

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за февраль 2017

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-2
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 32-1, СЦО+ГВС

Схема подключения: Четырехтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 211186
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до _____
 Gmin Gmax Термопреобр.

Тхв =
 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 | | | | | 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 | | | | | | |
| 23.01.17 | 24 | - | 68,78 | 9,12 | 313,350 | - | - | 49,86 | 6,22 | 313,160 | - | 18,92 | 0,190 | - | - | - | 5,949 |
| 24.01.17 | 24 | - | 70,13 | 9,12 | 313,880 | - | - | 50,23 | 6,22 | 313,870 | - | 19,90 | 0,010 | - | - | - | 6,260 |
| 25.01.17 | 24 | - | 72,21 | 9,08 | 313,940 | - | - | 50,81 | 6,16 | 313,850 | - | 21,40 | 0,090 | - | - | - | 6,739 |
| 26.01.17 | 24 | - | 72,30 | 9,03 | 313,360 | - | - | 50,71 | 6,13 | 313,350 | - | 21,59 | 0,010 | - | - | - | 6,778 |
| 27.01.17 | 24 | - | 69,68 | 9,01 | 314,520 | - | - | 50,12 | 6,09 | 314,510 | - | 19,56 | 0,010 | - | - | - | 6,165 |
| 28.01.17 | 24 | - | 67,72 | 9,03 | 315,070 | - | - | 49,14 | 6,09 | 315,060 | - | 18,58 | 0,010 | - | - | - | 5,863 |
| 29.01.17 | 24 | - | 67,98 | 9,03 | 314,530 | - | - | 49,20 | 6,11 | 314,470 | - | 18,78 | 0,060 | - | - | - | 5,919 |
| 30.01.17 | 24 | - | 67,34 | 9,03 | 314,540 | - | - | 48,87 | 6,11 | 314,540 | - | 18,47 | 0,000 | - | - | - | 5,820 |
| 31.01.17 | 24 | - | 67,34 | 9,04 | 314,810 | - | - | 49,00 | 6,12 | 314,810 | - | 18,34 | 0,000 | - | - | - | 5,787 |
| 01.02.17 | 24 | - | 67,19 | 8,98 | 314,100 | - | - | 48,81 | 6,06 | 314,100 | - | 18,38 | 0,000 | - | - | - | 5,786 |
| 02.02.17 | 24 | - | 69,57 | 9,00 | 314,350 | - | - | 49,69 | 6,07 | 314,350 | - | 19,88 | 0,000 | - | - | - | 6,262 |
| 03.02.17 | 24 | - | 73,06 | 9,02 | 314,990 | - | - | 51,59 | 6,08 | 314,990 | - | 21,47 | 0,000 | - | - | - | 6,779 |
| 04.02.17 | 24 | - | 73,24 | 9,05 | 316,140 | - | - | 52,00 | 6,09 | 316,140 | - | 22,58 | 0,010 | - | - | - | 7,145 |
| 05.02.17 | 24 | - | 75,35 | 9,05 | 315,800 | - | - | 52,77 | 6,09 | 315,790 | - | 24,55 | 0,050 | - | - | - | 7,667 |
| 06.02.17 | 24 | - | 77,45 | 9,04 | 311,520 | - | - | 52,90 | 6,16 | 311,470 | - | 26,41 | 0,010 | - | - | - | 8,196 |
| 07.02.17 | 24 | - | 79,11 | 9,03 | 309,640 | - | - | 52,70 | 6,18 | 309,630 | - | 27,00 | 0,010 | - | - | - | 8,399 |
| 08.02.17 | 24 | - | 81,06 | 8,99 | 310,340 | - | - | 54,06 | 6,12 | 310,330 | - | 26,98 | 0,000 | - | - | - | 8,382 |
| 09.02.17 | 24 | - | 81,28 | 8,96 | 309,870 | - | - | 54,30 | 6,10 | 309,870 | - | 26,98 | 0,000 | - | - | - | 8,334 |
| 10.02.17 | 24 | - | 81,55 | 9,01 | 312,910 | - | - | 54,98 | 6,10 | 312,910 | - | 26,57 | 0,000 | - | - | - | 8,334 |
| 11.02.17 | 24 | - | 72,99 | 8,92 | 300,237 | - | - | 51,48 | 6,11 | 299,933 | - | 21,50 | 0,303 | - | - | - | 6,435 |
| 12.02.17 | 24 | - | 76,11 | 8,54 | 262,550 | - | - | 51,91 | 6,08 | 262,340 | - | 24,20 | 0,210 | - | - | - | 6,930 |
| 13.02.17 | 24 | - | 73,63 | 9,14 | 321,010 | - | - | 52,15 | 6,12 | 320,590 | - | 21,48 | 0,420 | - | - | - | 6,378 |
| 14.02.17 | 24 | - | 69,22 | 9,07 | 317,150 | - | - | 50,39 | 6,12 | 316,870 | - | 18,83 | 0,280 | - | - | - | 5,996 |
| 15.02.17 | 24 | - | 68,53 | 8,97 | 307,280 | - | - | 49,41 | 6,10 | 307,040 | - | 19,12 | 0,240 | - | - | - | 5,899 |
| 16.02.17 | 24 | - | 68,34 | 9,00 | 303,800 | - | - | 48,92 | 6,10 | 303,160 | - | 19,42 | 0,640 | - | - | - | 5,899 |
| 17.02.17 | 24 | - | 68,32 | 9,00 | 305,110 | - | - | 49,05 | 6,08 | 304,860 | - | 19,27 | 0,250 | - | - | - | 5,608 |
| 18.02.17 | 24 | - | 66,79 | 8,98 | 304,570 | - | - | 48,45 | 6,07 | 304,300 | - | 18,34 | 0,270 | - | - | - | 5,403 |
| 19.02.17 | 24 | - | 65,38 | 8,99 | 304,420 | - | - | 47,70 | 6,08 | 304,200 | - | 17,68 | 0,220 | - | - | - | 5,403 |
| Среднее | 24,00 | - | 71,84 | 9,01 | 310,135 | - | - | 50,76 | 6,11 | 310,018 | - | 21,09 | 0,118 | - | - | - | 6,552 |
| Итого | 672,0 | | | | 8683,787 | 0,000 | | | | 8680,493 | 0,000 | | 3,293 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 183,45 |

Ориентировочно до конца месяца(+) 2781,437 2778,454 2,983 53,58
 Корректировка за прошлый месяц (-) 2812,217 2809,350 2,867 58,74
Итого за февраль 2017 : 8653,007 8649,598 3,409 178,29

| Показания счетчиков на момент снятия данных: | | | | | | | | Показания ГВС |
|--|------------|---------|------------|---------|------|------|----------|---------------|
| Дата и время | G1,т | Q1,Гкал | G2,т | Q2,Гкал | G3,т | G4,т | Q,Гкал | |
| 23.01.17 03:00 | 159107,330 | - | 158147,140 | - | - | - | 2218,502 | |
| 20.02.17 03:00 | 167748,560 | - | 166770,910 | - | - | - | 2402,427 | |

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв = 0 Гкал
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 178,29 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ
 Дата: 28.02.2017