

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Караваяевская 40-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
СЦО

Установленные приборы:
 Вычислитель: СПТ-941 № 36565

Приборы УУТЭ поверены до _____

Подающий тр. расходомер
 Обратн.тр. VA2305M 50
 тр-д. ГВС
 тр.цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Gmin
 0,08
 0,08

Gmax
 80
 80

Термопреобр.
 КТПТР-05
 КТПТР-05

Tхв = 0
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q = M1 \cdot (h1 - h2) + (M1 - M2) \cdot (h2 - h_{хв})$ 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 | dGвс тонн | Q Гкал |
|----------|-------|----------------------|---------|--------------|------------|------------|----------------------|---------|--------------|------------|------------|---------|------------|---------------|---------------|--------------|-----------|
| | | fG1, % | T1 С | P1 кгс/см | G1 тонн | Q1 Гкал | fG2 % | T2 С | P2 кгс/см | G2 тонн | Q2 Гкал | | | | | | |
| 23.10.19 | 24 | 10,4 | 52,89 | - | 198,725 | - | 10,5 | 37,63 | - | 201,107 | - | 15,26 | -2,381 | - | - | - | 3,047 |
| 24.10.19 | 24 | 10,6 | 62,51 | - | 204,337 | - | 10,7 | 41,06 | - | 205,084 | - | 21,45 | -0,748 | - | - | - | 4,513 |
| 25.10.19 | 24 | 10,6 | 62,51 | - | 204,337 | - | 10,7 | 41,06 | - | 205,084 | - | 21,45 | -0,748 | - | - | - | 4,513 |
| 26.10.19 | 24 | 10,3 | 53,12 | - | 198,361 | - | 10,5 | 37,87 | - | 200,954 | - | 15,25 | -2,593 | - | - | - | 5,416 |
| 27.10.19 | 24 | 10,6 | 62,51 | - | 204,337 | - | 10,7 | 41,06 | - | 205,084 | - | 21,45 | -0,748 | - | - | - | 5,416 |
| 28.10.19 | 24 | 10,6 | 62,51 | - | 204,337 | - | 10,7 | 41,06 | - | 205,084 | - | 21,45 | -0,748 | - | - | - | 5,416 |
| 29.10.19 | 24 | 10,5 | 66,33 | - | 201,564 | - | 10,5 | 42,65 | - | 201,587 | - | 23,68 | -0,023 | - | - | - | 5,513 |
| 30.10.19 | 24 | 10,4 | 69,13 | - | 199,057 | - | 10,4 | 43,84 | - | 199,294 | - | 25,29 | -0,238 | - | - | - | 4,790 |
| 31.10.19 | 24 | 10,2 | 69,69 | - | 196,365 | - | 10,2 | 43,64 | - | 196,377 | - | 26,05 | -0,012 | - | - | - | 5,050 |
| 01.11.19 | 24 | 10,2 | 68,50 | - | 196,514 | - | 10,3 | 42,30 | - | 197,069 | - | 26,20 | -0,556 | - | - | - | 5,152 |
| 02.11.19 | 24 | 10,4 | 68,05 | - | 199,873 | - | 10,4 | 43,01 | - | 200,008 | - | 25,04 | -0,134 | - | - | - | 5,163 |
| 03.11.19 | 24 | 10,5 | 65,79 | - | 201,334 | - | 10,5 | 42,87 | - | 201,880 | - | 22,93 | -0,547 | - | - | - | 5,020 |
| 04.11.19 | 24 | 10,6 | 64,28 | - | 203,883 | - | 10,7 | 42,25 | - | 205,097 | - | 22,03 | -1,215 | - | - | - | 4,631 |
| 05.11.19 | 24 | 10,5 | 66,48 | - | 201,991 | - | 10,6 | 42,69 | - | 202,778 | - | 23,79 | -0,787 | - | - | - | 4,507 |
| 06.11.19 | 24 | 10,4 | 67,19 | - | 199,937 | - | 10,4 | 42,93 | - | 200,504 | - | 24,26 | -0,567 | - | - | - | 4,820 |
