

Отчет о теплоснабжении по приборам УТЭ за Июль 2021

Абонент: ООО "ЖКС № 2 Невского района"

Адрес: Ольминского ул, д. 8 ИТП2

Обслуживающая организация: котельная 1 Невская

Установленные приборы: ВКТ-7 № 206423

Выходящий трубопровод (М1)  
Обратный трубопровод (М2)  
Подающий ГВС (М3)  
Циркуляционный ГВС (М4)

Подпиточный трубопровод (Уп)  
Расчетный алгоритм:

Договорные нагрузки (Гкал/час):  
Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/час:  
Договорные расходы (ср. сут.), т/сут.:

Часовые и суточн. архивы в файлах:  
расходомер:  
ПРЭМ  
ПРЭМ  
ПРЭМ

Схема подпиточия:  
Приборы УТЭ поверены до:  
Термопреобр.:  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

зимы: Q=M1\*(n1-hxв)-M2\*(n2-hxв)  
лето: Qтеп=M3\*(n3-hxв)

Qот.= 0,5831  
Qтеп.= 0  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Гот.= 184,137  
Qвент.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Степн.= 0,067  
Гтах.= 30  
КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Телефон:

Строит. адрес:

Телефон:

Схема подпиточия:

Приборы УТЭ поверены до:

Термопреобр.:

КТОПН  
КТОПН  
ТОПН

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0  
Qгвс. ср.= 0  
Qгвс. м.= 66,56

Узел учета:

Код УТЭ:

Общий

23542

График: 147/71

Режим (схема):

Преобр. давлени:

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Qтеп. гв.= 0,3661  
Qгвс. ср.= 0,1664  
Qгвс. м.= 66,56

Дата	Ти час	НС	Контроль ГВС (ТВ-1)				Учет ГВС (ТВ-2)				Т3 °C	Т4 °C	Р3 кгс/см2	Р4 кгс/см2	Общ. Кал	
			М1 Т	М2 Т	ΔТ °C	Р1 кгс/см2	Р2 кгс/см2	М3 Т	М4 Т	ΔV (капв) М3						Уплдпит М3
01.07.2021																
02.07.2021																
03.07.2021																
04.07.2021																
05.07.2021																
06.07.2021																
07.07.2021																
08.07.2021																
09.07.2021																
10.07.2021																
11.07.2021																
12.07.2021																
13.07.2021																
14.07.2021																
15.07.2021																
16.07.2021																
17.07.2021																
18.07.2021																
19.07.2021																
20.07.2021																
21.07.2021																
22.07.2021																
Среднее																
Итого																

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	М1, т	М2, т	М3, т	М4, т	У3, куб.м	У4, куб.м	Уп, т	Общ. Кал	Траб, ч

Количество тепловой энергии Общ., рассчитанное по среднему:  
 Объем теплоносителя Визл, рассчитанный по среднему: 528 час  
 Период расчета по договору: 528 час  
 Период превышения t2: 222,86 куб.м  
 Корректировка на температуру холодной воды: 20,18 °C  
 Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок): 8,33 Кал  
 Количество потребленной тепловой энергии Общ.: 222,86 м.куб.  
 Объем потребленного теплоносителя Утеп изл.

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента):

Представитель теплонаблюдательной организации (от абонента):

ФГУП «ТЭС»

« 20 » г.