

Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 22, ТЦ-2 СПО
 Договор: 31502-4
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная зависимая

Установленные приборы: Вычислитель: БКТ-7 № 4513
 Подходящий тр. расходомер: ПРМ 40
 Обратн. тр. ПРМ 40
 Тр. А/В: ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 * (h1 - hв) - M2 * (h2 - hв)$ лето:
 Дневные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{дв} =$
 Дневные нагрузки (ср. час), Гкал/ч, $Q_{дв,ср} =$
 Дневные нагрузки (ср. час), Гкал/ч, $Q_{дв,ср} =$
 Фактические нагрузки: $Q_{дв,ф} = t/cyT$ Гкал/мес
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$
 Обратный трубопровод
 Подходящий трубопровод

Дата	часы	Подходящий трубопровод			Обратный трубопровод		
		G1	Q1	T2	G2	Q2	T1
23.12.14	24	142,200	47,97	139,990	5,60	21,69	2,210
24.12.14	24	142,040	48,29	139,790	5,60	22,57	2,250
25.12.14	24	142,130	49,69	139,840	5,60	24,47	2,290
26.12.14	24	142,090	51,89	139,790	5,60	24,47	2,290
27.12.14	24	142,150	52,51	139,780	5,60	26,47	2,370
28.12.14	24	142,070	52,49	139,720	5,60	26,40	2,350
29.12.14	24	140,950	52,03	138,840	5,60	26,90	2,110
30.12.14	24	140,130	51,60	138,180	5,60	27,63	1,950
31.12.14	24	140,090	50,28	138,050	5,60	24,74	2,040
01.01.15	24	140,100	48,58	138,240	5,60	21,91	1,920
02.01.15	24	140,060	47,53	138,240	5,60	20,49	1,820
03.01.15	24	140,120	48,21	138,220	5,60	20,88	1,900
04.01.15	24	140,130	48,21	138,220	5,60	20,88	1,900
05.01.15	24	140,230	48,96	138,170	5,60	21,97	1,960
06.01.15	24	140,420	48,37	138,360	5,60	22,68	1,870
07.01.15	24	140,430	51,04	138,200	5,60	26,42	2,220
08.01.15	24	140,330	53,16	138,110	5,60	28,26	2,320
09.01.15	24	140,310	52,73	138,020	5,60	28,00	2,310
10.01.15	24	140,370	52,03	138,200	5,60	26,42	2,240
11.01.15	24	140,190	50,82	138,260	5,60	23,59	2,180
12.01.15	24	140,190	47,56	138,070	5,60	21,32	2,120
13.01.15	24	140,190	48,61	137,990	5,60	23,00	2,220
14.01.15	24	140,470	48,82	138,240	5,60	22,20	2,230
15.01.15	24	140,540	48,12	138,450	5,60	21,34	2,090
16.01.15	24	140,450	47,15	138,300	5,60	20,77	2,150
17.01.15	24	140,670	46,88	138,460	5,60	20,31	2,210
18.01.15	24	140,570	46,92	138,370	5,60	20,22	2,200
19.01.15	24	140,710	46,77	138,500	5,60	20,31	2,210
20.01.15	24	140,660	46,77	138,500	5,60	20,31	2,210
21.01.15	24	140,300	46,99	138,420	5,60	21,47	2,240
22.01.15	24	140,226	49,60	138,573	5,60	23,57	2,153
23.01.15	24	140,226	49,60	138,573	5,60	23,57	2,153
Итого	24,00	140,726	49,60	138,573	5,60	23,57	2,153
Среднее	24,00	140,726	49,60	138,573	5,60	23,57	2,153

Дата и время	G1, т	Q1, ткал	G2, т	Q2, ткал	G3, т	Q3, ткал	G4, т	Q4, ткал	Показания счетчиков на момент снятия данных	Ориентировочно до конца месяца (+) Корректировка за прошлый месяц (-)	Итого за январь 2015:	Показания счетчиков на момент снятия данных		
												Гкал	т	
23.12.14 12:00	109261,730	Q1, ткал	76067,770	Q2, ткал	0,000	0,000	0,000	0,000	196,993	1119,317	1246,109	51,956	5489,908	1032,867
23.01.15 11:00	113613,020	Q1, ткал	80352,150	Q2, ткал	0,000	0,000	0,000	0,000	196,993	1119,317	1246,109	51,956	5489,908	1032,867
Итого	4362,512	0,000	4295,756	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196,993	1119,317	1246,109	51,956	5489,908	1032,867
Среднее	24,00	180,512	180,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196,993	1119,317	1246,109	51,956	5489,908	1032,867
Итого	4362,512	0,000	4295,756	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	196,993	1119,317	1246,109	51,956	5489,908	1032,867

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Гкал =
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета
 Главный инженер (по доверенности абонента)

ЗАО "ДомТелеком" для отчетов
 29.01.2015