



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА
ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ**

**КНИГА 8. ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПОАДРЕСНАЯ ПРОГРАММА ПЕРЕВОДА
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЗАКРЫТУЮ СХЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**Санкт-Петербург
2016**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА
ДО 2032 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2017 ГОД)

**Книга 8. Приложение 3. Поадресная программа перевода
потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения**

**Новокузнецк
2016**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

№ п/п	Наименование документа
1	Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии
	Приложение 1. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (кадастровые кварталы) за отопительный период и за год в целом
2	Приложение 2. Программа установки приборов учета
3	Книга 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
	Приложение 1. Схема размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства
	Приложение 2. Прогноз прироста строительных фондов на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
	Приложение 3. Принятые удельные нормативы потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, для оценки перспективного спроса на тепловую энергию
	Приложение 4. Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
	Приложение 5. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления к окончанию расчетного периода
4	Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения
5	Приложение 1. Результаты калибровки гидравлических режимов
6	Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей
7	Приложение 3. Характеристики потребителей тепловой энергии
8	Приложение 4. Характеристики насосных станций и ЦТП
9	Приложение 5. Пьезометрические графики работы тепловых сетей
10	Книга 4 Мастер-план разработки схемы теплоснабжения
	Приложение 1. Письмо из Администрации №4/4322 от 21.02.2016
	Приложение 2. Письмо из Администрации о перспективной Схеме газоснабжения Кемеровской области
11	Книга 5 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
12	Приложение 1. 2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, от каждого магистрального вывода
13	Книга 6 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
	Приложение 1. Перспективные балансы производительности ВПУ с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя (за счет увеличения подключенных нагрузок потребителей тепловой энергии) с учетом организации закрытых систем ГВС и с учетом запланированных мероприятий систем теплоснабжения
14	Книга 7 Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование документа
	Приложение 1. письмо ООО «Сибирская генерирующая компания» ОТ 20.09.2016 Г. №3/28-51264/16-0-0
15	Книга 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
	Приложение 1. Состав и стоимости мероприятий группы проектов № 2 для распределительных сетей МП «ССК» от КТЭЦ, ЦТЭЦ и ЗС ТЭЦ, а также тепловых сетей муниципальных и ведомственных котельных
16	Приложение 2. Перечень участков тепловых сетей, находящихся в эксплуатации более 25 лет
17	Приложение 3. Программа перевода абонентов на закрытую схему горячего водоснабжения
18	Приложение 4. Перспективные пьезометрические графики тепловых сетей
19	Книга 9 Перспективные топливные балансы
20	Книга 10 Оценка надежности теплоснабжения
21	Книга 11 Обоснование инвестиций в строительство и техническое перевооружение
	Приложение 1. Письмо ООО "Тепловые сети Новокузнецка" №Исх-3-9.2/1-62060/16-0-0 от 02.11.2016
22	Книга 12 Обоснования предложения по определению единой теплоснабжающей организации
23	Приложение 1. Копии заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
24	Приложение 2. Зоны действия единых теплоснабжающих организаций
25	Книга 13. Реестр проектов
26	Книга 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год
27	Пояснительная записка (утверждаемая часть)

Таблица 1 Поадресная программа перевода потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения (без НДС в ценах 2016 г.)

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1	Пинская 43	Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0,021	0,000	0,007	0,028	92,81	2020
2	Пинская 41	Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0,026	0,000	0,004	0,030	83,06	2020
3	Пинская 39	Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0,027	0,000	0,004	0,031	83,06	2020
5	Пинская 37	Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0,015	0,000	0,004	0,019	83,06	2020
6	Пинская 36	Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0,007	0,000	0,001	0,008	75,00	2020
7	Горноспасательная 9	Куйбышевская центральная котельная	0,006	0,000	0,002	0,008	78,89	2021
9	Шебелинская 14	Куйбышевская центральная котельная	0,086	0,000	0,013	0,099	107,94	2021
10	Шебелинская 10	Куйбышевская центральная котельная	0,069	0,000	0,002	0,071	76,94	2021
11	Шебелинская 5	Куйбышевская центральная котельная	0,080	0,000	0,002	0,082	77,50	2021
12	Шебелинская 8/6	Куйбышевская центральная котельная	0,031	0,000	0,003	0,033	79,44	2021
13	Шебелинская 10/3	Куйбышевская центральная котельная	0,006	0,000	0,003	0,009	79,44	2021
14	Шебелинская 8/1	Куйбышевская центральная котельная	0,031	0,000	0,003	0,034	80,83	2021
15	Шебелинская 5/4	Куйбышевская центральная котельная	0,615	0,000	0,005	0,620	86,67	2021
16	Шебелинская 5/3	Куйбышевская центральная котельная	0,014	0,000	0,008	0,022	94,72	2021
17	Димитрова 39	Куйбышевская центральная котельная	0,120	0,000	0,013	0,133	108,33	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
18	Димитрова 38	Куйбышевская центральная котельная	0,101	0,242	0,017	0,360	118,89	2021
20	Димитрова 36	Куйбышевская центральная котельная	0,250	0,408	0,011	0,670	102,22	2021
21	Шебелинская 24	Куйбышевская центральная котельная	0,087	0,000	0,001	0,088	75,00	2021
22	Шебелинская 15	Куйбышевская центральная котельная	0,045	0,000	0,009	0,054	96,67	2021
26	Веры Соломиной 5	Куйбышевская центральная котельная	0,223	0,000	0,005	0,228	85,56	2021
27	Карла Маркса 22а	Куйбышевская центральная котельная	0,006	0,000	0,001	0,007	75,56	2021
28	Трамвайная 6	Куйбышевская центральная котельная	0,016	0,000	0,024	0,040	138,89	2021
31	Димитрова 28	Куйбышевская центральная котельная	0,089	0,000	0,037	0,125	173,89	2021
32	Димитрова 12	Куйбышевская центральная котельная	0,033	0,000	0,040	0,073	183,33	2021
33	Трамвайная 5	Куйбышевская центральная котельная	0,662	0,000	0,016	0,677	115,83	2021
34	Димитрова 8б	Куйбышевская центральная котельная	0,208	0,563	0,001	0,772	75,00	2021
35	Трамвайная 6	Куйбышевская центральная котельная	0,034	0,000	0,002	0,036	77,50	2021
36	Трамвайная 9	Куйбышевская центральная котельная	0,226	0,000	0,002	0,228	77,50	2021
37	Трамвайная 4 корп. 1	Куйбышевская центральная котельная	0,075	0,000	0,007	0,082	91,67	2021
38	Криворожский 1	Куйбышевская центральная котельная	0,008	0,000	0,001	0,009	74,22	2021
39	Карла Маркса 6	Куйбышевская центральная котельная	0,011	0,000	0,001	0,012	75,28	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
40	Макеевская ба	Куйбышевская центральная котельная	0,247	0,000	0,002	0,249	78,89	2021
41	Макеевская ба	Куйбышевская центральная котельная	0,145	0,000	0,007	0,152	92,22	2021
42	Карла Маркса 2	Куйбышевская центральная котельная	0,126	0,000	0,043	0,169	192,22	2021
43	Карла Маркса 16	Куйбышевская центральная котельная	0,013	0,000	0,003	0,016	80,83	2021
45	Челюскина 16	Куйбышевская центральная котельная	0,189	0,000	0,016	0,205	117,50	2021
46	Лесная 4	Куйбышевская центральная котельная	0,576	0,000	0,026	0,602	143,89	2021
48	375 км 40	Куйбышевская центральная котельная	0,031	0,000	0,006	0,037	87,83	2021
49	375 км 71	Куйбышевская центральная котельная	0,351	0,000	0,003	0,354	80,00	2021
50	375 км 73/6	Куйбышевская центральная котельная	0,007	0,000	0,002	0,009	78,89	2021
51	Стволовая 1а	Куйбышевская центральная котельная	0,042	0,000	0,001	0,043	74,36	2021
53	Садопарковая, 30/1	Котельная № 32 (БПОУ)	0,024	0,000	0,029	0,053	152,64	2019
54	Садопарковая, 28	Котельная № 32 (БПОУ)	0,058	0,000	0,011	0,069	103,61	2019
55	Садопарковая, 32	Котельная № 32 (БПОУ)	0,255	0,000	0,167	0,422	537,22	2019
56	Жасминная, 31	Котельная № 32 (БПОУ)	0,093	0,000	0,043	0,135	190,83	2019
58	Садопарковая, 28/2	Котельная № 32 (БПОУ)	0,289	0,159	0,150	0,598	488,89	2019
68	с. Есауловка	Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0,059	0,000	0,001	0,059	73,61	2020
69	с. Есауловка	Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0,041	0,000	0,004	0,045	83,61	2020

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. НОВОКУЗНЕЦКА ДО 2032 Г. (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2017 ГОД)
 КНИГА 8. ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПОАДРЕСНАЯ ПРОГРАММА ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЗАКРЫТУЮ СХЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
70	с. Есауловка	Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0,010	0,000	0,014	0,024	111,94	2020
71	с. Есауловка	Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0,039	0,000	0,005	0,044	85,83	2020
72	с. Есауловка	Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0,039	0,000	0,004	0,043	84,44	2020
75	АБК ИТП	котельная пос. Листвяги	0,028	0,000	0,002	0,030	78,89	2021
76	Каирская 49	котельная пос. Листвяги	0,377	0,000	0,009	0,386	98,00	2021
77	Шушталепская 15	котельная пос. Листвяги	0,025	0,000	0,005	0,030	86,97	2021
79	Учительская 3	котельная пос. Листвяги	0,094	0,000	0,001	0,095	76,08	2021
80	Ливинская 3а/2	котельная пос. Листвяги	0,018	0,000	0,017	0,035	119,44	2021
81	Ливинская 3а	котельная пос. Листвяги	0,037	0,000	0,005	0,042	85,50	2021
82	Ливинская 3а	котельная пос. Листвяги	0,127	0,000	0,014	0,140	109,72	2021
83	Поссоветская 7	котельная пос. Листвяги	0,005	0,000	0,001	0,005	73,97	2021
84	Железноводская 6	котельная пос. Листвяги	0,007	0,000	0,002	0,009	77,78	2021
85	Учительская	котельная пос. Листвяги	0,420	0,000	0,447	0,867	1313,89	2021
86	Кубинская 21	котельная пос. Листвяги	0,311	0,000	0,007	0,318	91,28	2021
87	Кубинская 19а	котельная пос. Листвяги	0,107	0,000	0,014	0,121	112,22	2021
88	Кубинская 19б	котельная пос. Листвяги	0,061	0,000	0,003	0,064	80,56	2021
89	Урюпинский 2б	котельная пос. Листвяги	0,007	0,000	0,001	0,008	74,56	2021
95	Железноводская 16	котельная пос. Листвяги	0,025	0,000	0,002	0,027	77,22	2021
96	Экскаваторная 7	котельная пос. Листвяги	0,184	0,000	0,003	0,187	80,69	2021
98	Кубинская 23б	котельная пос. Листвяги	0,207	0,101	0,013	0,321	108,33	2021
99	Луговая 4	котельная пос. Листвяги	0,182	0,000	0,003	0,185	81,83	2021
100	Луговая 2	котельная пос. Листвяги	0,181	0,000	0,003	0,184	79,72	2021
101	Экскаваторная 4	котельная пос. Листвяги	0,369	0,000	0,044	0,413	193,89	2021
102	Луговая 1	котельная пос. Листвяги	0,181	0,000	0,003	0,184	79,92	2021
103	Луговая 3	котельная пос. Листвяги	0,174	0,000	0,003	0,177	80,89	2021
104	Луговая 6	котельная пос. Листвяги	0,186	0,000	0,002	0,188	79,14	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
105	Экскаваторная 5	котельная пос. Листвяги	0,180	0,000	0,003	0,183	79,53	2021
106	Экскаваторная 9	котельная пос. Листвяги	0,182	0,000	0,003	0,185	80,50	2021
107	Кубинская 23	котельная пос. Листвяги	0,297	0,000	0,008	0,305	93,58	2021
108	Кубинская 23а	котельная пос. Листвяги	0,086	0,000	0,004	0,090	82,74	2021
109	Кубинская 19	котельная пос. Листвяги	0,311	0,000	0,007	0,318	92,22	2021
110	Кубинская 27	котельная пос. Листвяги	0,245	0,000	0,004	0,249	82,50	2021
111	Кубинская 25	котельная пос. Листвяги	0,300	0,000	0,005	0,305	86,44	2021
112	Кубинская 33	котельная пос. Листвяги	0,239	0,000	0,027	0,265	145,83	2021
113	Кубинская 29	котельная пос. Листвяги	0,360	0,000	0,007	0,367	93,00	2021
114	Кубинская 35	котельная пос. Листвяги	0,369	0,000	0,008	0,377	93,39	2021
115	Кубинская 37	котельная пос. Листвяги	0,334	0,000	0,007	0,341	92,03	2021
116	Кубинская 37а	котельная пос. Листвяги	0,020	0,000	0,002	0,022	78,89	2021
117	Кубинская 21а	котельная пос. Листвяги	0,005	0,000	0,001	0,006	74,36	2021
118	Серпуховская 49	котельная пос. Листвяги	0,169	0,000	0,003	0,172	81,08	2021
119	Серпуховская 51	котельная пос. Листвяги	0,162	0,000	0,002	0,164	77,22	2021
120	Серпуховская 53	котельная пос. Листвяги	0,178	0,000	0,003	0,181	80,31	2021
121	Серпуховская, 59	котельная пос. Листвяги	0,021	0,000	0,002	0,024	78,89	2021
124	Серпуховская 47	котельная пос. Листвяги	0,160	0,000	0,003	0,163	80,89	2021
125	Серпуховская 44	котельная пос. Листвяги	0,091	0,025	0,061	0,177	240,28	2021
126	Варшавская 2	Котельная школы № 37	0,325	0,000	0,037	0,362	175,83	2018
128	Скоростная 43	Зыряновская районная котельная	0,336	0,000	0,019	0,355	124,44	2019
129	Дузенко 7	Зыряновская районная котельная	0,366	0,000	0,006	0,372	90,00	2019
130	Радищева 36	Зыряновская районная котельная	0,280	0,000	0,035	0,315	169,72	2019
131	Дузенко 7/9	Зыряновская районная котельная	0,058	0,012	0,007	0,077	91,11	2019
132	Радищева 34	Зыряновская районная котельная	0,286	0,080	0,027	0,393	148,06	2019
133	Шахтостроительный 18	Зыряновская районная котельная	0,077	0,000	0,015	0,092	114,44	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
134	Дузенко 21а	Зыряновская районная котельная	0,138	0,000	0,028	0,166	150,17	2019
135	Зыряновская 76а	Зыряновская районная котельная	0,083	0,000	0,050	0,133	212,22	2019
136	Дузенко 18	Зыряновская районная котельная	0,434	0,000	0,051	0,485	213,89	2019
137	Дузенко 16	Зыряновская районная котельная	0,460	0,000	0,657	1,117	1897,22	2019
138	Дузенко 33	Зыряновская районная котельная	0,076	0,000	0,002	0,079	78,89	2019
139	Дузенко 29	Зыряновская районная котельная	0,363	0,000	0,054	0,417	223,06	2019
140	Дузенко 21б	Зыряновская районная котельная	0,138	0,000	0,028	0,166	150,17	2019
141	Дузенко 25	Зыряновская районная котельная	0,370	0,000	0,046	0,416	199,72	2019
142	Дузенко 27	Зыряновская районная котельная	0,359	0,000	0,054	0,413	222,22	2019
143	Шахтостроительный 12	Зыряновская районная котельная	0,103	0,000	0,020	0,123	128,78	2019
144	Пархоменко 77	Зыряновская районная котельная	0,326	0,000	0,044	0,370	194,14	2019
145	Пархоменко 65	Зыряновская районная котельная	0,208	0,000	0,023	0,231	137,22	2019
147	Дузенко, 16-б	Зыряновская районная котельная	0,058	0,000	0,005	0,062	85,56	2019
148	Дузенко 18б	Зыряновская районная котельная	0,094	0,000	0,002	0,096	78,89	2019
149	Дузенко 16а	Зыряновская районная котельная	0,118	0,000	0,002	0,120	76,94	2019
150	Дузенко 21	Зыряновская районная котельная	0,276	0,000	0,035	0,311	168,89	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
151	Барабинская 26	Зыряновская районная котельная	0,003	0,000	0,001	0,004	73,97	2019
153	Барабинская 34	Зыряновская районная котельная	0,004	0,000	0,001	0,005	73,97	2019
155	Пархоменко 71а	Зыряновская районная котельная	0,177	0,000	0,037	0,214	174,03	2019
156	Шахтостроительный 14б	Зыряновская районная котельная	0,059	0,000	0,004	0,063	83,06	2019
157	Шахтостроительный 12	Зыряновская районная котельная	0,103	0,000	0,020	0,123	128,78	2019
158	Дузенко 14а	Зыряновская районная котельная	0,366	0,074	0,056	0,497	228,89	2019
159	Зыряновская 80	Зыряновская районная котельная	0,272	0,000	0,051	0,323	214,25	2019
160	Дузенко 26	Зыряновская районная котельная	0,281	0,000	0,037	0,318	174,72	2019
161	Дузенко 24	Зыряновская районная котельная	0,281	0,000	0,036	0,317	171,39	2019
162	Дузенко 20	Зыряновская районная котельная	0,139	0,000	0,023	0,162	135,14	2019
163	Дузенко 22	Зыряновская районная котельная	0,281	0,000	0,040	0,321	182,22	2019
164	Дузенко 20	Зыряновская районная котельная	0,139	0,000	0,023	0,162	135,14	2019
165	Пархоменко 74	Зыряновская районная котельная	0,500	0,000	0,072	0,572	272,22	2019
166	Пархоменко 73	Зыряновская районная котельная	0,161	0,000	0,015	0,176	113,89	2019
167	Дузенко 39	Зыряновская районная котельная	0,319	0,000	0,045	0,364	196,39	2019
168	Дузенко 41	Зыряновская районная котельная	0,297	0,000	0,039	0,336	179,72	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
169	Дузенко 41а	Зыряновская районная котельная	0,234	0,000	0,025	0,259	140,56	2019
170	Дузенко 45	Зыряновская районная котельная	0,222	0,000	0,035	0,257	169,72	2019
171	Дузенко 35	Зыряновская районная котельная	0,346	0,000	0,042	0,388	188,89	2019
172	Дузенко 33а	Зыряновская районная котельная	0,337	0,000	0,048	0,385	206,39	2019
173	Дузенко 37	Зыряновская районная котельная	0,468	0,000	0,068	0,536	259,72	2019
174	Дузенко 41а	Зыряновская районная котельная	0,108	0,256	0,008	0,372	95,22	2019
175	Зыряновская 58	Зыряновская районная котельная	0,110	0,000	0,015	0,125	113,89	2019
176	Зыряновская 60	Зыряновская районная котельная	0,112	0,000	0,018	0,130	123,47	2019
177	Зыряновская 60	Зыряновская районная котельная	0,112	0,000	0,018	0,130	123,47	2019
178	Зыряновская 56	Зыряновская районная котельная	0,110	0,000	0,015	0,125	113,89	2019
179	Зыряновская 54	Зыряновская районная котельная	0,110	0,000	0,015	0,125	114,72	2019
180	Зыряновская 46	Зыряновская районная котельная	0,110	0,000	0,016	0,126	115,56	2019
181	Зыряновская 48	Зыряновская районная котельная	0,111	0,000	0,019	0,130	123,89	2019
182	Зыряновская 50	Зыряновская районная котельная	0,112	0,000	0,016	0,128	117,22	2019
183	Зыряновская 52	Зыряновская районная котельная	0,114	0,000	0,017	0,131	118,89	2019
184	Пархоменко 71	Зыряновская районная котельная	0,350	0,000	0,044	0,394	193,06	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
185	Дузенко 43	Зыряновская районная котельная	0,405	0,000	0,012	0,417	105,97	2019
186	Дузенко 43	Зыряновская районная котельная	0,287	0,000	0,014	0,301	112,22	2019
187	Дузенко 43	Зыряновская районная котельная	0,174	0,000	0,002	0,176	78,89	2019
188	Зыряновская 40	Зыряновская районная котельная	0,082	0,000	0,025	0,107	141,67	2019
189	Скоростная 46	Зыряновская районная котельная	0,041	0,000	0,004	0,044	81,97	2019
190	Уютная 28	Зыряновская районная котельная	0,085	0,030	0,011	0,126	104,08	2019
191	Уютная 30	Зыряновская районная котельная	0,215	0,270	0,063	0,548	247,22	2019
192	Фурманова 2а	Зыряновская районная котельная	0,115	0,000	0,012	0,127	106,39	2019
193	Фурманова 2	Зыряновская районная котельная	0,099	0,000	0,011	0,110	103,89	2019
194	Фурманова 4	Зыряновская районная котельная	0,099	0,000	0,014	0,113	109,72	2019
195	Чулымская 1	Зыряновская районная котельная	0,002	0,000	0,001	0,003	73,97	2019
196	Радищева 20	Зыряновская районная котельная	0,427	0,000	0,124	0,551	417,08	2019
197	Радищева 20	Зыряновская районная котельная	0,004	0,000	0,002	0,007	78,89	2019
198	Радищева 20	Зыряновская районная котельная	0,285	0,000	0,083	0,367	302,11	2019
199	Радищева 20	Зыряновская районная котельная	0,142	0,000	0,041	0,184	187,17	2019
200	Дузенко 8	Зыряновская районная котельная	0,289	0,000	0,039	0,328	181,39	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
201	Дузенко 6	Зыряновская районная котельная	0,459	0,000	0,007	0,466	92,22	2019
202	Пржевальского 13	Зыряновская районная котельная	0,598	0,000	0,084	0,682	304,72	2019
203	Пржевальского 7	Зыряновская районная котельная	0,451	0,000	0,075	0,526	280,56	2019
204	Пржевальского 11	Зыряновская районная котельная	0,458	0,000	0,615	1,073	1780,56	2019
205	Дузенко 5а	Зыряновская районная котельная	0,280	0,000	0,042	0,322	188,06	2019
206	Новаторов 3	Зыряновская районная котельная	0,595	0,000	0,076	0,671	282,22	2019
207	Пржевальского 14а	Зыряновская районная котельная	0,105	0,000	0,008	0,112	93,22	2019
208	Пржевальского 11а/4	Зыряновская районная котельная	0,010	0,000	0,002	0,013	78,89	2019
209	Пржевальского 11а	Зыряновская районная котельная	0,023	0,000	0,002	0,025	78,89	2019
210	Пржевальского 11а/3	Зыряновская районная котельная	0,035	0,000	0,004	0,040	84,17	2019
211	Радищева 30	Зыряновская районная котельная	0,412	0,000	0,091	0,502	323,61	2019
212	Радищева 32	Зыряновская районная котельная	0,283	0,000	0,041	0,324	185,56	2019
213	Пржевальского 26	Зыряновская районная котельная	0,298	0,000	0,031	0,329	158,89	2019
214	Пржевальского 24	Зыряновская районная котельная	0,305	0,000	0,032	0,337	161,39	2019
215	Радищева 26	Зыряновская районная котельная	0,599	0,000	0,089	0,688	318,06	2019
216	Радищева 24	Зыряновская районная котельная	0,389	0,128	0,061	0,578	240,56	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
217	Пржевальского 20	Зыряновская районная котельная	0,291	0,000	0,038	0,329	178,89	2019
218	Пржевальского 22	Зыряновская районная котельная	0,303	0,015	0,034	0,352	165,56	2019
219	Пржевальского 18	Зыряновская районная котельная	0,158	0,000	0,079	0,237	292,22	2019
220	Пржевальского 14	Зыряновская районная котельная	0,464	0,000	0,071	0,535	268,06	2019
221	Новаторов 5	Зыряновская районная котельная	0,283	0,000	0,041	0,324	186,39	2019
222	Пржевальского 16	Зыряновская районная котельная	0,408	0,000	0,082	0,490	299,11	2019
223	Пржевальского 16	Зыряновская районная котельная	0,408	0,000	0,082	0,490	299,11	2019
224	Радищева 8	Зыряновская районная котельная	0,213	0,044	0,032	0,289	161,11	2019
225	Радищева 2а	Зыряновская районная котельная	0,326	0,000	0,095	0,421	336,19	2019
226	Радищева 12	Зыряновская районная котельная	0,189	0,039	0,024	0,252	138,89	2019
227	Радищева 10	Зыряновская районная котельная	0,581	0,000	0,087	0,668	314,72	2019
228	Радищева 16	Зыряновская районная котельная	0,431	0,000	0,056	0,487	226,39	2019
229	Радищева 18	Зыряновская районная котельная	0,428	0,000	0,094	0,523	333,67	2019
230	Топографический 16	Зыряновская районная котельная	0,037	0,000	0,010	0,047	99,89	2019
231	Радищева 6	Зыряновская районная котельная	0,401	0,000	0,086	0,487	311,06	2019
232	Радищева 6	Зыряновская районная котельная	0,401	0,000	0,086	0,487	311,06	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
233	Новаторов 15	Зыряновская районная котельная	0,036	0,000	0,017	0,053	119,17	2019
234	Пржевальского 1а	Зыряновская районная котельная	0,047	0,000	0,002	0,049	77,86	2019
235	Пржевальского 9	Зыряновская районная котельная	0,449	0,000	0,068	0,517	260,56	2019
236	Пржевальского 12	Зыряновская районная котельная	0,289	0,000	0,035	0,324	169,72	2019
237	Пржевальского 8	Зыряновская районная котельная	0,396	0,000	0,060	0,456	238,06	2019
238	Радищева 4	Зыряновская районная котельная	0,441	0,000	0,056	0,497	226,39	2019
239	Зыряновская 92	Зыряновская районная котельная	0,413	0,000	0,067	0,480	258,06	2019
240	Зыряновская 94	Зыряновская районная котельная	0,355	0,000	0,051	0,406	214,72	2019
241	Радищева 2	Зыряновская районная котельная	0,326	0,000	0,086	0,412	310,42	2019
242	Монтажная 26	Зыряновская районная котельная	0,037	0,000	0,002	0,039	76,58	2019
243	Зыряновская 81	Зыряновская районная котельная	0,269	0,000	0,012	0,281	105,56	2019
244	Зыряновская 81/1	Зыряновская районная котельная	0,081	0,000	0,007	0,087	91,17	2019
245	Пржевальского 5	Зыряновская районная котельная	0,454	0,000	0,061	0,515	240,56	2019
246	Пржевальского 3	Зыряновская районная котельная	0,281	0,000	0,038	0,319	177,22	2019
247	Пржевальского 10	Зыряновская районная котельная	0,393	0,000	0,052	0,445	215,56	2019
248	Пржевальского 6	Зыряновская районная котельная	0,391	0,000	0,053	0,444	219,72	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
249	Пржевальского 4	Зыряновская районная котельная	0,773	0,000	0,114	0,887	389,72	2019
250	Пржевальского 2	Зыряновская районная котельная	0,425	0,000	0,079	0,504	291,47	2019
251	Пржевальского 2	Зыряновская районная котельная	0,425	0,000	0,079	0,504	291,47	2019
252	Зыряновская 90	Зыряновская районная котельная	0,291	0,000	0,040	0,331	182,22	2019
253	Радищева 2	Зыряновская районная котельная	0,326	0,000	0,086	0,412	310,42	2019
254	Пржевальского 1	Зыряновская районная котельная	0,488	0,000	0,057	0,545	231,39	2019
255	Пржевальского 2	Зыряновская районная котельная	0,061	0,000	0,004	0,065	83,83	2019
256	Пржевальского 3а	Зыряновская районная котельная	0,022	0,000	0,002	0,025	78,89	2019
257	Монтажная 29	Зыряновская районная котельная	0,069	0,000	0,002	0,072	78,89	2019
258	Зыряновская 74б	Зыряновская районная котельная	0,224	0,000	0,058	0,282	233,33	2019
259	Новаторов 14	Зыряновская районная котельная	0,358	0,000	0,357	0,715	1063,89	2019
260	Новаторов 10	Зыряновская районная котельная	0,320	0,000	0,037	0,356	173,89	2019
261	Новаторов 12	Зыряновская районная котельная	0,452	0,000	0,063	0,515	248,06	2019
262	Новаторов 6а	Зыряновская районная котельная	0,448	0,000	0,056	0,504	228,06	2019
263	Зыряновская 68/1	Зыряновская районная котельная	0,046	0,000	0,020	0,066	128,89	2019
264	Новаторов 7	Зыряновская районная котельная	0,461	0,000	0,054	0,515	223,06	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
265	Новаторов 13	Зыряновская районная котельная	0,642	0,000	0,079	0,721	292,22	2019
266	Новаторов 13а	Зыряновская районная котельная	0,029	0,000	0,009	0,039	98,33	2019
267	Новаторов 7а	Зыряновская районная котельная	0,080	0,000	0,092	0,172	328,61	2019
268	Новаторов 15	Зыряновская районная котельная	0,627	0,000	0,086	0,713	311,39	2019
269	Зыряновская 97	Зыряновская районная котельная	0,281	0,000	0,051	0,332	214,17	2019
270	Новаторов 6	Зыряновская районная котельная	0,597	0,000	0,081	0,678	296,39	2019
271	Дузенко 10	Зыряновская районная котельная	0,454	0,000	0,067	0,521	258,89	2019
272	Новаторов 4	Зыряновская районная котельная	0,595	0,000	0,083	0,678	302,22	2019
273	Дузенко 12	Зыряновская районная котельная	0,453	0,000	0,063	0,516	247,22	2019
274	Новаторов 3а	Зыряновская районная котельная	0,061	0,155	0,020	0,236	128,33	2019
275	Новаторов 8	Зыряновская районная котельная	0,452	0,000	0,063	0,515	246,39	2019
276	Новаторов 10	Зыряновская районная котельная	0,320	0,000	0,037	0,356	173,89	2019
277	Новаторов 11	Зыряновская районная котельная	0,604	0,000	0,087	0,691	313,06	2019
278	Новаторов 9	Зыряновская районная котельная	0,284	0,000	0,041	0,325	185,56	2019
280	Зыряновская 70а	Зыряновская районная котельная	0,042	0,000	0,001	0,043	73,89	2019
281	Зыряновская 74	Зыряновская районная котельная	0,402	0,000	0,059	0,461	237,22	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
282	Зыряновская 78	Зыряновская районная котельная	0,289	0,000	0,031	0,320	158,06	2019
283	Емельяновская 1	Зыряновская районная котельная	0,201	0,000	0,010	0,210	98,89	2019
284	Зыряновская 76	Зыряновская районная котельная	0,009	0,000	0,002	0,011	78,89	2019
285	Зыряновская 78	Зыряновская районная котельная	0,073	0,000	0,006	0,079	87,78	2019
287	Зыряновская 67	Зыряновская районная котельная	0,004	0,000	0,001	0,005	74,75	2019
288	Зыряновская 97а	Зыряновская районная котельная	0,140	1,084	0,116	1,340	395,56	2019
289	Зыряновская 99	Зыряновская районная котельная	0,231	0,000	0,014	0,245	112,22	2019
290	Зыряновская 99а	Зыряновская районная котельная	0,328	0,000	0,021	0,349	130,56	2019
291	Зыряновская 99	Зыряновская районная котельная	0,259	0,000	0,027	0,286	147,22	2019
292	Зыряновская 99	Зыряновская районная котельная	0,259	0,102	0,027	0,388	147,22	2019
293	Монтажная 35	Зыряновская районная котельная	0,686	0,000	0,035	0,722	170,00	2019
294	Зыряновская 97	Зыряновская районная котельная	0,127	0,432	0,208	0,766	648,89	2019
295	База ИТП	Зыряновская районная котельная	0,352	0,000	0,008	0,360	95,11	2019
296	Садопарковая 39	Котельная Садопарк	0,130	0,000	0,006	0,136	89,92	2019
297	Садопарковая 53	Котельная Садопарк	0,086	0,000	0,005	0,091	85,58	2019
298	Садопарковая 55	Котельная Садопарк	0,121	0,000	0,006	0,127	88,83	2019
299	Садопарковая 51	Котельная Садопарк	0,004	0,000	0,001	0,005	74,56	2019
301	Садопарковая 19	Котельная Садопарк	0,008	0,000	0,001	0,008	73,97	2019
302	Садопарковая 31	Котельная Садопарк	0,003	0,000	0,001	0,004	73,97	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
303	Садопарковая 23	Котельная Садопарк	0,005	0,000	0,001	0,006	74,56	2019
307	Садопарковая 29	Котельная Садопарк	0,010	0,000	0,001	0,010	73,97	2019
308	Садопарковая 14/3	Котельная Садопарк	0,200	0,000	0,002	0,203	78,89	2019
309	Садопарковая 14/1	Котельная Садопарк	0,112	0,000	0,002	0,114	78,89	2019
310	Садопарковая 14	Котельная Садопарк	0,016	0,000	0,002	0,019	78,89	2019
312	Томский 9	Котельная профилактория "Бунгурский"	0,257	0,000	0,013	0,271	109,17	2018
313	Спортивная 10	Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0,148	0,000	0,013	0,161	108,06	2018
315	Спортивная 116	Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0,059	0,009	0,001	0,068	73,72	2018
316	Спортивная 11	Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0,145	0,000	0,020	0,165	126,39	2018
317	Бабушкина 2а	Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0,024	0,000	0,002	0,026	78,89	2018
318	Бабушкина 2	Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0,044	0,000	0,005	0,049	84,72	2018
322	Левашова 1а	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,017	0,000	0,002	0,019	76,67	2020
323	Левашова 2	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,078	0,000	0,001	0,079	74,17	2020
324	Орлова 20	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,050	0,000	0,002	0,052	78,33	2020
326	Дагестанская 5а	Новоильинская газовая котельная	0,017	0,000	0,003	0,020	80,00	2019
327	Дагестанский 4	Новоильинская газовая котельная	0,076	0,018	0,018	0,112	121,94	2019
328	Орлова 32	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,010	0,000	0,022	0,032	132,22	2020
329	Орлова 20	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,075	0,000	0,001	0,076	75,00	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
330	Орлова 20	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,075	0,000	0,001	0,076	75,00	2020
331	Левашова 16а	Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0,008	0,000	0,006	0,014	87,50	2020
332	Черемнова 82	Котельная РТРС (телецентр)	0,124	0,000	0,010	0,133	98,89	2018
333	Черемнова 80	Котельная РТРС (телецентр)	0,044	0,000	0,012	0,056	106,17	2018
334	Черемнова 78	Котельная РТРС (телецентр)	0,080	0,000	0,017	0,098	120,00	2018
335	Черемнова 82/3	Котельная РТРС (телецентр)	0,053	0,000	0,002	0,056	78,89	2018
336	Рябоконева 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,003	0,148	80,47	2018
337	ДОЗ 18	Котельная ОРК "Таргай"	0,072	0,000	0,015	0,087	113,89	2019
338	ДОЗ 18а	Котельная ОРК "Таргай"	0,199	0,000	0,003	0,202	79,44	2019
339	ДОЗ 5	Котельная ОРК "Таргай"	0,148	0,000	0,017	0,165	119,44	2019
340	ДОЗ 2а	Котельная ОРК "Таргай"	0,107	0,000	0,005	0,112	86,67	2019
341	ДОЗ 7	Котельная ОРК "Таргай"	0,147	0,000	0,021	0,168	130,56	2019
342	ДОЗ 17а	Котельная ОРК "Таргай"	0,156	0,000	0,006	0,162	90,00	2019
343	ДОЗ 8	Котельная ОРК "Таргай"	0,148	0,000	0,021	0,169	130,56	2019
344	ДОЗ 9	Котельная ОРК "Таргай"	0,161	0,000	0,020	0,181	127,78	2019
345	ДОЗ 16	Котельная ОРК "Таргай"	0,145	0,000	0,022	0,167	133,33	2019
346	ДОЗ 17	Котельная ОРК "Таргай"	0,173	0,000	0,025	0,197	141,39	2019
347	ДОЗ 1	Котельная ОРК "Таргай"	0,144	0,000	0,024	0,168	138,89	2019
348	ДОЗ 19а	Котельная ОРК "Таргай"	0,045	0,000	0,005	0,050	86,11	2019
349	ДОЗ 15	Котельная ОРК "Таргай"	0,154	0,000	0,023	0,178	136,25	2019
350	ДОЗ 11	Котельная ОРК "Таргай"	0,199	0,000	0,005	0,204	85,56	2019
351	ДОЗ 20	Котельная ОРК "Таргай"	0,030	0,000	0,004	0,034	84,44	2019
352	ДОЗ 20а	Котельная ОРК "Таргай"	0,096	0,000	0,004	0,100	84,44	2019
353	ДОЗ 19/1	Котельная ОРК "Таргай"	0,242	0,000	0,005	0,247	85,56	2019
354	ДОЗ 23	Котельная ОРК "Таргай"	0,115	0,000	0,010	0,125	98,89	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
355	ДОЗ 4	Котельная ОРК "Таргай"	0,144	0,000	0,026	0,170	144,44	2019
356	ДОЗ 6	Котельная ОРК "Таргай"	0,149	0,000	0,023	0,172	136,11	2019
357	Кольцевая 15/2	Котельная ОРК "Таргай"	0,022	0,000	0,001	0,023	74,36	2019
358	Строителей 88а (стр. № 6-Д)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,379	0,000	0,032	0,411	161,67	2018
359	Строителей 88	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,226	0,000	0,034	0,260	166,42	2018
360	Ноградская 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,489	0,000	0,063	0,551	246,94	2018
361	Ноградская 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,426	0,000	0,026	0,452	144,44	2018
362	Строителей 84а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,335	0,123	0,062	0,520	243,89	2018
363	Строителей 90	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,013	0,122	107,58	2018
364	Строителей 90/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,066	0,062	0,081	0,209	296,94	2018
365	Строителей 90	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,013	0,122	107,58	2018
366	Строителей 90	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,013	0,122	107,58	2018
367	Строителей 91	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,011	0,267	101,94	2018
368	Строителей 91а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,407	0,093	0,003	0,503	80,00	2018
369	Строителей. 90б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,023	0,221	134,72	2018
370	Строителей 95	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,213	0,001	0,257	75,00	2018
371	Ноградская 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,300	0,000	0,053	0,353	218,89	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
372	Ноградская 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,456	0,000	0,079	0,535	292,22	2018
373	Строителей 92	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,329	0,000	0,060	0,389	238,89	2018
374	Строителей 96	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,000	0,020	0,232	127,78	2018
375	Строителей 94	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,188	0,000	0,029	0,217	152,78	2018
376	Строителей 100	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,427	0,000	0,073	0,500	275,50	2018
377	Строителей 100а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,576	0,000	0,101	0,677	352,78	2018
378	Строителей 100	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,427	0,000	0,073	0,500	275,50	2018
382	Музейная 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,322	1,447	0,362	3,131	1077,78	2018
384	Строителей 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,033	0,254	162,50	2018
385	Пирогова 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,361	0,000	0,005	0,366	86,94	2018
386	Строителей 11/2а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,049	0,000	0,009	0,058	97,22	2018
387	Пирогова 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,013	0,000	0,010	0,023	100,00	2018
388	Строителей 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,187	0,000	0,002	0,189	76,67	2018
389	Строителей 11/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,441	0,000	0,002	0,443	76,94	2018
392	Пирогова 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,004	0,061	83,06	2018
393	Строителей 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,086	0,000	0,002	0,088	78,89	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
395	Пирогова 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,094	0,000	0,007	0,101	90,83	2018
396	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,003	0,146	79,44	2018
397	Театральный 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,439	0,173	0,099	0,711	347,22	2018
398	Театральный 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,088	0,000	0,015	0,103	113,89	2018
399	Строителей 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,792	0,000	0,022	0,814	133,33	2018
400	Строителей 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,219	0,000	0,007	0,225	90,28	2018
402	Орджоникидзе 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,015	0,000	0,007	0,022	91,39	2018
403	Строителей 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,001	0,045	75,83	2018
404	Орджоникидзе 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,069	0,000	0,002	0,072	78,61	2018
405	Орджоникидзе 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,197	0,000	0,002	0,199	78,89	2018
406	Орджоникидзе 8а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,015	0,000	0,007	0,022	91,39	2018
407	Орджоникидзе 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,352	0,357	0,005	0,715	87,22	2018
408	Орджоникидзе	ООО «Центральная ТЭЦ»	4,428	1,247	0,553	6,228	1606,94	2018
409	Строителей 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,013	0,000	0,001	0,014	73,61	2018
410	Строителей 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,002	0,060	78,06	2018
411	Строителей 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,033	0,000	0,002	0,035	76,94	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
412	Орджоникидзе 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,010	0,162	100,00	2018
414	Орджоникидзе 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,101	0,000	0,015	0,116	113,89	2018
416	Курако	ООО «Центральная ТЭЦ»	4,268	3,615	0,455	8,337	1336,11	2018
417	Орджоникидзе 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,106	0,000	0,015	0,121	112,78	2018
418	Строителей 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,139	0,000	0,008	1,146	93,89	2018
419	Орджоникидзе 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,003	0,061	79,17	2018
420	Орджоникидзе 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,139	0,000	0,009	0,148	95,83	2018
422	Строителей 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,204	0,000	0,013	0,217	108,06	2018
423	Строителей 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,002	0,121	77,72	2018
424	Орджоникидзе 7а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,126	0,038	0,005	0,169	86,11	2018
425	Орджоникидзе 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,052	0,000	0,001	0,052	73,61	2018
426	Орджоникидзе 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,220	0,000	0,015	0,235	114,44	2018
427	Колхозный 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,101	0,000	0,010	0,111	101,11	2018
428	Орджоникидзе 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,310	0,645	0,039	0,994	180,56	2018
429	Колхозный 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,099	0,000	0,002	0,101	76,58	2018
431	Орджоникидзе 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,301	0,000	0,006	0,307	88,89	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
433	Орджоникидзе 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,301	0,000	0,006	0,307	88,89	2018
434	Орджоникидзе 18/3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,016	0,000	0,002	0,018	78,89	2018
435	Орджоникидзе 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,081	0,000	0,013	0,095	109,06	2018
436	Орджоникидзе 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,430	0,000	0,009	0,439	96,67	2018
438	Колхозный 14а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,002	0,020	78,89	2018
439	Орджоникидзе 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,323	0,029	0,113	0,465	384,72	2018
440	Орджоникидзе 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,323	0,000	0,113	0,436	384,72	2018
441	Орджоникидзе 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,385	0,208	0,165	0,758	530,56	2018
442	Орджоникидзе 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,415	0,000	0,031	0,446	158,89	2018
443	Пирогова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,215	0,000	0,015	0,230	113,89	2018
444	Строителей 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,269	0,000	0,010	0,278	99,44	2018
445	Колхозный 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,049	0,000	0,003	0,052	79,44	2018
446	Колхозный 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,092	0,000	0,001	0,093	76,23	2018
447	Колхозный 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,283	0,000	0,024	0,307	139,17	2018
448	Строителей 7, корпус 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,012	0,186	105,28	2018
449	Орджоникидзе 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,001	0,058	75,89	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
451	Орджоникидзе 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,093	0,000	0,004	0,097	82,50	2018
452	Орджоникидзе 12/1, корпус 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,577	0,870	0,035	1,482	169,72	2018
