м³, Т, °С, час			10.02.07 г.	30.07.2018 г.	Отопление, горячее водоснабжение (жилые и нежилые помещения)
			Расходомер	SONO 2500-32	623704Y146	м³	0,18	9	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
			Расходомер	SONO 2500-32	624104Y146	м³	0,18	40	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
			Термопреобразователь	КТПТР - 01	6328	°С	0	180	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
			Термопреобразователь	КТПТР - 01	6328А	°С	0	180	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
			Расходомер	SONO 2500-40	718204Y196	м³	0,4	20	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
			Термопреобразователь	КТПТР - 01	6329 6329А	°С	0	180	10.02.07 г.	30.07.2018 г.	
2	МКД г. Ухта, пр. Ленина, д.79	ТК-Д-63з, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная жилого	Тепловычислитель	СПТ - 941	23594	Гкал, м³/час, м³, Т, °С, час			25.03.08 г.	30.07.2018 г.	Отопление, горячее водоснабжение(жилые е и
			Расходомер	ПРЭМ - 50	118723	м³	0,12	72	25.03.08 г.	30.07.2018 г.	
			Расходомер	ПРЭМ -	118782	м³	0,12	72	25.03.08 г.	30.07.2018 г.	

Филиал ОАО «ТЭК-9» Коми

	Дом, пр. Ленина, 79	Термопреобразователь	50	1223	°C	0	180	25.03.08 г.	30.07.2018 г.	Нежилые помещения )
		Термопреобразователь	05	1223A	°C	0	180	25.03.08 г.	30.07.2018 г.	

3	г. Ухта, пр. А.Зерюнова, д.18	МКД	ТК-Е-46ж, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова,18	Тепловычислитель	СПТ - 943	5786	Гкал, м³/час, м³, т, °C, час		01.11.07 г.	30.07.2018 г.	Отопление, горячее водоснабжение (жилые и нежилые помещения )	
				Расходомер	SONO 2500-32	099804Y257	м³	0,18	9	01.11.07 г.		30.07.2018 г.
				Расходомер	SONO 2500-32	099004Y257	м³	0,18	40	01.11.07 г.		30.07.2018 г.
				Термопреобразователь	КТПТР - 01	14635	°C	0	180	01.11.07 г.		30.07.2018 г.
				Термопреобразователь	КТПТР - 01	14635A	°C	0	180	01.11.07 г.		30.07.2018 г.
				Расходомер	SONO 2500-32	677704Y057	м³	0,18	9	30.09.08 г.		30.07.2018 г.
				Термопреобразователь	КТПТР - 01	14640 14640A	°C	0	180	30.09.08 г.	30.07.2018 г.	

4	г. Ухта, пр. А.Зерюнова, д.6	МКД	ТК-Е-46г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова,6	Тепловычислитель	СПТ - 941	10462	Гкал, м³/час, м³, т, °C, час		18.11.03 г.	31.07.2017 г.	Отопление, горячее водоснабжение (жилые и нежилые помещения )	
				Расходомер	ВМГ - 50	9482116	м³	1,5	40	18.11.03 г.		31.07.2017 г.
				Расходомер	ВМГ - 50	9482009	м³	1,5	40	18.11.03 г.		31.07.2017 г.
				Термопреобразователь	КТПТР - 01	9260	°C	0	180	18.11.03 г.		31.07.2017 г.
				Термопреобразователь	КТПТР - 01	9260A	°C	0	180	18.11.03 г.		31.07.2017 г.
				Тепловычислитель	СПТ - 941	10463	Гкал, м³/час,			30.04.2004 г.		31.07.2017 г.





Филиал ОАО «ТГК-9» Коми

			Термопреобразователь	КТППР - 01	9238 9238А	°C	0	180	15.03.2013 г.	02.08.2016 г.	
			Расходомер	ПРЭМ - 40	461194	м³	0,12	72	29.10.2013 г.	15.09.2016 г.	горячее водоснабжение
			Расходомер	ПРЭМ - 40	433199	м³	0,12	72	29.10.2013 г.	15.09.2016 г.	
			Термопреобразователь	КТППР - 01	20104 20104А	°C	0	180	29.10.2013 г.	19.12.2016 г.	
			Расходомер	ВСКМ 90-40	211487				29.10.2013 г.		

			Тепловычислитель	СПТ - 943	28295	Гкал, м³/час, м³, Т, °C, час			05.03.2013 г.	03.08.2015 г.	
			Расходомер	ПРЭМ - 40	398922	м³	0,12	45	05.03.2013 г.	26.08.2015 г.	Отопление
			Расходомер	ПРЭМ - 40	398671	м³	0,12	45	05.03.2013 г.	26.08.2015 г.	
			Термопреобразователь	КТППР - 05	59 59А	°C	0	180	05.03.2013 г.	10.08.2015 г.	
			Расходомер	ПРЭМ - 32	490949	м³	0,12	45	29.10.2013 г.	19.12.2016 г.	горячее водоснабжение
			Расходомер	ПРЭМ - 32	490990	м³	0,12	45	29.10.2013 г.	19.12.2016 г.	
			Термопреобразователь	КТППР - 01	20117 20117А	°C	0	180	29.10.2013 г.	19.12.2016 г.	
			Расходомер	ВСКМ 90-32	175812				29.10.2013 г.		

			Тепловычислитель	СПТ - 943	36171	Гкал, м³/час, м³, Т, °C, час			22.01.14 г.	14.09.2016 г.	
			Расходомер	ПРЭМ - 20	465948	м³	0,12	12	22.01.14 г.	22.10.2016 г.	Отопление
			Расходомер	ПРЭМ - 20	465852	м³	0,12	12	22.01.14 г.	21.10.2016 г.	

7

8

Филиал ОАО «ТГК-9» Коми

	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-8	ТК-Е-46В	Тепловычислитель	СПТ - 943	38871	Гкал, м <sup>3</sup> /час, м <sup>3</sup> , т, °С, час	0	180	02.08.2016 г.	02.08.2016 г.	Отопление (нежилые помещения, подъезды 6,7)
9	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-8	ТК-Е-46В	Расходомер	ПРЭМ - 20	390098	м <sup>3</sup>	0,1 2	12	22.01.14 г.	06.07.2015 г.	Отопление (нежилые помещения, подъезды 6,7)
				Расходомер	ПРЭМ - 20	390105	м <sup>3</sup>	0,1 2	12			
	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-8	ТК-Е-46В	Термопреобразователь	КТПТР - 05	57	°С	0	180	27.06.12 г.	10.08.2015 г.	Отопление, горячее водоснабжение
				Термопреобразователь	КТПТР - 05	57А	°С	0	180			
10	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-6 (7 подъезд)	ТК-Е-46Г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова, 6	Тепловычислитель	СПТ - 943	27054	Гкал, м <sup>3</sup> /час, м <sup>3</sup> , т, °С, час			27.06.12 г.	11.05.2015 г.	Отопление, горячее водоснабжение
				Расходомер	ТЭМ 212 - 50-15-10	12457	м <sup>3</sup>	0,2	30			
	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-6 (7 подъезд)	ТК-Е-46Г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова, 6	Расходомер	ВМГ-50	9116692-00	м <sup>3</sup>	1,5	40	27.06.12 г.	01.06.2015 г.	Отопление, горячее водоснабжение
				Термопреобразователь	КТСП - Н	13617Г	°С	0	180			
	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-6 (7 подъезд)	ТК-Е-46Г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова, 6	Термопреобразователь	КТСП - Н	13617х	°С	0	180	27.06.12 г.	27.04.2015 г.	Отопление, горячее водоснабжение
				Расходомер	ТЭМ 212 - 40-10-10	14475	м <sup>3</sup>	0,1 6	20			
	МКД	г.Ухта, пр. А.Зерюнова, Д-6 (7 подъезд)	ТК-Е-46Г, от сетей МУП «Ухтаэнерго», бойлерная, пр.Зерюнова, 6	Расходомер	ТЭМ 212 - 40-10-10	14476	м <sup>3</sup>	0,1 6	20	27.06.12 г.	23.01.2016 г.	Отопление, горячее водоснабжение
				Расходомер	ТЭМ 212 - 40-10-10	14476	м <sup>3</sup>	0,1 6	20			

Филиал ОАО «ТГК-9» Коми

13629Г	13629Х	КТСП - Н	Термопреобразователи	°С	0	180	27.04.2015 г.
--------	--------	----------	----------------------	----	---	-----	---------------

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

АБОНЕНТ

(И.А. Карпенко)

(А.А. Сапожников)



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]



М.П. [Signature]

М.П. [Signature]

Приложение № 7 от 22.10.2014  
к Договору энергоснабжения №2077  
от «10» февраля 2007 г.

**РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ ПОТРЕБИТЕЛЯ И СУБАБОНЕНТОВ**

Расчетные часовые потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов и с нормативной утечкой в тепловых сетях Потребителя и субабонентов.  
Наименование источника тепловой энергии: УРК - Магистраль Е.УРК - Магистраль Д.

№ участка	Наименование участка	Адрес объекта	Наименование объекта	Объем тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Объем внутренних систем теплопотребляющих установок, м <sup>3</sup>	Способ прокладки	Год прокладки	Расположение сети относительно прибора учета	D <sub>вн</sub> (внутренний диаметр трубопровода)	L, м (длина участка)	β (поправочный коэффициент)	q <sub>нада,1</sub> , ккал/м <sup>ч</sup>	q <sub>нада,2</sub> , ккал/м <sup>ч</sup>	q <sub>нада,1</sub> , Гкал/ч	q <sub>нада,2</sub> , Гкал/ч	q <sub>спр.утечки</sub> , Гкал/ч	q <sub>спр.общ.</sub> , Гкал/ч
		г.Ухта, Тиманская, д.4	Многоквартирный жилой дом офис (Ластовский А.А.) офис (ООО "ТСК "Новый дом")	4,446	0,92			до УУТЭ	d								
		г.Ухта, пр.А.Зерюнова, д.18	Многоквартирный жилой дом Нежилые помещения Блоки обслуживания	4,159	1,01			до УУТЭ	d								
		г.Ухта, пр.А.Зерюнова, д.6	Многоквартирный жилой дом Многоквартирный жилой дом (подъезд 7) Нежилые помещения Многоквартирный жилой дом (подъезд 7)	0,016	17,773	тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d100	1	1,2	0	30	0	0,000033	0,000021	0,000056
				0,212	3,759	тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d80	20	1,2	0	28	0	0,000614	0,000398	0,001044
				0,588				до УУТЭ	d								
				6,226		тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d80	60	1,2	0	28	0	0,001842	0,000096	0,003133
				3,026		канальная	после 1998	до УУТЭ	2d125	123	1,2	45,02	0	0	0,006645	0,000455	0,0071
				6,678	3,452	канальная	после 1998	до УУТЭ	2d250	63	1,15	65,16	0	0	0,004721	0,001005	0,005726
				0,049		тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d125	2	1,2	0	34	0	0,000075	0,000051	0,000133
				0,276		тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d80	26	1,2	0	28	0	0,000799	0,000042	0,001359
		г.Ухта, пр.А.Зерюнова, д.8	Многоквартирный жилой дом (подъезды 3,4,5) Нежилые помещения (подъезды 1,2)	0,158	8,47	тех.подпол	после 1998	до УУТЭ	2d100	10	1,2	0	30	0	0,000329	0,000212	0,000565
				0,531				до УУТЭ	d								
				0,712				до УУТЭ	d								
				0,29				до УУТЭ	d								

г. Ухта, проспект Ленина, д. 79	0,408	10,577	тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д80	44,2	1,2	0	28	15	0	0,00118	0,000766	0,000061	0,002007
Многоквартирный жилой дом	0,889		тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д100	64,7	1,2	0	30	16	0	0,001851	0,001196	0,000134	0,003181
Нежилые помещения	0,061	1,846	тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д80	44,2	1,2	0	28	15	0	0,000176	0,000114	0,000009	0,000299
	0,133		тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д100	64,7	1,2	0	30	16	0	0,000277	0,000178	0,00002	0,000475
	12,542	66,86											<b>0,011366</b>	<b>0,000716</b>	<b>0,004649</b>	<b>0,001887</b>

ПОДПИСИ СТОРОН

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

*(И.А. Карпенко)*



АБОНЕНТ



*05.11.2008*

г. Ухта, проспект Ленина, д. 79	0,408	10,577	тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д80	44,2	1,2	0	28	15	0	0,00118	0,000766	0,000061	0,002007
Многоквартирный жилой дом	0,889		тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д100	64,7	1,2	0	30	16	0	0,001851	0,001196	0,000134	0,003181
Нежилые помещения	0,061	1,846	тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д80	44,2	1,2	0	28	15	0	0,000176	0,000114	0,000009	0,000299
	0,133		тех. подпол	после 1998	после УУТЭ	2д100	64,7	1,2	0	30	16	0	0,000277	0,000178	0,00002	0,000475
	12,542	66,86											<b>0,011366</b>	<b>0,000716</b>	<b>0,004649</b>	<b>0,001887</b>