## Отчет о теплопотреблении по приборам УУТЭ за Февраль 2023

Абонент: **Жилой дом по адресу: ул. Седова, д. 82, лит. А** Договор: **35027.046.6** Телефон: Узел учета: **Общий** Адрес: Седова ул, д. 82, лит. А Строит.адрес: Код УУТЭ: **112519** Обслуживающая организация:

Источник: котельная 2 Невская					Схема	подключения:	2-х трубная	я схема				график:	149/70
Установленные приборы:	Часовые	и суточн. ар	хивы в файлах:		Прибо	ры УУТЭ поверены до	21.09.2023		Режим (схем	a):	ОП: СП-0; МП: СП-0;		
Вычислитель: СПТ943 № 14862	2	расходом	ep:		Smin=	Gmax=	Термопрео	бр.:	Преобр.давл	ения:			
Подающий трубопровод (М1)		ПРЭМ-40-	·B1		0,1	45	KTΠTP-05						
Обратный трубопровод (М2)		ПРЭМ-40-	·B1		0,1	45	КТПТР-05						
Подающий ГВС (M3)		ПРЭМ-32-	·B1		0,067	30	TΠT-15-2						
Циркуляционный ГВС (M4)													
Подпиточный трубопровод (Vп)													
Расчетный алгоритм:	зима:	Q=M1*(h1	-hxв)-M2*(h2-hxв)			лето:	Qгвс=M3*(h	ı3-hхв)					
Договорные нагрузки, Гкал/час:		Qот.=	0,3968	Qвент.=	0	Qтех.=	0	Qтех.гв=	0 0	(гвс.=	0,2527		
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:								Qтех.гвс.ср	0 0	(гвс.ср	0,1149		
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:		Gот.=	120,547	<b>Свент.=</b>	0	Gтех.=	0	Gтех.гв=	0 0	Эгвс.=	<b>45,96</b> Gгвс.м=		