453	Орджоникидзе 12/1, корпус 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,045	0,000	0,004	0,048	82,22	2018
454	Орджоникидзе 12/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,098	0,000	0,007	0,105	92,22	2018
455	Пирогова 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,002	0,115	76,94	2018
456	Орджоникидзе 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,075	0,000	0,001	0,076	75,56	2018
457	Колхозный 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,363	0,000	0,005	0,368	86,11	2018
458	Орджоникидзе 7а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,149	0,000	0,005	0,154	84,72	2018
459	Колхозный 12/5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,179	0,000	0,003	0,182	79,72	2018
460	Колхозный 12/5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,179	0,000	0,003	0,182	79,72	2018
461	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,419	0,870	0,010	1,299	101,11	2018
462	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,077	0,000	0,003	0,080	80,56	2018
463	Курако 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,234	0,000	0,033	0,267	162,86	2018
464	Лазо 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,231	0,000	0,043	0,274	191,67	2018
465	Курако 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,102	0,000	0,005	0,107	87,22	2018
466	Лазо 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,210	0,000	0,034	0,244	166,67	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
467	Лазо 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,092	0,000	0,002	0,094	77,78	2018
468	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,042	0,000	0,002	0,044	77,78	2018
469	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,033	0,000	0,005	0,038	86,67	2018
470	Курако 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,433	0,000	0,061	0,494	241,22	2018
471	Курако 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,214	0,000	0,035	0,249	170,56	2018
472	Курако 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,000	0,025	0,185	141,17	2018
473	Курако 49/2а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,000	0,008	0,039	94,44	2018
474	Курако 51	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,101	0,000	0,008	0,109	93,89	2018
475	Курако 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,347	0,000	0,006	0,353	88,75	2018
476	Курако 49/3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,359	0,000	0,023	0,383	137,22	2018
477	Курако 49/2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,025	0,000	0,001	0,026	74,44	2018
478	Курако 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,005	0,149	86,11	2018
479	Курако 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,347	0,000	0,006	0,353	88,75	2018
480	Курако 49а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,380	0,000	0,010	0,390	100,14	2018
481	Орджоникидзе 12/8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,188	0,030	0,100	0,318	349,92	2018
482	Казарновского 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,029	0,306	152,78	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
483	Пионерский 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,295	0,000	0,020	0,314	126,39	2018
484	Пионерский 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,207	0,000	0,035	0,242	169,44	2018
485	Пионерский 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,124	0,000	0,008	0,132	93,89	2018
486	Пионерский 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,377	0,000	0,537	0,914	1563,33	2018
487	Пионерский 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,022	0,000	0,001	0,023	73,61	2018
488	Пионерский 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,176	0,000	0,038	0,214	177,78	2018
489	Орджоникидзе 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,000	0,005	0,034	84,78	2018
490	Казарновского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,291	0,000	0,044	0,334	193,11	2018
491	Казарновского 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,033	0,306	163,89	2018
492	Пионерский 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,085	0,150	0,078	0,313	287,78	2018
493	Пионерский 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,108	0,000	0,004	0,112	82,22	2018
494	Орджоникидзе 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,268	0,000	0,038	0,306	176,39	2018
495	Орджоникидзе 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,026	0,000	0,002	0,028	77,78	2018
496	Орджоникидзе 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,268	0,000	0,038	0,306	176,39	2018
497	Казарновского 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,034	0,255	166,67	2018
498	25 лет Октября 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,000	0,020	0,232	127,78	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
499	Пионерский 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,148	0,338	484,17	2018
500	Пионерский 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,000	0,014	0,045	111,11	2018
501	Казарновского 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,135	0,000	0,018	0,153	122,22	2018
502	Орджоникидзе 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,002	0,060	78,89	2018
503	Энтузиастов 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,042	0,263	188,33	2018
504	Хитарова 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,078	0,000	0,007	0,085	91,89	2018
505	Энтузиастов 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,028	0,226	148,89	2018
506	Энтузиастов 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,197	0,000	0,037	0,235	175,28	2018
507	Энтузиастов 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,207	0,000	0,033	0,240	163,89	2018
508	Энтузиастов 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,199	0,000	0,005	0,204	86,19	2018
509	Энтузиастов 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,224	0,000	0,036	0,260	172,22	2018
510	Пионерский 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,008	0,248	93,89	2018
511	Пионерский 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,385	0,000	0,053	0,438	220,28	2018
513	Энтузиастов 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,005	0,000	0,003	0,007	79,44	2018
514	Орджоникидзе 18б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,044	0,000	0,006	0,050	89,72	2018
515	Орджоникидзе 18б, корпус 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,069	0,000	0,011	0,080	102,50	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
516	Орджоникидзе 186, корпус 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,098	0,000	0,004	0,102	84,58	2018
517	Орджоникидзе 186, корпус 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,003	0,061	79,44	2018
518	Энтузиастов 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,122	0,000	0,013	0,135	109,44	2018
519	Энтузиастов 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,295	0,000	0,015	0,310	113,89	2018
520	Пионерский 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,284	0,000	0,038	0,322	177,69	2018
521	Пионерский 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,284	0,000	0,038	0,322	177,69	2018
522	Энтузиастов 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,282	0,000	0,045	0,328	198,06	2018
523	Энтузиастов 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,200	0,000	0,044	0,244	193,06	2018
524	Хитарова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,076	0,000	0,009	0,085	97,39	2018
525	Хитарова 6а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,023	0,000	0,001	0,024	74,89	2018
526	Пионерский 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,261	0,000	0,042	0,302	187,78	2018
527	Пионерский 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,118	0,000	0,042	0,159	188,47	2018
528	Курако 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,061	0,335	241,22	2018
529	Орджоникидзе 28а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,226	0,000	0,012	0,238	105,56	2018
530	Пионерский 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,340	0,000	0,062	0,402	244,44	2018
531	Ермака 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,013	0,116	108,33	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
532	Ермака 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,117	0,000	0,013	0,130	108,33	2018
533	Ермака 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,089	0,000	0,006	0,095	88,06	2018
534	Ермака 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,015	0,120	113,89	2018
535	Ермака 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,112	0,000	0,013	0,125	108,33	2018
536	Ермака 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,015	0,120	113,89	2018
537	Ермака 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,106	0,000	0,013	0,119	108,33	2018
538	Фестивальная 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,115	0,000	0,014	0,129	111,11	2018
539	Фестивальная 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,013	0,126	108,33	2018
540	Ермака 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,014	0,119	111,11	2018
541	Фестивальная 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,293	0,000	0,043	0,336	191,67	2018
542	Строителей 63	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,147	0,000	0,022	0,169	133,33	2018
543	Строителей 61	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,088	0,000	0,016	0,104	116,88	2018
544	Строителей 61	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,015	0,096	113,68	2018
545	Строителей 65	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,029	0,195	153,17	2018
546	Строителей 69	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,156	0,000	0,028	0,184	149,56	2018
547	Фестивальная 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,338	0,000	0,040	0,378	183,33	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
548	Фестивальная 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,336	0,000	0,045	0,381	196,61	2018
549	Фестивальная 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,043	0,318	190,94	2018
550	Строителей 71	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,025	0,165	141,33	2018
551	Строителей 71	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,025	0,165	141,33	2018
552	Фестивальная 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,116	0,000	0,015	0,131	113,89	2018
553	Фестивальная 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,115	0,000	0,014	0,130	112,22	2018
554	Ермака 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,014	0,127	111,11	2018
555	Фестивальная 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,116	0,000	0,015	0,131	113,78	2018
556	Ермака 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,116	0,000	0,016	0,132	116,67	2018
557	Ермака 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,115	0,000	0,016	0,131	116,67	2018
558	Строителей 75	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,310	0,000	0,036	0,346	173,50	2018
559	Строителей 73а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,039	0,000	0,014	0,054	112,22	2018
560	Строителей 73	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,034	0,305	166,50	2018
561	Строителей 77	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,044	0,000	0,007	0,051	90,83	2018
562	Строителей 60	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,017	0,183	119,50	2018
563	Строителей 62	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,182	0,000	0,031	0,213	158,33	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
564	Фестивальная 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,327	0,000	0,048	0,375	205,56	2018
565	Фестивальная 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,351	0,000	0,042	0,393	188,89	2018
566	Строителей 79	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,498	0,000	0,075	0,573	280,56	2018
567	Строителей 59	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,192	0,000	0,029	0,221	152,78	2018
568	Строителей 59	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,089	0,000	0,007	0,096	91,11	2018
569	Строителей 79	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,037	0,000	0,005	0,042	86,67	2018
570	Строителей 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,135	0,000	0,006	0,141	87,50	2018
571	Строителей 56/2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,172	0,000	0,009	0,181	97,36	2018
572	Строителей 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,135	0,000	0,005	0,140	86,11	2018
573	Фестивальная 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,013	0,127	108,33	2018
574	Строителей 64	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,293	0,000	0,057	0,349	229,33	2018
575	Фестивальная 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,117	0,000	0,013	0,130	108,33	2018
576	Строителей 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,173	0,000	0,009	0,182	98,33	2018
577	Строителей 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,269	0,000	0,002	0,271	76,39	2018
578	Пирогова 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,044	0,315	194,44	2018
579	Пирогова 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,231	0,000	0,046	0,277	200,00	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
580	Пирогова 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,108	0,000	0,002	0,110	78,06	2018
581	Строителей 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,032	0,230	160,17	2018
582	Фестивальная 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,011	0,115	102,78	2018
583	Вологодского 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,014	0,119	111,11	2018
584	Вологодского 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,107	0,000	0,012	0,119	105,56	2018
585	Вологодского 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,013	0,118	108,33	2018
586	Фестивальная 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,126	0,000	0,013	0,139	107,42	2018
587	Строителей 51	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,219	0,000	0,044	0,263	194,44	2018
588	Строителей 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,880	1,000	0,924	3,804	2637,50	2018
589	Строителей 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,880	2,200	0,924	5,004	2637,50	2018
590	Строителей 47/9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,605	0,000	0,082	0,687	300,00	2018
591	Строителей 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,235	0,000	0,059	0,294	236,00	2018
592	Пирогова 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,158	0,000	0,032	0,189	160,42	2018
593	Строителей 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,278	0,000	0,041	0,319	185,00	2018
594	Металлургов 53	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,154	0,000	0,032	0,186	162,11	2018
595	Строителей 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,218	0,000	0,037	0,255	175,00	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
596	Строителей 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,032	0,230	160,17	2018
597	Строителей 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,078	0,000	0,009	0,087	97,22	2018
598	Металлургов 53	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,060	0,005	0,096	86,11	2018
599	Металлургов 53	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,154	0,000	0,032	0,186	162,11	2018
600	Буркацкого 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,083	0,000	0,006	0,089	88,89	2018
601	Строителей 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,079	0,000	0,011	0,090	102,78	2018
602	Строителей 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,016	0,119	116,67	2018
603	Строителей 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,079	0,000	0,008	0,087	94,44	2018
604	Буркацкого 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,005	0,087	86,11	2018
605	Буркацкого 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,087	0,000	0,010	0,097	100,00	2018
606	Строителей 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,306	0,000	0,053	0,359	219,31	2018
607	Буркацкого 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,081	0,000	0,016	0,097	116,67	2018
608	Буркацкого 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,280	0,000	0,007	0,287	91,67	2018
609	Фестивальная 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,349	0,000	0,053	0,402	219,17	2018
610	Строителей 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,074	0,000	0,008	0,082	93,89	2018
611	Буркацкого 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,293	0,000	0,043	0,336	191,67	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
612	Буркацкого 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,014	0,119	111,11	2018
613	Буркацкого 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,083	0,000	0,009	0,092	97,22	2018
614	Буркацкого 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,011	0,115	102,78	2018
615	Буркацкого 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,075	0,000	0,008	0,083	94,44	2018
616	Строителей 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,078	0,000	0,009	0,087	97,22	2018
617	Вологодского 1 (7а, корпус 1)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,088	0,000	0,001	0,089	74,44	2018
618	Вологодского 1 (7а)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,073	0,000	0,004	0,077	83,22	2018
619	Строителей 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,012	0,115	105,56	2018
620	Фестивальная 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,333	0,000	0,051	0,384	214,72	2018
621	Фестивальная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,001	0,104	75,00	2018
623	Фестивальная 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,209	0,000	0,013	0,222	107,78	2018
625	Фестивальная 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,400	0,000	0,039	0,439	180,72	2018
626	Пирогова 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,007	0,172	91,81	2018
627	Пирогова 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,001	0,141	75,56	2018
628	Пирогова 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,001	0,141	75,56	2018
629	Строителей 24а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,077	0,000	0,001	0,078	76,11	2018

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
630	Больничный 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,019	0,235	123,61	2018
631	Больничный 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,019	0,235	123,61	2018
632	Строителей 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,026	0,190	144,44	2018
633	Буркацкого 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,011	0,093	102,78	2018
634	Буркацкого 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,005	0,150	86,67	2018
636	Буркацкого 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,068	0,000	0,005	0,073	86,11	2018
637	Строителей 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,112	0,000	0,009	0,121	97,50	2018
638	Строителей 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,347	0,000	0,029	0,375	151,94	2019
639	Буркацкого 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,293	0,000	0,043	0,336	191,67	2019
640	Строителей 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,373	0,000	0,036	0,409	172,22	2019
641	Строителей 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,062	0,061	0,005	0,128	85,28	2019
642	Строителей 61	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,084	0,000	0,005	0,089	86,11	2019
643	Строителей 55	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,127	0,000	0,002	0,129	77,50	2019
644	Строителей 56а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,100	0,000	0,050	0,150	211,11	2019
645	Покрышкина 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,228	0,000	0,060	0,288	238,38	2019
646	Покрышкина 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,228	0,000	0,060	0,288	238,38	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
647	Покрышкина 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,228	0,000	0,060	0,288	238,38	2019
648	Покрышкина 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,228	0,000	0,060	0,288	238,38	2019
649	Белана 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,027	0,180	146,19	2019
650	Белана 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,027	0,180	146,19	2019
651	Покрышкина 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,105	0,275	364,72	2019
652	Белана 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,027	0,180	146,19	2019
653	Строителей 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,049	0,323	207,89	2019
654	Строителей 44	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,027	0,110	0,349	377,22	2019
655	Покрышкина 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,023	0,167	136,56	2019
656	Покрышкина 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,014	0,204	111,11	2019
657	Покрышкина 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,011	0,125	103,47	2019
658	Покрышкина 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,011	0,125	103,47	2019
659	Покрышкина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,028	0,180	150,97	2019
660	Покрышкина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,028	0,180	150,97	2019
661	Покрышкина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,028	0,180	150,97	2019
662	Покрышкина 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,227	0,000	0,034	0,260	165,28	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
663	Покрышкина 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,025	0,000	0,002	0,027	78,06	2019
664	Строителей 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,186	0,000	0,027	0,213	147,22	2019
665	Покрышкина 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,149	0,000	0,023	0,172	135,28	2019
666	Строителей 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,017	0,075	120,00	2019
667	Строителей 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,001	0,019	75,56	2019
668	Строителей 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,017	0,075	120,00	2019
670	Строителей 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,017	0,075	120,00	2019
671	Строителей 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,001	0,019	75,56	2019
672	Строителей 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,018	0,131	123,06	2019
673	Мальшей 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,029	0,173	153,92	2019
674	Белана 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,040	0,020	0,020	0,080	127,78	2019
675	Покрышкина 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,233	0,000	0,035	0,268	170,08	2019
676	Металлургов 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,178	0,000	0,027	0,205	146,08	2019
677	Строителей 54	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,246	0,000	0,074	0,320	277,31	2019
678	Строителей 52	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,265	0,000	0,039	0,304	181,72	2019
679	Покрышкина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,028	0,180	150,97	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
680	Покрышкина 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,244	0,000	0,035	0,279	169,22	2019
681	Мальшей 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,033	0,176	162,72	2019
682	Белана 3в	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,208	0,000	0,051	0,259	213,89	2019
683	Белана 3б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,207	0,000	0,052	0,259	216,67	2019
684	Белана 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,208	0,000	0,050	0,258	211,11	2019
685	Покрышкина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,252	0,000	0,068	0,320	262,22	2019
686	Покрышкина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,252	0,000	0,068	0,320	262,22	2019
687	Покрышкина 22а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,017	0,131	119,72	2019
688	Белана 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,283	0,000	0,055	0,338	224,44	2019
689	Белана 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,283	0,000	0,055	0,338	224,44	2019
690	Покрышкина 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,022	0,167	133,33	2019
691	Покрышкина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,025	0,170	141,67	2019
692	Покрышкина 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,251	0,000	0,066	0,317	256,11	2019
693	Покрышкина 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,251	0,000	0,066	0,317	256,11	2019
694	Покрышкина 22а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,264	0,000	0,013	0,277	109,17	2019
695	Покрышкина 26а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,348	0,000	0,057	0,405	230,56	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
696	Покрышкина 28а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,193	0,000	0,032	0,225	161,11	2019
697	Покрышкина 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,108	0,000	0,020	0,129	128,33	2019
698	Белана 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,324	0,046	0,085	0,456	308,76	2019
699	Белана 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,324	0,000	0,085	0,409	308,76	2019
700	Строителей 57	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,097	0,000	0,009	0,106	97,22	2019
701	Строителей 53	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,025	0,199	141,33	2019
702	Строителей 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,031	0,195	159,42	2019
703	Строителей 55а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,092	0,000	0,005	0,097	86,11	2019
704	Филиппова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,368	0,000	0,083	0,451	302,83	2019
705	Филиппова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,039	0,000	0,004	0,043	83,06	2019
706	Строителей 81	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,502	0,000	0,100	0,603	351,33	2019
707	Филиппова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,390	0,000	0,072	0,462	270,83	2019
708	Белана 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,186	0,000	0,037	0,222	173,61	2019
709	Филиппова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,343	0,000	0,061	0,404	241,81	2019
710	Филиппова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,343	0,000	0,061	0,404	241,81	2019
711	Строителей 72	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,366	0,000	0,062	0,429	245,22	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
712	Филиппова 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,358	0,000	0,069	0,426	262,69	2019
713	Филиппова 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,358	0,000	0,069	0,426	262,69	2019
714	Строителей 72	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,366	0,000	0,062	0,429	245,22	2019
715	Строителей 76	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,023	0,168	136,39	2019
716	Строителей 76	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,023	0,168	136,39	2019
717	Строителей 72	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,001	0,059	75,14	2019
718	Филиппова 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,338	0,000	0,062	0,400	245,56	2019
719	Ноградская 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,322	0,000	0,075	0,397	280,56	2019
720	Ноградская 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,025	0,168	142,78	2019
721	Ноградская 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,025	0,168	140,97	2019
722	Ноградская 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,025	0,168	140,97	2019
723	Ноградская 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,313	0,000	0,063	0,376	246,67	2019
724	Ноградская 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,313	0,000	0,063	0,376	246,67	2019
725	Филиппова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,014	0,000	0,001	0,016	75,83	2019
726	Филиппова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,042	0,000	0,001	0,043	74,17	2019
727	Строителей 80	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,340	0,000	0,064	0,404	248,64	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
728	Строителей 80	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,030	0,001	0,060	74,44	2019
729	Ноградская 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,161	0,000	0,109	0,270	375,56	2019
730	Ноградская 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,025	0,168	142,78	2019
731	Строителей 83	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,447	0,528	0,025	1,000	141,11	2019
732	Ноградская 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,313	0,000	0,063	0,376	246,67	2019
733	Ноградская 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,322	0,000	0,063	0,385	246,81	2019
734	Строителей 82	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,054	0,324	222,22	2019
735	Строителей 74	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,083	0,000	0,024	0,107	138,61	2019
736	Строителей 82а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,074	0,086	0,012	0,172	104,17	2019
737	Строителей 80	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,351	0,000	0,066	0,417	254,39	2019
738	Строителей 80	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,011	0,024	0,001	0,036	73,89	2019
739	Строителей 82а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,166	0,052	0,236	216,67	2019
740	Филиппова 12а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,107	0,000	0,021	0,128	130,56	2019
741	Ноградская 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,156	0,000	0,029	0,185	152,42	2019
742	Ноградская 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,156	0,000	0,029	0,185	152,42	2019
743	Ноградская 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,322	0,000	0,063	0,385	246,81	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
744	Нogradская 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,039	0,148	179,17	2019
745	Нogradская 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,038	0,147	177,78	2019
746	Нogradская 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,367	0,000	0,065	0,432	252,78	2019
747	Нogradская 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,320	0,000	0,062	0,383	245,28	2019
748	Нogradская 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,320	0,000	0,062	0,383	245,28	2019
749	Нogradская 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,325	0,000	0,071	0,397	270,28	2019
750	Нogradская 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,464	0,000	0,063	0,527	247,86	2019
751	Нogradская 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,464	0,000	0,063	0,527	247,86	2019
752	Строителей 84	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,146	0,000	0,056	0,202	228,39	2019
753	Нogradская 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,218	0,000	0,036	0,253	170,83	2019
754	Нogradская 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,225	0,000	0,036	0,261	171,75	2019
755	Нogradская	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,008	0,008	0,004	0,021	83,56	2019
756	Строителей 86	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,161	0,000	0,016	0,177	117,36	2019
757	Строителей 86	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,032	0,000	0,010	0,043	101,11	2019
758	Нogradская, 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,072	0,357	272,78	2019
759	Нogradская 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,302	0,000	0,050	0,352	212,36	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
760	Ноградская 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,453	0,000	0,075	0,528	280,96	2019
761	Ноградская 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,000	0,096	0,256	339,44	2019
762	Ноградская 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,469	0,000	0,070	0,539	266,67	2019
763	Ноградская 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,447	0,000	0,078	0,525	288,89	2019
764	Ноградская 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,021	0,000	0,001	0,022	75,00	2019
765	Ноградская 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,500	0,000	0,050	0,550	212,14	2019
766	Покрышкина 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,217	0,000	0,042	0,259	188,89	2019
767	Белана 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,248	0,000	0,041	0,290	187,39	2019
768	Покрышкина 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,371	0,000	0,030	0,401	155,28	2019
769	Белана 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,027	0,180	146,19	2019
770	Белана 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,175	0,000	0,030	0,204	154,72	2019
771	Белана 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,346	0,000	0,067	0,412	257,22	2019
772	Белана 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,175	0,000	0,030	0,204	154,72	2019
773	Белана 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,184	0,000	0,021	0,205	130,56	2019
774	Белана 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,027	0,192	147,64	2019
775	Белана 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,027	0,192	147,64	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
776	Белана 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,346	0,000	0,067	0,412	257,22	2019
777	Белана 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,002	0,045	78,89	2019
779	Белана 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,014	0,000	0,002	0,016	76,94	2019
780	Белана 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,167	0,000	0,023	0,190	136,11	2019
781	Белана 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,168	0,000	0,023	0,191	136,11	2019
782	Белана 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,175	0,000	0,030	0,204	154,72	2019
783	Филиппова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,224	0,000	0,036	0,260	172,22	2019
784	Филиппова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,248	0,000	0,041	0,289	185,86	2019
785	Белана 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,186	0,000	0,030	0,215	154,83	2019
786	Орджоникидзе 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,178	0,000	0,026	0,204	144,44	2019
787	Орджоникидзе 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,036	0,051	0,007	0,094	92,22	2019
788	Пирогова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,034	0,319	166,94	2019
789	Ушинского 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,292	0,000	0,035	0,328	170,56	2019
790	Пирогова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,409	0,000	0,040	0,449	181,94	2019
791	Ушинского 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,206	0,000	0,027	0,233	146,81	2019
792	Пирогова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,225	0,000	0,030	0,255	155,00	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
793	Пирогова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,022	0,017	0,009	0,048	98,06	2019
794	Орджоникидзе 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,447	0,000	0,023	0,470	137,22	2019
795	Орджоникидзе 23а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,450	0,362	0,174	0,986	555,56	2019
796	Строителей 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,054	0,136	222,22	2019
797	Металлургов 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,159	0,000	0,024	0,182	137,92	2019
798	Ушинского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,184	0,000	0,031	0,214	157,36	2019
799	Ушинского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,184	0,000	0,031	0,214	157,36	2019
800	Строителей 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,139	0,000	0,004	0,142	82,22	2019
801	Строителей 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,023	0,024	0,041	0,088	186,81	2019
802	Ушинского 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,236	0,000	0,039	0,275	179,83	2019
803	Ушинского 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,289	0,000	0,028	0,317	150,56	2019
804	Ушинского 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,039	0,255	181,22	2019
805	Ушинского 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,230	0,000	0,042	0,273	190,17	2019
806	Ушинского 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,155	0,000	0,022	0,177	133,33	2019
807	Ушинского 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,059	0,000	0,037	0,096	175,28	2019
808	Металлургов 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,026	0,196	143,47	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
809	Металлургов 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,026	0,196	143,47	2019
810	Металлургов 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,016	0,000	0,001	0,017	75,56	2019
811	Ушинского 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,237	0,000	0,042	0,279	190,19	2019
812	Пирогова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,380	0,000	0,026	0,406	144,44	2019
813	Строителей 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,084	0,000	0,022	0,106	133,33	2019
814	Металлургов 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,159	0,000	0,024	0,182	137,92	2019
815	Металлургов 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,220	0,000	0,032	0,253	162,11	2019
816	Металлургов 51	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,039	0,254	179,94	2019
817	Орджоникидзе 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,024	0,195	138,81	2019
818	Орджоникидзе 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,024	0,195	138,81	2019
819	Орджоникидзе 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,009	0,280	96,33	2019
820	Орджоникидзе 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,000	0,003	0,033	79,44	2019
821	Орджоникидзе 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,071	0,000	0,010	0,081	100,11	2019
822	Орджоникидзе 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,139	0,000	0,023	0,162	135,42	2019
823	Орджоникидзе 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,139	0,000	0,023	0,162	135,42	2019
824	Орджоникидзе 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,224	0,000	0,035	0,259	169,44	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
825	Ушинского 8а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,282	0,000	0,042	0,324	189,72	2019
826	Металлургов 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,021	0,192	131,28	2019
827	Металлургов 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,021	0,192	131,28	2019
828	Металлургов 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,230	0,000	0,040	0,270	183,39	2019
829	Пирогова 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,319	0,000	0,040	0,359	183,33	2019
830	Пирогова 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,332	0,000	0,038	0,370	177,78	2019
831	Пирогова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,042	0,281	187,72	2019
832	Строителей 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,014	0,127	111,11	2019
833	Пирогова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,043	0,320	190,56	2019
834	Строителей 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,025	0,000	0,004	0,029	83,33	2019
835	Пирогова 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,428	0,000	0,066	0,494	255,56	2019
836	Металлургов 54	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,232	0,000	0,041	0,272	184,72	2019
837	Металлургов 46	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,041	0,264	186,89	2019
838	Металлургов 44	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,037	0,277	173,89	2019
839	Металлургов 44	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,037	0,277	173,89	2019
840	Металлургов 48	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,029	0,200	153,28	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
841	Металлургов 48	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,029	0,200	153,28	2019
842	Покрышкина 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,059	0,331	236,56	2019
