

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 19, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 44915

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ 32

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

0,288

0,067

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

36

15

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$ лето: $Q=M1*(h1-hxв)-M2*(h2-hxв)$

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=8,54 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	dV	G1гвс	G2гвс	dGвс	Q
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	V1 м/куб	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	V2 м/куб	Q2 Гкал						
23.11.19	24	19,0	70,70	6,50	164,210	-	38,8	59,98	6,00	139,780	-	10,72	24,430	-	-	-	3,125
24.11.19	24	20,1	68,78	6,50	173,740	-	40,3	58,77	6,00	145,010	-	10,01	28,730	-	-	-	3,353
25.11.19	24	19,2	68,74	6,50	165,490	-	40,0	58,55	6,00	143,900	-	10,19	21,590	-	-	-	2,874
26.11.19	24	19,4	68,60	6,50	168,030	-	40,7	58,71	6,00	146,530	-	9,89	21,500	-	-	-	2,846
27.11.19	24	19,9	68,68	6,50	172,200	-	42,3	59,09	6,00	152,350	-	9,59	19,850	-	-	-	2,755
28.11.19	24	20,8	68,68	6,50	179,480	-	44,0	59,43	6,00	158,270	-	9,25	21,210	-	-	-	2,858
29.11.19	24	19,5	68,67	6,50	168,790	-	41,6	59,00	6,00	149,740	-	9,67	19,050	-	-	-	2,692
30.11.19	24	20,2	68,74	6,50	174,950	-	42,4	59,29	6,00	152,560	-	9,45	22,390	-	-	-	2,902
01.12.19	24	21,0	68,72	6,50	181,030	-	42,5	59,26	6,00	153,060	-	9,46	27,970	-	-	-	3,276
02.12.19	24	19,7	68,70	6,50	170,180	-	41,8	59,05	6,00	150,390	-	9,65	19,790	-	-	-	2,723
03.12.19	24	20,0	68,70	6,50	172,720	-	41,7	59,14	6,00	150,080	-	9,56	22,640	-	-	-	2,923
04.12.19	24	20,1	68,72	6,50	173,380	-	42,5	59,18	6,00	153,060	-	9,54	20,320	-	-	-	2,785
05.12.19	24	19,7	68,67	6,50	170,520	-	41,9	59,15	6,00	150,730	-	9,52	19,790	-	-	-	2,723
06.12.19	24	18,5	68,60	6,50	159,420	-	38,5	59,14	6,00	138,610	-	9,46	20,810	-	-	-	2,661
07.12.19	24	18,5	68,51	6,50	160,050	-	37,7	59,66	6,00	135,660	-	8,85	24,390	-	-	-	2,788
08.12.19	24	19,1	68,55	6,50	165,410	-	37,9	59,51	6,00	136,410	-	9,04	29,000	-	-	-	3,136
09.12.19	24	19,7	68,58	6,50	169,850	-	41,7	58,95	6,00	150,210	-	9,63	19,640	-	-	-	2,704
10.12.19	24	19,6	68,50	6,50	168,960	-	41,1	58,89	6,00	148,100	-	9,61	20,860	-	-	-	2,795
11.12.19	24	19,4	68,56	6,50	167,680	-	40,7	58,76	6,00	146,500	-	9,80	21,180	-	-	-	2,792
12.12.19	24	19,8	68,59	6,50	170,710	-	41,6	58,91	6,00	149,810	-	9,68	20,900	-	-	-	2,799
13.12.19	24	19,9	68,69	6,50	172,210	-	42,9	59,19	6,00	154,510	-	9,50	17,700	-	-	-	2,599
14.12.19	24	20,7	68,82	6,50	178,900	-	43,5	59,39	6,00	156,450	-	9,43	22,450	-	-	-	2,928
15.12.19	24	21,5	68,76	6,50	185,930	-	43,6	59,56	6,00	157,130	-	9,20	28,800	-	-	-	3,324
16.12.19	24	20,2	68,67	6,50	174,680	-	42,5	59,33	6,00	153,040	-	9,34	21,640	-	-	-	2,828
17.12.19	24	20,0	68,64	6,50	172,410	-	42,1	59,14	6,00	151,650	-	9,50	20,760	-	-	-	2,795
18.12.19	24	12,8	68,50	6,50	110,900	-	24,2	58,46	6,00	87,190	-	10,04	23,710	-	-	-	2,441
19.12.19	24	17,4	68,82	6,50	150,460	-	34,5	60,42	6,00	124,210	-	8,40	26,250	-	-	-	2,771
20.12.19	24	19,1	68,63	6,50	164,700	-	40,6	59,37	6,00	146,240	-	9,26	18,460	-	-	-	2,545
21.12.19	24	17,8	68,57	6,50	153,820	-	36,2	59,32	6,00	130,380	-	9,25	23,440	-	-	-	2,744
22.12.19	24	17,7	68,78	6,50	152,540	-	33,7	60,38	6,00	121,260	-	8,40	31,280	-	-	-	3,089
Среднее	24,00	19,3	68,73	6,50	167,112	-	40,1	59,23	6,00	144,427	-	9,50	22,684	-	-	-	2,852
Итого	720,0				5013,350	0,000				4332,820	0,000		680,530	0,00	0,00	0,00	85,57

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 : 5013,350

4332,820

680,530

85,57

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 10:00	15115,910	-	12958,640	-	-	-	268,793	
23.12.19 04:00	20091,220	-	17255,730	-	-	-	353,746	

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

85,57 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата _____