

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата

Дата	часы	Подающий трубопровод		Обратный трубопровод		DT	DV	G1гвс	G2гвс	Q
		T1	C	P1	м/кв6					
23.02.16	24	65,80	7,00	57,570	6,50	34,510	15,59	23,060	15,59	2,002
24.02.16	24	65,41	7,00	51,730	6,50	33,780	16,35	17,950	16,35	1,680
26.02.16	24	65,53	7,00	53,660	6,50	33,470	16,02	19,290	16,02	1,750
27.02.16	24	65,80	7,00	59,500	6,50	35,020	15,80	18,640	15,80	1,729
28.02.16	24	66,05	7,00	64,520	6,50	36,320	15,00	23,180	15,00	2,016
29.02.16	24	65,68	7,00	58,860	6,50	38,720	14,82	24,610	14,82	2,144
01.03.16	24	65,66	7,00	57,140	6,50	38,220	14,82	20,140	14,82	1,845
02.03.16	24	65,66	7,00	58,670	6,50	38,850	15,28	18,290	15,28	1,746
03.03.16	24	65,71	7,00	58,500	6,50	38,820	15,17	19,850	15,17	1,841
04.03.16	24	65,80	7,00	60,110	6,50	41,880	15,02	18,510	15,02	1,841
05.03.16	24	65,96	7,00	61,850	6,50	41,990	14,64	18,230	14,64	1,765
06.03.16	24	65,70	7,00	58,120	6,50	40,780	14,57	19,860	14,57	1,867
07.03.16	24	65,74	7,00	60,850	6,50	40,860	15,00	17,340	15,00	1,702
08.03.16	24	65,77	7,00	60,630	6,50	40,570	14,87	20,990	14,87	1,919
09.03.16	24	67,03	7,00	57,890	6,50	41,470	14,80	20,060	14,80	1,819
10.03.16	24	66,78	7,00	57,190	6,50	41,770	15,37	16,420	15,37	1,684
11.03.16	24	66,56	7,00	53,400	6,50	37,870	15,66	19,320	15,66	1,833
12.03.16	24	67,37	7,00	77,040	6,50	56,710	12,50	20,330	12,50	1,681
13.03.16	24	67,45	7,00	71,800	6,50	56,710	12,50	20,330	12,50	2,016
14.03.16	24	63,60	7,00	24,670	6,50	49,100	12,46	22,700	12,46	2,083
15.03.16	24	66,16	7,00	44,280	6,50	50,10	47,25	24,670	47,25	2,016
16.03.16	24	66,50	7,00	52,730	6,50	50,10	47,25	24,670	47,25	2,083
17.03.16	24	68,05	7,00	59,990	6,50	52,62	42,330	20,320	42,330	1,852
18.03.16	24	67,82	7,00	60,310	6,50	41,280	15,43	18,710	15,43	1,855
19.03.16	24	66,13	7,00	61,810	6,50	42,330	15,29	17,980	15,29	1,811
20.03.16	24	66,22	7,00	67,060	6,50	42,910	14,51	18,900	14,51	1,818
21.03.16	24	65,94	7,00	63,180	6,50	43,710	14,03	23,350	14,03	2,101
22.03.16	24	65,92	7,00	61,860	6,50	43,320	14,52	19,120	14,52	1,830
23.03.16	24	65,92	7,00	61,860	6,50	43,320	14,52	18,540	14,52	1,800
Среднее	24,00	66,11	7,00	58,196	6,50	38,231	16,13	19,965	16,13	1,837
Итого	696,0	-	-	1687,680	0,000	1108,700	0,000	578,980	0,000	53,28

Ориентировочно до конца месяца (+)
 Корректировка за прошлый месяц (-)
 Итого за март 2016 :
 548,923
 382,460
 1854,143
 372,883
 240,620
 1240,963
 176,040
 141,840
 613,180
 16,80
 12,86
 57,22

Дата и время	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519	
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279	

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до узла учета: °С
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
 Директор по сбыту тепловой энергии
 для отчета
 Отдел расчетов и анализа
 отчетов
 ОТДЕЛ ПРИКАЗОВ
 по выписке до получения
 28.03.2016

ТОО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, ГРС
 Договор: 31502-1
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГРС

Установленные приборы:
 Вычислитель: ВКТ-7 № 48511
 Подходящий тр. ПРМ-1 40
 Обратн. тр. ПРМ 20
 тр. д. ГРС
 тр. цирк. ГРС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм:
 зима: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 лето: $Q = M1 * (h1 - hxв) - M2 * (h2 - hxв)$
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Договорные нагрузки (ср. час), Т/ч,
 Фактические нагрузки:
 Гот ф. = т/сут
 Грвс ф. = т/сут
 Константные значения: P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =

Приборы УЛТ3 поверены до
 Tmax
 Tmin
 Температур.
 КТНТР-05
 КТНТР-05
 Преобр. давления
 Тхв=0 С

Дата	часы	G1,т	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q1,Гкал	Показания ГРС
23.02.16 02:00	49276,450	19206,940	-	-	-	2234,519		
23.03.16 01:00	50962,370	20314,200	-	-	-	2181,279		

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднемесячных потерь на участке от раздела до