843	Покрышкина 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,059	0,331	236,56	2019
844	Металлургов 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,029	0,203	152,61	2019
845	Металлургов 52	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,031	0,252	157,78	2019
846	Покрышкина 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,220	0,000	0,042	0,262	188,89	2019
847	Покрышкина 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,237	0,000	0,038	0,274	177,03	2019
848	Покрышкина 16а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,335	0,000	0,055	0,390	225,00	2019
849	Покрышкина 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,524	0,000	0,116	0,640	395,11	2019
850	Покрышкина 16/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,601	0,000	0,068	0,668	259,75	2019
851	Покрышкина 20/2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,046	0,300	200,00	2019
852	Покрышкина 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,038	0,312	176,39	2019
853	Металлургов 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,029	0,203	152,61	2019
854	Покрышкина 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,042	0,316	190,08	2019
855	Покрышкина 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,137	0,000	0,022	0,159	133,06	2019
856	Покрышкина 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,137	0,000	0,022	0,159	133,06	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
857	Покрышкина 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,138	0,000	0,022	0,160	133,89	2019
858	Покрышкина 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,030	0,002	0,192	77,22	2019
859	Покрышкина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,225	0,000	0,036	0,261	172,64	2019
860	Покрышкина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,225	0,000	0,036	0,261	172,64	2019
861	Покрышкина 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,182	0,000	0,028	0,210	150,00	2019
862	Покрышкина 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,181	0,000	0,030	0,211	155,28	2019
863	Покрышкина 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,330	0,000	0,064	0,394	249,17	2019
864	Энтузиастов 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,032	0,198	161,11	2019
865	Энтузиастов 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,024	0,152	138,89	2019
866	Энтузиастов 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,170	0,000	0,034	0,204	166,67	2019
867	Энтузиастов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,169	0,000	0,032	0,200	160,83	2019
868	Орджоникидзе 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,267	0,000	0,041	0,308	187,28	2019
870	Пионерский 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,193	0,000	0,039	0,232	179,17	2019
871	Энтузиастов 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,090	0,000	0,031	0,121	158,33	2019
872	Металлургов 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,644	0,000	0,086	0,730	311,03	2019
873	Металлургов 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,056	0,000	0,006	0,062	88,06	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
874	Металлургов 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,644	0,000	0,086	0,730	311,03	2019
875	Металлургов 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,063	0,000	0,003	0,065	79,17	2019
876	Пирогова 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,093	0,000	0,003	0,095	79,17	2019
877	Пионерский 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,110	0,058	0,002	0,170	77,78	2019
878	Энтузиастов 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,386	0,000	0,035	0,421	169,44	2019
879	Пирогова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,211	0,000	0,026	0,237	143,89	2019
880	Орджоникидзе 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,030	0,253	156,11	2019
881	Орджоникидзе 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,030	0,253	156,11	2019
882	Пирогова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,039	0,316	181,56	2019
883	Орджоникидзе 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,372	0,000	0,049	0,421	208,22	2019
884	Орджоникидзе 32а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,189	0,000	0,032	0,221	159,72	2019
885	Энтузиастов 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,035	0,200	169,44	2019
886	Энтузиастов 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,131	0,000	0,024	0,155	139,44	2019
887	Энтузиастов 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,132	0,000	0,026	0,158	144,44	2019
888	Энтузиастов 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,168	0,000	0,032	0,200	161,11	2019
889	Энтузиастов 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,035	0,201	169,44	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
890	25 лет Октября 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,023	0,212	135,47	2019
891	Хитарова 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,163	0,000	0,032	0,195	161,11	2019
892	Хитарова 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,163	0,000	0,030	0,193	155,56	2019
893	Хитарова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,163	0,000	0,028	0,192	150,50	2019
894	Пионерский 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,027	0,242	146,11	2019
895	Пионерский 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,336	0,000	0,026	0,362	144,03	2019
896	Пионерский 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,336	0,000	0,026	0,362	144,03	2019
897	Пионерский 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,025	0,215	141,94	2019
898	25 лет Октября 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,023	0,212	135,47	2019
899	Пионерский 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,206	0,000	0,023	0,228	134,72	2019
901	Хитарова 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,094	0,000	0,008	0,102	94,44	2019
902	Хитарова 26а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,108	0,000	0,026	0,134	145,56	2019
903	Хитарова 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,172	0,000	0,032	0,204	161,11	2019
904	Хитарова 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,025	0,153	141,67	2019
905	Пионерский 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,045	0,000	0,001	0,046	74,44	2019
906	Пионерский 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,005	0,280	87,22	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
907	Пионерский 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,048	0,000	0,001	0,049	74,44	2019
908	Пионерский 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,326	0,000	0,043	0,368	190,28	2019
909	Хитарова 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,186	0,000	0,072	0,258	271,11	2019
910	Металлургов 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,000	0,035	0,195	168,28	2019
911	Хитарова 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,136	0,000	0,031	0,167	159,44	2019
912	Металлургов 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,485	0,000	0,078	0,562	288,06	2019
913	Пионерский 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,057	0,318	231,11	2019
914	Металлургов 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,029	0,200	152,36	2019
915	Металлургов 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,161	0,000	0,006	0,167	88,61	2019
916	Пионерский 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,024	0,309	137,78	2019
917	Орджоникидзе 38а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,083	0,000	0,009	0,091	96,39	2019
918	Орджоникидзе 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,242	0,000	0,032	0,273	160,61	2019
919	Орджоникидзе 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,229	0,000	0,029	0,258	152,50	2019
920	Хитарова 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,163	0,000	0,032	0,195	161,11	2020
921	Хитарова 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,171	0,000	0,033	0,204	163,89	2020
923	Энтузиастов 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,130	0,000	0,031	0,161	159,56	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
924	Энтузиастов 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,034	0,198	166,11	2020
925	Энтузиастов 49	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,124	0,000	0,029	0,153	153,33	2020
926	Энтузиастов 51	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,035	0,200	169,44	2020
927	Энтузиастов 53	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,036	0,201	172,22	2020
928	Орджоникидзе 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,384	0,000	0,095	0,478	334,92	2020
929	Орджоникидзе 42а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,065	0,147	252,78	2020
930	Металлургов 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,241	0,000	0,031	0,271	157,78	2020
931	Орджоникидзе 48	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,047	0,324	201,67	2020
932	Орджоникидзе 46	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,048	0,325	204,17	2020
933	Орджоникидзе 44	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,048	0,320	205,28	2020
934	Пионерский 33а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,023	0,000	0,003	0,026	79,44	2020
935	Пионерский 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,202	0,000	0,028	0,230	149,83	2020
936	Пионерский 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,295	0,000	0,049	0,344	208,25	2020
937	Энтузиастов 65	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,037	0,211	175,06	2020
938	Хитарова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,026	0,166	144,44	2020
939	Энтузиастов 55	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,366	0,000	0,015	0,381	113,33	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
940	Энтузиастов 63	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,000	0,027	0,187	147,22	2020
941	Энтузиастов 57	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,133	0,000	0,025	0,159	142,50	2020
942	Энтузиастов 59	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,162	0,000	0,036	0,199	172,89	2020
943	Энтузиастов 61	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,179	0,000	0,057	0,235	229,44	2020
944	Пионерский 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,391	0,000	0,042	0,433	188,33	2020
945	Металлургов 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,309	0,030	0,040	0,380	184,42	2020
946	Металлургов 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,309	0,000	0,040	0,350	184,42	2020
947	Металлургов 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,093	0,000	0,001	0,094	76,11	2020
948	Хитарова 48	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,027	0,155	147,22	2020
949	Спартак 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,266	0,000	0,019	0,285	124,44	2020
950	Орджоникидзе 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,287	0,000	0,057	0,344	231,33	2020
951	Хитарова 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,134	0,000	0,027	0,160	146,22	2020
952	Хитарова 52	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,129	0,000	0,029	0,158	152,78	2020
953	Хитарова 54	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,026	0,154	144,44	2020
954	Хитарова 46	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,163	0,000	0,036	0,199	172,22	2020
955	Хитарова 46а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,444	0,000	0,004	0,448	83,33	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
956	Пионерский 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,247	0,000	0,039	0,286	180,75	2020
957	Пионерский 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,247	0,000	0,039	0,286	180,75	2020
958	Хитарова 44	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,127	0,000	0,023	0,150	136,11	2020
959	Пионерский 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,648	0,000	0,077	0,724	284,78	2020
960	Пионерский 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,373	0,000	0,054	0,427	222,06	2020
961	Хитарова 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,192	0,000	0,038	0,230	178,11	2020
962	Пионерский 28а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,012	0,000	0,002	0,014	76,94	2020
963	Металлургов 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,016	0,000	0,001	0,018	75,83	2020
964	Металлургов 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,449	0,000	0,081	0,530	297,81	2020
965	Пионерский 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,408	0,000	0,042	0,450	190,00	2020
966	Орджоникидзе 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,469	0,000	0,072	0,542	273,06	2020
967	Пионерский 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,106	0,000	0,003	0,109	79,56	2020
968	Пионерский 23а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,316	0,000	0,023	0,339	136,11	2020
969	Пионерский 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,231	0,000	0,037	0,268	175,00	2020
970	Пионерский 23 (27а к.1)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,004	0,000	0,004	0,007	81,94	2020
971	Металлургов 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,236	0,000	0,039	0,275	180,94	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
972	Пионерский 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,003	0,177	79,44	2020
973	Пионерский 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,107	0,000	0,008	0,115	93,89	2020
974	Металлургов 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,380	0,000	0,059	0,439	236,06	2020
975	Металлургов 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,023	0,000	0,003	0,026	79,44	2020
976	Пионерский 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,262	0,000	0,043	0,305	191,67	2020
977	Спартака 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,351	0,000	0,052	0,403	217,22	2020
978	Спартака 14б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,032	0,019	0,019	0,071	125,83	2020
979	Спартака 20а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,106	0,000	0,028	0,134	150,00	2020
980	Спартака 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,338	0,000	0,058	0,396	233,33	2020
981	Спартака 22а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,079	0,000	0,039	0,118	180,56	2020
982	Спартака 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,289	0,000	0,037	0,326	174,17	2020
983	Пионерский 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,047	0,000	0,002	0,049	78,89	2020
984	Орджоникидзе 54а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,026	0,224	143,92	2020
985	Орджоникидзе 54	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,209	0,000	0,029	0,238	152,78	2020
986	Спартака 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,390	0,000	0,071	0,461	270,28	2020
987	Пионерский 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,047	0,000	0,002	0,049	78,89	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
988	Спартака 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,210	0,000	0,038	0,248	178,61	2020
989	Спартака 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,302	0,000	0,047	0,349	201,94	2020
990	Орджоникидзе 52	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,248	0,000	0,044	0,292	194,31	2020
991	Орджоникидзе 52	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,248	0,000	0,044	0,292	194,31	2020
992	Кирова 39а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,250	0,000	0,050	0,300	210,56	2020
993	Пионерский 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,023	0,166	136,67	2020
994	Пионерский 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,200	0,000	0,021	0,221	131,39	2020
995	Пионерский 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,197	0,000	0,027	0,225	147,78	2020
996	Пионерский 39а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,046	0,000	0,001	0,047	76,11	2020
997	Спартака 16а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,213	0,000	0,032	0,245	161,11	2020
998	Спартака 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,167	0,029	0,026	0,221	143,72	2020
999	Спартака 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,268	0,000	0,036	0,304	171,94	2020
1000	Спартака 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,268	0,000	0,036	0,304	171,94	2020
1001	Кирова 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,249	0,000	0,042	0,291	188,89	2020
1002	Кирова 37а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,055	0,328	223,61	2020
1003	Кирова 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,252	0,000	0,038	0,290	177,50	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1004	Пионерский 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,382	0,000	0,105	0,487	363,89	2020
1005	Пионерский 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,334	0,000	0,155	0,489	502,78	2020
1006	Пионерский 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,200	0,000	0,027	0,227	147,22	2020
1007	Пионерский 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,250	0,000	0,045	0,295	196,67	2020
1008	Пионерский 36а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,032	0,198	161,11	2020
1009	Пионерский 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,204	0,000	0,024	0,228	138,89	2020
1010	Рудокопровая 30/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,095	0,000	0,024	0,119	138,06	2020
1011	Рудокопровая 28/7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,208	0,000	0,005	0,214	86,67	2020
1012	Рудокопровая 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,436	0,000	0,002	0,438	77,78	2020
1013	Рудокопровая 28/11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,056	0,000	0,006	0,062	87,78	2020
1014	Рудокопровая 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,255	0,000	0,017	0,272	119,17	2020
1015	Рудокопровая 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,255	0,000	0,017	0,272	119,17	2020
1016	Рудокопровая, 28 корп. 11а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,064	0,000	0,008	0,072	93,89	2020
1017	Рудокопровая 32/2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,095	0,000	0,009	0,104	96,22	2020
1018	Рудокопровая 28/5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,034	0,000	0,005	0,039	86,67	2020
1019	Рудокопровая 28/4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,064	0,000	0,003	0,067	79,44	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1020	Рудокопровая 22а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,007	0,149	91,94	2020
1021	Рудокопровая 30/4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,046	0,000	0,003	0,049	81,56	2020
1022	Куйбышева 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,296	0,000	0,038	0,335	178,89	2020
1023	Глинки 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,017	0,120	120,14	2020
1024	Глинки 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,017	0,120	120,14	2020
1025	Рыночный 5 (ранее Ангренский 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,618	0,000	0,002	0,620	77,67	2020
1026	Рыночный 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,156	0,000	0,031	0,187	158,89	2020
1027	Куйбышева 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,444	0,000	0,064	0,508	249,75	2020
1028	Куйбышева 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	4,826	0,000	0,370	5,196	1100,00	2020
1029	Куйбышева 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,444	0,000	0,064	0,508	249,75	2020
1030	Рудокопровая, 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,115	0,100	0,010	0,225	99,72	2020
1031	Глинки 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,338	0,000	0,056	0,394	227,78	2020
1032	Куйбышева 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,281	0,000	0,036	0,316	171,11	2020
1033	Мичурина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,008	0,127	93,61	2020
1034	Мичурина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,056	0,000	0,005	0,061	86,67	2020
1035	Мичурина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,019	0,000	0,008	0,027	94,25	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1036	Лазо 25/4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,021	0,000	0,008	0,028	93,89	2020
1037	Лазо 25/6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,011	0,000	0,001	0,012	75,00	2020
1038	Глинки 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,335	0,000	0,057	0,392	230,56	2020
1039	Переездная 6/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,001	0,104	74,17	2020
1040	Переездная 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,321	0,000	0,001	0,321	73,75	2020
1041	Переездная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,001	0,044	74,33	2020
1042	Переездная 1/5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,326	0,000	0,002	0,327	76,56	2020
1043	Переездная 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,078	0,000	0,005	0,083	85,92	2020
1044	Переездная 1/2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,002	0,105	76,39	2020
1045	Переездная 1/4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,060	0,000	0,001	0,060	73,89	2020
1047	Сибиряков-Гвардейцев 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,025	0,178	141,67	2020
1048	Отдельная 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,452	0,000	0,008	0,460	93,89	2020
1049	Сибиряков-Гвардейцев 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,266	0,000	0,045	0,311	195,83	2020
1050	Переездная 1/11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,189	0,000	0,003	0,192	79,44	2020
1051	Сибиряков-Гвардейцев 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,050	0,325	211,94	2020
1053	Мичурина 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,150	0,000	0,019	0,169	125,00	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1054	Мичурина 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,054	0,324	222,22	2020
1055	Мичурина 33а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,244	0,000	0,038	0,282	177,78	2020
1056	Мичурина 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,162	0,000	0,026	0,188	144,44	2020
1057	Мичурина 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,279	0,000	0,048	0,327	204,89	2020
1058	Мичурина 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,159	0,000	0,022	0,181	133,33	2020
1059	Глинки 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,264	0,000	0,052	0,316	216,67	2020
1060	Воробьева 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,267	0,000	0,052	0,319	217,78	2020
1061	Лазо 20а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,005	0,000	0,001	0,006	74,17	2020
1062	Куйбышева 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,302	0,000	0,040	0,342	183,61	2020
1063	Курако 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,203	0,000	0,038	0,241	177,00	2020
1064	Куйбышева 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,213	0,000	0,034	0,247	166,72	2020
1065	Куйбышева 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,036	0,256	171,67	2020
1066	Куйбышева 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,311	0,000	0,041	0,352	185,28	2020
1067	Лазо 25/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,022	0,000	0,001	0,023	75,83	2020
1068	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,419	0,870	0,010	1,299	101,11	2020
1069	Лазо 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,278	0,000	0,047	0,325	202,78	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1070	Куйбышева 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,214	0,000	0,033	0,247	163,33	2020
1071	Куйбышева 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,299	0,000	0,045	0,344	196,39	2020
1072	Куйбышева 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,208	0,000	0,038	0,246	176,94	2020
1073	Глинки 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,147	0,000	0,031	0,178	158,33	2020
1074	Глинки 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,202	0,000	0,037	0,238	173,89	2020
1075	Глинки 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,148	0,000	0,027	0,175	147,22	2020
1076	Глинки 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,023	0,168	135,47	2020
1077	Глинки 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,030	0,173	155,56	2020
1078	Мичурина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,626	0,000	0,016	0,642	115,83	2020
1079	Лазо 25/3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,069	0,000	0,003	0,072	80,28	2020
1080	Лазо 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,430	0,000	0,005	0,435	86,67	2020
1081	Глинки 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,082	0,000	0,044	0,127	195,00	2020
1082	Лазо 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,108	0,000	0,015	0,123	113,06	2020
1083	Куйбышева 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,319	0,000	0,055	0,374	223,61	2020
1084	Лазо 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,431	0,000	0,036	0,467	171,58	2020
1085	Лазо 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,050	0,240	211,11	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1086	Куйбышева 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,301	0,000	0,073	0,374	275,83	2020
1087	Куйбышева 6а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,089	0,000	0,010	0,099	100,00	2020
1088	Куйбышева 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,297	0,000	0,070	0,367	266,67	2020
1089	Куйбышева 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,038	0,260	178,89	2020
1090	Глинки 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,020	0,134	127,78	2020
1091	Глинки 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,025	0,167	141,67	2020
1092	Курако 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,209	0,000	0,034	0,242	165,33	2020
1093	Курако 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,209	0,000	0,034	0,242	165,33	2020
1094	Глинки 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,131	0,000	0,029	0,160	152,78	2020
1095	Глинки 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,138	0,000	0,031	0,169	158,33	2020
1096	Глинки 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,375	0,000	0,075	0,450	280,81	2020
1097	Глинки 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,024	0,000	0,002	0,026	77,78	2020
1098	Куйбышева 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,177	0,000	0,018	0,195	122,50	2020
1099	Куйбышева 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,276	0,000	0,055	0,332	225,83	2020
1100	Куйбышева 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,276	0,000	0,038	0,315	178,92	2020
1101	Глинки 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,130	0,000	0,031	0,161	158,33	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1102	Лазо 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,087	0,000	0,008	0,095	93,33	2020
1103	Воробьева 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,267	0,000	0,052	0,319	217,78	2020
1104	Мичурина 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,278	0,000	0,050	0,328	211,11	2020
1105	Глинки 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,536	0,000	0,070	0,606	266,67	2020
1106	Глинки 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,000	0,026	0,166	144,44	2020
1107	Глинки 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,147	0,000	0,028	0,175	150,00	2020
1108	Воробьева 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,052	0,326	216,67	2020
1109	Мичурина 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,284	0,000	0,053	0,337	219,44	2020
1110	Лазо 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,135	0,000	0,019	0,154	125,00	2020
1111	Глинки 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,083	0,000	0,067	0,149	257,22	2020
1112	Кирова 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,556	0,000	0,080	0,636	293,39	2020
1113	Кирова 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,118	0,000	0,003	0,121	79,81	2020
1114	Курако 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,133	0,000	0,003	0,136	80,56	2020
1115	Суворова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,318	0,000	0,042	0,360	190,00	2020
1116	Энтузиастов 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,022	0,185	131,94	2020
1117	Кирова 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,117	0,000	0,042	0,159	188,61	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1118	Суворова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,318	0,000	0,042	0,360	190,00	2020
1119	Энтузиастов ба	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,026	0,000	0,005	0,031	86,67	2020
1120	Энтузиастов б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,016	0,121	116,94	2020
1121	Энтузиастов 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,107	0,000	0,012	0,118	104,44	2020
1122	25 лет Октября 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,361	0,000	0,003	0,365	81,39	2020
1123	Кирова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,005	0,000	0,003	0,008	79,44	2020
1124	Курако 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,685	0,007	0,007	0,699	91,47	2020
1125	Курако 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,483	0,137	0,155	0,775	502,78	2020
1126	Курако 33а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,276	0,077	0,566	287,22	2020
1127	Курако 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,099	0,000	0,016	0,115	117,50	2020
1128	Воробьева 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,370	0,000	0,059	0,429	235,83	2020
1129	Курако 37а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,110	0,000	0,003	0,113	80,00	2020
1130	Курако 37а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,043	0,162	192,58	2020
1131	Курако 37а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,064	0,183	249,75	2020
1132	Курако 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,206	0,000	0,026	0,232	143,47	2020
1133	Курако 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,206	0,000	0,026	0,232	143,47	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1135	Курако 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,000	0,002	0,031	77,78	2020
1136	Кирова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,042	0,194	190,22	2020
1137	Кирова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,042	0,194	190,22	2020
1138	25 лет Октября 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,754	0,000	0,081	0,835	298,33	2020
1139	Курако 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,041	0,262	187,22	2020
1140	Кирова 10а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,141	0,000	0,017	0,158	120,28	2020
1141	Кирова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,152	0,000	0,029	0,181	153,72	2020
1142	Кирова 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,121	0,000	0,026	0,147	144,44	2020
1143	Кирова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,182	0,000	0,033	0,215	163,61	2020
1144	Кирова 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,118	0,000	0,023	0,141	136,61	2020
1145	Кирова 6а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,026	0,301	144,44	2020
1146	Кирова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,666	0,000	0,083	0,750	303,78	2020
1147	Курако 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,302	0,000	0,050	0,352	211,69	2020
1148	Кирова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,326	0,000	0,055	0,381	224,61	2020
1149	Кирова 2а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,290	0,000	0,049	0,339	208,50	2020
1150	Курако 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,000	0,040	0,261	181,94	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1151	Кирова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,097	0,000	0,029	0,126	153,61	2020
1152	Воробьева 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,365	0,000	0,071	0,436	270,28	2020
1153	Мичурина 25а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,048	0,153	206,67	2020
1154	Мичурина 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,113	0,000	0,012	0,125	105,56	2020
1155	Мичурина 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,065	0,000	0,001	0,066	74,17	2020
1156	Мичурина 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,213	0,000	0,041	0,254	186,11	2020
1157	Мичурина 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,263	0,000	0,053	0,316	219,44	2020
1158	Мичурина 27а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,031	0,271	158,33	2020
1159	Мичурина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,023	0,180	136,11	2020
1160	Мичурина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,000	0,043	0,255	192,22	2020
1161	Мичурина 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,072	0,073	0,005	0,149	85,00	2020
1162	Мичурина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,056	0,000	0,002	0,058	78,17	2020
1163	Мичурина 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,012	0,121	105,56	2020
1164	Лазо 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,223	0,000	0,042	0,265	189,17	2020
1165	Лазо 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,210	0,000	0,039	0,249	180,53	2020
1166	Сибиряков-Гвардейцев 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,323	0,000	0,064	0,387	249,72	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1167	Мичурина 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,259	0,000	0,054	0,313	222,22	2020
1168	Мичурина 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,046	0,317	200,00	2020
1169	Мичурина 15а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,253	0,000	0,052	0,305	216,67	2020
1170	Мичурина 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,045	0,261	196,94	2020
1171	Лазо 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,245	0,000	0,040	0,285	183,33	2020
1172	Сибиряков-Гвардейцев 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,328	0,000	0,069	0,397	263,89	2020
1173	Сибиряков-Гвардейцев 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,338	0,000	0,076	0,413	281,94	2020
1174	Мичурина 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,245	0,000	0,020	0,265	128,33	2020
1175	Мичурина 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,244	0,000	0,040	0,284	183,61	2020
1176	Мичурина 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,024	0,000	0,007	0,031	91,11	2020
1177	Лазо 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,374	0,000	0,093	0,468	331,17	2020
1178	Лазо 8а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,053	0,324	219,44	2020
1179	Воробьева 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,074	0,000	0,012	0,086	105,56	2020
1180	Воробьева 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,084	0,000	0,022	0,106	132,78	2020
1181	Воробьева 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,067	0,000	0,017	0,083	118,33	2020
1182	Воробьева 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,089	0,000	0,011	0,100	102,78	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1183	Воробьева 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,011	0,130	102,78	2020
1184	Воробьева 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,125	0,000	0,007	0,132	91,67	2020
1185	Сибиряков-Гвардейцев 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,029	0,299	151,67	2020
1186	Лазо 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,276	0,000	0,048	0,324	204,89	2020
1187	Лазо 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,159	0,000	0,024	0,183	138,89	2020
1188	Лазо 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,159	0,000	0,019	0,178	125,00	2020
1189	Сибиряков-Гвардейцев 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,160	0,000	0,023	0,183	136,11	2020
1190	Лазо 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,262	0,000	0,039	0,301	180,56	2020
1191	Мичурина 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,177	0,000	0,033	0,210	163,89	2020
1192	Суворова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,318	0,000	0,042	0,360	190,00	2020
1194	Мичурина 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,155	0,000	0,081	0,235	295,83	2020
1195	Курако 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,025	0,000	0,005	0,030	86,67	2020
1196	Курако 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,223	0,000	0,050	0,272	210,11	2020
1197	Курако 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,047	0,000	0,006	0,053	90,00	2020
1198	Воробьева 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,187	0,000	0,017	0,204	119,44	2020
1199	Воробьева 10/Мичурина 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,307	0,000	0,076	0,383	283,61	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1200	Мичурина 3/Невского 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,499	0,000	0,050	0,549	212,17	2020
1201	Черноморская 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,106	0,000	0,013	0,119	108,33	2020
1202	Мичурина 5, корп. 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,034	0,000	0,007	0,041	91,67	2020
1203	Мичурина 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,203	0,000	0,035	0,238	168,33	2020
1204	Невского 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,337	0,000	0,009	0,345	95,83	2020
1205	Мичурина 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,000	0,002	0,031	78,06	2020
1206	Мичурина 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,032	0,000	0,004	0,036	84,44	2020
1207	Мичурина 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,085	0,000	0,032	0,117	161,67	2020
1208	Ростовская 8а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,021	0,000	0,003	0,023	79,44	2020
1209	Ростовская 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,200	0,000	0,035	0,235	170,28	2020
1210	Воробьева 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,305	0,000	0,015	0,320	113,89	2020
1211	Сибиряков-Гвардейцев 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,598	0,000	0,017	0,615	119,44	2020
1213	Невского 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,129	0,000	0,019	0,147	124,44	2020
1214	Черноморская 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,034	0,308	166,67	2020
1215	Курако 196	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,025	0,169	141,67	2020
1216	Курако 196	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,013	0,158	107,50	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1217	Черноморская 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,600	0,000	0,102	0,702	355,56	2020
1218	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,053	0,000	0,002	0,055	77,89	2020
1219	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,147	0,000	0,012	0,160	106,17	2020
1220	Курако 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,504	0,000	0,063	0,567	247,50	2020
1221	Курако 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,169	0,000	0,027	0,196	146,64	2020
1222	Курако 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,264	0,000	0,038	0,302	178,06	2020
1223	Курако 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,294	0,000	0,065	0,359	252,61	2020
1224	Курако 25а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,095	0,000	0,074	0,168	277,22	2020
1225	Мичурина 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,345	0,000	0,031	0,376	157,50	2020
1226	Мичурина 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,315	0,000	0,013	0,329	109,58	2020
1227	Мичурина 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,315	0,000	0,013	0,329	109,58	2020
1228	Курако 17б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,022	0,029	0,008	0,059	93,89	2020
1229	Курако 17б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,181	0,000	0,016	0,197	117,50	2020
1230	Отдельная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,290	0,000	0,054	0,344	221,39	2020
1231	Переседная 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,008	0,000	0,001	0,009	75,83	2020
