

Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТЗ за январь 2015

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 5, ТЛ-1 СЛО+БС
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района" 31502-6
 Договор: 31502-6
 Вычислитель: СЛТ-943 № 14723

Установленные приборы:
 Подводящий тр. расходомер ПРМ-1 50
 Обратн.тр. ПРМ-1 50
 ТР-А, ГВС ПРМ-1 50
 ТР. Подпитки ПРМ-1 32
 Приборы УЛТЗ поверены до Tmax Tmin

Температур. КТТПР-05
 Температур. КТТПР-05
 Температур. КТТПР-05
 Температур. КТТПР-05
 Тхв=0 С

Расчетный алгоритм: **Зима:** $Q = M1*(h1-hв) - M2*(h2-hв) - M3*(h3-hв) + Q_{гвс.п.т.} = Q_{гвс.п.т.}$
 Дневные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{гвс.п.т.} = Q_{гвс.п.т.}$
 Дневные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{гвс.п.т.} = Q_{гвс.п.т.}$
 Дневные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{гвс.п.т.} = Q_{гвс.п.т.}$
 Фактические значения: $Q_{гвс.п.т.} = Q_{гвс.п.т.}$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5$

Дата	часы	Подводящий трубопровод ГВС			Обратный трубопровод ГВС		
		Т3, °С	Т2, °С	Т1, °С	Q4, Гкал	V4, м.куб	Q5, Гкал
23.12.14	24	64,72	6,00	51,199	31,02	5,00	5,041
24	24	64,78	6,00	52,112	30,06	5,00	4,583
25.12.14	24	64,79	6,00	52,401	30,10	5,00	4,537
26.12.14	24	64,77	6,00	49,405	29,13	5,00	5,301
27.12.14	24	64,87	6,00	50,417	30,10	5,00	4,718
28.12.14	24	65,10	6,00	53,755	29,39	5,00	5,383
29.12.14	24	64,88	6,00	52,702	29,39	5,00	5,383
30.12.14	24	64,84	6,00	53,076	27,69	5,00	3,518
31.12.14	24	65,76	6,00	67,466	28,13	5,00	3,596
01.01.15	24	64,58	6,00	44,117	28,37	5,00	5,184
02.01.15	24	64,66	6,00	45,354	28,56	5,00	5,162
03.01.15	24	64,71	6,00	47,233	29,17	5,00	4,539
04.01.15	24	64,73	6,00	47,034	28,67	5,00	4,241
05.01.15	24	64,94	6,00	53,601	28,45	5,00	4,125
06.01.15	24	64,93	6,00	51,730	27,81	5,00	4,150
07.01.15	24	64,72	6,00	49,938	27,77	5,00	4,559
08.01.15	24	64,77	6,00	51,570	27,28	5,00	4,369
09.01.15	24	64,81	6,00	49,553	28,15	5,00	4,439
10.01.15	24	64,92	6,00	50,180	30,02	5,00	4,914
11.01.15	24	65,23	6,00	54,239	29,56	5,00	5,452
12.01.15	24	65,01	6,00	52,176	29,83	5,00	3,787
13.01.15	24	64,92	6,00	54,459	38,07	5,00	6,426
14.01.15	24	64,94	6,00	60,012	39,47	5,00	19,906
15.01.15	24	64,86	6,00	59,329	39,47	5,00	16,142
16.01.15	24	64,83	6,00	60,497	38,38	5,00	19,390
17.01.15	24	65,02	6,00	62,891	38,25	5,00	19,446
18.01.15	24	65,18	6,00	65,396	37,89	5,00	17,879
19.01.15	24	65,02	6,00	65,382	38,87	5,00	18,594
20.01.15	24	64,83	6,00	62,591	37,72	5,00	18,156
21.01.15	24	64,90	6,00	63,805	37,01	5,00	17,671
22.01.15	24	64,96	6,00	64,571	36,69	5,00	17,530
23.01.15	24	64,90	6,00	64,571	36,69	5,00	17,530
Среднее	24,00	64,90	6,00	54,780	31,97	5,00	8,592
Итого	744,0			1698,192	0,000		266,337

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q5, Гкал	Ориентировочно до конца месяца (+)		Итого за январь 2015:	
							446,677	1823,831	165,427	495,179
23.12.14 00:00	24708,110	-	1596,157	-	-	-	406,889	30,93	401,498	29,192
23.01.15 11:00	26431,315	-	1872,154	-	-	-	406,889	30,93	401,498	29,192
Итого	744,0		1698,192	0,000		266,337	1431,855	100,97	1437,246	102,7161

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Копировка за прошлый месяц (-)
Итого за январь 2015:
 Показания счетчиков на момент снятия данных:
 Дата и время M3, т Q3, Гкал M4, т Q4, Гкал V5, м.куб Q5, Гкал
 23.12.14 00:00 24708,110 - 1596,157 - - -
 23.01.15 11:00 26431,315 - 1872,154 - - -
 Итого 744,0 1698,192 0,000 266,337

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $Q_{гвс.п.т.}$
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета $Q_{гвс.п.т.}$
 Главный инженер (по доверенности абонента)
 ЗАО "Теплоком"
 29.01.2015