

Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 10-1, ТП-3 СПО
 Договор: 31502
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная

Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТЗ за февраль 2015

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 3184

расходомер
 Подходящий тр. VA2305M 50
 Обратн. тр. VA2305M 50

Гм1 Гм2
 Приборы УЛТЗ поверены до _____
 Темперообор. КИТП-05
 Преобр. давления КИТП-05

тр. А-ГВС
 тр. цирк. ГВС
 тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: $Q = M1 \cdot (h1 - hxb) - M2 \cdot (h2 - hxb)$ лето: $Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.нас.}} + Q_{\text{гвс}} =$

Договорные нагрузки (сп.час), Гкал/ч, $Q_{\text{теп.гвс.сп.}} = Q_{\text{теп.сп.}} + Q_{\text{гвс.сп.}} =$
 Договорные нагрузки (сп.час), Гкал/ч, $Q_{\text{теп.пот.}} = Q_{\text{теп.нас.}} + Q_{\text{гвс.сп.}} =$
 Фактические нагрузки: $Q_{\text{от.ф.}} = \text{Гт/сут}$ $Q_{\text{от.ф.}} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{\text{от.сп.ф.}} = \text{Гкал/сут}$
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Дата	часы	Подходящий трубопровод					Обратный трубопровод				
		Г1, %	Т1, C	Р1, кг/см	Г1, тонн	Q1, Гкал	Г2, кг/см	Т2, C	Р2, кг/см	Г2, тонн	Q2, Гкал
23.01.15	24	-	-	-	228,064	61,22	-	-	228,293	-	-
24.01.15	24	-	-	-	234,580	60,81	-	-	235,049	-	-
25.01.15	24	-	-	-	228,215	61,02	-	-	228,794	-	-
26.01.15	24	-	-	-	228,836	61,53	-	-	229,448	-	-
27.01.15	24	-	-	-	229,250	60,39	-	-	229,860	-	-
28.01.15	24	-	-	-	229,540	60,39	-	-	229,860	-	-
29.01.15	24	-	-	-	229,231	59,55	-	-	230,167	-	-
30.01.15	24	-	-	-	230,408	58,51	-	-	229,889	-	-
31.01.15	24	-	-	-	228,703	55,61	-	-	229,185	-	-
02.02.15	24	-	-	-	230,740	55,61	-	-	229,185	-	-
03.02.15	24	-	-	-	225,487	55,14	-	-	225,920	-	-
04.02.15	24	-	-	-	223,410	58,25	-	-	223,704	-	-
05.02.15	24	-	-	-	228,113	57,85	-	-	228,576	-	-
06.02.15	24	-	-	-	224,632	58,61	-	-	230,596	-	-
07.02.15	24	-	-	-	226,804	59,38	-	-	227,431	-	-
08.02.15	24	-	-	-	229,281	59,12	-	-	229,916	-	-
09.02.15	24	-	-	-	226,816	59,55	-	-	227,314	-	-
10.02.15	24	-	-	-	226,697	59,55	-	-	227,458	-	-
11.02.15	24	-	-	-	234,417	55,67	-	-	234,638	-	-
12.02.15	24	-	-	-	232,361	56,35	-	-	232,399	-	-
13.02.15	24	-	-	-	232,902	55,51	-	-	232,892	-	-
14.02.15	24	-	-	-	232,815	55,51	-	-	232,881	-	-
15.02.15	24	-	-	-	232,438	55,52	-	-	232,515	-	-
16.02.15	24	-	-	-	226,066	59,51	-	-	226,678	-	-
17.02.15	24	-	-	-	225,720	59,16	-	-	227,000	-	-
18.02.15	24	-	-	-	227,893	60,32	-	-	228,987	-	-
19.02.15	24	-	-	-	228,164	59,93	-	-	229,360	-	-
20.02.15	24	-	-	-	218,298	55,23	-	-	219,504	-	-
21.02.15	24	-	-	-	231,503	52,46	-	-	232,920	-	-
22.02.15	24	-	-	-	228,723	58,13	-	-	229,298	-	-
Среднее	24,00	-	-	-	228,223	-	-	-	229,298	-	-
Итого	744,0	-	-	-	7090,419	0,000	-	-	7108,241	0,000	-

Дата и время	Q1, Гкал	Q2, Гкал	Q3, Гкал	Q4, Гкал	Q, Гкал	Показания ГВС	Показания счетчиков на момент снятия данных:								
							Г1, Гкал	Г2, Гкал	Г3, Гкал	Г4, Гкал	Г5, Гкал	Г6, Гкал			
23.01.15 11:00	206897,337	214537,250	-	-	-	2978,780	1359,742	2101,429	1366,069	2101,244	6373,067	-6,327	0,185	-24,335	89,00
22.02.15 22:00	213865,101	221523,496	-	-	-	3073,933	648,732	2101,429	1366,069	2101,244	6373,067	-6,327	0,185	-24,335	89,00

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)
Итого за февраль 2015:
 Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	Q1, Гкал	Q2, Гкал	Q3, Гкал	Q4, Гкал	Q, Гкал	Показания ГВС
23.01.15 11:00	206897,337	214537,250	-	-	-	2978,780
22.02.15 22:00	213865,101	221523,496	-	-	-	3073,933

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета: _____
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета: _____
 Главный инженер _____
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТелеком" для отчетов
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа теплопотребления
 отчет принят условно
 по форме по формулярной акте по форме 150/70