1232	Переседная 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,008	0,152	93,89	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1233	Переездная 9/1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,001	0,019	74,44	2020
1234	Переездная 11/3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,227	0,000	0,001	0,228	74,39	2020
1235	Переездная 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,085	0,000	0,001	0,086	75,83	2020
1238	Переездная 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,014	0,000	0,001	0,015	75,00	2020
1239	Отдельная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,219	0,000	0,013	0,232	108,06	2020
1240	Отдельная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,100	0,000	0,011	0,111	103,61	2020
1244	Щорса 15а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,486	0,000	0,019	0,505	125,56	2020
1245	Вокзальная 17б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,003	0,046	80,56	2020
1246	Лермонтова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,008	0,000	0,050	0,058	211,11	2020
1247	Вокзальная 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,118	0,000	0,015	0,133	114,17	2020
1248	Промышленная 16 (1а)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,074	0,000	0,017	0,091	118,61	2020
1250	Калужская 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,025	0,000	0,005	0,031	86,81	2019
1251	Вокзальный проезд 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,118	0,000	0,002	0,120	78,89	2020
1252	Кирова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,001	0,217	74,72	2020
1253	25 лет Октября 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,663	0,000	0,078	0,740	287,83	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1254	Кирова 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,401	0,284	0,020	0,705	126,39	2020
1255	Воровского 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,155	0,000	0,021	0,176	131,78	2020
1256	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,263	0,000	0,033	0,296	163,33	2020
1257	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,226	0,000	0,028	0,254	150,31	2020
1258	Кирова 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,117	0,000	0,035	0,152	169,44	2020
1259	Кирова 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,148	0,000	0,029	0,177	152,22	2020
1260	Кирова 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,150	0,000	0,028	0,178	149,17	2020
1261	Кирова 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,021	0,165	130,67	2020
1262	Металлургов 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,239	0,000	0,034	0,272	165,54	2020
1263	Металлургов 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,080	0,000	0,004	0,084	83,33	2020
1264	Энтузиастов 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,265	0,000	0,002	0,267	78,89	2020
1265	Энтузиастов 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,084	0,000	0,011	0,094	101,94	2020
1266	Металлургов 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,239	0,000	0,034	0,272	165,54	2020
1267	Энтузиастов 16а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,119	0,000	0,004	0,123	83,33	2020
1268	Металлургов 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,032	0,000	0,005	0,036	85,00	2020
1269	Металлургов 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,419	0,000	0,044	0,463	195,75	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1270	Металлургов 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,037	0,018	0,001	0,056	73,61	2020
1271	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,002	0,000	0,003	0,005	79,44	2020
1272	Кирова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,344	0,000	0,065	0,409	253,64	2020
1273	Кирова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,344	0,000	0,065	0,409	253,64	2020
1274	Кирова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,280	0,000	0,027	0,306	146,67	2020
1275	Кирова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,003	0,000	0,001	0,004	75,00	2020
1276	Библиотечный 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,094	0,000	0,016	0,110	116,67	2020
1277	Кирова 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,086	0,000	0,013	0,099	108,03	2020
1278	Суворова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,366	0,000	0,055	0,421	223,72	2020
1279	Суворова 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,255	0,000	0,039	0,295	180,69	2020
1280	Суворова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,036	0,292	173,11	2020
1281	Суворова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,036	0,292	173,11	2020
1282	Коммунаров 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,330	0,000	0,017	0,347	119,89	2020
1283	Суворова 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,105	0,000	0,036	0,142	173,33	2020
1284	Суворова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,297	0,000	0,060	0,357	238,61	2020
1285	Библиотечный 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,111	0,000	0,015	0,125	112,50	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1286	25 лет Октября 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,024	0,299	138,89	2020
1287	Суворова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,297	0,000	0,044	0,341	195,00	2020
1288	Суворова 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,017	0,000	0,008	0,025	93,89	2020
1289	Коммунаров 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,187	0,000	0,011	0,198	101,39	2020
1290	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,263	0,000	0,061	0,324	241,44	2020
1291	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,605	0,000	0,081	0,686	297,22	2020
1292	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,605	0,000	0,081	0,686	297,22	2020
1293	Коммунаров 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,330	0,000	0,017	0,347	119,89	2020
1294	Библиотечный 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,000	0,010	0,113	100,00	2020
1295	Библиотечный 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,091	0,000	0,011	0,102	102,78	2020
1296	Кирова 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,173	0,000	0,030	0,203	155,56	2020
1297	Кирова 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,167	0,000	0,028	0,195	149,44	2020
1298	Металлургов 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,026	0,000	0,001	0,027	75,00	2020
1299	Кирова 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,136	0,000	0,027	0,163	148,06	2020
1300	Кирова 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,174	0,000	0,038	0,212	178,28	2020
1301	Кирова 26а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,010	0,000	0,003	0,013	79,44	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1302	Кирова 28а (б)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,003	0,000	0,001	0,004	75,83	2020
1303	Металлургов 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,027	0,180	146,78	2020
1304	Кирова 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,137	0,000	0,012	0,149	104,72	2020
1305	Кирова 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,063	0,000	0,003	0,066	79,44	2020
1306	Суворова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,303	0,000	0,048	0,351	204,72	2020
1307	Коммунаров 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,300	0,000	0,034	0,334	167,50	2020
1308	Воровского 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,210	0,000	0,030	0,240	155,83	2020
1309	Энтузиастов 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,203	0,000	0,032	0,235	161,11	2020
1310	Металлургов 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,182	0,000	0,022	0,204	133,06	2020
1311	Воровского 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,156	0,000	0,028	0,184	148,97	2020
1312	Воровского 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,151	0,000	0,027	0,177	146,11	2020
1313	Энтузиастов 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,009	0,000	0,001	0,010	74,17	2020
1314	Кирова 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,017	0,182	0,001	0,200	75,83	2020
1315	Энтузиастов 24а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,013	0,000	0,003	0,016	80,28	2020
1316	Энтузиастов 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,020	0,164	126,67	2020
1317	Кирова 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,041	0,145	185,92	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1318	Кирова 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,036	0,000	0,019	0,055	125,56	2020
1319	Кирова 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,041	0,145	185,92	2020
1320	Кирова 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,104	0,000	0,041	0,145	185,92	2020
1321	Металлургов 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,234	0,000	0,002	0,236	78,89	2020
1323	Кирова 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,041	0,281	184,75	2020
1325	Металлургов 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,041	0,000	0,022	0,064	133,61	2020
1326	Металлургов 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,343	0,000	0,040	0,383	184,44	2020
1327	Металлургов 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,021	0,045	0,287	197,22	2020
1328	Металлургов 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,221	0,021	0,045	0,287	197,22	2020
1329	Металлургов 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,175	0,000	0,023	0,198	135,56	2020
1330	Энтузиастов 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,032	0,185	161,94	2020
1331	Энтузиастов 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,130	0,000	0,008	0,138	94,17	2020
1332	Кирова 25а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,572	0,000	0,026	0,599	145,00	2020
1333	Кирова 25а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,022	0,000	0,001	0,023	75,56	2020
1334	Кирова 25а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,001	0,019	74,44	2020
1335	Кирова 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,041	0,281	184,75	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1336	Кирова 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,030	0,172	156,11	2020
1337	Кирова 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,143	0,000	0,031	0,174	158,78	2020
1338	Металлургов 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,993	0,523	0,043	1,559	191,67	2020
1339	Металлургов 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,091	0,000	0,010	0,101	100,00	2020
1340	Кирова 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,144	0,000	0,026	0,170	145,58	2020
1341	Кирова 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,000	0,004	0,035	82,50	2020
1342	Кирова 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,067	0,000	0,003	0,071	81,39	2020
1343	Кирова 23а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,281	0,000	0,064	0,346	251,11	2020
1344	Кирова 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,173	0,000	0,061	0,234	240,33	2020
1345	Спартака 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,185	0,504	0,030	0,719	155,56	2020
1346	Спартака 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,014	0,288	111,11	2020
1347	Кирова 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,133	0,117	0,020	0,270	127,78	2020
1348	Кирова 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,077	0,000	0,012	0,089	105,56	2020
1349	Кирова 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,286	0,434	0,076	0,796	283,33	2020
1350	Металлургов 18а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,010	0,000	0,002	0,012	78,89	2020
1351	Спартака 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,019	0,292	126,11	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1352	Спартака 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,440	0,048	0,320	0,808	961,11	2020
1353	Энтузиастов 26а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,016	0,000	0,003	0,018	79,44	2020
1354	Кирова 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,125	0,000	0,006	0,131	88,89	2020
1355	Кулакова 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,375	0,000	0,044	0,419	194,25	2020
1356	Кутузова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,036	0,306	171,58	2020
1357	Кулакова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,371	0,000	0,058	0,429	232,83	2020
1358	Кутузова 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,036	0,306	171,58	2020
1359	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,012	0,157	106,17	2020
1360	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,002	0,000	0,001	0,003	74,44	2020
1362	Металлургов 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,547	0,000	0,103	0,650	357,56	2020
1363	Металлургов 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,489	0,000	0,052	0,542	217,25	2020
1364	Металлургов 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,028	0,000	0,003	0,031	79,44	2020
1366	Курако 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,246	0,000	0,041	0,286	185,11	2020
1367	Курако 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,074	0,000	0,003	0,077	79,17	2020
1368	Курако 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,117	0,000	0,024	0,142	139,56	2020
1369	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,024	0,301	140,11	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1370	Курако 17а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,047	0,000	0,002	0,049	76,67	2020
1371	Металлургов 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,153	0,000	0,017	0,170	119,08	2020
1372	Кутузова 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,357	0,000	0,026	0,383	143,89	2020
1373	Кутузова 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,034	0,294	165,58	2020
1374	Кутузова 6а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,063	0,000	0,030	0,093	155,83	2020
1375	Кутузова 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,027	0,286	145,86	2020
1376	Металлургов 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,064	0,000	0,034	0,097	166,11	2020
1377	Курако 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,364	0,000	0,053	0,417	218,86	2020
1378	Курако 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,364	0,000	0,053	0,417	218,86	2020
1379	Курако 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,364	0,000	0,053	0,417	218,86	2020
1380	Курако 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,277	0,000	0,064	0,341	249,42	2020
1381	Курако 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,035	0,225	169,22	2020
1382	Курако 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,301	0,000	0,047	0,348	202,50	2020
1383	Курако 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,395	0,002	0,070	0,468	267,83	2020
1384	Суворова 4а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,080	0,000	0,011	0,092	103,06	2020
1385	Курако 21а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,202	0,088	0,010	0,299	99,16	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1386	Кутузова 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,462	0,000	0,075	0,537	280,78	2020
1387	Кутузова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,037	0,291	175,42	2020
1388	Металлургов 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,438	0,000	0,082	0,520	300,50	2020
1389	Кулакова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,295	0,000	0,073	0,368	274,44	2020
1390	Кутузова 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,067	0,000	0,031	0,098	157,50	2020
1391	Кутузова 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,037	0,291	175,42	2020
1392	Металлургов 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,429	0,000	0,055	0,484	224,72	2020
1393	Суворова 10а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,060	0,000	0,036	0,097	173,33	2020
1394	Суворова 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,255	0,000	0,039	0,295	180,69	2020
1395	Металлургов 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,448	0,000	0,026	0,473	143,92	2020
1396	Металлургов 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,220	0,000	0,017	0,238	119,97	2020
1397	Кутузова 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,320	0,000	0,015	0,335	112,50	2020
1398	Металлургов 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,280	0,000	0,030	0,309	155,11	2020
1399	Курако 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,190	0,000	0,035	0,225	169,22	2020
1400	Курако 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,274	0,000	0,038	0,312	178,28	2020
1401	Кутузова 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,027	0,286	145,86	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1402	Курако 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,162	0,000	0,021	0,183	130,56	2020
1403	Металлургов 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,328	0,000	0,048	0,376	205,28	2020
1404	Металлургов 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,393	0,000	0,048	0,441	204,78	2020
1405	Металлургов 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,141	0,000	0,013	0,154	108,11	2020
1406	Бардина 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,166	0,000	0,034	0,200	166,67	2020
1407	Кутузова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,188	0,000	0,033	0,221	165,00	2020
1408	Кутузова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,032	0,189	161,36	2020
1409	Металлургов 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,414	0,000	0,059	0,473	235,83	2020
1410	Металлургов 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,001	0,019	74,44	2020
1411	Кутузова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,032	0,189	161,36	2020
1412	Кутузова 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,340	0,000	0,026	0,366	144,17	2020
1413	Кутузова 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,379	0,000	0,060	0,439	239,72	2020
1414	Металлургов 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,734	0,644	0,240	1,618	738,89	2020
1415	Бардина 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,286	0,000	0,054	0,339	220,83	2020
1416	Бардина 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,045	0,301	198,50	2020
1417	Кутузова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,268	0,000	0,041	0,309	186,11	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1418	Кутузова 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,060	0,000	0,014	0,074	111,11	2020
1419	Бардина 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,319	0,000	0,076	0,394	282,22	2020
1420	Кутузова 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,269	0,000	0,047	0,317	203,64	2020
1421	Кутузова 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,032	0,189	161,36	2020
1422	Кирова 37	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,042	0,327	188,47	2020
1423	Кирова 39	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,231	0,000	0,042	0,273	188,06	2020
1424	Кирова 35а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,161	0,000	0,023	0,184	136,67	2020
1425	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,215	0,000	0,006	0,221	88,89	2020
1426	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,430	0,088	0,235	0,753	725,00	2020
1427	Спартака 14а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,155	0,000	0,030	0,185	155,56	2020
1428	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,570	0,000	0,315	0,885	947,22	2020
1429	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,062	0,318	244,44	2020
1430	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,062	0,318	244,44	2020
1431	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,430	0,088	0,235	0,753	725,00	2020
1432	Кирова 33а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,061	0,000	0,006	0,066	87,78	2020
1433	Кирова 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,028	0,150	0,018	0,197	122,78	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1434	Кирова 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,448	0,000	0,058	0,506	233,89	2020
1435	Кирова 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,028	0,000	0,023	0,051	137,22	2020
1436	Кирова 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,185	0,126	0,046	0,357	199,44	2020
1437	Кирова 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,024	0,032	0,005	0,061	86,39	2020
1438	Спартак 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,021	0,185	131,67	2020
1439	Спартак 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,046	0,000	0,003	0,049	81,11	2020
1440	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,485	0,000	0,130	0,615	433,33	2020
1441	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,360	0,000	0,130	0,490	433,33	2020
1442	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	2,540	0,000	0,770	3,310	2211,11	2020
1443	Кирова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,240	0,000	0,026	0,266	144,44	2020
1444	Бардина 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,410	0,000	0,149	0,559	486,11	2020
1445	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,485	0,000	0,130	0,615	433,33	2020
1446	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,520	0,000	0,150	0,670	488,89	2020
1447	Бардина 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,520	0,000	0,150	0,670	488,89	2020
1448	Спартак 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,373	0,000	0,047	0,420	204,03	2020
1449	Бардина 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,255	0,000	0,078	0,333	287,50	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1450	Бардина 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,299	0,000	0,161	0,460	518,06	2020
1451	Бардина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,141	0,414	463,19	2020
1452	Бардина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,141	0,414	463,19	2020
1453	Бардина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,599	0,141	1,013	463,19	2020
1454	Бардина 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,141	0,414	463,19	2020
1455	Бардина 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,078	0,338	288,47	2020
1456	Бардина 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,260	0,000	0,078	0,338	288,47	2020
1457	Курако 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,007	0,261	91,67	2020
1458	Курако 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,204	0,000	0,017	0,221	119,44	2020
1459	Металлургов 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,145	0,000	0,017	0,162	119,17	2020
1460	Вокзальная 19а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,075	0,000	0,003	0,078	80,47	2020
1461	Курако 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,278	0,000	0,042	0,320	189,44	2020
1462	Курако 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,130	0,000	0,006	0,136	87,78	2020
1463	Металлургов 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,343	0,000	0,039	0,382	180,72	2020
1464	Курако 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,236	0,000	0,031	0,267	157,14	2020
1465	Курако 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,371	0,000	0,051	0,422	214,28	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1466	Курако 1-б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,050	0,210	0,183	0,443	580,56	2020
1467	Транспортная 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,176	0,279	0,316	1,771	948,89	2020
1468	Транспортная 2а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,103	0,374	0,188	0,665	594,44	2020
1469	Курако 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,045	0,000	0,004	0,049	84,17	2020
1470	Вокзальная, 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,058	0,000	0,006	0,064	88,89	2020
1471	Курако 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,248	0,000	0,034	0,283	167,50	2020
1472	Курако 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,257	0,000	0,036	0,292	171,11	2020
1473	Курако 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,397	0,000	0,052	0,449	216,72	2020
1474	Металлургов 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,448	0,000	0,055	0,504	225,89	2020
1475	Курако 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,284	0,000	0,007	0,291	91,25	2020
1476	Металлургов 7а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,063	0,000	0,044	0,107	195,00	2020
1477	Курако 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,090	0,000	0,002	0,092	78,61	2020
1478	Бардина 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,321	0,000	0,036	0,357	173,44	2020
1479	Металлургов 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,246	0,000	0,029	0,275	153,17	2020
1480	Металлургов 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,420	0,000	0,052	0,472	216,78	2020
1481	Металлургов 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,018	0,061	122,50	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1482	Бардина 20	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,050	0,325	210,11	2020
1483	Бардина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,198	0,000	0,005	0,202	85,42	2020
1484	Бардина 14	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,482	0,000	0,034	0,516	166,67	2020
1485	Бардина 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,050	0,325	211,11	2020
1486	Кутузова 30а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,093	0,000	0,012	0,105	104,72	2020
1487	Бардина 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,212	0,000	0,038	0,250	177,50	2020
1488	Бардина 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,269	0,000	0,045	0,313	196,11	2020
1489	Металлургов 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,032	0,000	0,003	0,035	79,44	2020
1490	Металлургов 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,246	0,000	0,029	0,275	153,17	2020
1491	Металлургов 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,009	0,000	0,001	0,010	75,56	2020
1492	Бардина 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,264	0,000	0,050	0,314	210,11	2020
1493	Металлургов 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,149	0,000	0,014	0,163	111,67	2020
1494	Кутузова 28	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,280	0,000	0,048	0,328	205,56	2020
1495	Кутузова 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,165	0,000	0,025	0,189	141,11	2020
1496	Кутузова 18	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,188	0,000	0,033	0,221	165,00	2020
1497	Бардина 6	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,251	0,000	0,048	0,299	205,56	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1498	Бардина 2	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,294	0,000	0,013	0,307	108,33	2020
1499	Бардина 22	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,049	0,334	208,33	2020
1500	Кутузова 30	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,369	0,000	0,060	0,430	239,72	2020
1501	Транспортная 23	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,235	0,000	0,033	0,268	163,89	2020
1502	Транспортная 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,275	0,000	0,044	0,319	194,44	2020
1503	Транспортная 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,071	0,000	0,002	0,073	78,54	2020
1504	Транспортная 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,253	0,000	0,044	0,297	194,44	2020
1505	Транспортная 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,199	0,000	0,035	0,234	169,44	2020
1506	Транспортная 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,131	0,000	0,004	0,136	83,96	2020
1507	Транспортная 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,140	0,028	0,026	0,193	144,44	2020
1509	Транспортная 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,284	0,000	0,055	0,339	226,19	2020
1510	Транспортная 5а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,000	0,003	0,031	79,44	2020
1511	Транспортная 27	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,194	0,000	0,035	0,229	169,44	2020
1512	Транспортная 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,266	0,000	0,048	0,314	204,17	2020
1513	Транспортная 25	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,249	0,000	0,054	0,303	222,22	2020
1514	Транспортная 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,043	0,297	191,67	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1515	Транспортная 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,199	0,000	0,036	0,235	171,11	2020
1517	Бардина 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,025	0,000	0,004	0,029	82,78	2020
1518	Транспортная 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,192	0,000	0,046	0,239	200,53	2020
1519	Бардина 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,291	0,000	0,038	0,330	178,61	2020
1520	Бардина 10	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,278	0,000	0,048	0,326	206,03	2020
1521	Бардина 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,048	0,332	204,44	2020
1522	Бардина 4	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,013	0,000	0,001	0,014	74,72	2020
1523	Бардина 12а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,031	0,003	0,028	0,062	148,61	2020
1524	Бардина 12	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,256	0,000	0,046	0,302	200,00	2020
1525	Кутузова 26	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,270	0,000	0,048	0,318	205,56	2020
1526	Кутузова 34	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,114	0,000	0,050	0,164	211,39	2020
1527	Вокзальная 29а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,015	0,000	0,002	0,017	78,89	2020
1532	Промышленная 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,120	0,000	0,002	0,122	78,89	2020
1533	Промышленная 29	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,081	0,067	0,008	0,156	94,58	2020
1534	Промышленная 38а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,121	0,000	0,015	0,135	112,64	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1536	Калужская 3а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,057	0,000	0,005	0,062	85,56	2020
1537	Калужская 16	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,020	0,000	0,010	0,030	100,00	2020
1538	Калужская 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,004	0,000	0,001	0,005	75,83	2019
1539	Транспортная 2/50 (6)	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,034	0,000	0,017	0,051	119,67	2020
1540	Транспортная 43	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,276	0,000	0,056	0,332	228,89	2020
1541	Транспортная 41	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,219	0,000	0,037	0,256	175,00	2020
1542	Транспортная 31	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,224	0,000	0,037	0,261	175,00	2020
1543	Транспортная 33	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,285	0,000	0,053	0,338	219,75	2020
1544	Транспортная 35	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,223	0,000	0,036	0,259	172,22	2020
1545	Транспортная 8	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,018	0,000	0,003	0,021	79,44	2020
1546	Кутузова 48	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,281	0,000	0,050	0,331	211,11	2020
1547	Циолковского 7б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,055	0,326	224,58	2020
1548	Циолковского 7б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,055	0,326	224,58	2020
1549	Кутузова 42	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,164	0,000	0,018	0,182	122,22	2020
1550	Циолковского 7а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,125	0,000	0,018	0,143	122,22	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1551	Циолковского 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,040	0,000	0,029	0,069	153,61	2020
1552	Циолковского 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,017	0,145	119,44	2020
1553	Циолковского 9	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,096	0,000	0,023	0,119	134,72	2020
1555	Циолковского 13	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,262	0,000	0,043	0,305	191,11	2020
1556	Циолковского 9а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,079	0,000	0,017	0,096	118,33	2020
1557	Кутузова 50	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,254	0,000	0,053	0,307	219,44	2020
1558	Циолковского 15а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,102	0,000	0,013	0,115	108,33	2020
1559	Кутузова 44а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,321	0,000	0,029	0,350	151,67	2020
1560	Кутузова 46	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,023	0,180	136,11	2020
1561	Циолковского 15	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,266	0,000	0,051	0,317	213,89	2020
1562	Кутузова 60	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,227	0,000	0,035	0,262	170,72	2020
1563	Циолковского 21	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,245	0,000	0,037	0,281	173,61	2020
1564	Циолковского 17	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,222	0,000	0,041	0,263	186,11	2020
1565	Циолковского 19	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,273	0,000	0,040	0,313	183,33	2020
1566	Кутузова 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,176	0,000	0,032	0,208	161,11	2020
1567	Кутузова 58	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,289	0,000	0,057	0,345	229,44	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1568	Кутузова 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,089	0,000	0,048	0,136	204,19	2020
1569	Кутузова 36	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,142	0,000	0,014	0,156	111,11	2020
1570	Кутузова 24	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,209	0,000	0,045	0,255	198,44	2020
1571	Кутузова 38	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,128	0,000	0,021	0,149	130,56	2020
1572	Циолковского 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,238	0,000	0,037	0,274	173,75	2020
1573	Циолковского 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,078	0,000	0,005	0,084	86,67	2020
1574	Кутузова 40	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,044	0,260	195,19	2020
1575	Транспортная 47а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,043	0,000	0,008	0,051	93,89	2020
1576	Транспортная 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,028	0,299	148,89	2020
1577	Транспортная 47	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,271	0,000	0,028	0,299	148,89	2020
1578	Циолковского 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,266	0,000	0,045	0,311	197,22	2020
1579	Транспортная 45	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,279	0,000	0,040	0,319	183,33	2020
1580	Циолковского 5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,216	0,000	0,034	0,250	166,67	2020
1581	Циолковского 7	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,206	0,000	0,039	0,245	180,56	2020
1582	Циолковского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,060	0,000	0,003	0,063	80,83	2020
1583	Циолковского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,203	0,000	0,047	0,250	201,94	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1584	Циолковского 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,203	0,000	0,047	0,250	201,94	2020
1585	Циолковского 11	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,238	0,000	0,037	0,274	173,75	2020
1586	Транспортная 35а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,079	0,000	0,070	0,149	267,22	2020
1587	Челюскина 1а	Куйбышевская центральная котельная	0,490	0,000	0,041	0,531	187,22	2021
1588	Притомское шоссе 32	котельная пос. Притомский	0,241	0,000	0,003	0,243	79,72	2020
1589	ш. Притомское, 22а	котельная пос. Притомский	0,376	0,000	0,013	0,389	108,06	2020
1590	Притомское шоссе 40	котельная пос. Притомский	0,078	0,000	0,002	0,080	77,22	2020
1591	Притомское шоссе 40	котельная пос. Притомский	0,224	0,000	0,003	0,227	79,61	2020
1592	Притомское шоссе 3	котельная пос. Притомский	0,004	0,000	0,001	0,005	74,36	2020
1593	Притомское шоссе 3	котельная пос. Притомский	0,009	0,000	0,001	0,010	74,36	2020
1594	шоссе Притомское, 36 к1	котельная пос. Притомский	0,175	0,000	0,002	0,177	78,89	2020
1595	Интернатная 3	котельная пос. Притомский	0,085	0,000	0,014	0,099	109,94	2021
1596	Капитальная 9	котельная пос. Притомский	0,416	0,000	0,001	0,417	75,83	2021
1597	Шахтостроевская 8	котельная пос. Притомский	0,026	0,000	0,004	0,030	82,78	2021
1598	Дорстроевская 5а	котельная пос. Притомский	0,093	0,000	0,005	0,098	85,56	2021
1599	Капитальная 9	котельная пос. Притомский	0,018	0,000	0,001	0,019	73,89	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1600	Металлургов 56	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,178	0,000	0,027	0,205	146,08	2020
1601	Кирова 1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,029	0,000	0,003	0,032	80,56	2020
1602	Орджоникидзе 12а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,109	0,000	0,006	0,115	89,17	2020
1603	Строителей 98	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,343	0,032	0,187	1,562	591,94	2020
1604	Покрышкина, 28Б	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,012	0,016	0,024	0,052	139,58	2020
1605	Курако 32	ООО «Центральная ТЭЦ»	1,695	0,000	0,026	1,720	143,19	2020
1606	Курако 49/1а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,844	0,000	0,028	0,872	151,11	2020
1607	Курако 49/5	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,100	0,000	0,020	0,120	128,61	2020
1608	Курако 51	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,211	0,000	0,029	0,240	151,67	2020
1609	Мичурина 16а	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,157	0,000	0,012	0,169	105,00	2020
1611	Щорса 3	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,110	0,000	0,010	0,120	100,00	2020
1612	Промышленная, 35 (Вокзальная 1	ООО «Центральная ТЭЦ»	0,011	0,000	0,001	0,012	73,72	2020
1614	Тульская 33	Байдаевская центральная котельная	0,227	0,000	0,015	0,242	115,00	2019
1615	Слесарная 22	Байдаевская центральная котельная	0,349	0,000	0,005	0,353	85,56	2019
1616	Тульская 40	Байдаевская центральная котельная	0,010	0,000	0,002	0,012	78,89	2019
1617	Тульская 27а	Байдаевская центральная котельная	0,094	0,000	0,016	0,110	116,67	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1618	Мурманская 47/3	Байдаевская центральная котельная	0,287	0,000	0,035	0,322	170,56	2019
1619	Мурманская 47/4	Байдаевская центральная котельная	0,282	0,000	0,037	0,319	173,89	2019
1620	Мурманская 47/5	Байдаевская центральная котельная	0,285	0,000	0,038	0,323	178,06	2019
1621	Мурманская 47/7	Байдаевская центральная котельная	0,244	0,000	0,004	0,248	83,06	2019
1622	Мурманская 47/6	Байдаевская центральная котельная	0,225	0,000	0,025	0,250	140,56	2019
1623	Тульская 21	Байдаевская центральная котельная	0,402	0,000	0,079	0,481	290,83	2019
1624	Мурманская 47/8	Байдаевская центральная котельная	0,195	0,000	0,011	0,206	102,22	2019
1625	Тульская 19 (блоки 2, 3)	Байдаевская центральная котельная	0,427	0,000	0,016	0,443	116,11	2019
1626	Тульская 19 (блок 1)	Байдаевская центральная котельная	0,213	0,000	0,014	0,226	110,00	2019
1627	Слесарная 7	Байдаевская центральная котельная	0,020	0,000	0,002	0,023	78,89	2019
1628	Слесарная 7, 7а	Байдаевская центральная котельная	0,081	0,000	0,001	0,082	76,11	2019
1629	Слесарная 7а к.3	Байдаевская центральная котельная	0,251	0,000	0,096	0,347	338,89	2019
1630	Разведчиков 80	Байдаевская центральная котельная	0,434	0,000	0,516	0,950	1505,56	2019
1631	Колыванская 19а	Байдаевская центральная котельная	0,214	0,000	0,036	0,251	172,78	2019
1632	Разведчиков, 1	Байдаевская центральная котельная	0,210	0,000	0,230	0,440	710,56	2019
1633	Разведчиков, 2	Байдаевская центральная котельная	0,220	0,000	0,262	0,482	798,89	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1634	Мурманская 55	Байдаевская центральная котельная	0,085	0,000	0,010	0,094	98,61	2019
1635	Рубцовская 51	Байдаевская центральная котельная	0,006	0,000	0,009	0,014	96,11	2019
1636	Мурманская 54	Байдаевская центральная котельная	0,136	0,000	0,007	0,143	92,22	2019
1637	Эстакадная 10	Байдаевская центральная котельная	0,108	0,000	0,019	0,127	125,00	2019
1638	Слесарная 2	Байдаевская центральная котельная	0,030	0,000	0,002	0,032	76,81	2019
1639	Мурманская 54	Байдаевская центральная котельная	0,252	0,000	0,005	0,257	85,56	2019
1640	Эстакадная 15 корп. 8, 9	Байдаевская центральная котельная	0,400	0,250	0,150	0,800	488,89	2019
1641	Стрелочный 3	Байдаевская центральная котельная	0,041	0,000	0,001	0,042	74,36	2019
1642	Стрелочный 3	Байдаевская центральная котельная	0,079	0,000	0,002	0,081	78,61	2019
1643	Стрелочный 3	Байдаевская центральная котельная	0,110	0,000	0,001	0,111	74,36	2019
1644	Стрелочный 3	Байдаевская центральная котельная	0,060	0,000	0,002	0,062	76,39	2019
1647	Слесарная 1а	Байдаевская центральная котельная	0,045	0,000	0,046	0,091	200,56	2019
1648	Мурманская 49/2	Байдаевская центральная котельная	0,185	0,000	0,024	0,209	139,72	2019
1649	Тульская 40	Байдаевская центральная котельная	0,178	0,174	0,073	0,424	274,44	2019
1650	Мурманская 47	Байдаевская центральная котельная	0,108	0,000	0,014	0,122	110,56	2019
1651	Мурманская 49/2	Байдаевская центральная котельная	0,185	0,000	0,024	0,209	139,72	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1652	Мурманская 49/3	Байдаевская центральная котельная	0,363	0,000	0,045	0,408	197,22	2019
1653	Мурманская 47/2	Байдаевская центральная котельная	0,388	0,000	0,067	0,456	258,92	2019
1654	Мурманская 41	Байдаевская центральная котельная	0,122	0,000	0,008	0,130	94,72	2019
1655	Мурманская 43	Байдаевская центральная котельная	0,076	0,000	0,005	0,082	86,67	2019
1656	Мурманская 49а	Байдаевская центральная котельная	0,024	0,000	0,003	0,027	79,44	2019
1657	Рубцовская 51	Байдаевская центральная котельная	0,227	0,023	0,036	0,286	172,22	2019
1658	Рубцовская 51	Байдаевская центральная котельная	0,043	0,000	0,007	0,050	90,56	2019
1660	Разведчиков 44	Байдаевская центральная котельная	0,457	0,000	0,057	0,514	229,72	2019
1661	Братьев Гаденовых 9	Байдаевская центральная котельная	0,487	0,000	0,070	0,557	267,22	2019
1662	Разведчиков 40а	Байдаевская центральная котельная	0,096	0,000	0,047	0,143	202,22	2019
1663	Братьев Гаденовых 11	Байдаевская центральная котельная	0,429	0,000	0,053	0,482	219,72	2019
1664	Черняховского 3	Байдаевская центральная котельная	0,466	0,000	0,065	0,531	252,22	2019
1665	Братьев Гаденовых 12	Байдаевская центральная котельная	0,461	0,000	0,062	0,523	243,89	2019
1666	Братьев Гаденовых 10	Байдаевская центральная котельная	0,459	0,000	0,065	0,524	251,39	2019
1667	Черняховского 1	Байдаевская центральная котельная	0,407	0,000	0,086	0,493	309,79	2019
1668	Черняховского 1	Байдаевская центральная котельная	0,407	0,000	0,086	0,493	309,79	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1669	Разведчиков 46	Байдаевская центральная котельная	0,419	0,080	0,079	0,579	292,22	2019
1670	Герцена 7	Байдаевская центральная котельная	0,455	0,000	0,065	0,520	253,89	2019
1671	Разведчиков 46а	Байдаевская центральная котельная	0,462	0,000	0,061	0,523	240,56	2019
1672	Герцена 5	Байдаевская центральная котельная	0,458	0,000	0,065	0,523	252,22	2019
1673	Братьев Гаденовых 10а	Байдаевская центральная котельная	0,346	0,000	0,058	0,404	233,89	2019
1674	Братьев Гаденовых 8а	Байдаевская центральная котельная	0,128	0,000	0,009	0,137	98,33	2019
1675	Рубцовская 12	Байдаевская центральная котельная	0,005	0,000	0,001	0,005	73,89	2019
1678	Рубцовская 8	Байдаевская центральная котельная	0,005	0,000	0,001	0,006	73,89	2019
1679	Рубцовская 22	Байдаевская центральная котельная	0,004	0,000	0,002	0,007	78,06	2019
1680	Рубцовская 20	Байдаевская центральная котельная	0,004	0,000	0,001	0,005	74,72	2019
1681	Слесарная 1а	Байдаевская центральная котельная	0,544	0,114	0,016	0,674	117,22	2019
1683	Слесарная, 1а/5	Байдаевская центральная котельная	0,086	0,000	0,004	0,090	83,33	2019
1684	Разведчиков 48	Байдаевская центральная котельная	0,464	0,000	0,071	0,535	268,89	2019
1685	Разведчиков 38	Байдаевская центральная котельная	0,461	0,000	0,065	0,526	253,89	2019
1686	Герцена 3	Байдаевская центральная котельная	0,454	0,000	0,056	0,510	228,06	2019
1687	Разведчиков 64	Байдаевская центральная котельная	0,201	0,000	0,014	0,215	111,39	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1688	Разведчиков 66	Байдаевская центральная котельная	0,198	0,000	0,021	0,219	130,56	2019
1689	Разведчиков 68	Байдаевская центральная котельная	0,242	0,000	0,023	0,265	134,72	2019
1690	Мурманская 24	Байдаевская центральная котельная	0,440	0,029	0,009	0,478	98,33	2019
1691	Мурманская 29	Байдаевская центральная котельная	0,054	0,000	0,031	0,085	158,89	2019
1692	Разведчиков 76	Байдаевская центральная котельная	0,296	0,000	0,040	0,336	183,06	2019
1694	Разведчиков 1	Байдаевская центральная котельная	0,262	0,000	0,029	0,291	152,50	2019
1695	Мурманская 15	Байдаевская центральная котельная	0,447	0,000	0,059	0,506	237,22	2019
1696	Кольванская 19	Байдаевская центральная котельная	0,153	0,000	0,031	0,184	157,78	2019
1697	Мурманская 26а	Байдаевская центральная котельная	0,005	0,000	0,002	0,007	78,89	2019
1698	Мурманская 28	Байдаевская центральная котельная	0,072	0,000	0,062	0,134	244,44	2019
1699	Кольванская 34	Байдаевская центральная котельная	0,003	0,000	0,001	0,004	75,83	2019
1700	Разведчиков 42	Байдаевская центральная котельная	0,344	0,000	0,030	0,374	156,39	2019
1701	Разведчиков 50	Байдаевская центральная котельная	0,321	0,000	0,041	0,362	186,39	2019
1702	Разведчиков 52	Байдаевская центральная котельная	0,323	0,000	0,028	0,351	150,56	2019
1703	Братьев Гаденовых 8	Байдаевская центральная котельная	0,457	0,000	0,056	0,513	228,89	2019
1704	Разведчиков 15	Байдаевская центральная котельная	0,017	0,000	0,001	0,019	76,11	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1705	Разведчиков 15а	Байдаевская центральная котельная	0,128	0,000	0,021	0,149	129,17	2019
1706	Ульяновский пер 12	Байдаевская центральная котельная	0,179	0,000	0,003	0,182	80,56	2019
1707	Разведчиков 54	Байдаевская центральная котельная	0,323	0,000	0,032	0,355	159,72	2019
1708	Разведчиков 56	Байдаевская центральная котельная	0,321	0,000	0,035	0,356	169,72	2019
1709	Разведчиков 58	Байдаевская центральная котельная	0,322	0,000	0,047	0,369	201,39	2019
1710	Разведчиков 52а	Байдаевская центральная котельная	0,007	0,000	0,002	0,010	78,89	2019
1711	Разведчиков 54	Байдаевская центральная котельная	0,029	0,000	0,006	0,035	88,33	2019
1713	Разведчиков 40	Байдаевская центральная котельная	0,363	0,000	0,034	0,397	165,56	2019
1715	Магнитогорский 3	Байдаевская центральная котельная	0,229	0,000	0,002	0,230	76,94	2019
1716	Магнитогорский 3	Байдаевская центральная котельная	0,187	0,000	0,002	0,188	76,39	2019
1717	Герцена 2	Байдаевская центральная котельная	0,080	0,000	0,001	0,081	75,56	2019
1718	Разведчиков 19	Байдаевская центральная котельная	0,043	0,000	0,004	0,047	83,56	2019
1719	Ленина 86	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,040	0,000	0,001	0,041	75,38	2019
1720	Алюминиевая 38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,005	0,040	85,77	2019
1721	Алюминиевая 31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,040	85,15	2019
1722	Алюминиевая 29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,037	0,000	0,004	0,041	84,67	2019
1723	Алюминиевая,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,067	0,000	0,001	0,068	75,51	2019
1724	Алюминиевая,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,041	85,15	2019
1725	Алюминиевая,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,041	86,38	2019
1726	Алюминиевая,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,041	85,77	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1727	Алюминиевая,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,040	85,15	2019
1728	Алюминиевая,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,006	0,042	87,61	2019
1729	Алюминиевая,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,037	0,000	0,005	0,041	85,77	2019
1730	Алюминиевая,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,008	0,000	0,001	0,008	73,74	2019
1731	Анодная,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,092	0,000	0,002	0,094	78,54	2019
1732	Анодная,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,023	0,000	0,001	0,024	76,01	2019
1734	Алюминиевая,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,004	0,039	83,46	2019
1735	Электролизная,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,041	85,77	2019
1736	Электролизная,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,005	0,041	86,99	2019
1737	Ленинградская 43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,004	0,040	83,31	2019
1738	Алюминиевая,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,004	0,039	83,31	2019
1739	Алюминиевая,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,006	0,041	87,61	2019
1740	Алюминиевая,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,004	0,040	83,31	2019
1741	Алюминиевая,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,007	0,042	91,30	2019
1742	Ленинградская,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,004	0,039	83,91	2019
1743	Ленинградская,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,004	0,040	83,31	2019
1744	Ленинградская,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,110	0,000	0,023	0,133	137,18	2019
1745	Ленинградская,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,122	0,000	0,011	0,133	102,02	2019
1746	Ленинградская,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,112	0,000	0,042	0,154	189,65	2019
1747	Левитана. 1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,506	0,000	0,018	0,525	122,98	2019
1748	Защитный проезд, 6 8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,000	0,016	0,294	117,69	2019
1749	Защитный проезд,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,094	0,000	0,001	0,095	73,99	2019
1751	Электролизная,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,049	0,000	0,002	0,051	78,06	2019
1752	Ленина,160	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,189	0,000	0,017	0,205	118,38	2019
1753	Защитный проезд,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,173	0,000	0,008	0,182	94,95	2019
1754	Ленина,155	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,121	0,000	0,004	0,124	82,95	2019
1755	Защитный проезд,14,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,103	0,000	0,002	0,105	77,53	2019
1756	Защитный проезд,28/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,006	0,242	88,76	2019
1757	Защитная,28к3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,001	0,037	73,99	2019
1758	Защитная,28к6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,000	0,006	0,304	88,01	2019
1759	Защитная,28к4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,264	0,000	0,003	0,267	79,80	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1760	Кузнецкое шоссе,12 к3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,243	0,000	0,001	0,244	75,00	2019
1761	Кузнецкое шоссе,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,059	0,000	0,012	0,071	105,68	2019
1762	Кузнецкое шоссе,12/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,246	0,000	0,001	0,247	76,01	2019
1763	Кузнецкое шоссе,12ак3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,065	0,000	0,001	0,066	76,01	2019
1764	Кузнецкое шоссе. 10	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,416	3,230	0,032	4,678	160,61	2019
1765	Кузнецкое шоссе,12 и 12а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,358	0,000	0,087	0,445	314,70	2019
1766	ЗАО "ИЗОЛИТ"	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,222	0,000	0,001	0,223	75,13	2019
1767	АО "КФ"	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,452	0,000	0,005	0,457	86,69	2019
1768	Кузнецкое шоссе,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,141	0,000	0,002	0,143	78,54	2019
1769	Запорожская,77	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,568	0,000	0,049	0,617	207,30	2019
1770	Ермакова,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,591	0,000	0,027	1,618	146,39	2019
1771	Павловского,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,671	0,000	0,074	0,746	279,02	2019
1772	Павловского,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,708	0,000	0,066	0,774	256,68	2019
1773	Павловского,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,098	0,110	0,032	0,240	160,71	2019
1774	Павловского,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,337	0,000	0,029	0,366	153,57	2019
1775	Павловского,27а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,048	0,083	0,010	0,140	98,74	2019
1776	Павловского,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,607	0,000	0,045	0,652	198,32	2019
1777	Павловского,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,617	0,000	0,056	0,673	228,48	2019
1778	Запорожская,79	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,717	0,000	0,063	0,780	247,07	2019
1779	Запорожская,81	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,753	0,000	0,038	0,791	178,24	2019
1780	Павловского,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,172	0,541	0,171	0,883	546,34	2019
1781	Павловского,21а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,017	0,100	118,31	2019
1782	Павловского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,228	0,000	0,021	0,248	130,30	2019
1783	Павловского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,228	0,000	0,021	0,249	131,00	2019
1784	Орджоникидзе,35а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,042	0,050	0,004	0,096	83,84	2019
1785	Кузнецкстроевкий,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,063	0,000	0,004	0,066	82,07	2019
1786	Кузнецкстроевкий,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,660	0,000	0,068	0,728	260,49	2019
1787	Кузнецкстроевкий,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,226	0,000	0,013	0,239	108,04	2019
1788	Кузнецкстроевкий,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,232	0,000	0,024	0,256	140,21	2019
1789	Кузнецкстроевкий,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,023	0,268	136,93	2019
1790	Кузнецкстроевкий,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,530	0,000	0,017	0,547	120,27	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1791	Кузнецкстроевкий,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,163	0,000	0,016	0,178	115,92	2019
1792	Кузнецкстроевкий,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,398	0,000	0,040	0,438	182,65	2019
1793	Павловского,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,556	0,000	0,014	0,570	110,25	2019
1794	Павловского,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,836	0,000	0,030	0,866	154,77	2019
1795	Павловского,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,011	0,359	101,89	2019
1796	Павловского,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,011	0,359	101,89	2019
1797	Павловского,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,011	0,359	101,89	2019
1798	Павловского,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,027	0,000	0,033	1,059	163,18	2019
1799	Павловского,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,678	0,038	0,023	0,739	137,21	2019
1800	Павловского,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,221	0,274	0,052	0,547	216,79	2019
1801	Павловского,1б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,030	0,230	0,062	0,322	244,19	2019
1802	Ермакова,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,414	0,000	0,121	1,535	406,96	2019
1803	Кузнецкстроевкий,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,158	0,000	0,102	1,260	354,47	2019
1804	Кузнецкстроевкий,52	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,182	0,000	0,018	0,200	123,31	2019
1805	Тольятти,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,132	0,000	0,014	0,146	111,77	2019
1806	Тольятти,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,132	0,000	0,014	0,146	111,77	2019
1807	Тольятти,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,375	0,000	0,036	0,411	173,23	2019
1808	Тольятти,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,375	0,000	0,036	0,411	173,23	2019
1809	Тольятти,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,033	0,425	165,16	2019
1810	Кузнецкстроевкий,34б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,383	0,000	0,017	0,400	118,95	2019
1811	Кузнецкстроевкий,34а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,395	0,000	0,020	0,415	127,93	2019
1812	Кузнецкстроевкий,32б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,405	0,000	0,023	0,428	134,96	2019
1813	Кузнецкстроевкий,32а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,000	0,013	0,397	108,96	2019
1814	Ермакова,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,152	0,000	0,053	1,206	220,69	2019
1815	Ермакова,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,470	0,024	0,034	1,528	166,31	2019
1816	Тольятти,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,592	0,252	0,009	0,853	98,48	2019
1817	Тольятти,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,592	0,252	0,009	0,853	98,48	2019
1818	Павловского,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,040	0,431	183,02	2019
1819	Павловского,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,337	0,000	0,041	0,377	184,86	2019
1820	Павловского,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,340	0,000	0,044	0,384	194,71	2019
1821	Ермакова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,518	0,000	0,022	0,540	134,09	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1822	Ермакова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,518	0,000	0,022	0,540	134,09	2019
1823	Ермакова,30а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,059	0,035	0,482	169,42	2019
1824	Тольятти,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,375	0,000	0,036	0,411	173,23	2019
1825	Тольятти,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,375	0,000	0,036	0,411	173,23	2019
1826	Кузнецкстроевкий,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,421	0,000	0,047	0,468	203,02	2019
1827	Кузнецкстроевкий,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,185	0,000	0,017	0,201	118,39	2019
1828	Павловского,8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,128	0,000	0,064	0,192	249,49	2019
1829	Кузнецкстроевкий,50	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,182	0,000	0,018	0,200	121,46	2019
1830	Кузнецкстроевкий,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,257	0,000	0,028	0,285	149,99	2019
1831	Кузнецкстроевкий,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,186	0,000	0,017	0,202	118,39	2019
1832	Запорожская,69	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,701	0,000	0,001	0,701	74,07	2019
1833	Запорожская,69а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,727	0,000	0,004	0,730	82,69	2019
1834	Запорожская,69б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,717	0,000	0,251	0,968	769,82	2019
1835	Запорожская,73б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,700	0,000	0,038	0,738	178,02	2019
1836	Запорожская,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,058	0,004	0,015	0,077	115,16	2019
1837	Запорожская,73а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,698	0,000	0,049	0,748	209,48	2019
1838	Запорожская,73	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,580	0,000	0,039	0,619	181,79	2019
1839	Ермакова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,474	0,000	0,046	1,520	200,09	2019
1840	Ермакова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,406	0,000	0,066	1,472	255,73	2019
1841	Ермакова,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,038	0,000	0,049	1,087	207,31	2019
1842	Ермакова,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,731	0,000	0,003	0,733	79,61	2019
1843	Ермакова,24 и 26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,691	0,000	0,005	0,695	85,11	2019
1844	Ермакова,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,649	0,000	0,021	0,670	130,58	2019
1845	Ермакова,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,719	0,000	0,010	0,729	98,95	2019
1846	Ермакова,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,403	0,000	0,072	1,474	271,04	2019
1847	Ермакова,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,228	0,143	0,068	0,439	260,53	2019
1848	Ермакова,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,315	0,000	0,006	0,320	88,11	2019
1849	Ермакова,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,720	0,000	0,004	0,724	84,44	2019
1850	Ермакова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,407	0,000	0,073	1,480	274,56	2019
1851	Кузнецкстроевкий,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,435	0,269	0,020	0,724	128,41	2019
1852	Кузнецкстроевкий,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,143	0,018	0,050	1,211	211,09	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1853	Орджоникидзе,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,771	0,004	0,020	0,795	129,10	2019
1854	Орджоникидзе,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,220	0,220	0,312	1,752	938,57	2019
1855	Орджоникидзе,35/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,144	0,000	0,007	0,151	90,40	2019
1856	Орджоникидзе,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,807	0,000	0,097	0,904	340,74	2019
1857	Орджоникидзе,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,346	0,000	0,045	0,391	197,30	2019
1858	Орджоникидзе,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,187	0,157	0,009	0,352	96,96	2019
1859	Орджоникидзе,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,187	0,157	0,009	0,352	96,96	2019
1860	Тольятти,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,396	0,000	0,023	0,419	136,11	2019
1861	Тольятти,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,396	0,000	0,023	0,419	136,11	2019
1862	Тольятти,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,659	0,073	1,168	275,35	2019
1863	Тольятти,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,396	0,000	0,023	0,419	136,11	2019
1864	Кузнецкстроевкий,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,136	0,000	0,018	0,154	120,98	2019
1865	Кузнецкстроевкий,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,225	0,007	0,023	0,255	135,25	2019
1866	Кузнецкстроевкий,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,008	0,090	93,69	2019
1867	Кузнецкстроевкий,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,427	0,000	0,048	0,475	204,56	2019
1868	Кузнецкстроевкий,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,230	0,000	0,078	0,307	288,23	2019
1869	Кузнецкстроевкий,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,252	0,000	0,026	0,278	145,77	2019
1870	Кузнецкстроевкий,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,357	0,000	0,032	0,389	162,10	2019
1871	Кузнецкстроевкий,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,242	0,000	0,024	0,266	138,70	2019
1872	Кузнецкстроевкий,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,176	0,000	0,063	1,239	248,32	2019
1873	Кузнецкстроевкий,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,176	0,000	0,109	1,285	373,75	2019
1874	Кузнецкстроевкий,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,112	0,000	0,067	1,180	258,72	2019
1875	Пионерский,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,622	0,000	0,060	0,682	238,42	2019
1876	Пионерский,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,624	0,000	0,064	0,689	250,73	2019
1877	Пионерский,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,293	0,000	0,122	1,415	410,08	2019
1878	Пионерский,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,602	0,000	0,062	0,664	244,57	2019
1879	Кузнецкстроевкий,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,253	0,000	0,021	0,274	131,06	2019
1880	Транспортная 71f	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,253	0,000	0,021	0,274	131,06	2019
1881	Кузнецкстроевкий,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,022	0,253	133,48	2019
1882	Кузнецкстроевкий,30a	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,006	0,088	87,98	2019
1883	Тольятти,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,028	0,310	151,01	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1884	Тольятти,45а 45б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,037	0,404	176,02	2019
1885	Кузнецкстроевкий,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,027	0,261	146,12	2019
1886	Кузнецкстроевкий,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,253	0,000	0,020	0,273	127,21	2019
1887	Кузнецкстроевкий,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,022	0,260	134,10	2019
1888	Бардина,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,254	0,000	0,031	0,285	158,81	2019
1889	Бардина,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,514	0,000	0,006	0,519	88,01	2019
1890	Кирова,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,595	0,398	0,045	1,039	198,48	2019
1891	Кирова,51а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,458	0,000	0,018	0,476	122,87	2019
1892	Кирова,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,308	0,000	0,028	0,336	151,01	2019
1893	Пионерский,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,311	0,000	0,030	0,341	155,32	2019
1894	Пионерский,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,079	0,000	0,002	0,081	77,55	2019
1895	Пионерский,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,079	0,000	0,002	0,081	77,55	2019
1896	Кирова,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,303	0,000	0,027	0,330	147,32	2019
1897	Кирова,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,358	0,000	0,037	0,396	175,90	2019
1898	Кирова,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,331	0,000	0,030	0,361	154,75	2019
1899	Кирова,45а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,027	0,000	0,003	0,031	81,69	2019
1900	Кирова,49а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,048	0,054	0,102	0,204	355,05	2019
1901	Кузнецкстроевкий,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,305	0,000	0,020	0,325	127,27	2019
1902	Пионерский,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,024	0,260	140,13	2019
1903	Кузнецкстроевкий,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,305	0,000	0,020	0,325	127,27	2019
1904	Бардина,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,313	0,000	0,015	0,328	112,90	2019
1905	Кузнецкстроевкий,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,305	0,000	0,020	0,325	127,27	2019
1906	Пионерский,42а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,250	0,000	0,052	0,302	216,25	2019
1907	Бардина,26а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,273	0,355	0,061	0,689	241,87	2019
1908	Бардина,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,268	0,000	0,021	0,290	131,31	2019
1909	Курбатова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,325	0,000	0,091	0,416	324,75	2019
1910	Сеченова,24 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,389	0,000	0,020	0,410	128,09	2019
1911	Сеченова,22 и 22а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,193	0,000	0,081	0,274	296,97	2019
1912	Сеченова,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,001	0,090	75,13	2019
1913	Сеченова,18 морг	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,034	0,000	0,002	0,036	76,39	2019
1914	Курбатова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,006	0,158	88,64	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1915	Курбатова,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,385	0,000	0,078	0,462	287,69	2019
1916	Курбатова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,034	0,334	167,02	2019
1917	Курбатова,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,559	0,000	0,003	0,562	80,93	2019
1918	Курбатова,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,559	0,000	0,003	0,562	80,93	2019
1919	Бардина,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,509	0,000	0,095	0,604	335,73	2019
1920	Бардина,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,455	0,000	0,070	0,526	267,97	2019
1921	Бардина,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,455	0,000	0,070	0,526	267,97	2019
1922	Курбатова, 1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,252	0,000	0,003	0,255	79,42	2019
1923	Сеченова,26 пищеблок	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,041	0,000	0,095	0,136	334,85	2019
1924	Бардина,30/5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,120	0,000	0,215	0,335	668,07	2019
1925	Бардина,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,450	0,123	0,090	0,662	323,18	2019
1926	Бардина,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,369	0,000	0,043	0,412	190,30	2019
1927	Курбатова,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,156	0,046	0,067	1,268	257,12	2019
1928	Сеченова,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,038	0,000	0,001	0,039	75,51	2019
1929	Бардина 30/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,094	0,000	0,032	0,127	161,97	2019
1930	Бардина,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,453	0,273	0,065	0,792	253,79	2019
1931	Кутузова,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,158	0,000	0,020	0,178	127,40	2019
1932	Кутузова,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,742	0,000	0,317	1,059	952,78	2019
1933	Бардина,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,447	0,123	0,090	0,659	323,18	2019
1934	Сеченова,25а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,352	0,000	0,034	0,386	167,02	2019
1935	Сеченова,27 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,581	0,000	0,061	0,642	240,88	2019
1936	Сеченова,25 администрация	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,159	0,000	0,008	0,167	95,04	2019
1937	Сеченова,25б ОВД	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,106	0,000	0,005	0,111	85,03	2019
1938	Кутузова,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,302	0,000	0,026	0,327	143,31	2019
1939	Кутузова,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,302	0,000	0,026	0,327	143,31	2019
1940	Кутузова,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,318	0,000	0,027	0,346	147,98	2019
1941	Циолковского,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,557	0,000	0,041	0,598	186,74	2019
1942	Циолковского,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,409	0,000	0,022	0,431	132,83	2019
1943	Циолковского,27	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,370	0,000	0,031	0,402	159,34	2019
1944	Циолковского,31а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,189	0,000	0,078	0,267	288,56	2019
1945	Сеченова,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,066	0,166	0,015	0,247	113,93	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1946	Сеченова,28а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,353	0,191	0,056	0,600	227,78	2019
1947	Кузнецова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,363	0,000	0,067	0,430	259,24	2019
1948	Циолковского,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,294	0,000	0,068	0,363	262,45	2019
1949	Циолковского,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,289	0,000	0,048	0,337	205,51	2019
1950	Циолковского.41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,277	0,000	0,028	0,305	150,51	2019
1951	Сеченова,17б роддом	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,313	0,000	0,115	0,428	391,15	2019
1952	Сеченова,21а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,054	0,495	221,79	2019
1953	Сеченова,17а общежитие	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,327	0,000	0,104	0,431	361,82	2019
1954	Сеченова,17д хозблок	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,021	0,000	0,002	0,024	78,79	2019
1955	Сеченова,19а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,267	0,000	0,027	0,294	148,30	2019
1956	Сеченова,19 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,424	0,000	0,045	0,469	198,55	2019
1957	Сеченова,21 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,314	0,000	0,034	0,348	165,49	2019
1958	Сеченова,23 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,359	0,000	0,035	0,393	168,17	2019
1959	Сеченова,23 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,390	0,000	0,035	0,424	168,17	2019
1960	Сеченова,23 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,390	0,000	0,035	0,424	168,17	2019
1961	Сеченова,23 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,390	0,000	0,035	0,424	168,17	2019
1962	Сеченова,26 блок 3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,035	0,638	170,71	2019
1963	Сеченова,26 гл.корпус	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,035	0,638	170,71	2019
1964	Сеченова,26 блок 5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,035	0,638	170,71	2019
1965	Сеченова,26 блок4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,035	0,638	170,71	2019
1966	Кутузова,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,006	0,000	0,001	0,007	74,37	2019
1967	Бардина,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,401	0,000	0,084	0,485	305,95	2019
1968	Циолковского,27 библиотека	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,095	0,000	0,001	0,096	75,01	2019
1969	Циолковского,29 и 29а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,004	0,000	0,001	0,006	76,35	2019
1970	Циолковского,33 магазин	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,046	0,000	0,002	0,048	78,52	2019
1971	Циолковского,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,277	0,000	0,028	0,305	150,51	2020
1972	Кутузова,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,274	0,000	0,018	0,291	120,83	2020
1973	Кутузова,27	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,182	0,000	0,024	0,206	139,52	2020
1974	Кутузова,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,318	0,000	0,027	0,346	147,98	2020
1975	Кутузова,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,653	0,000	0,072	0,725	273,18	2020
1976	Бардина,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,060	0,000	0,005	0,065	84,85	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
1977	Сеченова,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,035	0,638	170,71	2020
1978	Сеченова,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,270	0,000	0,039	0,309	179,55	2020
1979	Циолковского,33 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,390	0,000	0,031	0,421	158,51	2020
1980	Циолковского,29 и 29а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,523	0,000	0,034	0,557	166,88	2020
1981	Свердлова,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,345	0,067	0,012	0,424	105,05	2020
1982	Ермакова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,920	0,000	0,058	0,978	234,33	2020
1983	Тольятти,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,396	0,000	0,023	0,419	136,11	2020
1984	Тольятти,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,275	0,000	0,026	0,301	144,94	2020
1985	Ермакова,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,236	0,000	0,060	1,296	239,03	2020
1986	Пионерский,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,367	0,000	0,009	0,376	98,55	2020
1987	Тольятти,37а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,006	0,000	0,001	0,007	75,38	2020
1988	Пионерский,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,998	0,000	0,086	1,084	310,73	2020
1989	Пионерский,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,998	0,000	0,086	1,084	310,73	2020
1990	Тольятти,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,035	0,434	169,48	2020
1991	Кузнецкстроевкий,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,039	0,404	179,33	2020
1992	Кузнецкстроевкий,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,204	0,000	0,019	0,223	124,85	2020
1993	Пионерский,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,930	0,086	0,016	1,032	115,33	2020
1994	Тольятти,31 31а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,671	0,000	0,063	0,734	247,22	2020
1995	Свердлова,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,362	0,000	0,034	0,396	165,80	2020
1996	Тольятти,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,351	0,000	0,030	0,380	155,04	2020
1997	Свердлова,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,313	0,000	0,021	0,334	131,31	2020
1998	Тольятти,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,664	0,055	0,063	0,782	247,22	2020
1999	Тольятти,62/6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,812	0,000	0,026	0,838	143,40	2020
2000	Тольятти,62/5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,619	0,000	0,010	0,629	100,09	2020
2001	Тольятти,62/4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,491	0,000	0,014	0,505	111,45	2020
2002	Тольятти,62/3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,639	0,000	0,010	0,648	98,93	2020
2003	Тольятти,62/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,790	0,000	0,022	0,812	133,61	2020
2004	Тольятти,62/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,178	0,000	0,004	0,182	84,53	2020
2005	Запорожская,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,549	0,000	0,049	0,598	207,64	2020
2006	Запорожская,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,367	0,000	0,035	0,403	170,71	2020
2007	Запорожская,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,362	0,000	0,035	0,397	168,45	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2008	Запорожская,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,362	0,000	0,035	0,397	168,45	2020
2009	Запорожская,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,450	0,000	0,038	0,488	177,02	2020
2010	Тольятти,78	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,011	0,346	103,61	2020
2011	Тольятти,80	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,328	0,000	0,010	0,338	100,54	2020
2012	Тольятти,46а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,783	0,882	0,172	1,837	550,76	2020
2013	Тольятти,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,986	0,000	0,078	1,064	289,49	2020
2014	Тольятти,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,849	0,000	0,084	0,933	306,21	2020
2015	Тольятти,54	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,157	0,000	0,075	0,232	281,19	2020
2016	Тольятти,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,294	0,000	0,030	0,324	155,61	2020
2017	Тольятти,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,443	0,000	0,050	0,493	211,94	2020
2018	Тольятти,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,233	0,000	0,168	0,400	538,01	2020
2019	Тольятти,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,179	0,000	0,012	0,191	104,23	2020
2020	Тольятти,70 и 70а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,773	0,000	0,044	0,817	194,67	2020
2021	Тольятти,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,041	0,432	186,91	2020
2022	Тольятти,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,724	0,000	0,065	0,789	252,58	2020
2023	Тольятти,68	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,519	0,000	0,046	0,565	200,87	2020
2024	Свердлова,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,383	0,000	0,019	0,403	125,69	2020
2025	Тольятти,66	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,520	0,000	0,047	0,567	203,37	2020
2026	Свердлова,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,215	0,000	0,012	0,227	106,07	2020
2027	Свердлова,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,175	0,000	0,014	0,189	112,23	2020
2028	Свердлова,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,174	0,000	0,011	0,185	102,39	2020
2029	Свердлова,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,385	0,000	0,020	0,405	128,08	2020
2030	Запорожская,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,332	0,000	0,033	0,365	163,94	2020
