

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-3 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14728

Приборы УУТЭ поверены до _____

Тхв = 0,7

Подающий тр. расходомер

Gmin

Gmax

Термопреобр.

Преобр. давления

Обратн.тр. ПРЭМ 50

КТПТР-05

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

КТПТР-05

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

КТПТР-05

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ Договорные нагрузки (ср.час), 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: $G_{от ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.12.16	24	-	69,51	6,00	87,914	-	60,61	5,00	77,297	-	-	8,90	10,618	1,397	
24.12.16	24	-	69,56	6,00	87,805	-	60,78	5,00	77,685	-	-	8,78	10,120	1,358	
25.12.16	24	-	69,68	6,00	90,744	-	61,09	5,00	78,421	-	-	8,58	12,323	1,501	
26.12.16	24	-	70,88	6,00	86,704	-	61,72	5,00	76,969	-	-	9,15	9,735	1,367	
27.12.16	24	-	72,16	6,00	86,503	-	62,74	5,00	77,136	-	-	9,42	9,367	1,375	
28.12.16	24	-	73,59	6,00	86,029	-	63,81	5,00	77,764	-	-	9,78	8,265	1,341	
29.12.16	24	-	69,74	6,00	89,063	-	61,03	5,00	77,097	-	-	8,71	11,966	1,476	
30.12.16	24	-	67,10	6,00	91,667	-	58,91	5,00	77,741	-	-	8,19	13,925	1,540	
31.12.16	24	-	67,23	6,00	100,040	-	59,46	5,00	80,337	-	-	7,77	19,703	1,910	
01.01.17	24	-	68,02	6,00	93,590	-	59,80	5,00	78,392	-	-	8,22	15,198	1,645	
02.01.17	24	-	66,90	6,00	86,163	-	58,55	5,00	76,806	-	-	8,35	9,358	1,242	
03.01.17	24	-	66,97	6,00	85,724	-	58,51	5,00	76,937	-	-	8,46	8,788	1,215	
04.01.17	24	-	67,06	6,00	87,086	-	58,45	5,00	77,633	-	-	8,60	9,454	1,276	
05.01.17	24	-	67,05	6,00	86,952	-	58,26	5,00	77,046	-	-	8,79	9,906	1,315	
06.01.17	24	-	67,10	6,00	88,725	-	58,22	5,00	77,376	-	-	8,88	11,350	1,420	
07.01.17	24	-	67,29	6,00	87,545	-	58,18	5,00	77,432	-	-	9,11	10,113	1,358	
08.01.17	24	-	67,35	6,00	91,624	-	58,63	5,00	78,782	-	-	8,71	12,843	1,520	
09.01.17	24	-	67,30	6,00	89,739	-	58,68	5,00	79,000	-	-	8,62	10,739	1,375	
10.01.17	24	-	67,22	6,00	94,082	-	59,12	5,00	81,761	-	-	8,10	12,322	1,461	
11.01.17	24	-	67,13	6,00	98,851	-	59,45	5,00	86,122	-	-	7,68	12,729	1,485	
12.01.17	24	-	67,11	6,00	92,945	-	59,07	5,00	82,019	-	-	8,04	10,925	1,364	
13.01.17	24	-	67,06	6,00	87,468	-	58,67	5,00	78,386	-	-	8,39	9,083	1,242	
14.01.17	24	-	67,11	6,00	89,437	-	58,90	5,00	78,472	-	-	8,21	10,965	1,353	
15.01.17	24	-	75,53	9,20	129,272	-	46,67	4,60	124,721	-	-	28,86	4,551	3,865	
16.01.17	24	-	67,17	6,00	88,017	-	58,87	5,00	77,668	-	-	8,29	10,349	1,312	
17.01.17	24	-	67,17	6,00	89,608	-	58,87	5,00	77,661	-	-	8,30	11,947	1,418	
18.01.17	24	-	67,10	6,00	90,016	-	58,88	5,00	79,269	-	-	8,21	10,747	1,345	
19.01.17	24	-	67,10	6,00	93,207	-	59,05	5,00	81,739	-	-	8,05	11,468	1,399	
20.01.17	24	-	67,15	6,00	90,422	-	58,98	5,00	80,327	-	-	8,17	10,095	1,307	
21.01.17	24	-	67,14	6,00	91,523	-	59,02	5,00	80,137	-	-	8,12	11,386	1,387	
22.01.17	24	-	67,24	6,00	94,794	-	59,32	5,00	80,999	-	-	7,92	13,795	1,538	
Среднее	24,00	-	68,25	6,10	91,395	-	59,11	4,99	80,294	-	-	9,14	11,101	1,487	
Итого	744,0	-	-	-	2833,259	0,000	-	-	2489,127	0,000	0,00	-	344,133	46,11	

Ориентировочно до конца месяца(+)

819,754

717,171

102,583

12,48

Корректировка за прошлый месяц (-)

813,014

703,071

109,944

12,873

Итого за январь 2017 :

2840,000

2503,227

336,772

45,712568

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 03:00	7280,642	-	5933,351	-	-	170,712
23.01.17 03:00	10071,735	-	8379,259	-	-	223,133

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} = 0,7$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

45,48154 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Исходящий по событию тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

30.01.2017