

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 36, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-943 № 38467
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.

Tхв = 0,7
 Преобр. давления

Подающий тр.
 Обратн.тр.
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$
 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: $G_{от} \phi = \tau / \text{сут}$ $G_{гвс} \phi = \tau / \text{сут}$ $Q_{от.ф.} = \text{ГКал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{ГКал/сут}$
 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	-	68,27	7,82	168,048	-	-	53,58	6,64	103,767	-	-	14,69	64,281	5,919
24.12.16	24	-	67,90	7,81	169,801	-	-	53,38	6,67	99,532	-	-	14,53	70,269	6,224
25.12.16	24	-	67,59	7,77	170,156	-	-	53,28	6,65	95,744	-	-	14,31	74,412	6,407
26.12.16	24	-	68,66	7,73	163,971	-	-	53,46	6,64	98,048	-	-	15,20	65,923	6,023
27.12.16	24	-	69,79	7,79	163,314	-	-	54,38	6,65	101,340	-	-	15,40	61,974	5,893
28.12.16	24	-	59,36	7,51	154,884	-	-	49,27	6,39	93,138	-	-	10,09	61,746	4,596
29.12.16	24	-	68,22	7,78	154,464	-	-	53,39	6,61	93,369	-	-	14,84	61,095	5,559
30.12.16	24	-	67,27	7,80	178,643	-	-	53,25	6,59	102,254	-	-	14,02	76,389	6,579
31.12.16	24	-	67,51	7,75	198,639	-	-	54,38	6,53	100,039	-	-	13,12	98,601	7,978
01.01.17	24	-	67,22	7,81	172,643	-	-	53,09	6,61	113,389	-	-	13,55	59,253	5,526
02.01.17	24	-	67,06	7,82	163,759	-	-	52,59	6,65	108,011	-	-	14,02	58,335	5,435
03.01.17	24	-	67,12	7,82	169,835	-	-	52,45	6,63	102,964	-	-	14,47	59,794	5,520
04.01.17	24	-	67,10	7,82	167,339	-	-	51,60	6,67	96,957	-	-	14,67	67,351	6,031
05.01.17	24	-	67,15	7,81	169,938	-	-	51,42	6,67	95,309	-	-	15,50	70,382	6,233
06.01.17	24	-	67,14	7,82	169,364	-	-	51,30	6,65	99,008	-	-	15,73	74,629	6,518
07.01.17	24	-	67,27	7,80	178,309	-	-	52,07	6,61	99,485	-	-	15,84	70,356	6,299
08.01.17	24	-	67,25	7,80	175,035	-	-	52,51	6,59	106,545	-	-	15,21	78,824	6,823
09.01.17	24	-	67,28	7,80	178,377	-	-	53,22	6,54	112,571	-	-	14,73	68,490	6,182
10.01.17	24	-	67,29	7,81	179,146	-	-	53,32	6,54	111,290	-	-	14,07	65,806	6,019
11.01.17	24	-	67,19	7,81	170,485	-	-	52,69	6,61	105,101	-	-	13,98	67,856	6,129
12.01.17	24	-	67,22	7,81	172,226	-	-	52,97	6,58	108,172	-	-	14,50	65,384	5,924
13.01.17	24	-	66,97	7,80	178,891	-	-	53,31	6,55	109,670	-	-	14,25	64,054	5,854
14.01.17	24	-	67,34	7,79	182,123	-	-	53,61	6,55	109,229	-	-	13,66	69,221	6,141
15.01.17	24	-	67,28	7,81	173,886	-	-	53,30	6,58	108,532	-	-	13,72	72,894	6,415
16.01.17	24	-	67,21	7,82	170,060	-	-	53,07	6,60	108,729	-	-	13,97	65,354	5,920
17.01.17	24	-	67,32	7,81	176,836	-	-	53,39	6,55	111,557	-	-	14,15	61,332	5,667
18.01.17	24	-	67,39	7,80	181,674	-	-	53,97	6,49	117,472	-	-	13,92	65,280	5,955
19.01.17	24	-	67,36	7,81	180,317	-	-	53,94	6,52	114,964	-	-	13,42	64,201	5,910
20.01.17	24	-	67,36	7,81	178,351	-	-	53,61	6,57	109,725	-	-	13,42	65,353	5,952
21.01.17	24	-	67,47	7,78	188,054	-	-	54,05	6,51	111,798	-	-	13,75	68,625	6,138
22.01.17	24	-	67,22	7,79	173,062	-	-	53,02	6,59	104,877	-	-	13,42	76,256	6,654
Среднее	24,00	-	67,22	7,79	173,062	-	-	53,02	6,59	104,877	-	-	13,42	76,256	6,654
Итого	744,0	-			5364,911	0,000	-	53,02	6,59	104,877	-	-	14,20	68,184	6,078
										3251,192	0,000	0,00		2113,719	188,42

Ориентировочно до конца месяца(+) 1606,085
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1634,813
Итого за январь 2017 : 5336,183
 1006,426
 1043,446
 3214,172
 599,659 54,25
 591,367 54,009
 2122,011 188,66873

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 06:00	141752,774	-	72192,768	-	-	5545,379
23.01.17 06:00	147130,127	-	75453,201	-	-	5734,117

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды /хв= 0,7
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 187,213 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

рекиня по сбыту тепловой энергии
 Филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 30.01.2017