Фактическое потребление за отчетный период с 23.01.2023 по 22.02.2023 Учет отопление (ТВ-1) Контроль ГВС (ТВ-2) P2 M2 T2 P1 М3 V3 dV (излив) Иподпит P3 P4 Qобщ Ти dM T1 dΤ M4 dM T3 T4 Дата HC час °C кгс/см2 кгс/см2 м3 м3 °C °C кгс/см2 кгс/см2 Гкал °C °C т мЗ мЗ т т т 248,53 23.01.202 24,00 231,79 16,74 85,98 61,76 24,22 11,70 11,70 12,08 85,56 12,08 7,08 24.01.2023 24.00 248.71 232,74 85.93 24,26 10.92 10,92 11.27 85.51 7.04 15,97 61,67 11.27 25.01.2023 24,00 253,88 236,51 17,37 85,89 62,01 23,88 12,25 12,25 12,64 12,64 85,49 7,17 11.90 26.01.202 24,00 254.60 237,89 16.71 86,00 62,41 23,59 11.53 11,53 11.90 85,55 7.07 27.01.202 24,00 249,45 233,96 15,49 85,87 62,05 23,82 10,38 10,38 10,72 10,72 85,43 6,93 28.01.202 24.00 245.06 229,31 15,75 85,68 61.45 24.23 10.84 10,84 11.19 11.19 85.13 6.93 29.01.202 24,00 247.06 231,33 15,73 85,98 61,85 24,13 10,56 10,56 10.91 10.91 85,71 6,96 30.01.202 24,00 249,72 232,99 16,73 85,01 61,50 23,51 11,56 11,56 11,93 11,93 84,47 6,92 31.01.202 24,00 249,30 233,07 16,23 84,15 61,00 23,15 11,04 11,04 11.38 11,38 83.67 6,78 01.02.2023 24.00 247.81 232.16 15.65 83.89 60.85 23.04 10.48 10.48 10.81 10.81 83.50 6.69 02.02.2023 248.10 232.30 84.02 60.97 23.05 10.51 10.51 10.83 10.83 83.55 24.00 15.80 6.71 03.02.2023 24,00 246,32 230,31 16,01 83,68 60,53 23,15 10,85 10,85 11,19 11,19 83,19 6,69 04.02.2023 251.43 24.00 235,06 16.37 83,83 60.69 23,14 11.10 11.10 11.45 11.45 83.53 6,84 05.02.2023 24.00 251.12 231.81 19.31 83.49 60.13 23.36 14.03 14.03 14.46 14.46 83.07 7.05 06.02.2023 23,33 15,22 7.08 24.00 250.38 230,11 20,27 83,34 60.01 15,22 15.69 15,69 83.05 7,01 07.02.202 24,00 247,37 228,31 19,06 83,58 59,97 23,61 14,03 14.03 14.47 14,47 83,26 08.02.2023 24,00 196.12 180,84 15,28 83,66 58,30 25,36 11,76 11,76 12.11 12,11 81,43 5,88 09.02.2023 24.00 210.51 194.74 15,77 83,14 56,82 26,32 11.53 11,53 11.88 11.88 82.57 6,46 10.02.2023 24,00 209,45 193,86 15,59 83,04 55,97 27,07 11,39 11,39 11,74 11,74 83,07 6,56 11.02.2023 24,00 207,88 193,07 14,81 83,96 56,40 27,56 10,51 10,51 10,84 10,84 83,61 6,58 12.02.2023 24,00 207.75 190,87 16,88 83,54 55,61 27.93 12.85 12,85 13,25 13,25 83.33 6,76 83,49 211,94 56,36 27,52 12,02 12,39 6,77 13.02.2023 24,00 195,69 16,25 83,88 12,02 12,39 14.02.2023 24,00 210.84 195,89 14.95 83,89 56,39 27,50 10,70 10,70 11,03 11,03 83,48 6,66 15.02.2023 24,00 211.69 196,05 15,64 83,85 56,63 27,22 11,51 11,51 11,87 11,87 83,52 6,67 16.02.202 24.00 210,72 195,51 15,21 56,51 27,18 10,98 10,98 11.33 6,61 83,69 11,33 83,26 55,71 17.02.202 24,00 207,68 192,79 14,89 83,33 27,62 10,74 10,74 11,07 11,07 82,89 6,59 209,17 16.17 12,32 6,72 18.02.202 24,00 193,00 83,51 55,80 27,71 11.95 11,95 12.32 83.15 19.02.202 24,00 207.64 191.72 15,92 83,46 55,62 27,84 11,78 11,78 12,14 12,14 83,14 6,68 20.02.202 24.00 204.34 189,44 14.90 85,08 56,03 29,05 10,67 10,67 11.02 11.02 85,22 6,79

11,86

10.49

11.54

357.74

11,86

10.49

11.54

357,74

12,28

10.86

11.90

369,05

12,28

10.86

11.90

369.05

Гкал

куб.м

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему:

208,11

206.87

229.34

7109.55

192,01

192.09

213.14

6607.22

16,10

14.78

16.20

502.33

211,65 Гкал

89,64

91.09

84.68

Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему Период расчета по договору:

Количество потреблённой тепловой энергии Qобщ.

Период превышения t2:

24,00

24.00

24.00

744.00

21.02.202

22.02.2023

Среднее

Итого

Корректировка на температуру холодной воды **0,04** °C **Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):** 

**0,02** Гкал

0 час

0 час

час

58,36

59.10

58.98

31,28

31.99

25.70

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

Передан через Диадок 27.02.2023 10:13 GMT+03:00 Представитель таквосна ужисине погламу за инферетор 4/32/e00c07e

89,31

90.60

84.25



7,47

7.52

6.83

— Идентификатор документа d5fbf4a8-a6b6-4ab6-bbfb-4f321e00c07e



## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

		Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	Q	ГУП "ТЭК СПБ" Соколов Дмитрий Александрович, ИНЖЕНЕР 2 КАТЕГОРИИ	03C68CDB00D9AEC0984CD29624B92725CB c 21.07.2022 16:14 no 21.07.2023 16:17 GMT+03:00	27.02.2023 10:13 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	Q	ООО "ЖКС №2 НЕВСКОГО РАЙОНА" ДМИТРИЕВ ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	0161EF940018AFF8B34BA2341C9ADDE0DA c 22.09.2022 11:52 no 22.12.2023 11:52 GMT+03:00	27.02.2023 10:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа