

Отчет о теплотреблении по приборам УУЭ за ноябрь 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-4
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Устинова 8, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 32932

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 40

Обратн.тр. ПРЭМ 40

тр-д. ГВС ПРЭМ 50

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУЭ поверены до _____

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

КРТ-9

КРТ-9

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$ **лето:** $M2(h1-h2)+Mr(h1-hx)$ Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс.} =$ Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} = Q_{гвс.ср} =$ Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс.} = G_{гвс.м} =$ Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} = \tau/сут$ $G_{гвс.ф.} = \tau/сут$ $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$ 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				
23.10.15	-		64,33	7,81	142,040	-	48,67	7,74	81,750	-	-	15,66	60,290	5,159	
24.10.15	-		66,10	7,79	150,590	-	50,39	7,71	88,060	-	-	15,71	62,530	5,516	
25.10.15	-		66,64	7,76	163,970	-	51,83	7,68	90,310	-	-	14,81	73,660	6,250	
26.10.15	-		65,78	7,77	146,530	-	50,19	7,70	87,600	-	-	15,59	58,930	5,243	
27.10.15	-		65,54	7,78	148,210	-	49,89	7,71	84,490	-	-	15,65	63,720	5,499	
28.10.15	-		65,63	7,81	144,370	-	49,38	7,74	80,260	-	-	16,25	64,110	5,513	
29.10.15	-		65,44	7,79	140,780	-	48,91	7,73	80,110	-	-	16,53	60,670	5,293	
30.10.15	-		65,77	7,80	141,370	-	49,15	7,74	81,540	-	-	16,62	59,830	5,290	
31.10.15	-		67,12	7,80	145,670	-	49,83	7,74	81,280	-	-	17,29	64,390	5,729	
01.11.15	-		66,87	7,77	160,580	-	51,09	7,70	85,820	-	-	15,78	74,760	6,352	
02.11.15	-		66,27	7,79	153,350	-	50,66	7,71	88,680	-	-	15,61	64,670	5,672	
03.11.15	-		65,95	7,79	147,750	-	50,23	7,71	90,710	-	-	15,72	57,040	5,187	
04.11.15	-		51,58	7,75	167,150	-	45,22	7,69	77,250	-	-	6,36	89,900	5,121	
05.11.15	-		63,92	7,79	151,910	-	48,44	7,71	90,390	-	-	15,48	61,520	5,325	
06.11.15	-		65,54	7,79	143,240	-	49,47	7,72	84,900	-	-	16,07	58,340	5,185	
07.11.15	-		65,59	7,79	149,020	-	49,68	7,72	82,120	-	-	15,91	66,900	5,695	
08.11.15	-		66,83	7,76	157,270	-	50,99	7,69	85,020	-	-	15,84	72,250	6,176	
09.11.15	-		66,59	7,79	156,010	-	51,27	7,71	91,190	-	-	15,32	64,820	5,714	
10.11.15	-		65,37	7,77	156,160	-	50,48	7,69	88,900	-	-	14,89	67,260	5,720	
11.11.15	-		67,29	7,77	151,490	-	50,99	7,69	87,560	-	-	16,30	63,930	5,731	
12.11.15	-		66,18	7,79	146,130	-	49,85	7,72	84,610	-	-	16,33	61,520	5,454	
13.11.15	-		65,77	7,80	142,620	-	49,67	7,73	81,900	-	-	16,10	60,720	5,311	
14.11.15	-		67,42	7,80	144,810	-	50,27	7,73	80,990	-	-	17,15	63,820	5,691	
15.11.15	-		69,29	7,77	155,410	-	52,28	7,70	81,810	-	-	17,01	73,600	6,492	
16.11.15	-		68,72	7,81	145,370	-	51,18	7,74	79,980	-	-	17,54	65,390	5,897	
17.11.15	-		68,82	7,81	138,590	-	50,72	7,74	78,630	-	-	18,10	59,960	5,550	
18.11.15	-		68,48	7,81	143,300	-	50,92	7,75	78,400	-	-	17,56	64,900	5,820	
19.11.15	-		45,99	7,80	146,630	-	39,92	7,73	79,920	-	-	6,07	66,710	3,553	
20.11.15	-		60,72	7,75	153,310	-	44,94	7,67	86,660	-	-	15,78	66,650	5,404	
21.11.15	-		68,64	7,75	156,500	-	52,25	7,67	89,840	-	-	16,39	66,660	6,048	
22.11.15	-		68,80	7,75	153,640	-	51,18	7,68	78,720	-	-	17,62	74,920	6,542	
Среднее	-	-	65,26	7,78	149,799	-	49,68	7,71	84,174	-	-	15,58	65,625	5,585	
Итого	0,0				4643,770	0,000			2609,400	0,000	0,00		2034,370	173,13	

Ориентировочно до конца месяца(+) 1185,531
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1336,911
Итого за ноябрь 2015 : 4492,390

653,886
 783,167
 2480,119

531,646 44,36
 553,744 48,655
 2012,271 168,83557

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.15 01:00	18844,120	-	12782,230	-	-	641,577
23.11.15 01:00	23487,890	-	15391,630	-	-	814,709

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 учета _____ Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТеплотом"
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

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