

Потребитель: ЖКС №2 Невского района  
Адрес: Санкт-Петербург, Ново-Александровская, 25  
Обслуживающая организация:  
Источник: ТЭЦ ООО "Обуховэнерго"

Договор:

Строительный адрес: Санкт-Петербург, Ново-Александровская, 25

Телефон:

Узел учета: Общий  
Код УУТЭ:

Схема подключения: СО+ГВС 2- трубная. СО открытая. ГВС тупиковое

Установленные приборы:		Режим (схема): Часовые и суточн. архивы в файлах:										Приборы УУТЭ поверены до:		Техн. гр.С= 0.43		Узел учета: Общий							
Вычислитель: ВКТ-7 №206408		Gmin= 0,1	Gmax= 45	Термопреобр.: КТСП-Н	№ 17552Г	Преобр.давления:	№	Термопреобр.: КТСП-Н	№ 17552Х	Преобр.давления:	№	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№				
Подающ.тр.(М1): № 519403	Расходомер: ПРЭМ 40 В1	Gmin= 0,1	Gmax= 45	Термопреобр.: КТСП-Н	№ 17552Г	Преобр.давления:	№	Подающ.тр.(М1): № 519403	Расходомер: ПРЭМ 40 В1	Gmin= 0,1	Gmax= 45	Термопреобр.: КТСП-Н	№ 17552Х	Преобр.давления:	№	Подающ.тр.(М1): № 519403	Расходомер: ПРЭМ 40 В1	Gmin= 0,1	Gmax= 45	Термопреобр.: КТСП-Н	№ 17552Г	Преобр.давления:	№
Обратн.тр.(М2): № 534347	Расходомер: ПРЭМ 40 В1	Gmin= 0,067	Gmax= 30	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№	Обратн.тр.(М2): № 534347	Расходомер: ПРЭМ 32 В1	Gmin= 0,067	Gmax= 30	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№	Обратн.тр.(М2): № 534347	Расходомер: ПРЭМ 32 В1	Gmin= 0,067	Gmax= 30	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№
Тр. ГВС(М3): № 530457	Расходомер: ПРЭМ 32 В1	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№	Тр. цирк.ГВС(М4): №	Расходомер: ПРЭМ 32 В1	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№	Тр. цирк.ГВС(М4): №	Расходомер: ПРЭМ 32 В1	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№
Тр.подпитки(М5):	Расходомер:	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№					Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№					Термопреобр.: ТСП-Н	№ 4532	Преобр.давления:	№
Расчетный алгоритм:		зима: Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)		лето: Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)																			
Договорные нагрузки, Гкал/час:		Qот=		Qвент.=		Qтех.пот.=		Qгвс=															
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:		Qтех.гвс.ср=		Qгвс.ср=																			
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:		Got=		Gвент.=		Gтех.пот.=		Gгвс=															

