

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 47-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 201508

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40 мм

Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм

тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

22,5

22,5

36

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

ТСП-Н

Тхв = 0

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= Гкал/мес Qот.ср.ф.= Гкал/сут

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
23.11.19	24	32,1	69,19	9,13	173,450	-	32,1	41,85	6,94	173,310	-	27,34	0,140	-	-	-	4,750
24.11.19	24	32,4	69,91	9,13	175,010	-	32,4	42,07	6,99	174,920	-	27,84	0,090	-	-	-	4,876
25.11.19	24	32,8	70,50	9,16	177,190	-	32,8	42,36	6,98	177,140	-	28,14	0,050	-	-	-	4,990
26.11.19	24	33,4	70,89	9,15	180,120	-	33,3	42,95	6,96	179,990	-	27,94	0,130	-	-	-	5,040
27.11.19	24	33,6	68,54	9,14	181,320	-	33,6	42,44	6,87	181,280	-	26,10	0,040	-	-	-	4,736
28.11.19	24	33,4	67,25	9,10	180,380	-	33,4	41,99	6,61	180,380	-	25,26	0,000	-	-	-	4,558
29.11.19	24	33,3	67,25	9,10	179,690	-	33,3	42,11	6,63	179,690	-	25,14	0,000	-	-	-	4,520
30.11.19	24	33,4	67,24	9,10	180,140	-	33,4	42,34	6,62	180,140	-	24,90	0,000	-	-	-	4,488
01.12.19	24	33,3	68,26	9,10	179,770	-	33,3	42,46	6,63	179,770	-	25,80	0,000	-	-	-	4,643
02.12.19	24	33,2	69,11	9,11	179,320	-	33,2	43,01	6,64	179,320	-	26,10	0,000	-	-	-	4,683
03.12.19	24	33,1	69,12	9,12	179,000	-	33,1	42,88	6,66	179,000	-	26,24	0,000	-	-	-	4,699
04.12.19	24	33,2	67,41	9,10	179,210	-	33,1	44,15	6,63	178,710	-	23,26	0,500	-	-	-	4,195
05.12.19	24	33,2	64,55	9,10	179,490	-	33,2	41,80	6,86	179,380	-	22,75	0,110	-	-	-	4,085
06.12.19	24	33,2	64,15	9,11	179,320	-	33,2	41,54	6,97	179,320	-	22,61	0,000	-	-	-	4,056
07.12.19	24	33,2	66,26	9,10	179,080	-	33,2	42,54	6,84	179,080	-	23,72	0,000	-	-	-	4,247
08.12.19	24	33,1	67,15	9,11	178,570	-	33,1	42,86	6,95	178,570	-	24,29	0,000	-	-	-	4,342
09.12.19	24	33,2	67,17	9,10	179,100	-	33,2	42,87	6,95	179,070	-	24,30	0,030	-	-	-	4,354
10.12.19	24	33,2	67,17	9,12	179,430	-	33,2	42,97	6,94	179,290	-	24,20	0,140	-	-	-	4,351
11.12.19	24	33,1	67,14	9,13	178,480	-	33,0	42,17	6,92	178,430	-	24,97	0,050	-	-	-	4,459
12.12.19	24	33,2	67,17	9,12	179,460	-	33,2	42,04	6,81	179,400	-	25,13	0,060	-	-	-	4,515
13.12.19	24	33,4	65,99	9,11	180,250	-	33,4	41,84	6,93	180,220	-	24,15	0,030	-	-	-	4,356
14.12.19	24	33,4	65,35	9,10	180,530	-	33,4	41,76	6,62	180,520	-	23,59	0,010	-	-	-	4,260
15.12.19	24	33,4	65,36	9,10	180,440	-	33,4	41,87	6,95	180,440	-	23,49	0,000	-	-	-	4,240
16.12.19	24	33,3	65,34	9,11	180,070	-	33,3	41,87	6,80	180,070	-	23,47	0,000	-	-	-	4,228
17.12.19	24	33,3	65,37	9,09	179,940	-	33,3	41,97	6,81	179,940	-	23,40	0,000	-	-	-	4,213
18.12.19	24	33,3	64,32	9,10	180,040	-	33,3	41,70	6,94	180,030	-	22,62	0,010	-	-	-	4,074
19.12.19	24	33,4	65,74	9,11	180,260	-	33,4	42,08	6,86	180,230	-	23,66	0,030	-	-	-	4,271
20.12.19	24	33,2	67,14	9,10	179,080	-	33,2	42,60	6,98	179,060	-	24,54	0,020	-	-	-	4,397
21.12.19	24	33,1	66,14	9,11	178,670	-	33,1	42,22	6,98	178,670	-	23,92	0,000	-	-	-	4,276
22.12.19	24	33,0	65,37	9,10	178,150	-	33,0	42,06	6,98	178,150	-	23,31	0,000	-	-	-	4,155
Среднее	24,00	33,2	67,05	9,11	179,165	-	33,2	42,31	6,84	179,117	-	24,74	0,048	-	-	-	4,435
Итого	720,0				5374,960	0,000				5373,520	0,000		1,440	0,00	0,00	0,00	133,06

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

5374,960

5373,520

1,440

133,06

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
23.11.19 01:00	79951,360	-	79218,330	-	-	-	1914,358	
23.12.19 06:00	85355,910	-	84621,450	-	-	-	2048,076	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

133,06 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