| 07.11.19 | 24 | 10,3 | 68,58 | - | 197,624 | - | 10,3 | 42,44 | - | 198,024 | - | 26,14 | -0,400 | - | - | - | 4,865 |
| 08.11.19 | 24 | 10,4 | 68,42 | - | 199,959 | - | 10,4 | 42,19 | - | 200,532 | - | 26,24 | -0,573 | - | - | - | 5,190 |
| 09.11.19 | 24 | 10,6 | 66,24 | - | 202,612 | - | 10,6 | 41,86 | - | 202,914 | - | 24,38 | -0,303 | - | - | - | 5,261 |
| 10.11.19 | 24 | 10,8 | 60,43 | - | 206,643 | - | 10,8 | 40,32 | - | 207,280 | - | 20,11 | -0,637 | - | - | - | 4,954 |
| 11.11.19 | 24 | 10,8 | 57,67 | - | 207,483 | - | 10,8 | 39,64 | - | 208,119 | - | 18,03 | -0,636 | - | - | - | 4,168 |
| 12.11.19 | 24 | 10,8 | 58,85 | - | 206,694 | - | 10,8 | 39,73 | - | 207,041 | - | 19,12 | -0,347 | - | - | - | 3,756 |
| 13.11.19 | 24 | 10,9 | 58,61 | - | 209,068 | - | 10,9 | 39,73 | - | 209,952 | - | 18,89 | -0,884 | - | - | - | 3,967 |
| 14.11.19 | 24 | 11,1 | 55,59 | - | 212,554 | - | 11,1 | 38,67 | - | 213,119 | - | 16,92 | -0,565 | - | - | - | 3,963 |
| 15.11.19 | 24 | 11,0 | 55,77 | - | 211,428 | - | 11,1 | 38,50 | - | 212,588 | - | 17,27 | -1,160 | - | - | - | 3,610 |
| 16.11.19 | 24 | 11,0 | 60,61 | - | 210,299 | - | 11,0 | 40,29 | - | 211,277 | - | 20,32 | -0,979 | - | - | - | 3,666 |
| 17.11.19 | 24 | 11,0 | 60,89 | - | 210,336 | - | 11,0 | 40,61 | - | 210,964 | - | 20,27 | -0,628 | - | - | - | 4,287 |
| 18.11.19 | 24 | 11,0 | 59,56 | - | 210,754 | - | 11,0 | 40,29 | - | 211,953 | - | 19,27 | -1,199 | - | - | - | 4,279 |
| 19.11.19 | 24 | 11,0 | 59,56 | - | 211,122 | - | 11,0 | 40,28 | - | 211,694 | - | 19,27 | -0,572 | - | - | - | 4,076 |
| 20.11.19 | 24 | 10,9 | 60,66 | - | 209,983 | - | 11,0 | 40,31 | - | 210,785 | - | 20,36 | -0,802 | - | - | - | 4,084 |
| 21.11.19 | 24 | 10,9 | 63,15 | - | 209,391 | - | 10,9 | 41,30 | - | 209,846 | - | 21,85 | -0,455 | - | - | - | 4,289 |
| 22.11.19 | 24 | 10,6 | 61,56 | - | 203,534 | - | 10,7 | 40,73 | - | 204,530 | - | 20,83 | -0,996 | - | - | - | 4,594 |
| Среднее | 24,00 | 10,6 | 62,51 | - | 204,337 | - | 10,7 | 41,06 | - | 205,084 | - | 21,45 | -0,748 | - | - | - | 5,243 |
| Итого | 744,0 | | | | 6334,434 | 0,000 | | | | 6357,612 | 0,000 | | -23,178 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 139,90 |

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 : 1782,203 4552,231 1811,727 4545,885 -29,524 6,346 29,85 110,05

Показания счетчиков на момент снятия данных:

| Дата и время | G1,т | Q1,Гкал | G2,т | Q2,Гкал | G3,т | G4,т | Q,Гкал | Показания ГВС |
|----------------|-----------|---------|-----------|---------|------|------|----------|---------------|
| 17.04.15 14:00 | 81325,939 | - | 82194,283 | - | - | - | - | - |
| 17.04.15 14:00 | 81325,939 | - | 82194,283 | - | - | - | 2136,153 | 2136,153 |

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв = 0
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета 110,05 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

