

Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТЭ за январь 2015

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 49-1, СПО
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-3
 Вычислитель: БКТ-7 № 48809

Установленные приборы:
 Поставщик тр. расходомер Гмш
 Обратн. тр. расходомер Гмш
 Тр. Подпитки
 Тр. цирку. ГС
 Тр. д. ГС
 КТТТ-05
 КТТТ-05
 Преобр. давления ТХв=0 С

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 \cdot (h1 - hв) - M2 \cdot (h2 - hв)$ лето:
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч, Qвт. = Qтех.пот. = Qтс
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч, Qтс.ср. = Qтс.ср.
 Договорные нагрузки (ср. час), т/ч, Gвт. = Gтс.пот. = Gтс
 Фактические нагрузки: Gот ф. = t/срт Gвт ф. = t/срт Qот ф. = t/срт Qтс ф. = t/срт
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Дата	часы	Положительный трубопровод					Обратный трубопровод				
		T1	P1	G1	Q1	Гкал	T2	P2	G2	Q2	Гкал
		С	кг/см	тонн	%	С	кг/см	тонн	С	тонн	С
23.12.14	24	-	-	65,85	-	47,55	5,60	159,590	-	-	18,30
23.12.14	24	-	-	69,70	-	47,94	5,60	159,280	-	-	18,83
24.12.14	24	-	-	66,77	-	47,94	5,60	159,280	-	-	18,83
25.12.14	24	-	-	69,70	-	49,23	5,60	159,220	-	-	20,47
26.12.14	24	-	-	73,78	-	51,40	5,60	159,210	-	-	22,38
27.12.14	24	-	-	75,46	-	52,48	5,60	159,090	-	-	22,98
28.12.14	24	-	-	75,46	-	52,41	5,60	158,940	-	-	23,05
29.12.14	24	-	-	74,84	-	52,05	5,60	160,400	-	-	22,79
30.12.14	24	-	-	73,29	-	50,99	5,60	162,020	-	-	22,30
31.12.14	24	-	-	74,57	-	52,02	5,60	162,520	-	-	22,55
01.01.15	24	-	-	72,80	-	51,68	5,60	162,740	-	-	21,12
02.01.15	24	-	-	69,61	-	50,22	5,60	162,710	-	-	19,39
03.01.15	24	-	-	68,52	-	49,67	5,60	162,120	-	-	18,85
04.01.15	24	-	-	71,01	-	50,83	5,60	161,610	-	-	20,18
05.01.15	24	-	-	73,49	-	51,67	5,60	161,070	-	-	21,82
06.01.15	24	-	-	75,09	-	52,24	5,60	160,860	-	-	22,85
07.01.15	24	-	-	75,70	-	52,32	5,60	160,810	-	-	23,38
08.01.15	24	-	-	75,05	-	51,85	5,60	161,180	-	-	23,20
09.01.15	24	-	-	76,63	-	53,37	5,60	161,900	-	-	23,26
10.01.15	24	-	-	76,54	-	53,90	5,60	162,040	-	-	22,64
11.01.15	24	-	-	73,87	-	52,58	5,60	161,990	-	-	21,29
12.01.15	24	-	-	71,07	-	50,68	5,60	119,230	-	-	20,39
13.01.15	24	-	-	72,31	-	51,19	5,60	161,110	-	-	21,12
14.01.15	24	-	-	70,10	-	50,36	5,60	161,750	-	-	19,74
15.01.15	24	-	-	67,86	-	49,17	5,60	161,560	-	-	18,69
16.01.15	24	-	-	65,87	-	48,02	5,60	161,450	-	-	17,85
17.01.15	24	-	-	65,12	-	47,72	5,60	161,710	-	-	17,40
18.01.15	24	-	-	65,03	-	47,73	5,60	161,740	-	-	17,30
19.01.15	24	-	-	65,13	-	47,72	5,60	161,680	-	-	17,41
20.01.15	24	-	-	63,58	-	46,25	5,60	161,040	-	-	17,33
21.01.15	24	-	-	65,02	-	46,26	5,60	160,740	-	-	18,76
22.01.15	24	-	-	67,51	-	47,11	5,60	160,500	-	-	20,40
23.01.15	24	-	-	70,86	-	50,28	5,60	159,736	-	-	20,58
Среднее	24,00	-	-	161,203	-	49,97,300	0,000	4951,810	-	-	0,000

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за январь 2015:
 1455,351 1432,324 1451,391 1428,879 4974,323 3,960 3,446 46,004 2474,561 26,58 23,49 108,67

Дата и время	Q1, Гкал	Q2, т	Q2, Гкал	Q4, т	Q1, Гкал	Показания ГС
23.12.14 00:00	120902,860	-	117223,400	0,000	0,000	2367,363
23.01.15 11:00	125973,680	-	122248,490	0,000	0,000	2474,561

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды, Гкв = °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета
 Главный инженер (по доверенности абонента)

