

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 14725

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 50
 Обратн.тр. ПРЭМ 50
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

36

36

22,5

6

Термопреобр.

КТППТР-05

КТППТР-05

КТППТР-05

КТППТР-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, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.}$
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от ф.} = т/сут$ $G_{гвс ф.} = т/сут$ $Q_{от ф.} = Гкал/мес$ $Q_{от ср.ф.} = Гкал/сут$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.11.19	24	8,1	70,69	6,00	43,545	-	21,4	53,48	5,00	30,877	-	-	17,21	12,669	1,429
24.11.19	24	8,8	67,77	6,00	47,667	-	21,6	52,16	5,00	31,157	-	-	15,60	16,510	1,606
25.11.19	24	8,5	67,68	6,00	45,642	-	21,8	51,89	5,00	31,325	-	-	15,79	14,317	1,465
26.11.19	24	8,4	67,70	6,00	45,142	-	22,9	52,06	5,00	33,047	-	-	15,63	12,096	1,534
27.11.19	24	9,0	67,84	6,00	48,382	-	23,7	52,93	5,00	34,126	-	-	14,92	14,255	1,478
28.11.19	24	9,5	67,95	6,00	51,086	-	26,4	54,05	5,00	37,989	-	-	13,90	13,097	1,420
29.11.19	24	9,1	67,86	6,00	49,233	-	25,2	53,68	5,00	36,344	-	-	14,18	12,889	1,392
30.11.19	24	9,2	67,86	6,00	49,630	-	25,4	53,74	5,00	36,605	-	-	14,13	13,025	1,402
01.12.19	24	9,6	67,86	6,00	51,689	-	24,0	53,51	5,00	34,615	-	-	14,36	17,074	1,657
02.12.19	24	8,7	67,81	6,00	46,921	-	24,0	52,95	5,00	34,617	-	-	14,86	12,305	1,351
03.12.19	24	9,0	67,82	6,00	48,507	-	23,3	52,92	5,00	33,503	-	-	14,91	15,004	1,518
04.12.19	24	8,7	67,81	6,00	46,863	-	24,1	52,82	5,00	34,772	-	-	15,00	12,091	1,343
05.12.19	24	8,6	67,81	6,00	46,689	-	24,3	53,03	5,00	35,014	-	-	14,79	11,675	1,311
06.12.19	24	8,6	67,76	6,00	46,198	-	23,7	52,80	5,00	34,057	-	-	14,96	12,141	1,333
07.12.19	24	8,7	67,80	6,00	46,931	-	22,7	52,79	5,00	32,646	-	-	15,01	14,285	1,460
08.12.19	24	8,9	67,79	6,00	48,237	-	22,2	52,75	5,00	32,030	-	-	15,04	16,207	1,582
09.12.19	24	8,6	67,73	6,00	46,505	-	22,8	52,82	5,00	32,862	-	-	14,91	13,643	1,415
10.12.19	24	8,3	67,68	6,00	44,981	-	22,5	52,38	5,00	32,449	-	-	15,30	12,532	1,346
11.12.19	24	10,0	67,87	6,00	53,743	-	20,0	52,76	5,00	28,782	-	-	15,11	24,960	2,130
12.12.19	24	8,9	67,80	6,00	47,979	-	24,2	53,11	5,00	34,808	-	-	14,69	13,171	1,405
13.12.19	24	8,9	67,86	6,00	48,024	-	24,3	53,31	5,00	34,952	-	-	14,55	13,073	1,397
14.12.19	24	9,2	67,89	6,00	49,465	-	24,8	53,74	5,00	35,726	-	-	14,14	13,739	1,440
15.12.19	24	9,2	67,91	6,00	49,685	-	24,9	53,69	5,00	35,902	-	-	14,22	13,783	1,448
16.12.19	24	8,8	67,84	6,00	47,733	-	24,3	53,29	5,00	34,947	-	-	14,55	12,786	1,576
17.12.19	24	8,8	67,77	6,00	47,686	-	24,1	53,14	5,00	34,668	-	-	14,63	13,018	1,391
18.12.19	24	9,0	67,79	6,00	48,719	-	24,2	53,29	5,00	34,841	-	-	14,50	13,878	1,646
19.12.19	24	9,4	67,71	6,00	50,496	-	24,7	52,89	5,00	35,515	-	-	14,83	14,981	1,543
20.12.19	24	8,7	67,71	6,00	47,154	-	23,2	52,42	5,00	33,358	-	-	15,28	13,796	1,445
21.12.19	24	8,6	68,00	6,00	46,488	-	22,6	52,70	5,00	32,589	-	-	15,30	13,899	1,445
22.12.19	24	8,9	68,73	6,00	48,247	-	22,6	53,34	5,00	32,521	-	-	15,39	15,725	1,583
Среднее	24,00	8,9	67,94	6,00	47,976	-	23,5	53,01	5,00	33,888	-	-	14,92	14,088	1,483
Итого	720,0				1439,268	0,000				1016,642	0,000	0,00		422,625	44,491016

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за декабрь 2019 :

1439,268

1016,642

422,625 44,491016

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
22.11.19 23:00	5185,911	-	3840,636	-	-	150,567
23.12.19 03:00	6632,428	-	4862,683	-	-	195,270

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 44,49102 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 _____