

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015

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

график: 150/70
 Схема подключения: Трёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582
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				
01.11.15	-		67,86	7,80	162,850	-	63,22	8,00	140,000	-	-	-	4,64	22,850	2,200
02.11.15	-		67,37	7,77	163,250	-	62,77	7,97	140,730	-	-	-	4,60	22,520	2,163
03.11.15	-		66,93	7,88	148,850	-	61,90	8,02	129,210	-	-	-	5,03	19,640	1,964
04.11.15	-		57,52	7,99	140,740	-	54,60	8,06	111,480	-	-	-	2,92	29,260	2,005
05.11.15	-		65,96	7,99	136,810	-	60,56	8,06	116,090	-	-	-	5,40	20,720	1,994
06.11.15	-		66,56	8,04	130,120	-	60,82	8,09	107,970	-	-	-	5,74	22,150	2,093
07.11.15	-		66,51	8,05	133,430	-	60,74	8,11	107,610	-	-	-	5,77	25,820	2,339
08.11.15	-		67,76	8,00	138,710	-	62,01	8,07	111,850	-	-	-	5,75	26,860	2,463
09.11.15	-		67,68	7,97	143,770	-	62,33	8,07	121,900	-	-	-	5,35	21,870	2,133
10.11.15	-		66,31	7,98	147,260	-	61,32	8,08	124,000	-	-	-	4,99	23,260	2,162
11.11.15	-		68,21	7,95	144,360	-	62,60	8,04	121,660	-	-	-	5,61	22,700	2,233
12.11.15	-		67,18	7,98	140,910	-	61,69	8,06	117,940	-	-	-	5,49	22,970	2,191
13.11.15	-		66,84	7,87	149,700	-	61,89	7,99	126,150	-	-	-	4,95	23,550	2,198
14.11.15	-		68,27	8,03	138,060	-	62,34	8,10	113,030	-	-	-	5,93	25,030	2,377
15.11.15	-		70,21	8,07	129,530	-	63,62	8,09	102,410	-	-	-	6,59	27,120	2,577
16.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
17.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
18.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
19.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
20.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
21.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
22.11.15	-		68,44	7,99	139,097	-	62,62	8,06	113,863	-	-	-	5,82	25,233	2,384
Среднее	-	-	67,28	7,97	141,910	-	61,85	8,06	117,685	-	-	-	5,43	24,225	2,263
Итого	0,0				3122,027	0,000			2589,073	0,000	0,00		532,953	49,78	

Ориентировочно до конца месяца(+) 1112,773 910,907 201,867 19,07

Итого за ноябрь 2015 : 4234,800 3499,980 734,820 68,852

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
16.11.15 15:00	53553,300	-	45867,190	-	-	747,765
16.11.15 16:00	53557,710	-	45871,100	-	-	747,830

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= _____ С
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета _____ ГкалГлавный инженер
(по доверенности абонента)АО "ДрайТелеком"
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Гкал

Гкал

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплотребления
ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО
 по заявке до подключения АКТА допуска УУ
 Дата 25.11.2015