2031	Запорожская,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,522	0,000	0,049	0,571	208,88	2020
2032	Запорожская,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,218	0,000	0,019	0,237	124,55	2020
2033	Запорожская,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,450	0,000	0,038	0,488	177,02	2020
2034	Тольятти,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,202	0,000	0,017	0,219	120,30	2020
2035	Тольятти,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,249	0,000	0,007	0,256	91,02	2020
2036	Тольятти,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,378	0,000	0,034	0,412	166,20	2020
2037	Кирова,54	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,362	0,000	0,010	0,372	99,92	2020
2038	Октябрьский,5 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,502	0,000	0,052	0,554	215,85	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2039	Свердлова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,151	0,000	0,006	0,157	89,36	2020
2040	Свердлова,8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,027	0,336	146,57	2020
2041	Кирова,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,439	0,000	0,048	0,487	204,80	2020
2042	Кирова,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,439	0,016	0,048	0,503	204,80	2020
2043	Кирова,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,272	0,000	0,025	0,297	140,40	2020
2044	Кирова,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,272	0,000	0,025	0,297	140,40	2020
2045	Кирова,61	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,411	0,059	0,032	0,502	161,60	2020
2046	Кирова,65 65а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,463	0,000	0,044	0,507	193,76	2020
2047	Октябрьский,11 д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,098	0,000	0,028	0,126	149,70	2020
2048	Октябрьский,26 павильон	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,003	0,000	0,002	0,005	78,79	2020
2049	Октябрьский,3 жд м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,354	0,011	0,018	0,383	121,78	2020
2050	Октябрьский,4 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,029	0,315	152,42	2020
2051	Свердлова,10 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,268	0,057	0,724	231,86	2020
2052	Свердлова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,844	0,000	0,078	0,923	289,14	2020
2053	Свердлова,4 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,347	0,000	0,028	0,375	149,82	2020
2054	Кирова,50	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,596	0,147	0,032	0,775	160,86	2020
2055	Кирова,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,034	0,425	166,41	2020
2056	Кирова,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,463	0,000	0,044	0,507	193,76	2020
2057	Кирова,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,034	0,425	166,41	2020
2058	Бардина,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,514	0,000	0,006	0,519	88,01	2020
2059	Кирова,52а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,052	0,087	0,002	0,142	78,79	2020
2060	Октябрьский,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,264	0,000	0,024	0,287	137,73	2020
2061	Кирова,55	АО Кузнецкая ТЭЦ	2,943	6,454	0,806	10,203	2310,39	2020
2062	Тольятти,25а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,018	0,000	0,003	0,021	81,06	2020
2063	Кирова,69	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,362	0,584	0,002	0,948	76,82	2020
2064	Тольятти,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,052	0,018	0,348	122,60	2020
2065	Циолковского,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,564	0,000	0,051	0,615	213,40	2020
2066	Кирова,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,591	0,000	0,036	0,626	171,48	2020
2067	Кирова,58а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,025	0,075	0,002	0,103	78,79	2020
2068	Кирова,62	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,724	0,000	0,032	0,757	161,94	2020
2069	Кирова,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,392	0,000	0,028	0,420	149,87	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2070	Кирова,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,369	0,000	0,028	0,397	149,87	2020
2071	Кирова,71	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,186	0,064	0,548	249,48	2020
2072	Кирова,71	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,186	0,064	0,548	249,48	2020
2073	Кирова,71	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,186	0,064	0,548	249,48	2020
2074	Тольятти,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,052	0,018	0,348	122,60	2020
2075	Тольятти,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,394	0,000	0,031	0,425	159,34	2020
2076	Тольятти,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,394	0,000	0,031	0,425	159,34	2020
2077	Октябрьский,12 жд банк	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,486	0,000	0,028	0,514	148,83	2020
2078	Сеченова,11б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,123	0,000	0,020	0,143	127,78	2020
2079	Сеченова,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,123	0,000	0,020	0,143	127,78	2020
2080	Сеченова,11 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,312	0,000	0,025	0,338	142,40	2020
2081	Сеченова,13 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,317	0,000	0,033	0,350	163,33	2020
2082	Циолковского,49б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,143	0,000	0,009	0,152	98,11	2020
2083	Циолковского,50	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,632	0,076	0,051	0,759	212,69	2020
2084	Сеченова,6 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,316	0,000	0,033	0,350	165,16	2020
2085	Сеченова,6а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,125	0,000	0,026	0,152	145,10	2020
2086	Сеченова,6б приют	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,126	0,000	0,017	0,143	119,63	2020
2087	Сеченова,4 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,035	0,383	170,09	2020
2088	Октябрьский,19 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,626	0,000	0,038	0,663	177,16	2020
2089	Октябрьский,11а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,018	0,099	123,43	2020
2090	Октябрьский,11б школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,161	0,060	0,302	238,99	2020
2091	Октябрьский,5а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,261	0,000	0,026	0,287	143,62	2020
2092	Октябрьский,7а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,049	0,129	208,41	2020
2093	Октябрьский,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,189	0,000	0,012	0,201	104,60	2020
2094	Октябрьский,10а м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,001	0,037	73,80	2020
2095	Октябрьский,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,542	0,000	0,061	0,603	240,29	2020
2096	Октябрьский,15 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,025	0,264	142,40	2020
2097	Циолковского,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,339	0,000	0,020	0,359	127,99	2020
2098	Циолковского,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,342	0,000	0,032	0,374	161,48	2020
2099	Циолковского,55	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,312	0,000	0,032	0,344	160,73	2020
2100	Циолковского,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,272	0,000	0,034	0,306	165,96	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2101	Октябрьский,16 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,264	0,000	0,025	0,289	142,35	2020
2103	Октябрьский,2а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,357	0,000	0,037	0,394	174,41	2020
2104	Октябрьский,6 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,262	0,000	0,028	0,290	150,11	2020
2105	Октябрьский,7 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,525	0,000	0,052	0,576	216,05	2020
2106	Сеченова,1 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,418	0,000	0,038	0,456	178,71	2020
2107	Сеченова,15 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,317	0,000	0,030	0,348	156,55	2020
2108	Сеченова,3 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,304	0,000	0,019	0,324	125,91	2020
2109	Сеченова,9 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,279	0,000	0,030	0,309	156,55	2020
2110	Сеченова,5 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,283	0,000	0,034	0,317	166,40	2020
2111	Сеченова,7 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,279	0,000	0,033	0,312	162,70	2020
2112	Сеченова,8 жд 8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,354	0,000	0,047	0,401	202,51	2020
2113	Октябрьский,8 жд м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,305	0,000	0,014	0,320	111,93	2020
2114	Сеченова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,344	0,000	0,021	0,364	129,99	2020
2115	Сеченова,10а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,053	0,000	0,001	0,054	75,51	2020
2116	Октябрьский,25 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,155	0,000	0,012	0,167	104,85	2020
2117	Циолковского,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,616	0,000	0,064	0,680	250,73	2020
2118	Циолковского,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,034	0,370	165,78	2020
2119	Циолковского,60а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,000	0,032	0,113	162,17	2020
2120	Октябрьский,17 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,340	0,000	0,039	0,379	181,17	2020
2121	Октябрьский,23 м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,022	0,260	133,21	2020
2123	Октябрьский,23 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,085	0,022	0,345	133,21	2020
2124	Кирова,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,569	0,000	0,054	0,623	221,52	2020
2125	Циолковского,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,216	0,000	0,007	0,223	91,92	2020
2126	Циолковского,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,031	0,340	158,71	2020
2127	Циолковского,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,342	0,000	0,021	0,363	129,23	2020
2128	Октябрьский,37а и 37б жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,442	0,000	0,047	0,489	203,33	2020
2129	Циолковского,61	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,558	0,000	0,035	0,592	168,51	2020
2130	Циолковского,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,031	0,340	158,71	2020
2131	Циолковского,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,035	0,385	168,24	2020
2132	Циолковского,58а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,085	0,000	0,037	0,123	175,35	2020
2133	Циолковского,65 лицей	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,373	0,000	0,069	0,442	264,60	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2134	Циолковского,78а теплица	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,026	0,000	0,001	0,027	75,51	2020
2135	Циолковского,63	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,673	0,000	0,051	0,724	214,94	2020
2136	Циолковского,66	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,666	0,000	0,065	0,731	251,96	2020
2137	Циолковского,70	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,490	0,000	0,051	0,541	213,18	2020
2138	Циолковского,68	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,614	0,000	0,068	0,682	262,42	2020
2139	Октябрьский,21 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,361	0,000	0,021	0,381	129,28	2020
2140	Циолковского,63	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,365	0,000	0,249	0,615	764,46	2020
2141	Циолковского,54 54а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,503	0,000	0,055	0,559	225,72	2020
2142	Октябрьский,27 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,490	0,000	0,051	0,541	212,56	2020
2143	Циолковского,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,032	0,368	160,24	2020
2144	Октябрьский,33 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,612	0,000	0,066	0,678	256,26	2020
2145	Циолковского,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,076	0,000	0,018	0,094	123,43	2020
2146	Октябрьский,37 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,025	0,360	143,01	2020
2147	Циолковского,49а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,159	0,000	0,005	0,164	85,35	2020
2148	Кузнецова,19а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,337	0,000	0,039	0,376	181,17	2020
2149	Кузнецова,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,074	0,000	0,032	0,106	162,17	2020
2150	Циолковского,44а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,422	0,000	0,027	0,449	146,97	2020
2151	Кузнецова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,680	0,000	0,072	0,752	271,65	2020
2152	Циолковского,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,036	0,370	171,33	2020
2153	Циолковского,36а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,142	0,000	0,016	0,158	116,92	2020
2154	Октябрьский,20 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,338	0,000	0,035	0,373	168,24	2020
2155	Октябрьский,22 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,314	0,000	0,035	0,349	168,86	2020
2156	Циолковского,50а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,056	0,000	0,020	0,076	128,03	2020
2157	Октябрьский,24а школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,303	0,000	0,054	0,357	222,29	2020
2158	Октябрьский,22а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,353	0,000	0,043	0,395	190,61	2020
2159	Циолковского,48 48б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,293	0,000	0,016	0,308	115,37	2020
2160	Циолковского,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,219	0,000	0,014	0,233	111,11	2020
2161	Циолковского,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,340	0,000	0,031	0,371	157,17	2020
2162	Циолковского,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,339	0,000	0,035	0,374	168,24	2020
2163	Циолковского,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,319	0,000	0,095	0,414	337,37	2020
2164	Циолковского,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,283	0,035	0,020	0,338	128,03	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2165	Циолковского,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,029	0,465	153,91	2020
2166	Циолковского,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,255	0,000	0,010	0,265	100,63	2020
2167	Циолковского,40а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,108	0,000	0,030	0,138	154,29	2020
2168	Циолковского,47а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,111	0,000	0,005	0,116	86,24	2020
2169	Циолковского,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,482	0,035	0,096	0,613	338,64	2020
2170	Циолковского,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,295	0,000	0,014	0,308	110,74	2020
2171	Циолковского,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,341	0,000	0,023	0,364	136,02	2020
2172	Циолковского,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,022	0,357	133,76	2020
2173	Циолковского,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,280	0,716	850,99	2020
2174	Циолковского,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,255	0,000	0,010	0,265	100,63	2020
2175	Циолковского,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,581	0,000	0,055	0,636	225,13	2020
2176	Циолковского,42а гараж	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,020	0,000	0,018	0,037	121,67	2020
2177	Циолковского,42а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,069	0,462	263,64	2020
2178	Франкфурга,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,106	0,000	0,002	0,108	78,88	2020
2179	Запорожская,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,721	0,000	0,057	0,778	229,18	2020
2180	Запорожская,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,018	0,254	120,85	2020
2181	Запорожская,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,016	0,252	115,92	2020
2182	Запорожская,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,648	0,000	0,034	0,682	167,42	2020
2183	Запорожская,21а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,651	0,000	0,025	0,676	141,78	2020
2184	Запорожская,21б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,624	0,000	0,017	0,641	119,90	2020
2185	Запорожская,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,023	0,257	135,62	2020
2186	Франкфурга,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,037	0,034	0,455	166,44	2020
2187	Франкфурга,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,000	0,029	0,335	153,03	2020
2188	Франкфурга,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,158	0,000	0,022	0,180	132,95	2020
2189	Франкфурга,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,315	0,000	0,102	1,417	356,24	2020
2190	Франкфурга,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,420	0,090	0,048	0,557	204,52	2020
2191	Франкфурга,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,163	0,000	0,093	1,256	330,74	2020
2192	Франкфурга,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,017	0,217	119,66	2020
2193	Франкфурга,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,597	0,000	0,051	0,648	215,23	2020
2194	Франкфурга,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,000	0,029	0,335	153,03	2020
2195	Франкфурга,9а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,201	0,148	0,028	0,376	148,74	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2196	Франкфурта,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,590	0,000	0,046	0,636	199,43	2020
2197	Тольятти,40/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,088	0,000	0,059	0,147	236,91	2020
2198	Тольятти,52	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,432	0,000	0,055	0,487	223,90	2020
2199	Франкфурта,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,260	0,124	0,061	0,445	242,23	2020
2200	Запорожская,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,565	0,000	0,055	0,620	224,24	2020
2201	Запорожская,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,550	0,000	0,044	0,593	194,10	2020
2202	Запорожская,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,395	0,000	0,025	0,421	142,42	2020
2203	Запорожская,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,395	0,000	0,025	0,421	142,42	2020
2204	Запорожская,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,155	0,000	0,039	0,194	179,90	2020
2205	Запорожская,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,372	0,000	0,039	0,411	179,63	2020
2206	Запорожская,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,372	0,000	0,039	0,411	179,63	2020
2207	Запорожская,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,158	0,000	0,045	0,204	197,63	2020
2208	Запорожская,9а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,006	0,000	0,001	0,007	73,80	2020
2209	Запорожская,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,328	0,000	0,036	0,364	173,17	2020
2210	Франкфурта,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,613	0,000	0,068	0,681	260,35	2020
2211	Франкфурта,18а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,164	0,000	0,067	0,231	259,34	2020
2212	Запорожская,15а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,506	0,054	0,064	0,624	251,10	2020
2213	Франкфурта,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,613	0,000	0,068	0,681	260,35	2020
2214	Франкфурта,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,347	0,000	0,034	0,381	166,40	2020
2215	Кирова,79а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,503	0,185	0,104	0,792	360,10	2020
2216	Франкфурта,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,008	0,000	0,001	0,009	73,66	2020
2217	Франкфурта,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,046	0,000	0,002	0,049	78,79	2020
2218	Франкфурта,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,036	0,371	171,91	2020
2219	Франкфурта,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,033	0,424	163,69	2020
2220	Франкфурта,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,417	0,000	0,025	0,442	141,14	2020
2221	Франкфурта,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,417	0,000	0,025	0,442	141,14	2020
2222	Кирова,73	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,357	0,000	0,034	0,391	167,80	2020
2223	Франкфурта,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,276	0,000	0,017	0,294	120,32	2020
2224	Кирова,73	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,357	0,105	0,034	0,496	167,80	2020
2225	Кирова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,000	0,018	0,452	123,36	2020
2226	Кирова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,000	0,018	0,452	123,36	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2227	Кирова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,034	0,018	0,486	123,36	2020
2228	Кирова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,000	0,018	0,452	123,36	2020
2229	Кирова,77	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,755	0,000	0,073	0,828	274,24	2020
2230	Кирова,77	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,755	0,000	0,073	0,828	274,24	2020
2231	Кирова,81а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,154	0,000	0,126	0,280	422,98	2020
2232	Кирова,79	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,518	0,000	0,043	0,561	193,03	2020
2233	Кирова,81	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,333	0,000	0,037	0,370	174,41	2020
2234	Кирова,85	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,024	0,262	138,70	2020
2235	Кирова,87	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,261	0,000	0,027	0,288	147,93	2020
2236	Франкфурга,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,034	0,368	167,02	2020
2237	Франкфурга,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,795	0,000	0,081	0,875	296,28	2020
2238	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,037	0,449	174,49	2020
2239	Кирова,78	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,777	0,000	0,046	0,823	200,51	2020
2240	Кирова,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,313	0,000	0,034	0,347	167,02	2020
2241	Кирова,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,449	0,000	0,325	0,774	974,60	2020
2242	Кирова,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,313	0,000	0,034	0,347	167,02	2020
2243	Кирова,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,518	0,000	0,053	0,571	219,95	2020
2244	Кирова,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,518	0,000	0,053	0,571	219,95	2020
2245	Кирова,70	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,564	0,329	0,135	1,028	448,48	2020
2246	Франкфурга,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,357	0,000	0,013	0,369	107,46	2020
2247	Кирова,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,449	0,000	0,325	0,774	974,60	2020
2248	Кирова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,048	0,018	0,501	123,36	2020
2249	Кирова,89	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,243	0,000	0,022	0,264	132,35	2020
2250	Кирова,89а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,023	0,257	135,62	2020
2251	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,037	0,449	174,49	2020
2252	Франкфурга,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,704	0,000	0,038	0,741	176,41	2020
2253	Франкфурга,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,121	0,114	0,002	0,237	77,15	2020
2254	Франкфурга,5а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,017	0,000	0,014	0,031	111,62	2020
2255	Тольятти,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,147	0,065	0,007	0,219	92,05	2020
2256	Дружбы,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,082	0,283	301,26	2020
2257	Кирова,133	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,699	0,000	0,017	0,715	118,80	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2258	Кирова,127	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,381	0,000	0,014	0,395	110,96	2020
2259	Кирова,125	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,000	0,015	0,399	113,95	2020
2260	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2020
2261	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2020
2262	Кирова,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,039	0,438	180,81	2020
2263	Кирова,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,039	0,438	180,81	2020
2264	Кирова,99а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,151	0,000	0,025	0,176	141,69	2020
2265	Кирова,123	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,904	0,000	0,118	2,023	401,26	2020
2266	Кирова,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,039	0,438	180,81	2020
2267	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,037	0,449	174,49	2020
2268	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,037	0,449	174,49	2020
2269	Кирова,115	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,209	0,000	0,021	0,229	129,67	2020
2270	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,121	0,037	0,570	174,49	2020
2271	Кирова,95	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,261	0,000	0,024	0,285	139,32	2020
2272	Кирова,93	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,379	0,000	0,031	0,410	157,82	2020
2273	Кирова,91	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,509	0,025	0,037	0,571	175,39	2020
2274	Кирова,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,037	0,449	174,49	2020
2275	Кирова,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,039	0,438	180,81	2020
2276	Кирова,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,399	0,000	0,039	0,438	180,81	2020
2277	Дружбы,62	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,776	0,000	0,043	0,820	192,49	2020
2278	Дружбы,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,082	0,283	301,26	2020
2279	Кирова,88	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,026	0,467	143,38	2020
2280	Кирова,88	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,026	0,467	143,38	2020
2281	Кирова,84	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,025	0,391	141,05	2020
2282	Кирова,84	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,110	0,476	376,83	2020
2283	Кирова,86	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,074	0,318	276,77	2020
2284	Кирова,82	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,423	0,000	0,360	0,783	1073,49	2020
2285	Кирова,82	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,423	0,000	0,360	0,783	1073,49	2020
2286	Дружбы,62а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,271	0,000	0,010	0,281	99,12	2020
2287	Кирова,101	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,251	0,000	0,020	0,271	129,10	2020
2288	Кирова,101а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,235	0,000	0,021	0,255	130,09	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2289	Кирова,101а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,100	0,000	0,019	0,119	125,51	2020
2290	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2020
2291	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2020
2292	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2020
2293	Кирова,119	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,226	0,000	0,021	0,248	131,93	2020
2294	Кирова,82а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,017	0,099	119,99	2020
2295	Кирова,90	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,209	0,000	0,021	0,231	131,52	2020
2296	Кирова,92	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,218	0,000	0,022	0,240	134,31	2020
2297	Кирова,94	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,211	0,000	0,021	0,232	131,48	2020
2298	Кирова,102а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,031	0,000	0,007	0,038	91,86	2020
2299	Кирова,129	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,015	0,403	112,64	2020
2300	Кирова,102	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,002	0,082	77,53	2020
2301	Кирова,102	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,002	0,082	77,53	2020
2303	Транспортная,141	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,040	0,074	0,005	0,119	86,11	2020
2304	Грдины,27,27/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,453	0,000	0,034	0,487	166,92	2020
2305	Кирова,100	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,412	0,000	0,014	0,426	111,98	2020
2306	Грдины,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,377	0,000	0,015	0,392	114,94	2020
2307	Грдины,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,408	0,000	0,035	0,443	168,56	2020
2308	Грдины,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,323	0,000	0,049	0,372	207,95	2020
2309	Транспортная,136	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,929	1,724	0,230	2,884	711,70	2020
2312	Грдины,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,036	0,424	171,94	2020
2313	Транспортная,111	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,285	0,000	0,030	0,314	154,71	2020
2314	Грдины,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,036	0,424	171,94	2020
2315	Грдины,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,158	0,000	0,016	0,174	117,78	2020
2316	Грдины,26а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,632	0,000	0,029	0,661	153,67	2020
2317	Грдины,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,414	0,000	0,054	0,468	221,59	2020
2318	Транспортная,113а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,000	0,030	0,336	154,71	2020
2319	Грдины,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,187	0,000	0,004	0,191	82,40	2020
2320	Дружбы,61	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,504	0,000	0,057	0,561	229,80	2020
2321	Грдины,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,390	0,000	0,046	0,435	199,63	2020
2322	Грдины,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,030	0,364	155,56	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2323	Грдины,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,039	0,375	181,69	2020
2324	Грдины,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,039	0,375	181,69	2020
2325	Грдины,13а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,036	0,116	171,36	2020
2326	Грдины,15а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,079	0,000	0,027	0,106	148,38	2020
2327	Транспортная,109	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,046	0,434	200,25	2020
2328	Транспортная,111	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,285	0,000	0,030	0,314	154,71	2020
2329	Транспортная,113	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,435	0,000	0,049	0,484	209,66	2020
2330	Транспортная,113б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,299	0,000	0,031	0,330	159,02	2020
2331	Грдины,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,468	0,000	0,039	0,508	181,69	2020
2332	Грдины,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,439	0,000	0,046	0,485	200,25	2020
2333	Грдины,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,443	0,000	0,044	0,487	194,10	2020
2334	Грдины,16а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,198	0,000	0,013	0,210	106,96	2020
2335	Грдины,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,037	0,429	173,80	2020
2336	Грдины,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,208	0,000	0,022	0,230	133,50	2020
2337	Грдины,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,380	0,000	0,036	0,416	173,17	2020
2338	Грдины,17а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,116	0,000	0,048	0,164	205,76	2020
2339	Грдины,20а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,186	0,000	0,057	0,243	229,80	2020
2340	Грдины,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,364	0,000	0,024	0,387	137,98	2020
2341	Грдины,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,386	0,000	0,017	0,403	120,44	2020
2342	Грдины,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,430	0,000	0,032	0,463	162,13	2020
2343	Грдины,10б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,050	0,000	0,012	0,062	105,71	2020
2344	Грдины,6а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,254	0,000	0,030	0,284	154,34	2020
2345	Грдины,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,489	0,000	0,031	0,520	158,08	2020
2346	Грдины,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,237	0,000	0,012	0,249	104,97	2020
2347	Грдины,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,408	0,139	0,035	0,582	168,56	2020
2348	Грдины,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,239	0,000	0,030	0,269	156,55	2020
2349	Транспортная,129	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,382	0,000	0,046	0,427	199,03	2020
2350	Транспортная,119а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,074	0,000	0,087	0,161	313,18	2020
2351	Транспортная,119	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,355	0,000	0,022	0,378	134,14	2020
2352	Транспортная,125	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,677	0,000	0,147	1,824	481,28	2020
2353	Транспортная,115	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,023	0,262	137,47	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2354	Транспортная,117	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,021	0,258	131,93	2020
2355	Транспортная,121	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,430	0,000	0,025	0,456	142,80	2020
2356	Транспортная,123	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,326	0,000	0,021	0,347	131,87	2020
2357	Транспортная,127	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,213	0,000	0,072	1,285	272,51	2020
2358	Транспортная,133	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,000	0,022	0,264	133,78	2020
2359	Транспортная,131	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,000	0,022	0,263	133,78	2020
2360	Грдины,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,323	0,000	0,049	0,372	207,95	2020
2361	Грдины,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,665	0,000	0,071	0,736	269,81	2020
2362	Транспортная,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,430	0,000	0,043	0,472	190,40	2020
2363	Транспортная,95	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,567	0,000	0,031	0,598	157,17	2020
2364	Транспортная,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,426	0,000	0,027	0,452	146,59	2020
2365	Транспортная,103а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,210	0,000	0,022	0,232	133,78	2020
2366	Транспортная,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,212	0,000	0,023	0,235	135,62	2020
2367	Транспортная,105	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,508	0,000	0,061	0,569	242,11	2020
2368	Транспортная,107	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,260	0,000	0,026	0,286	144,90	2020
2369	Транспортная,93	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,029	0,310	152,25	2020
2370	Грдины,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,489	0,000	0,031	0,520	158,08	2020
2371	Грдины,8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,017	0,100	119,49	2020
2372	Грдины,8б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,028	0,108	149,70	2020
2373	Грдины,8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,013	0,000	0,001	0,015	76,06	2020
2374	Тольятти,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,027	0,263	147,32	2020
2375	Транспортная,93	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,029	0,310	152,25	2020
2376	Технический проезд, 27 27/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,140	0,155	0,047	0,342	203,54	2020
2377	Обнорского,170	АО Кузнецкая ТЭЦ	4,201	0,000	0,062	4,263	243,31	2020
2378	Обнорского,170	АО Кузнецкая ТЭЦ	4,201	0,000	0,062	4,263	243,31	2020
2380	Обнорского,146	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,039	0,000	0,018	0,056	121,46	2020
2384	Обнорского,148.150.158.160.164.164а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,409	0,000	0,014	0,423	110,42	2020
2386	Обнорского,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,221	0,000	0,028	0,249	151,01	2020
2387	Обнорского,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,276	0,000	0,036	0,312	172,55	2020
2388	Обнорского,22а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,299	0,000	0,027	0,326	147,77	2021
2389	Обнорского,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,272	0,000	0,034	0,307	167,63	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2390	Народная,27а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,302	0,000	0,042	0,344	188,56	2021
2391	Обнорского,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,223	0,000	0,024	0,247	138,90	2021
2392	Обнорского,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,273	0,000	0,034	0,307	167,02	2021
2393	Обнорского,14а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,317	0,000	0,036	0,353	172,60	2021
2394	Обнорского,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,314	0,000	0,033	0,347	165,14	2021
2395	Обнорского,6 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,224	0,000	0,025	0,248	140,54	2021
2396	Народная,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,050	0,284	209,81	2021
2397	Народная,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,274	0,000	0,060	0,335	239,03	2021
2398	Народная,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,032	0,341	162,10	2021
2399	Обнорского,12 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,279	0,000	0,033	0,312	164,56	2021
2400	Обнорского,16а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,097	0,000	0,009	0,106	97,22	2021
2401	Народная,21а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,008	0,088	94,70	2021
2402	Народная,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,000	0,029	0,308	153,47	2021
2403	Народная,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,221	0,000	0,026	0,247	144,86	2021
2404	Народная,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,222	0,000	0,025	0,247	141,16	2021
2405	Народная,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,283	0,000	0,034	0,317	167,02	2021
2406	Народная,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,275	0,000	0,035	0,310	170,09	2021
2407	Народная,27 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,171	0,016	0,355	115,78	2021
2408	Народная,29а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,455	0,000	0,019	0,474	124,75	2021
2409	Обнорского,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,000	0,033	0,311	165,16	2021
2410	Обнорского,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,216	0,000	0,030	0,246	154,71	2021
2411	Народная,31а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,103	0,000	0,021	0,125	131,57	2021
2412	Толмачева,47/а 47б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,108	0,000	0,003	0,112	81,06	2021
2413	Народная,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,307	0,000	0,028	0,335	151,14	2021
2414	Народная,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,402	0,000	0,060	0,461	238,04	2021
2415	Смирнова,11 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,291	0,043	0,043	0,377	191,31	2021
2416	Смирнова,13 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,266	0,000	0,036	0,302	171,33	2021
2417	Смирнова,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,327	0,000	0,037	0,364	174,37	2021
2418	Смирнова,15 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,296	0,000	0,035	0,331	170,08	2021
2419	Смирнова,17 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,291	0,000	0,031	0,321	157,20	2021
2420	Смирнова,12 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,034	0,334	166,92	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2422	Смирнова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,150	0,000	0,003	0,153	81,31	2021
2423	Смирнова,14 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,235	0,000	0,028	0,263	149,12	2021
2425	Ферросплавный проезд,9 15	АО Кузнецкая ТЭЦ	7,755	0,000	0,002	7,756	76,48	2021
2427	Толмачева,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,107	0,000	0,025	0,132	141,50	2021