Фактическое потребление за предыдущий отчетный период с 23.12.2025 по 22.01.2026																Общее теплопотр-е						
		Учет ГВС (ТВ-1)								Контроль ГВС (ТВ-2)												
Дата	Ти ч	НС	M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV(излив)	Vподп	T3	T4	P3	P4	Qобщ.
			т	т	т	°C	°C	°C	МПа	МПа	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C	МПа	МПа	Гкал	
23.12.25	24,00	-	88,13	76,66	11,47	79,89	46,48	33,41	0,69	0,49	23,43	-	23,43	24,10	-	79,92	-	-	-	-	3,48	
24.12.25	24,00	-	89,06	76,92	12,14	79,61	46,19	33,42	0,69	0,49	23,89	-	23,89	24,60	-	79,62	-	-	-	-	3,54	
25.12.25	24,00	-	89,03	78,11	10,92	79,23	46,77	32,46	0,69	0,49	22,51	-	22,51	23,11	-	79,27	-	-	-	-	3,40	
26.12.25	24,00	-	90,16	77,95	12,21	79,44	47,44	32,00	0,69	0,49	23,60	-	23,60	24,29	-	79,49	-	-	-	-	3,47	
27.12.25	24,00	-	90,39	77,31	13,08	79,10	47,00	32,10	0,69	0,49	24,44	-	24,44	25,12	-	79,14	-	-	-	-	3,52	
28.12.25	24,00	-	89,32	76,78	12,54	79,36	47,14	32,22	0,69	0,49	23,67	-	23,67	24,34	-	79,37	-	-	-	-	3,47	
29.12.25	24,00	-	88,15	76,11	12,04	81,76	47,27	34,49	0,69	0,49	23,08	-	23,08	23,78	-	81,77	-	-	-	-	3,61	
30.12.25	24,00	-	89,23	76,10	13,13	82,38	47,43	34,95	0,69	0,49	24,27	-	24,27	25,02	-	82,40	-	-	-	-	3,74	
31.12.25	24,00	-	87,64	74,43	13,21	83,11	46,86	36,25	0,69	0,49	24,42	-	24,42	25,16	-	83,19	-	-	-	-	3,80	
01.01.26	24,00	-	85,34	74,31	11,03	84,91	46,36	38,55	0,69	0,49	22,41	-	22,41	23,13	-	84,93	-	-	-	-	3,81	
02.01.26	24,00	-	84,83	74,53	10,30	87,68	47,14	40,54	0,69	0,49	21,60	-	21,60	22,35	-	87,68	-	-	-	-	3,93	
03.01.26	24,00	-	86,99	75,08	11,91	88,62	47,85	40,77	0,69	0,49	23,35	-	23,35	24,16	-	88,54	-	-	-	-	4,12	
04.01.26	24,00	-	88,25	76,26	11,99	88,37	48,80	39,57	0,69	0,49	23,30	-	23,30	24,11	-	88,24	-	-	-	-	4,08	
05.01.26	24,00	-	86,53	74,08	12,45	88,20	48,14	40,06	0,69	0,49	23,71	-	23,71	24,52	-	88,22	-	-	-	-	4,07	
06.01.26	24,00	-	85,59	73,76	11,83	88,63	47,38	41,25	0,69	0,49	23,29	-	23,29	24,13	-	88,60	-	-	-	-	4,09	
07.01.26	24,00	-	86,79	74,88	11,91	88,98	47,85	41,13	0,69	0,49	23,29	-	23,29	24,10	-	88,98	-	-	-	-	4,14	
08.01.26	24,00	-	86,76	74,64	12,12	88,49	47,91	40,58	0,69	0,49	23,66	-	23,66	24,50	-	88,42	-	-	-	-	4,11	
09.01.26	24,00	-	85,71	74,19	11,52	87,73	47,53	40,20	0,69	0,49	22,99	-	22,99	23,77	-	87,71	-	-	-	-	4,00	
10.01.26	24,00	-	86,28	74,72	11,56	87,97	47,73	40,24	0,69	0,49	23,04	-	23,04	23,82	-	87,93	-	-	-	-	4,03	
11.01.26	24,00	-	87,76	74,45	13,31	88,14	47,96	40,18	0,69	0,49	24,82	-	24,82	25,68	-	88,08	-	-	-	-	4,17	
12.01.26	24,00	-	86,56	73,79	12,77	87,98	47,51	40,47	0,69	0,49	24,77	-	24,77	25,60	-	87,99	-	-	-	-	4,11	
13.01.26	24,00	-	88,68	75,70	12,98	88,57	48,14	40,43	0,69	0,49	25,63	-	25,63	26,54	-	88,55	-	-	-	-	4,22	
14.01.26	24,00	-	89,25	76,47	12,78	88,67	48,88	39,79	0,69	0,49	25,32	-	25,32	26,18	-	88,68	-	-	-	-	4,18	
15.01.26	24,00	-	88,82	76,48	12,34	88,60	49,24	39,36	0,69	0,49	25,02	-	25,02	25,89	-	88,59	-	-	-	-	4,11	
16.01.26	24,00	-	87,44	75,10	12,34	88,40	48,51	39,89	0,69	0,49	25,15	-	25,15	26,00	-	88,40	-	-	-	-	4,09	
17.01.26	24,00	-	87,18	73,69	13,49	87,27	47,22	40,05	0,69	0,49	26,12	-	26,12	26,99	-	87,11	-	-	-	-	4,13	
18.01.26	24,00	-	91,72	76,71	15,01	87,74	48,55	39,19	0,69	0,49	27,70	-	27,70	28,66	-	87,79	-	-	-	-	4,33	
19.01.26	24,00	-	90,02	77,83	12,19	87,93	49,53	38,40	0,69	0,49	24,92	-	24,92	25,76	-	87,94	-	-	-	-	4,07	
20.01.26	24,00	-	92,32	75,81	16,51	88,32	50,27	38,05	0,69	0,49	26,76	-	26,76	27,68	-	88,35	-	-	-	-	4,35	
21.01.26	24,00	-	88,60	69,38	19,22	84,15	47,44	36,71	0,69	0,49	25,67	-	25,67	26,49	-	84,02	-	-	-	-	4,17	
22.01.26	24,00	-	89,60	68,97	20,63	90,02	48,74	41,28	0,69	0,49	26,23	-	26,23	27,18	-	90,00	-	-	-	-	4,71	
Среднее	24,00	-	88,13	75,20	12,93	85,78	47,78	38,00	0,69	0,49	24,26	-	24,26	25,06	-	25,06	-	85,77	-	-	0,00	3,97
Итого	744,00	-	2732,13	2331,20	400,93	-	-	-	-	-	752,06	-	752,06	776,76	-	776,76	-	-	-	-	123,04	

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему:  
Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему:  
Период расчета по договору:  
Период превышения t2:

Корректировка на температуру холодной воды: 0,43 °C  
Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):  
Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл:

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)  
Представитель теплоснабжающей организации

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"  
Идентификатор: a99c209a-c079-4780-866d-80570b181816

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДСИГНОУ  
ОТПРАВЛЕНО АО "ТЭК СПб", Якевич Яна Александровна  
Эл.доверенность №827a18db-ab33-4318-9b7e-8ec34944daed  
УТВЕРЖДЕНО ООО "ЖКС №2 НЕВСКОГО РАЙОНА", ОРЛОВ ИВАН  
ИГОРЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

27.01.26 11:43 (MSK) Сертификат 06AB9286009AB3668843B577B81715D6F  
27.01.26 14:19 (MSK) Сертификат 024177D00085B38BB64FFB3B5D8192B6CD