

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за август 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 20, ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48506
 расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40
 Обратн.тр. ПРЭМ 20
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв =
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$
 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: $G_{от ф.} = t/сут$ $G_{гвс ф.} = t/сут$ $Q_{от ф.} = G_{кал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$
 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				
01.08.19	24	-	67,94	7,00	33,920	-	-	62,58	6,50	29,810	-	-	5,36	4,110	0,430
02.08.19	24	-	67,07	7,00	25,410	-	-	60,05	6,50	21,950	-	-	7,02	3,460	0,378
03.08.19	24	-	66,03	7,00	24,140	-	-	59,02	6,50	19,940	-	-	7,01	4,200	0,409
04.08.19	24	-	66,53	7,00	26,020	-	-	59,82	6,50	20,710	-	-	6,71	5,310	0,482
05.08.19	24	-	65,88	7,00	24,210	-	-	58,86	6,50	20,340	-	-	7,02	3,870	0,390
06.08.19	24	-	66,55	7,00	25,290	-	-	59,54	6,50	21,670	-	-	7,01	3,620	0,385
07.08.19	24	-	66,80	7,00	27,760	-	-	60,29	6,50	24,170	-	-	6,51	3,590	0,389
08.08.19	24	-	67,96	7,00	24,620	-	-	60,48	6,50	20,890	-	-	7,48	3,730	0,402
09.08.19	24	-	68,71	7,00	23,350	-	-	60,84	6,50	20,410	-	-	7,87	2,940	0,355
10.08.19	24	-	66,02	7,00	22,820	-	-	58,36	6,50	20,030	-	-	7,66	2,790	0,331
11.08.19	24	-	65,99	7,00	24,260	-	-	58,97	6,50	20,010	-	-	7,02	4,250	0,413
12.08.19	24	-	67,86	7,00	25,170	-	-	60,79	6,50	20,950	-	-	7,07	4,220	0,426
13.08.19	24	-	70,05	7,00	25,560	-	-	62,76	6,50	21,960	-	-	7,29	3,600	0,404
14.08.19	24	-	69,54	7,00	25,570	-	-	62,05	6,50	22,350	-	-	7,49	3,220	0,383
15.08.19	24	-	64,65	7,00	17,260	-	-	57,51	6,50	14,270	-	-	7,14	2,990	0,289
16.08.19	24	-	64,64	7,00	24,880	-	-	58,65	6,50	20,460	-	-	5,99	4,420	0,400
17.08.19	24	-	66,18	7,00	28,100	-	-	60,06	6,50	23,980	-	-	6,12	4,120	0,411
18.08.19	24	-	66,50	7,00	27,410	-	-	60,20	6,50	23,880	-	-	6,30	3,530	0,377
19.08.19	24	-	66,80	7,00	27,760	-	-	60,29	6,50	24,170	-	-	6,51	3,590	0,389
20.08.19	24	-	67,96	7,00	24,620	-	-	60,48	6,50	20,890	-	-	7,48	3,730	0,402
21.08.19	24	-	68,71	7,00	23,350	-	-	60,84	6,50	20,410	-	-	7,87	2,940	0,355
22.08.19	24	-	66,02	7,00	22,820	-	-	58,36	6,50	20,030	-	-	7,66	2,790	0,331
Среднее	24,00	-	67,02	7,00	25,195	-	-	60,04	6,50	21,513	-	-	6,98	3,683	0,388
Итого	528,0				554,300	0,000				473,280	0,000	0,00		81,020	8,53

Ориентировочно до конца месяца(+) 226,759 193,615 33,145 3,491
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за август 2019 : 781,059 666,895 114,165 12,022842

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
05.08.19 10:00	764,650	-	662,310	-	-	8,631
19.08.19 15:00	1118,270	-	963,850	-	-	14,243

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= 0 12,02284 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)



Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата _____ 27 Авг 2019