2428	Запорожская,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,067	0,000	0,014	0,081	111,62	2021
2429	Запорожская,6 и ба 8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,093	0,000	0,008	0,101	95,00	2021
2430	Грдины,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,686	0,000	0,077	0,763	285,14	2021
2431	Кирова,131	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,401	0,000	0,016	0,416	115,63	2021
2432	Запорожская,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,524	0,000	0,041	0,565	187,32	2021
2433	Запорожская,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,745	0,000	0,048	0,793	204,68	2021
2434	Запорожская,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,678	0,000	0,076	0,754	282,74	2021
2435	Кирова,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,061	0,036	0,636	171,50	2021
2436	Дружбы,69	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,000	0,020	0,404	126,94	2021
2437	Дружбы,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,100	0,493	349,49	2021
2438	Дружбы,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,100	0,493	349,49	2021
2439	Дружбы,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,019	0,412	126,17	2021
2440	Дружбы,63	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,383	0,000	0,042	0,426	190,11	2021
2441	Грдины,19а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,077	0,000	0,019	0,096	124,75	2021
2442	Грдины,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,029	0,465	153,03	2021
2443	Грдины,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,029	0,465	153,03	2021
2444	Грдины,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,029	0,465	153,03	2021
2445	Грдины,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,029	0,465	153,03	2021
2446	Грдины,27,27/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,453	0,000	0,034	0,487	166,92	2021
2447	Грдины,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,039	0,480	180,56	2021
2448	Дружбы,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,207	0,000	0,010	0,217	100,57	2021
2449	Кирова,105	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,735	0,000	0,034	0,769	167,15	2021
2450	Кирова,109	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,119	0,000	0,045	1,164	197,92	2021
2451	Кирова,111 111а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,736	0,869	0,030	1,636	156,55	2021
2452	Кирова,113	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,253	0,000	0,011	0,264	103,16	2021
2453	Кирова,111б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,134	0,000	0,027	0,161	148,42	2021
2458	Народная,7а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,029	0,000	0,003	0,032	80,88	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2459	Полосухина,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,032	0,264	162,10	2021
2460	Полосухина,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,135	0,000	0,008	0,143	95,20	2021
2461	Народная,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,017	0,000	0,001	0,018	75,63	2021
2462	Народная,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,063	0,251	0,044	0,358	193,06	2021
2463	Народная,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,022	0,458	133,55	2021
2464	Петрокова,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,133	0,000	0,014	0,147	110,73	2021
2465	Петрокова,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,133	0,000	0,014	0,147	110,73	2021
2466	Екимова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,151	0,000	0,022	0,173	133,16	2021
2467	Екимова,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,214	0,000	0,012	0,226	105,81	2021
2468	Екимова,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,016	0,217	117,78	2021
2469	Петрокова,43 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,288	0,000	0,029	0,317	153,47	2021
2470	Екимова,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,007	0,089	90,40	2021
2471	Екимова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,199	0,000	0,014	0,213	111,62	2021
2472	Екимова,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,223	0,000	0,018	0,241	123,36	2021
2473	Петрокова,36а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,088	0,000	0,002	0,090	77,27	2021
2474	Петрокова,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,156	0,000	0,016	0,172	115,92	2021
2475	Петрокова,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,009	0,098	96,84	2021
2476	Петрокова,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,092	0,000	0,007	0,099	92,54	2021
2477	Петрокова,48 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,175	0,000	0,017	0,191	118,43	2021
2478	Петрокова,46 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,000	0,014	0,182	109,97	2021
2479	Ленина,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,000	0,022	0,263	132,97	2021
2480	Ленина,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,025	0,256	142,44	2021
2481	Петрокова,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,319	0,000	0,036	0,356	173,23	2021
2482	Екимова,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,203	0,000	0,027	0,230	147,01	2021
2483	Метелкина,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,013	0,164	107,47	2021
2484	Метелкина,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,263	0,000	0,023	0,286	136,20	2021
2485	Шестакова пер.,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,059	0,000	0,004	0,063	82,01	2021
2486	Ленина,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,263	0,000	0,019	0,282	125,23	2021
2487	Петрокова,45 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,310	0,000	0,030	0,340	155,53	2021
2488	Петрокова,45 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,310	0,000	0,030	0,340	155,53	2021
2489	Петракова,47 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,548	0,000	0,058	0,607	233,50	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2490	Петракова,49 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,295	0,000	0,034	0,329	167,63	2021
2491	Петрокова,50 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,142	0,000	0,013	0,155	107,95	2021
2492	Петрокова,41а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,453	0,000	0,040	0,493	183,02	2021
2493	Петрокова,41б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,687	0,000	0,033	0,720	164,56	2021
2494	Петрокова,42а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,062	0,000	0,008	0,070	93,06	2021
2495	Петрокова,51 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,330	0,000	0,037	0,366	173,79	2021
2496	Петрокова,53а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,069	0,000	0,001	0,071	75,51	2021
2497	Петрокова,57 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,486	0,000	0,058	0,544	232,46	2021
2498	Петрокова,62 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,259	0,000	0,027	0,286	147,35	2021
2499	Петрокова,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,115	0,000	0,002	0,117	77,27	2021
2500	Екимова,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,177	0,000	0,013	0,191	109,22	2021
2501	Екимова,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,170	0,000	0,150	0,319	487,90	2021
2502	Екимова,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,170	0,000	0,133	0,303	442,17	2021
2503	Екимова,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,181	0,000	0,013	0,194	109,15	2021
2504	Екимова,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,155	0,000	0,021	0,176	131,31	2021
2505	Екимова,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,167	0,000	0,021	0,188	129,47	2021
2506	Екимова,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,166	0,000	0,020	0,185	127,01	2021
2507	Екимова,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,277	0,000	0,040	0,317	184,26	2021
2508	Екимова,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,203	0,000	0,027	0,230	147,01	2021
2509	Петрокова,41б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,342	0,000	0,115	0,457	392,64	2021
2510	Ленина,61	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,235	0,000	0,004	0,239	82,20	2021
2511	Ленина,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,229	0,000	0,016	0,245	117,68	2021
2512	Ленина,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,199	0,000	0,022	0,222	133,64	2021
2513	Метелкина,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,047	0,000	0,001	0,048	76,01	2021
2514	Ленина,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,368	0,000	0,026	0,394	144,77	2021
2515	Чекалина,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,136	0,000	0,013	0,148	107,15	2021
2516	Петрокова,44 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,149	0,000	0,017	0,166	118,88	2021
2517	Петрокова,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,007	0,096	91,30	2021
2518	Ленина,52	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,239	0,000	0,017	0,255	118,47	2021
2519	Шестакова пер.,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,007	0,042	90,69	2021
2520	Петрокова,54 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,198	0,000	0,010	0,208	100,57	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2521	Петрокова,52 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,174	0,000	0,017	0,191	119,07	2021
2522	Ленина,63	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,119	0,000	0,010	0,129	100,54	2021
2523	Ленина,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,012	0,312	104,60	2021
2525	Ленина,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,184	0,000	0,008	0,192	94,82	2021
2526	Ленина,48/а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,060	0,000	0,019	0,079	125,23	2021
2527	Шункова,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,433	0,000	0,044	0,477	193,43	2021
2528	Обнорского,1 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,028	0,308	150,23	2021
2529	Смирнова,9 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,093	0,000	0,006	0,098	87,69	2021
2530	Обнорского,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,240	0,000	0,026	0,265	143,26	2021
2531	Ленина,31а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,072	0,000	0,008	0,080	93,56	2021
2532	Грибоедова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,275	0,000	0,023	0,298	136,28	2021
2533	Грибоедова,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,264	0,000	0,015	0,279	114,52	2021
2534	Грибоедова,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,494	0,000	0,059	0,553	237,31	2021
2535	Ленина,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,020	0,251	126,72	2021
2536	Обнорского,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,263	0,000	0,023	0,286	135,76	2021
2537	Обнорского,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,015	0,167	113,22	2021
2538	Обнорского,7а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,062	0,000	0,006	0,068	89,39	2021
2539	Обнорского,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,532	0,000	0,022	0,554	133,89	2021
2540	Ленина,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,938	0,000	0,056	0,994	227,97	2021
2541	Ленина,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,387	0,000	0,016	0,402	115,78	2021
2542	Ленина,41	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,387	0,000	0,016	0,402	115,78	2021
2543	Ленина,41а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,053	0,000	0,001	0,054	75,51	2021
2544	Ленина,41б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,015	0,055	0,015	0,084	113,64	2021
2545	Ленина,41б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,015	0,055	0,015	0,084	113,64	2021
2546	Ленина,41б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,015	0,055	0,015	0,084	113,64	2021
2547	Обнорского,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,215	0,000	0,027	0,242	146,70	2021
2548	Обнорского,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,216	0,000	0,016	0,232	117,58	2021
2549	Шункова,26а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,010	0,000	0,001	0,010	74,37	2021
2550	Обнорского,1 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,028	0,308	150,23	2021
2551	Шункова,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,432	0,000	0,052	0,483	216,24	2021
2552	Грибоедова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,220	0,000	0,019	0,239	125,76	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2553	Ленина,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,014	0,166	110,87	2021
2554	Ленина,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,250	0,000	0,021	0,272	131,57	2021
2555	Новороссийская 38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,583	0,030	0,079	0,691	290,66	2021
2556	Новороссийская. 35 + Фер.20 (РЖД) + ГТЭС	АО Кузнецкая ТЭЦ	4,620	3,490	0,190	8,300	600,20	2021
2557	Кузнецкое шоссе,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,171	0,000	0,002	0,173	78,79	2021
2558	ООО "Газпром газораспределение Томск"	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,036	0,000	0,002	1,038	77,27	2021
2559	40Лет Победы.кв.А	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,939	1,379	0,231	2,549	713,64	2021
2560	Анодная,7а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,230	0,000	0,009	0,240	98,12	2021
2561	Молодежная,1и 30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,153	0,000	0,020	0,174	129,04	2021
2562	Петрокова,61 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,209	0,000	0,024	0,232	138,08	2021
2563	Екимова,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,288	0,000	0,039	0,328	181,79	2021
2564	Екимова,32б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,003	0,237	81,45	2021
2565	Петрокова,69/4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,267	0,016	0,525	117,42	2021
2566	Петрокова,69/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,103	0,000	0,015	0,118	113,89	2021
2567	Петрокова,69/3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,103	0,000	0,006	0,109	89,90	2021
2569	Екимова,32а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,006	0,240	88,23	2021
2570	Алюминиевая,4 и 6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,015	0,000	0,001	0,016	75,82	2021
2571	Алюминиевая,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,308	0,000	0,045	0,353	195,96	2021
2572	Ленина,95	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,601	0,000	0,060	0,661	238,38	2021
2573	Петрокова,71/5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,075	0,000	0,005	0,080	86,49	2021
2574	Петрокова,71/5 поликлиника	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,075	0,000	0,087	0,163	314,70	2021
2575	Петрокова,71 терапия	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,018	0,304	120,83	2021
2576	Петрокова,72 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,214	0,000	0,028	0,242	149,72	2021
2577	Петрокова,70а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,073	0,000	0,006	0,079	88,26	2021
2578	Петрокова,74 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,253	0,000	0,016	0,269	116,41	2021
2579	Ленина,89	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,034	0,272	167,11	2021
2580	Ленина,91	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,301	0,000	0,016	0,317	115,28	2021
2581	Петрокова,78 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,303	0,000	0,016	0,319	117,93	2021
2582	Петрокова,76 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,249	0,000	0,023	0,272	137,47	2021
2583	Петрокова,68а центр помощи	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,067	0,000	0,005	0,071	85,35	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2584	Петрокова,70 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,255	0,000	0,015	0,270	113,01	2021
2585	Петрокова,68 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,257	0,000	0,017	0,274	119,82	2021
2586	Ленина,83	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,257	0,000	0,027	0,283	146,09	2021
2587	Петрокова,71/3 хирургия	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,260	0,000	0,017	0,277	118,43	2021
2589	Петрокова,69/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,119	0,000	0,015	0,134	112,50	2021
2590	Петрокова,71/7 роддом	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,196	0,000	0,001	0,197	76,01	2021
2591	Петрокова,71/9 прачечная пищеблок	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,013	0,102	108,46	2021
2592	Петрокова,71/2 лор поликлиника	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,150	0,000	0,069	0,219	262,74	2021
2593	Петрокова,77а лабор и гараж	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,044	0,000	0,005	0,048	84,72	2021
2594	Петрокова,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,020	0,000	0,001	0,021	76,01	2021
2595	Петрокова,77 корпус	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,126	0,000	0,022	0,148	133,96	2021
2596	Петрокова,71/8 пищеблок	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,033	0,000	0,025	0,058	142,68	2021
2597	Ленина,87	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,134	0,000	0,005	0,140	86,98	2021
2598	Ленина,95а озд.комплекс	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,008	0,000	0,003	0,011	80,43	2021
2599	Ленина,97	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,163	0,000	0,005	0,168	85,81	2021
2600	Ленина,78	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,620	0,000	0,036	0,656	171,34	2021
2601	Ленина,103	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,072	0,000	0,004	0,076	82,70	2021
2602	Ленина,119	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,275	0,000	0,024	0,299	138,51	2021
2603	Ленина,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,046	0,018	0,009	0,073	97,47	2021
2604	Ленина,80 ФПС	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,137	0,000	0,006	0,143	87,60	2021
2605	Ленина,84	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,364	0,000	0,040	0,404	183,59	2021
2606	Ленина,99	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,046	0,018	0,009	0,073	97,47	2021
2607	Ленина,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,462	0,000	0,037	0,499	174,73	2021
2608	Ленина,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,491	0,000	0,039	0,530	180,40	2021
2609	Ленина,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,251	0,000	0,018	0,269	123,20	2021
2610	Обнорского,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,243	0,000	0,016	0,259	116,57	2021
2611	Смирнова,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,195	0,000	0,026	0,221	143,81	2021
2612	Обнорского,44 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,030	0,316	154,95	2021
2613	Обнорского,42 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,000	0,033	0,331	164,29	2021
2614	Обнорского,46 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,217	0,000	0,023	0,239	135,01	2021
2615	Обнорского,50 жд м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,303	0,000	0,028	0,331	149,82	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2616	Обнорского,52 д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,102	0,000	0,016	0,118	117,68	2021
2617	Обнорского,60 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,224	0,000	0,028	0,252	149,37	2021
2618	Обнорского,62 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,282	0,000	0,015	0,297	115,15	2021
2619	Обнорского,58 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,305	0,000	0,033	0,337	162,75	2021
2620	Обнорского,56 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,033	0,333	162,75	2021
2621	Обнорского,64 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,240	0,000	0,032	0,272	162,10	2021
2622	Обнорского,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,048	0,000	0,002	0,051	78,28	2021
2623	Обнорского,19 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,295	0,000	0,033	0,328	164,60	2021
2624	Чекалина,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,044	0,410	193,38	2021
2625	Бугарева,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,099	0,000	0,001	0,100	75,51	2021
2626	Бугарева,4а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,078	0,000	0,001	0,079	73,74	2021
2627	Шестакова пер.,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,059	0,000	0,004	0,063	82,01	2021
2628	Обнорского,13 детдом	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,128	0,000	0,005	0,134	87,25	2021
2629	Обнорского,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,194	0,000	0,009	0,202	96,72	2021
2630	Обнорского,48 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,000	0,032	0,310	160,86	2021
2631	Обнорского,54 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,296	0,000	0,031	0,327	157,20	2021
2632	Чекалина,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,003	0,203	80,85	2021
2633	Шестакова пер.,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,005	0,039	85,77	2021
2634	Ленина,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,374	0,000	0,033	0,407	163,74	2021
2635	Ленина,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,020	0,306	126,72	2021
2636	Чекалина,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,487	0,000	0,037	0,524	173,99	2021
2637	Чекалина,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,304	0,000	0,027	0,332	147,93	2021
2639	Ленина,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,226	0,000	0,025	0,250	141,00	2021
2640	Ленина,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,430	0,000	0,036	0,466	171,16	2021
2641	Смирнова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,494	0,000	0,020	0,514	127,83	2021
2642	Смирнова,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,242	0,000	0,020	0,262	128,41	2021
2643	Обнорского,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,330	0,000	0,013	0,342	107,32	2021
2644	Чекалина,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,000	0,041	0,424	184,86	2021
2645	Обнорского,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,445	0,000	0,021	0,466	130,95	2021
2646	Ленина,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,020	0,306	126,72	2021
2647	Чекалина,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,031	0,381	158,57	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2648	Обнорского,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,218	0,011	0,013	0,242	107,32	2021
2649	Ленина,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,162	0,000	0,016	0,178	116,67	2021
2650	Ленина,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,251	0,000	0,018	0,269	123,20	2021
2651	Шестакова пер.,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,377	0,000	0,012	0,388	104,67	2021
2652	Ленина,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,165	0,000	0,014	0,179	110,86	2021
2653	Чекалина,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,004	0,039	83,47	2021
2654	Чекалина,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,006	0,041	87,61	2021
2655	Чекалина,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,132	0,000	0,011	0,143	104,02	2021
2656	Бугарева,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,180	0,000	0,022	0,202	132,55	2021
2657	Обнорского,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,251	0,000	0,023	0,275	137,47	2021
2658	Ленина,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,416	0,000	0,026	0,442	145,56	2021
2659	Ленина,54	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,183	0,000	0,012	0,195	106,01	2021
2660	Бугарева,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,030	0,000	0,001	0,031	74,49	2021
2661	Метелкина,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,227	0,000	0,023	0,250	135,01	2021
2662	Ленина,60	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,150	0,000	0,010	0,159	98,61	2021
2663	Бугарева,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,031	0,365	157,17	2021
2664	Бугарева,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,041	0,377	187,37	2021
2665	Бугарева,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,070	0,000	0,006	0,076	89,54	2021
2666	Бугарева,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,270	0,000	0,014	0,284	110,48	2021
2667	Ленина,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,568	0,000	0,027	0,595	147,46	2021
2669	Ленина,62	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,453	0,000	0,012	0,465	104,17	2021
2670	Ленина,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,028	0,000	0,002	0,030	76,62	2021
2671	Петрокова,64а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,275	0,010	0,036	0,320	172,35	2021
2672	Ленина,73	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,274	0,000	0,027	0,301	147,18	2021
2673	Ленина,77	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,312	0,000	0,022	0,334	132,47	2021
2674	Ленина,79	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,000	0,014	0,319	109,92	2021
2675	Ленина,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,018	0,170	122,73	2021
2676	Бугарева,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,142	0,000	0,019	0,161	123,93	2021
2677	Бугарева,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,032	0,000	0,005	0,037	86,46	2021
2678	Ленина,73а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,067	0,000	0,009	0,076	97,60	2021
2679	Петрокова,62а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,251	0,000	0,033	0,284	164,76	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2680	Ленина,71	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,322	0,000	0,035	0,357	169,73	2021
2681	Ленина,68	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,470	0,000	0,025	0,494	140,80	2021
2682	Ленина,70	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,389	0,000	0,002	0,391	78,89	2021
2683	Бульварный 2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,171	0,000	0,013	0,184	107,23	2021
2684	Ленина,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,354	0,000	0,033	0,387	163,89	2021
2685	Бульварный пер.,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,429	0,000	0,025	0,454	141,76	2021
2686	Бугарева,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,426	0,000	0,024	0,450	140,15	2021
2687	Метелкина,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,038	0,000	0,001	0,039	76,01	2021
2688	Бугарева,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,243	0,000	0,029	0,272	152,87	2021
2689	Метелкина,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,153	0,000	0,009	0,162	98,18	2021
2690	Метелкина,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,147	0,000	0,018	0,165	121,20	2021
2691	Метелкина,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,402	0,000	0,049	0,452	208,91	2021
2692	Метелкина,17а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,338	0,000	0,026	0,364	144,19	2021
2693	Бугарева,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,297	0,000	0,021	0,318	129,92	2021
2694	Бугарева,18а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,143	0,000	0,017	0,160	118,16	2021
2695	Бугарева,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,140	0,000	0,015	0,155	114,08	2021
2696	Бугарева,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,140	0,000	0,018	0,158	122,08	2021
2697	Бугарева,22а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,138	0,000	0,016	0,153	115,32	2021
2698	Бугарева,24а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,126	0,000	0,021	0,147	129,47	2021
2699	Бугарева,28а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,072	0,000	0,008	0,080	94,95	2021
2700	Бугарева,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,154	0,000	0,010	0,164	100,88	2021
2701	Петрокова,66 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,250	0,000	0,020	0,270	128,45	2021
2702	Петрокова,64 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,257	0,000	0,013	0,270	108,84	2021
2703	Петрокова,64б д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,070	0,000	0,010	0,080	99,49	2021
2704	Бугарева,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,358	0,000	0,036	0,394	171,46	2021
2705	Бугарева,20а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,139	0,000	0,015	0,154	113,46	2021
2706	Бугарева,22б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,073	0,000	0,006	0,079	87,50	2021
2707	Бугарева,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,153	0,000	0,016	0,169	116,54	2021
2708	Ленина,81	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,314	0,000	0,029	0,343	152,37	2021
2709	Метелкина,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,038	0,000	0,003	0,041	81,31	2021
2710	Бугарева,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,032	0,000	0,005	0,038	86,99	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2711	Ленина,66	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,012	0,165	106,19	2021
2714	Бугарева,27	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,007	0,090	91,16	2021
2715	Бугарева,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,090	0,000	0,003	0,093	81,19	2021
2716	Обнорского,41 лада	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,180	0,214	0,012	1,405	104,80	2021
2717	Технический проезд,12 и 14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,106	0,000	0,006	0,112	89,62	2021
2718	Бугарева,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,058	0,000	0,002	0,060	76,77	2021
2720	Бугарева,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,046	0,000	0,001	0,046	74,12	2021
2721	Технический проезд,17/5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,297	0,447	0,242	0,986	745,20	2021
2722	Народная,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,140	0,000	0,001	0,141	76,01	2021
2723	Обнорского,98 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,055	0,000	0,006	0,061	88,84	2021
2724	Обнорского,94 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,008	0,091	95,62	2021
2725	Обнорского,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,065	0,000	0,001	0,066	76,21	2021
2726	Обнорского,96 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,011	0,093	101,77	2021
2727	Народная.59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,039	0,000	0,016	0,055	117,68	2021
2728	Обнорского,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,065	0,000	0,001	0,066	76,21	2021
2729	Обнорского,100 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,132	0,000	0,011	0,143	101,77	2021
2730	Обнорского,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,065	0,000	0,001	0,066	76,21	2021
2731	Обнорского,70 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,210	0,000	0,024	0,234	138,70	2021
2732	Обнорского,90а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,095	0,000	0,011	0,106	103,03	2021
2733	Обнорского,13а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,057	0,000	0,009	0,065	96,22	2021
2734	Обнорского,15а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,069	0,000	0,004	0,073	84,34	2021
2735	Народная.55 55а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,172	0,000	0,010	0,182	100,37	2021
2736	Обнорского,92 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,532	0,000	0,017	0,549	120,71	2021
2737	Обнорского,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,002	0,091	77,15	2021
2738	Обнорского,76а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,050	0,000	0,002	0,052	77,40	2021
2739	Обнорского,29а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,028	0,000	0,003	0,031	81,06	2021
2740	Обнорского,66 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,375	0,000	0,020	0,395	127,02	2021
2741	Обнорского,68 жд м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,322	0,000	0,037	0,359	175,69	2021
2742	Обнорского,80 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,019	0,171	125,16	2021
2743	Бугарева,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,276	0,000	0,028	0,304	150,47	2021
2744	Обнорского,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,219	0,000	0,027	0,246	146,09	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2746	Шестакова пер.,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,295	0,000	0,042	0,338	190,16	2021
2747	Шестакова пер.,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,084	0,000	0,008	0,092	94,95	2021
2748	Бугарева,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,278	0,000	0,023	0,301	137,46	2021
2749	Метелкина,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,437	0,000	0,046	0,483	201,05	2021
2750	Метелкина,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,272	0,000	0,032	0,305	161,82	2021
2751	Метелкина,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,066	0,000	0,002	0,068	76,89	2021
2752	Обнорского,92а мастерские	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,097	0,000	0,004	0,101	84,34	2021
2753	Обнорского,78	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,000	0,003	0,038	80,18	2021
2754	Обнорского,72 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,240	0,000	0,025	0,265	141,16	2021
2755	Обнорского,104 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,085	0,000	0,010	0,095	100,54	2021
2756	Обнорского,142 и 142а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,072	0,090	0,002	0,164	76,72	2021
2757	Обнорского,37 ООО"Капрем"	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,184	0,000	0,002	0,186	77,90	2021
2758	Обнорского,35 автобаза	АО Кузнецкая ТЭЦ	2,836	3,739	0,030	6,605	154,29	2021
2759	Обнорского,35а ООО"КМ Строй"	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,002	0,282	78,79	2021
2760	Шункова,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,389	0,000	0,046	0,435	200,27	2021
2761	Шункова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,326	0,000	0,028	0,355	151,01	2021
2762	Ленина,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,146	0,000	0,031	0,177	159,34	2021
2763	Конева,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,034	0,343	166,86	2021
2764	Шункова,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,411	0,000	0,054	0,466	222,87	2021
2765	Шункова,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,237	0,000	0,028	0,265	150,39	2021
2766	Шункова,20а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,037	0,336	173,79	2021
2767	Шункова,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,298	0,000	0,062	0,360	245,19	2021
2768	Грибоедова,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,386	0,000	0,045	0,432	198,41	2021
2769	Грибоедова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,384	0,000	0,046	0,430	200,25	2021
2770	Конева,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,404	0,000	0,036	0,439	171,01	2021
2771	Шункова,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,402	0,000	0,046	0,448	200,58	2021
2772	Шункова,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,286	0,000	0,032	0,318	161,48	2021
2773	Шункова,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,325	0,000	0,043	0,368	192,87	2021
2774	Шункова,18а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,006	0,088	88,76	2021
2775	Шункова,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,303	0,000	0,035	0,338	168,24	2021
2776	Шункова,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,325	0,000	0,036	0,361	172,60	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2777	Шункова,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,293	0,000	0,036	0,329	171,33	2021
2778	Шункова,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,485	0,000	0,046	0,531	199,12	2021
2779	Шункова,22а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,068	0,000	0,010	0,078	100,38	2021
2780	Шункова,15а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,011	0,092	103,79	2021
2781	Ленина,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,146	0,000	0,031	0,177	159,34	2021
2782	Ленина,33а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,066	0,070	0,015	0,151	112,63	2021
2783	Шункова,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,309	0,000	0,036	0,345	171,97	2021
2784	Шункова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,315	0,000	0,029	0,344	153,75	2021
2785	Шункова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,315	0,000	0,029	0,344	153,75	2021
2786	Шункова,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,032	0,313	160,24	2021
2787	Шункова,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,312	0,000	0,041	0,353	185,48	2021
2788	Шункова,7/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,047	0,158	0,002	0,207	77,10	2021
2789	Шункова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,470	0,000	0,050	0,521	212,21	2021
2790	Шункова,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,240	0,000	0,026	0,265	143,06	2021
2791	Ленина,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,172	0,000	0,009	0,180	96,57	2021
2792	Ленина,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,326	0,000	0,038	0,364	177,47	2021
2793	Шункова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,378	0,000	0,019	0,397	124,75	2021
2794	Ленина,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,291	0,000	0,031	0,322	159,65	2021
2795	Ленина,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,291	0,000	0,031	0,322	159,65	2021
2796	Луначарского,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,020	0,265	127,05	2021
2797	Водопадная,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,110	0,000	0,004	0,114	83,46	2021
2798	Луначарского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,428	0,000	0,045	0,473	197,17	2021
2799	Луначарского,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,423	0,000	0,043	0,467	192,93	2021
2800	Луначарского,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,383	0,000	0,040	0,423	183,64	2021
2801	Луначарского,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,242	0,000	0,023	0,265	135,62	2021
2802	Водопадная,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,030	0,000	0,002	0,032	76,77	2021
2803	Луначарского,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,242	0,000	0,020	0,262	128,85	2021
2804	Луначарского,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,382	0,000	0,045	0,427	197,17	2021
2805	Шункова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,383	0,000	0,048	0,431	205,18	2021
2806	Шункова,6а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,180	0,000	0,015	0,195	113,76	2021
2808	Луначарского,4а сбербанк	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,045	0,000	0,003	0,047	79,46	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2809	Шункова,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,210	0,000	0,029	0,239	152,85	2021
2810	Шункова,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,474	0,000	0,053	0,527	218,72	2021
2811	Народная,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,379	0,000	0,038	0,417	177,53	2021
2812	Ленина,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,244	0,000	0,036	0,280	172,25	2021
2813	Ленина,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,035	0,316	170,71	2021
2814	Народная,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,636	0,405	0,037	1,078	174,23	2021
2815	Ленина,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,391	0,000	0,024	0,415	139,02	2021
2816	Народная,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,353	0,046	0,038	0,437	177,56	2021
2817	Ленина,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,244	0,000	0,036	0,280	172,25	2021
2818	Ленина,19а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,078	0,000	0,009	0,087	96,84	2021
2819	Народная,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,040	0,375	183,18	2021
2820	Ленина,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,331	0,000	0,039	0,370	181,17	2021
2821	Ленина,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,507	0,000	0,050	0,558	211,91	2021
2822	Ленина,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,327	0,000	0,041	0,368	185,48	2021
