Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за Сентябрь 2019

ент: **ООО "ЖКС № 2 Невского района"** Договор: **9108.038.1** Телефон: Узел учета: **Общий**

ес: **Шелгунова ул, д. 22, лит. Н** Строит.адрес: Код УУТЭ: **24493**

луживающая организация: Телефон:

чник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"** Схема подключения: **2-х трубная схема** график: **150/70**

новленные приборы: Часовые и суточн. архивы в файлах: Приборы УУТЭ поверены до: **20.12.2021** Режим (схема):

ислитель: **ВКТ-7 № 204821** расходомер: Gmin= Gmax= Термопреобр.: Преобр.давления:

ающий трубопровод (М1) ПРЭМ-32-В1 0,067 30 КТСП-Н

атный трубопровод (М2) ПРЭМ-32-В1 0,067 30 КТСП-Н

ающий ГВС (М3) ПРЭМ-32-В1 0,067 30 ТСП-Н

куляционный ГВС (М4)

ниточный трубопровод (Vп)

етный алгоритм: зима: Q=M1*(h1-hхв)-M2*(h2-hхв) лето: Qгвс=M3*(h3-hхв)

ворные нагрузки, Гкал/час: Qот.= **0,164** Qвент.= **0** Qтех.= **0** Qтех.гв= **0** Qгвс.= **0,1258**

ворные нагрузки (ср.час), Гкал/час: Qтех.гвс.ср **0** Qгвс.ср= **0,0572**

ворные расходы (ср.сут.), т/сут: Gот.= **49,2** Gвент.= **0** Gтех.= **0** Gтех.гв= **0** Gгвс.= **22,88** Gгвс.м=

Фактическое потребление за отчетный период с 23.08.2019 по 15.09.2019

			Учет ГВС (ТВ-1)								Контроль ГВС (ТВ-2)											
Дата	Ти	НС	M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3	T4	P3	P4	Qобщ
	час		т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	Гкал
08.2019	24,00		33,32	27,97	5,35	72,87	60,23	12,64	6,80	4,90				34,11	28,45	5,66						0,75
08.2019	24,00		33,26	27,79	5,47	72,14	59,62	12,52	6,80	4,90				34,03	28,27	5,76						0,74
08.2019	24,00		33,93	27,64	6,29	72,66	59,99	12,67	6,80	4,90				34,74	28,12	6,62						0,81
08.2019	24,00		34,40	27,61	6,79	72,92	60,38	12,54	6,80	4,90				35,20	28,09	7,11						0,84
08.2019	24,00		35,36	27,57	7,79	72,43	60,23	12,20	6,80	4,90				36,20	28,05	8,15						0,90
08.2019	24,00		33,68	27,69	5,99	72,00	59,64	12,36	6,80	4,90				34,47	28,17	6,30						0,77
08.2019	24,00		34,16	28,17	5,99	72,11	59,92	12,19	6,80	4,90				34,95	28,65	6,30						0,78
08.2019	24,00		39,65	34,40	5,25	72,45	61,54	10,91	6,80	4,90				40,56	35,04	5,52						0,76
08.2019	24,00		42,98	37,72	5,26	72,62	62,33	10,29	6,80	4,90				44,02	38,44	5,58						0,77
09.2019	24,00		42,86	36,53	6,33	72,81	62,27	10,54	6,80	4,90				43,90	37,25	6,65						0,85
09.2019	24,00		43,52	35,72	7,80	72,69	62,01	10,68	6,80	4,90				44,55	36,44	8,11						0,95
09.2019	24,00		40,93	34,86	6,07	72,73	61,65	11,08	6,80	4,90				41,92	35,52	6,40						0,83
09.2019	24,00		40,41	33,74	6,67	72,56	60,88	11,68	6,80	4,90				41,39	34,32	7,07						0,88
09.2019	24,00		36,52	29,86	6,66	71,91	58,99	12,92	6,80	4,90				37,35	30,34	7,01						0,86
09.2019	24,00		34,62	27,71	6,91	71,88	57,86	14,02	6,80	4,90				35,43	28,18	7,25						0,89
09.2019	24,00		34,19	27,67	6,52	72,58	58,21	14,37	6,80	4,90				35,00	28,15	6,85						0,87
09.2019	24,00		32,98	26,03	6,95	72,01	57,27	14,74	6,80	4,90				33,74	26,51	7,23						0,88
09.2019	24,00		33,09	26,41	6,68	71,98	57,36	14,62	6,80	4,90				33,88	26,88	7,00						0,87
09.2019	24,00		33,34	26,75	6,59	72,91	58,33	14,58	6,80	4,90				34,13	27,23	6,90						0,87
09.2019	24,00		33,20	26,54	6,66	72,58	57,97	14,61	6,80	4,90				33,99	27,02	6,97						0,87
09.2019	24,00		33,50	26,61	6,89	72,36	57,75	14,61	6,80	4,90				34,27	27,09	7,18						0,89
09.2019	24,00		32,44	26,20	6,24	72,12	56,96	15,16	6,80	4,90				33,19	26,68	6,51						0,85
09.2019	24,00		32,16	25,32	6,84	72,63	56,73	15,90	6,80	4,90				32,91	25,78	7,13						0,90
09.2019	24,00		33,22	24,11	9,11	72,91	56,42	16,49	6,80	4,90				34,03	24,44	9,59						1,06
днее	24,00		35,74	29,19	6,55	72,45	59,36	13,10	6,80	4,90				36,58	29,71	6,87						0,85
о	**576,00**		**857,72**	**700,62**	**157,10**									**877,96**	**713,11**	**164,85**						**20,44**

зания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	M1, т	M2, т	M3, т	M4, т	V3, куб.м	V4, куб.м	Vп, т	Qобщ, Гкал	Траб, ч

чество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: **0** час Гкал

ем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему **0** час куб.м

од расчета по договору: час

од превышения t2:

ектировка на температуру холодной воды **17,05** °C **2,68** Гкал

о к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):

чество потреблённой тепловой энергии Qобщ. **17,76** Гкал

ём потреблённого теплоносителя Vгвс изл. **164,85** м.куб.

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

/ /

Представитель теплоснабжающей организации

/ /

ГУП «ТЭК СПб»
ФИЛИАЛ «ЭНЕРГОСБЫТ»
УПРАВЛЕНИЕ ПРИБОРНОГО УЧЕТА
ОТДЕЛ ЭКСПЛУАТАЦИИ КУУТЭ
ОТЧЕТ ПРИНЯТ 23 09 2019г
ЧЕРТОПОЛОХОВА ЛХ