

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215583
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до
Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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= 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 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				
23.12.15	-	66,92	8,29	121,250	-	62,32	8,10	97,960	-	-	4,60	23,290	2,007		
24.12.15	-	67,02	8,19	112,110	-	61,86	8,03	90,460	-	-	5,16	21,650	1,919		
25.12.15	-	67,23	8,13	108,330	-	61,64	7,98	87,430	-	-	5,59	20,900	1,895		
26.12.15	-	66,48	8,17	109,480	-	61,15	8,03	86,390	-	-	5,33	23,090	1,997		
27.12.15	-	67,85	8,11	107,100	-	62,02	7,98	79,780	-	-	5,83	27,320	2,322		
28.12.15	-	66,96	8,14	103,200	-	61,16	8,02	78,870	-	-	5,80	24,330	2,085		
29.12.15	-	65,76	8,12	106,860	-	60,26	7,99	82,460	-	-	5,50	24,400	2,059		
30.12.15	-	65,84	8,10	113,860	-	60,72	7,95	86,230	-	-	5,12	27,630	2,261		
31.12.15	-	66,11	8,02	125,290	-	61,58	7,87	89,080	-	-	4,53	36,210	2,800		
01.01.16	-	65,60	8,17	103,160	-	59,71	8,04	83,390	-	-	5,89	19,770	1,790		
02.01.16	-	66,92	8,17	105,000	-	60,70	8,03	82,660	-	-	6,22	22,340	2,010		
03.01.16	-	67,56	8,17	107,090	-	61,63	8,03	82,230	-	-	5,93	24,860	2,171		
04.01.16	-	67,55	8,16	106,930	-	61,44	8,04	82,060	-	-	6,11	24,870	2,180		
05.01.16	-	67,44	8,18	104,230	-	61,01	8,05	81,650	-	-	6,43	22,580	2,047		
06.01.16	-	67,47	8,18	108,130	-	61,40	8,03	85,080	-	-	6,07	23,050	2,072		
07.01.16	-	67,68	8,17	110,870	-	61,59	8,03	87,480	-	-	6,09	23,390	2,117		
08.01.16	-	67,77	8,19	113,320	-	61,71	8,04	86,390	-	-	6,06	26,930	2,351		
09.01.16	-	67,62	8,15	115,510	-	61,81	8,02	86,410	-	-	5,81	29,100	2,471		
10.01.16	-	67,80	8,10	121,000	-	62,12	7,96	88,750	-	-	5,68	32,250	2,691		
11.01.16	-	67,66	8,14	114,670	-	61,87	8,01	88,670	-	-	5,79	26,000	2,273		
12.01.16	-	67,74	8,12	117,010	-	62,18	7,99	91,360	-	-	5,56	25,650	2,245		
13.01.16	-	67,80	8,10	118,470	-	62,42	7,96	93,780	-	-	5,38	24,690	2,176		
14.01.16	-	67,79	8,11	116,830	-	62,37	7,96	95,070	-	-	5,42	21,760	1,993		
15.01.16	-	67,86	8,16	126,080	-	62,83	7,97	102,510	-	-	5,03	23,570	2,117		
16.01.16	-	67,81	8,16	114,190	-	62,17	8,00	90,910	-	-	5,64	23,280	2,096		
17.01.16	-	67,81	8,13	117,870	-	62,39	7,97	90,620	-	-	5,42	27,250	2,338		
18.01.16	-	67,74	8,15	113,460	-	62,07	8,00	91,430	-	-	5,67	22,030	2,012		
19.01.16	-	67,84	8,11	114,460	-	62,42	7,97	93,100	-	-	5,42	21,360	1,955		
20.01.16	-	67,83	8,10	113,720	-	62,53	7,96	92,770	-	-	5,30	20,950	1,911		
21.01.16	-	67,79	8,11	113,290	-	62,39	7,97	91,080	-	-	5,40	22,210	1,996		
22.01.16	-	67,71	8,13	111,480	-	62,30	7,99	90,000	-	-	5,41	21,480	1,944		
Среднее	-	67,32	8,14	112,718	-	61,73	8,00	88,260	-	-	5,59	24,458	2,139		
Итого	0,0			3494,250	0,000			2736,060	0,000	0,00		758,190	66,30		

Ориентировочно до конца месяца(+)

1026,604

822,741

203,863

18,32

Корректировка за прошлый месяц (-)

1035,913

820,401

215,511

18,996

Итого за январь 2016 :

3484,941

2738,400

746,541

65,628571

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.15 02:00	46388,900	-	38533,800	-	-	703,552
23.01.16 00:00	49877,920	-	41265,790	-	-	769,755

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв= _____ 'С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер

(по доверенности абонента)

