

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за январь 2016

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

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-941 № 31202

расходомер

Подающий тр. VA2305M 50

Обратн.тр. VA2305M 50

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **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					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.01.16	24	-	79,41	-	153,924	-	-	39,80	-	154,374	-	39,61	-0,450	-	-	-	6,110
02.01.16	24	-	80,79	-	152,784	-	-	38,95	-	153,312	-	41,83	-0,529	-	-	-	6,404
03.01.16	24	-	81,45	-	152,102	-	-	39,55	-	152,524	-	41,90	-0,423	-	-	-	6,386
04.01.16	24	-	82,11	-	151,554	-	-	39,35	-	152,049	-	42,76	-0,495	-	-	-	6,493
05.01.16	24	-	83,38	-	150,069	-	-	38,84	-	150,634	-	44,54	-0,564	-	-	-	6,698
06.01.16	24	-	84,38	-	150,160	-	-	38,53	-	150,546	-	45,85	-0,385	-	-	-	6,898
07.01.16	24	-	85,79	-	149,035	-	-	38,22	-	149,327	-	47,57	-0,293	-	-	-	7,104
08.01.16	24	-	87,15	-	148,035	-	-	38,29	-	148,144	-	48,87	-0,109	-	-	-	7,250
09.01.16	24	-	86,90	-	148,164	-	-	38,31	-	148,109	-	48,59	0,056	-	-	-	7,220
10.01.16	24	-	86,89	-	148,637	-	-	38,85	-	148,814	-	48,05	-0,177	-	-	-	7,156
11.01.16	24	-	86,96	-	148,324	-	-	39,18	-	148,492	-	47,78	-0,168	-	-	-	7,102
12.01.16	24	-	85,48	-	151,161	-	-	39,96	-	151,326	-	45,52	-0,164	-	-	-	6,897
13.01.16	24	-	84,61	-	150,992	-	-	40,61	-	151,212	-	44,00	-0,219	-	-	-	6,659
14.01.16	24	-	83,94	-	148,691	-	-	40,03	-	148,933	-	43,92	-0,242	-	-	-	6,544
15.01.16	24	-	60,08	-	147,766	-	-	32,30	-	148,099	-	27,78	-0,333	-	-	-	4,077
16.01.16	24	-	81,31	-	135,367	-	-	34,90	-	135,792	-	46,41	-0,425	-	-	-	6,275
17.01.16	24	-	87,91	-	134,024	-	-	38,14	-	134,472	-	49,77	-0,448	-	-	-	6,685
18.01.16	24	-	87,05	-	73,109	-	-	37,83	-	73,467	-	49,21	-0,359	-	-	-	5,016
19.01.16	24	-	82,69	-	123,373	-	-	41,08	-	123,754	-	41,61	-0,381	-	-	-	5,615
20.01.16	24	-	84,68	-	169,137	-	-	43,79	-	169,851	-	40,89	-0,714	-	-	-	6,934
21.01.16	24	-	84,43	-	167,878	-	-	43,72	-	168,350	-	40,71	-0,471	-	-	-	6,852
22.01.16	24	-	84,65	-	165,986	-	-	43,19	-	166,377	-	41,46	-0,391	-	-	-	6,897
Среднее	24,00	-	83,27	-	146,376	-	-	39,25	-	146,725	-	44,03	-0,349	-	-	-	6,512
Итого	528,0	-	-	-	3220,272	0,000	-	-	-	3227,958	0,000	-	-7,685	0,00	0,00	0,00	143,27

Ориентировочно до конца месяца(+) 1245,695 1249,796 -4,101 56,92

Итого за январь 2016 : 4465,968 4477,753 -11,786 200,19

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГВС
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	
17.12.14 13:00	48334,074	-	47964,476	-	-	-	1123,963	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды $t_{хв} =$ _____ °С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учетаГлавный инженер
 (по доверенности абонента)_____ Гкал
 _____ ГкалАО "ДомТелеком"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

29.01.2016
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до получения АКТА допуска УУ
 Дата _____