2823	Народная,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,031	0,313	159,02	2021
2824	Ленина,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,146	0,000	0,031	0,177	159,34	2021
2825	Конева,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,327	0,000	0,024	0,351	138,38	2021
2826	Обнорского,8 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,029	0,309	151,63	2021
2827	Обнорского,2 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,307	0,000	0,032	0,339	160,73	2021
2828	Ленина,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,652	0,000	0,078	0,730	288,27	2021
2829	Обнорского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,214	0,000	0,029	0,243	151,44	2021
2830	Конева,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,282	0,000	0,032	0,315	162,11	2021
2831	Ленина,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,199	0,000	0,017	0,216	120,20	2021
2832	Конева,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,239	0,000	0,028	0,267	149,17	2021
2833	Конева,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,270	0,000	0,016	0,286	116,04	2021
2834	Конева,11а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,000	0,037	0,117	174,24	2021
2835	Народная,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,070	0,022	0,017	0,110	120,39	2021
2836	Конева,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,047	0,434	202,10	2021
2837	Народная,11б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,180	0,000	0,010	0,190	100,54	2021
2838	Народная,13а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,008	0,098	95,00	2021
2839	Шункова,1ба	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,002	0,084	76,64	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2840	Народная,13б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,090	0,000	0,008	0,097	93,76	2021
2841	Ленина,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,691	0,000	0,079	0,771	292,26	2021
2842	Ленина,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,683	0,000	0,081	0,765	298,33	2021
2843	Ленина,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,507	0,000	0,059	0,566	236,12	2021
2845	Ленина,27	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,283	0,000	0,031	0,314	158,40	2021
2846	Ленина,31 столовая	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,146	0,000	0,031	0,177	159,34	2021
2847	Ленина,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,035	0,371	168,45	2021
2848	Достоевского,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,064	0,000	0,010	0,074	99,92	2021
2849	Достоевского,2/а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,230	0,000	0,003	0,233	80,16	2021
2851	Полосухина,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,261	0,000	0,224	1,485	693,43	2021
2852	Достоевского,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,018	0,263	121,72	2021
2853	Транспортная,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,181	0,000	0,018	0,199	120,85	2021
2854	Транспортная,49а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,033	0,383	164,14	2021
2855	Транспортная,49г	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,122	0,000	0,012	0,133	105,32	2021
2856	Транспортная,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,092	0,000	0,122	1,213	409,86	2021
2857	Циолковского,2а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,159	0,000	0,017	0,176	119,31	2021
2858	Циолковского,2г	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,014	0,000	0,002	0,016	76,94	2021
2859	Циолковского,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,369	0,000	0,034	0,403	166,89	2021
2860	Циолковского,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,369	0,000	0,034	0,403	166,89	2021
2861	Кузнецова,4/1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,199	0,000	0,017	0,216	119,57	2021
2862	Кутузова,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,396	0,000	0,014	0,410	110,80	2021
2863	Кутузова,37 и37а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,770	0,798	0,079	1,648	292,88	2021
2864	Циолковского,6 СК Олимп	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,474	0,760	0,573	1,807	1663,13	2021
2865	Кутузова,68а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,374	0,000	0,035	0,409	170,71	2021
2866	Кутузова,70	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,343	0,946	1023,74	2021
2867	Кутузова,76	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,445	0,000	0,047	0,492	201,49	2021
2868	Транспортная,57 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,454	0,000	0,036	0,490	172,11	2021
2869	Кутузова,68	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,376	0,000	0,037	0,413	175,34	2021
2870	Кутузова,66	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,397	0,000	0,031	0,429	159,63	2021
2871	Циолковского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,260	0,000	0,033	0,294	165,00	2021
2872	Кутузова,64	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,407	0,000	0,043	0,450	192,46	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2873	Циолковского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,260	0,000	0,033	0,294	165,00	2021
2874	Кутузова,64а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,025	0,261	142,40	2021
2875	Циолковского,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,056	0,000	0,004	0,061	84,09	2021
2876	Транспортная,55	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,082	0,000	0,036	0,118	172,02	2021
2877	Циолковского,4а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,080	0,000	0,028	0,108	151,01	2021
2878	Кузнецова,4/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,288	0,000	0,028	0,315	148,86	2021
2879	Кутузова,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,340	0,000	0,016	0,355	115,40	2021
2880	Кутузова,72	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,428	0,000	0,035	0,463	169,23	2021
2881	Кутузова,74	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,438	0,000	0,043	0,481	190,40	2021
2882	Кутузова,62	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,444	0,000	0,075	0,520	281,44	2021
2883	Транспортная,59а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,292	0,000	0,028	0,320	150,39	2021
2884	Кутузова,70	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,603	0,000	0,343	0,946	1023,74	2021
2885	Транспортная,61	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,590	0,000	0,035	0,626	170,78	2021
2886	Транспортная,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,062	0,000	0,105	1,167	363,96	2021
2887	Транспортная,10 церковь	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,189	0,000	0,003	0,192	81,17	2021
2888	Транспортная,51а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,270	0,000	0,032	0,302	162,30	2021
2889	Транспортная,57а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,174	0,000	0,053	0,227	220,43	2021
2890	Кутузова,84	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,586	0,000	0,038	0,624	178,61	2021
2891	Кузнецова,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,037	0,387	174,41	2021
2892	Дружбы,2а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,031	0,312	158,96	2021
2893	Кузнецова,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,345	0,000	0,003	0,347	79,61	2021
2894	Дружбы,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,025	0,255	140,54	2021
2895	Кузнецова,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,106	0,000	0,004	0,110	82,07	2021
2896	Кузнецова,27	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,337	0,000	0,021	0,358	131,49	2021
2897	Кузнецова,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,240	0,000	0,026	0,266	143,36	2021
2898	Кузнецова,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,333	0,000	0,021	0,354	130,43	2021
2899	Кузнецова,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,332	0,000	0,023	0,355	134,89	2021
2900	Кузнецова,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,034	0,368	166,40	2021
2901	Кузнецова,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,345	0,000	0,033	0,378	162,70	2021
2902	Кузнецова,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,120	0,000	0,007	0,127	91,16	2021
2903	Кутузова,90/2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,099	0,000	0,011	0,110	102,27	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2904	Кузнецова,6а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,095	0,000	0,036	0,131	172,31	2021
2905	Кузнецова,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,501	0,000	0,016	0,517	115,91	2021
2906	Кузнецова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,571	0,000	0,036	0,606	171,34	2021
2907	Кузнецова,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,028	0,000	0,002	1,029	76,58	2021
2908	Кузнецова,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,120	0,000	0,007	0,127	91,16	2021
2909	Кузнецова,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,616	0,000	0,062	0,678	243,94	2021
2910	Кутузова,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,736	0,465	0,071	1,273	270,01	2021
2911	Кузнецова,33б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,091	0,000	0,005	0,096	85,35	2021
2912	Дружбы,17б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,277	0,000	0,019	0,296	125,35	2021
2913	Дружбы,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,337	0,000	0,020	0,356	126,97	2021
2914	Кузнецова,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,495	0,000	0,124	0,619	416,30	2021
2915	Дружбы,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,589	0,000	0,031	0,619	157,12	2021
2916	Батюшкова,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,072	0,513	272,30	2021
2917	Дружбы,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,589	0,000	0,031	0,619	157,12	2021
2918	Батюшкова,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,327	0,000	0,036	0,363	172,55	2021
2919	Дружбы,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,365	0,000	0,032	0,398	161,83	2021
2920	Дружбы,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,474	0,000	0,045	0,520	198,17	2021
2921	Дружбы,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,349	0,000	0,030	0,380	156,28	2021
2922	Дружбы,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,280	0,000	0,030	0,310	154,41	2021
2923	Батюшкова,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,427	0,000	0,043	0,471	192,87	2021
2924	Дружбы,17а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,199	0,000	0,006	0,204	87,82	2021
2925	Дружбы,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,344	0,000	0,035	0,379	168,36	2021
2926	Батюшкова,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,441	0,000	0,049	0,490	207,02	2021
2927	Батюшкова,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,329	0,000	0,034	0,363	166,40	2021
2928	Батюшкова,5а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,326	0,000	0,036	0,362	172,55	2021
2929	Батюшкова,7а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,051	0,074	0,293	277,15	2021
2930	Батюшкова,10б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,268	0,000	0,015	0,283	112,85	2021
2931	Батюшкова,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,300	0,000	0,037	0,337	175,63	2021
2932	Батюшкова,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,363	0,000	0,022	0,385	134,52	2021
2933	Батюшкова,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,044	0,056	0,020	0,120	126,39	2021
2934	Батюшкова,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,330	0,000	0,035	0,365	169,48	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2935	Батюшкова,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,324	0,000	0,030	0,354	155,93	2021
2936	Батюшкова,9а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,156	0,000	0,010	0,166	99,31	2021
2937	Дружбы,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,492	0,000	0,041	0,533	185,73	2021
2938	Дружбы,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,250	0,000	0,025	0,274	140,54	2021
2939	Дружбы,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,332	0,000	0,020	0,352	127,37	2021
2940	Дружбы,12	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,232	0,000	0,036	0,267	171,34	2021
2941	Дружбы,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,000	0,023	0,329	135,35	2021
2942	Дружбы,20а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,266	0,000	0,016	0,283	117,95	2021
2943	Дружбы,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,605	0,000	0,042	0,647	189,28	2021
2944	Дружбы,4а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,252	0,000	0,026	0,277	143,06	2021
2945	Дружбы,6а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,250	0,000	0,027	0,277	146,09	2021
2946	Дружбы,8б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,142	0,000	0,008	0,150	93,45	2021
2947	Октябрьский,44 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,351	0,000	0,035	0,385	168,86	2021
2948	Октябрьский,46 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,353	0,000	0,033	0,386	164,56	2021
2949	Октябрьский,46а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,104	0,000	0,046	0,150	199,60	2021
2950	Дружбы,12а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,267	0,000	0,023	0,290	137,47	2021
2951	Дружбы,10а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,265	0,000	0,022	0,288	134,39	2021
2952	Дружбы,8а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,264	0,000	0,027	0,291	147,32	2021
2953	Октябрьский,26 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,602	0,000	0,059	0,661	235,95	2021
2954	Октябрьский,30 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,349	0,000	0,032	0,380	160,86	2021
2955	Октябрьский,36 жд парих	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,235	0,000	0,025	0,260	141,84	2021
2956	Октябрьский,32 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,039	0,387	179,94	2021
2957	Октябрьский,34 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,346	0,000	0,037	0,383	175,01	2021
2958	Октябрьский,26а д/с	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,111	0,000	0,064	0,175	250,56	2021
2959	Октябрьский,18 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,022	0,356	132,63	2021
2960	Октябрьский,54 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,035	0,370	169,19	2021
2961	Октябрьский,56 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,247	0,000	0,024	0,270	137,65	2021
2962	Октябрьский,31 жд банк м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,494	0,000	0,031	0,525	159,10	2021
2963	Октябрьский,38 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,616	0,000	0,057	0,673	230,42	2021
2964	Октябрьский,40 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,310	0,000	0,016	0,326	116,50	2021
2965	Октябрьский,41 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,153	0,000	0,017	0,170	119,00	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2966	Октябрьский,43 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,484	0,000	0,028	0,512	149,62	2021
2967	Октябрьский,45 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,152	0,000	0,014	0,165	110,05	2021
2968	Октябрьский,47 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,482	0,000	0,047	0,529	203,18	2021
2969	Октябрьский,50 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,560	0,000	0,058	0,618	232,26	2021
2970	Октябрьский,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,000	0,025	0,267	142,34	2021
2971	Октябрьский,38а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,013	0,000	0,001	0,014	75,51	2021
2972	Октябрьский,24	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,239	0,000	0,023	0,262	136,17	2021
2973	Октябрьский,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,226	0,000	0,019	0,245	125,08	2021
2974	Октябрьский,42 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,333	0,000	0,034	0,366	165,78	2021
2975	Октябрьский,52	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,246	0,000	0,022	0,268	133,38	2021
2976	Дружбы,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,244	0,000	0,025	0,268	140,87	2021
2977	Октябрьский,29 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,156	0,000	0,015	0,171	113,46	2021
2978	Октябрьский,43а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,117	0,000	0,005	0,122	86,83	2021
2979	Октябрьский,35 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,675	0,000	0,070	0,745	266,73	2021
2980	Дружбы,22	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,347	0,000	0,030	0,377	155,77	2021
2981	Дружбы,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,352	0,000	0,038	0,389	177,36	2021
2982	Дружбы,18а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,097	0,000	0,011	0,108	102,53	2021
2983	Дружбы,48а и б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,252	1,433	0,046	1,731	200,30	2021
2984	Дружбы,46а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,084	0,000	0,004	0,088	82,73	2021
2985	Дружбы,48	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,225	0,000	0,022	0,248	134,48	2021
2986	Тольятти,26	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,297	0,000	0,031	0,328	157,06	2021
2987	Тольятти,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,510	0,000	0,056	0,566	227,13	2021
2988	Тольятти,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,388	0,000	0,037	0,425	174,99	2021
2989	Октябрьский,39 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,665	0,000	0,043	0,708	190,66	2021
2990	Тольятти,13	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,087	0,000	0,003	0,090	79,44	2021
2991	Тольятти,15	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,417	0,000	0,023	0,440	137,13	2021
2992	Тольятти,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,425	0,000	0,022	0,447	133,38	2021
2993	Тольятти,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,425	0,000	0,022	0,447	134,14	2021
2994	Тольятти,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,422	0,000	0,021	0,443	129,18	2021
2995	Тольятти,23	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,410	0,000	0,021	0,431	129,61	2021
2996	Тольятти,25 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,355	0,000	0,019	0,374	124,70	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
2997	Тольятти,25 магазин	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,171	0,000	0,008	0,179	93,21	2021
2998	Тольятти,30а школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,431	0,719	0,090	1,240	321,84	2021
3000	Циолковского,78а дом творчеств	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,401	0,000	0,025	0,426	140,51	2021
3001	Дружбы,42	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,320	0,000	0,030	0,350	155,05	2021
3002	Дружбы,44	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,011	0,256	102,80	2021
3003	Дружбы,46	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,227	0,000	0,025	0,251	140,54	2021
3004	Октябрьский,37 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,025	0,360	143,01	2021
3005	Дружбы,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,343	0,000	0,029	0,371	151,77	2021
3006	Дружбы,57	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,206	0,000	0,022	0,227	133,16	2021
3007	Дружбы,59	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,019	0,412	126,17	2021
3008	Дружбы,53а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,083	0,000	0,002	0,085	78,13	2021
3009	Грдины,7а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,161	0,000	0,099	0,260	347,35	2021
3010	Грдины,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,030	0,364	155,56	2021
3011	Грдины,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,430	0,000	0,042	0,472	189,79	2021
3012	Дружбы,55	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,460	0,000	0,042	0,502	188,76	2021
3013	Дружбы,53	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,598	0,000	0,623	1,221	1802,81	2021
3014	Тольятти,18	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,452	0,000	0,043	0,496	192,87	2021
3015	Дружбы,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,345	0,000	0,032	0,377	161,24	2021
3016	Грдины,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,029	0,379	152,45	2021
3017	Грдины,3	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,243	0,000	0,021	0,264	129,47	2021
3018	Дружбы,47	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,387	0,000	0,046	0,432	198,79	2021
3019	Дружбы,43	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,210	0,000	0,025	0,236	142,78	2021
3020	Грдины,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,136	0,000	0,101	0,237	352,15	2021
3021	Дружбы,49	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,195	0,000	0,020	0,216	129,10	2021
3022	Дружбы,54	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,238	0,000	0,030	0,268	154,71	2021
3023	Дружбы,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,504	0,000	0,060	0,563	237,80	2021
3024	Кирова,80а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,079	0,000	0,036	0,115	173,33	2021
3025	Грдины,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,012	0,000	0,001	0,013	74,37	2021
3026	Тольятти,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,037	0,474	175,76	2021
3027	Дружбы,50	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,349	0,000	0,020	0,369	128,41	2021
3028	Дружбы,45	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,345	0,000	0,032	0,377	161,24	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3029	Тольятти,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,436	0,000	0,037	0,474	175,76	2021
3030	Дружбы,50	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,349	0,000	0,020	0,369	128,41	2021
3031	Тольятти,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,504	0,000	0,053	0,557	218,64	2021
3032	Дружбы,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,310	0,000	0,031	0,341	159,05	2021
3033	Дружбы,51	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,343	0,000	0,029	0,371	151,77	2021
3034	Дружбы,58	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,310	0,000	0,031	0,341	159,05	2021
3035	Дружбы,52	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,332	0,000	0,025	0,357	142,85	2021
3036	Дружбы,52а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,000	0,022	0,103	133,28	2021
3037	Кирова,80	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,236	0,000	0,018	0,254	122,25	2021
3038	Тольятти,28а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,239	0,000	0,019	0,259	125,76	2021
3039	Тольятти,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,200	0,000	0,022	0,222	133,78	2021
3040	Дружбы,42а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,235	0,000	0,030	0,265	155,64	2021
3041	Дружбы,30	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,324	0,000	0,063	0,387	245,96	2021
3042	Дружбы,28	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,318	0,000	0,038	0,356	177,42	2021
3043	Дружбы,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,328	0,000	0,033	0,361	164,56	2021
3044	Дружбы,33	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,333	0,000	0,018	0,351	122,45	2021
3045	Дружбы,40а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,000	0,038	0,119	178,59	2021
3046	Дружбы,34а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,374	0,000	0,072	0,446	272,47	2021
3047	Октябрьский,58 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,513	0,000	0,049	0,561	207,54	2021
3048	Дружбы,21	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,341	0,045	0,056	0,441	226,87	2021
3049	Дружбы,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,335	0,000	0,028	0,363	150,38	2021
3050	Дружбы,31	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,034	0,370	165,66	2021
3051	Дружбы,29	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,322	0,000	0,028	0,349	149,17	2021
3052	Октябрьский,51 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,573	0,000	0,066	0,638	254,42	2021
3053	Дружбы,19а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,077	0,000	0,019	0,096	124,75	2021
3054	Октябрьский,57 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,024	0,269	139,32	2021
3055	Октябрьский,55 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,488	0,000	0,048	0,536	205,18	2021
3056	Дружбы,41а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,092	0,000	0,024	0,116	137,88	2021
3057	Октябрьский,49 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,865	0,000	0,080	0,944	293,62	2021
3058	Октябрьский,51а м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,036	0,000	0,001	0,037	74,37	2021
3059	Октябрьский,61 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,356	0,000	0,037	0,393	174,79	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3060	Дружбы,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,241	0,000	0,026	0,266	143,62	2021
3061	Дружбы,21а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,081	0,000	0,032	0,113	161,52	2021
3062	Дружбы,27а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,088	0,000	0,010	0,097	99,14	2021
3063	Дружбы,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,281	0,000	0,064	0,346	250,11	2021
3064	Дружбы,36	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,553	0,000	0,039	0,592	181,65	2021
3065	Дружбы,38	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,447	0,000	0,050	0,497	211,83	2021
3066	Дружбы,40	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,490	0,000	0,049	0,539	208,88	2021
3067	Дружбы,34	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,553	0,000	0,035	0,588	170,00	2021
3068	Дружбы,19	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,247	0,000	0,026	0,273	144,57	2021
3069	Октябрьский,57 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,245	0,000	0,024	0,269	139,32	2021
3070	Дружбы,37	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,585	0,000	0,062	0,647	244,57	2021
3071	Тольятти,9	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,167	0,000	0,014	0,182	112,23	2021
3072	Тольятти,2а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,143	0,188	0,004	0,335	84,33	2021
3073	Дружбы,39	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,641	0,000	0,025	0,666	141,16	2021
3074	Тольятти,96	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,506	0,168	0,024	0,698	139,44	2021
3075	Тольятти,96	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,506	0,168	0,024	0,698	139,44	2021
3076	Тольятти,2а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,143	0,188	0,004	0,335	84,33	2021
3077	Тольятти,56	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,427	0,000	0,054	1,480	220,92	2021
3078	Тольятти,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,541	0,000	0,032	0,573	160,19	2021
3079	Тольятти,10 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,387	0,000	0,047	0,434	203,95	2021
3080	Тольятти,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,428	0,000	0,047	0,474	202,10	2021
3081	Тольятти,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,438	0,000	0,043	0,480	190,40	2021
3082	Тольятти,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,438	0,000	0,043	0,480	190,40	2021
3083	Тольятти,5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,154	0,000	0,014	0,169	112,44	2021
3084	Тольятти,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,173	0,000	0,016	0,189	115,92	2021
3085	Грдины,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,350	0,000	0,029	0,379	152,45	2021
3086	Тольятти,16	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,064	0,000	0,001	0,065	75,38	2021
3087	Тольятти,3 школа	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,336	0,000	0,033	0,369	163,74	2021
3088	Транспортная,93б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,576	0,053	0,029	0,659	153,76	2021
3089	Дружбы,35	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,340	0,000	0,034	0,374	166,60	2021
3090	Тольятти,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,382	0,000	0,045	0,426	196,57	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3091	Тольятти,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,374	0,000	0,023	0,396	136,02	2021
3092	Тольятти,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,374	0,000	0,023	0,396	136,02	2021
3093	Тольятти,1а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,521	0,000	0,043	0,563	190,40	2021
3094	Транспортная,91б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,178	0,376	0,056	0,611	228,88	2021
3095	Транспортная,93а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,766	0,053	0,047	0,867	202,97	2021
3096	Кутузова,80 и 80а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,462	0,000	0,070	0,532	265,64	2021
3097	Дружбы,1	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,234	0,000	0,024	0,258	138,70	2021
3098	Батюшкова,4а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,223	0,000	0,020	0,244	128,23	2021
3099	Батюшкова,2а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,233	0,000	0,021	0,255	131,93	2021
3100	Батюшкова,4б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,025	0,044	0,008	0,077	94,27	2021
3101	Транспортная,65	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,262	0,000	0,029	0,291	153,47	2021
3102	Транспортная,63	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,204	0,000	0,018	0,222	121,46	2021
3103	Транспортная,63б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,218	0,000	0,025	0,243	141,78	2021
3104	Кутузова,8б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,000	0,018	0,186	122,85	2021
3105	Кутузова,8б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,000	0,018	0,186	122,85	2021
3106	Кутузова,8б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,168	0,000	0,018	0,186	122,85	2021
3107	Кутузова,82	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,325	0,000	0,044	0,369	195,33	2021
3108	Транспортная,63а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,149	0,000	0,004	0,153	83,31	2021
3109	Батюшкова,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,229	0,000	0,022	0,251	132,55	2021
3110	Батюшкова,4б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,364	0,054	0,039	0,457	181,59	2021
3111	Кутузова,90 90/5	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,539	0,000	0,139	0,677	457,95	2021
3112	Транспортная,73	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,434	0,000	0,045	0,479	196,57	2021
3113	Транспортная,71	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,426	0,000	0,047	0,473	202,10	2021
3114	Транспортная,69 69а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,306	0,101	0,034	0,440	165,39	2021
3115	Транспортная,14	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,202	0,000	0,004	0,206	83,55	2021
3116	Батюшкова,10а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,276	0,000	0,008	0,285	94,87	2021
3117	Батюшкова,8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,393	0,000	0,040	0,433	182,40	2021
3118	Батюшкова,6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,366	0,000	0,023	0,389	135,98	2021
3119	Батюшкова,3а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,039	0,000	0,004	0,043	83,31	2021
3120	Батюшкова,6а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,007	0,000	0,001	0,007	73,80	2021
3121	Пожарского,20	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,293	0,000	0,003	0,297	81,36	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3122	Пожарского,32	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,089	0,000	0,014	0,103	111,76	2021
3123	Транспортная,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,423	0,000	0,043	0,466	190,91	2021
3124	Транспортная,67	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,423	0,000	0,043	0,466	190,91	2021
3125	Батюшкова,10	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,358	0,000	0,106	1,464	366,00	2021
3126	Батюшкова,4	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,231	0,000	0,023	0,254	135,62	2021
3127	Транспортная,85	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,198	0,160	0,009	0,367	96,21	2021
3128	Октябрьский,64 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,571	0,000	0,064	0,634	249,20	2021
3129	Транспортная,776	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,088	0,000	0,006	0,093	88,64	2021
3130	Транспортная,75	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,429	0,000	0,049	0,478	207,98	2021
3131	Октябрьский,58 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,513	0,030	0,049	0,591	207,54	2021
3132	Батюшкова,17а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,273	0,000	0,085	0,358	309,67	2021
3133	Октябрьский,60 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,346	0,000	0,048	0,394	205,11	2021
3134	Батюшкова,25	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,348	0,000	0,047	0,394	201,96	2021
3135	Октябрьский,59 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,032	0,367	162,27	2021
3136	Октябрьский,59 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,334	0,000	0,032	0,367	162,27	2021
3137	Октябрьский,55а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,263	0,000	0,026	0,289	145,47	2021
3138	Октябрьский,53 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,732	0,000	0,060	0,792	238,80	2021
3139	Октябрьский,63 Евразруда, "Стройлюкс-Н"	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,019	0,432	124,75	2021
3140	Транспортная,83 83/а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,074	0,297	0,007	0,378	91,04	2021
3141	Октябрьский,62 жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,387	0,072	0,023	0,482	137,10	2021
3142	Октябрьский,626 м-н	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,035	0,027	0,003	0,064	79,80	2021
3143	Октябрьский,64а жд	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,100	0,000	0,008	0,108	93,76	2021
3144	Транспортная,77	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,003	0,000	0,003	0,006	80,05	2021
3145	Транспортная, 77а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,037	0,000	0,001	0,038	75,38	2021
3146	Октябрьский,59а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,063	0,000	0,003	0,066	80,43	2021
3147	Октябрьский,63а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,038	0,019	0,002	0,059	78,28	2021
3148	Комдомское шоссе,6 и ба	АО Кузнецкая ТЭЦ	4,879	4,250	0,007	9,136	91,67	2021
3149	Комдомское шоссе,2	АО Кузнецкая ТЭЦ	1,236	4,433	0,013	5,682	108,56	2021
3150	Полевая,37 41 27а 27б	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,994	0,000	0,002	0,996	78,79	2021
3151	Зорге,17	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,486	0,845	0,063	1,394	248,11	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3185	Шахтеров проспект,34а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,023	0,000	0,001	0,024	74,62	2021
3186	Шолохова,13а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,006	0,000	0,001	0,006	73,86	2021
3187	Братьев Сизых,11а. д	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,075	0,000	0,091	0,166	323,74	2021
3188	Братьев Сизых,11а д	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,075	0,000	0,100	0,175	348,89	2021
3189	Братьев Сизых,7	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,559	0,000	0,031	0,590	158,98	2021
3190	Братьев Сизых,9 2 3 ту	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,413	0,000	0,020	0,433	128,23	2021
3191	Братьев Сизых,11	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,626	0,000	0,021	0,648	131,31	2021
3192	Братьев Сизых,9 1 ту	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,206	0,000	0,009	0,216	98,08	2021
3193	Братьев Сизых,9а	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,017	0,000	0,007	0,024	91,86	2021
3194	40 лет Победы 8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,400	0,000	0,005	0,405	85,81	2021
3195	40 лет Победы 8	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,211	0,000	0,003	0,214	80,53	2021
3196	40 лет Победы 6	АО Кузнецкая ТЭЦ	0,381	0,000	0,002	0,383	76,76	2021
3197	Авиаторов, 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,178	0,000	0,002	0,180	77,02	2019
3198	Авиаторов,9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,198	0,285	0,109	0,591	375,25	2019
3199	Авиаторов,9/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	4,189	12,514	0,036	16,739	171,97	2019
3200	Авиаторов, 17а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,021	0,000	0,004	0,025	83,71	2019
3201	отк по надежностиАвиаторов, 13/2а отк по надежности	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,071	0,000	0,001	0,072	75,51	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3202	отк по надежности Олимпийская, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,046	0,428	200,00	2019
3203	Олимпийская, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,046	0,428	200,00	2019
3204	отк по надежности Космонавтов, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,100	0,075	0,007	0,182	91,41	2019
3205	отк по надежности Олимпийская, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,206	0,000	0,029	0,235	152,65	2019
3206	Олимпийская, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,046	0,428	200,00	2019
3207	Космонавтов, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,100	0,054	0,033	0,187	164,77	2019
3208	Космонавтов, 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,085	0,000	0,002	0,087	78,16	2019
3209	отк по надежности Олимпийская, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,204	0,000	0,029	0,233	151,89	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3210	отк по надежности Косыгина, 9а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,008	0,165	95,20	2019
3211	Космонавтов.6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,046	0,355	199,94	2019
3212	Косыгина, 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,357	0,000	0,052	0,409	215,64	2019
3213	Косыгина, 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,357	0,000	0,052	0,409	215,64	2019
3214	Космонавтов.12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,174	0,000	0,017	0,191	119,87	2019
3215	Космонавтов, 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,288	0,000	0,037	0,325	174,39	2019
3216	отк по надежности Космонавтов,8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,046	0,355	199,94	2019
3217	отк по надежности Косыгина ,3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,215	0,000	0,027	0,243	148,55	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3218	Космонавтов.6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,046	0,355	199,94	2019
3219	Космонавтов.12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,174	0,000	0,017	0,191	119,87	2019
3220	Косыгина.3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,215	0,000	0,027	0,243	148,55	2019
3221	Космонавтов,8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,046	0,355	199,94	2019
3222	Космонавтов.10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,288	0,000	0,037	0,325	174,39	2019
3223	Косыгина, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,215	0,000	0,027	0,243	148,55	2019
3224	Косыгина, 3а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,008	0,000	0,001	0,009	74,68	2019
3225	пос.Металлургов	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	8,641	0,000	1,084	9,725	3083,59	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3227	Авиаторов, 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,205	0,000	0,016	0,221	116,60	2019
3228	отк по надежностиАвиаторов, 64	Новоильинская газовая котельная	0,187	0,000	0,010	0,197	101,26	2019
3229	отк по надежностиАвиаторов, 66	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,373	0,000	0,069	0,442	264,27	2019
3230	отк по надежностиАвиаторов, 56	Новоильинская газовая котельная	0,349	0,000	0,001	0,350	76,01	2019
3231	отк по надежностиАвиаторов,56	Новоильинская газовая котельная	0,433	0,000	0,050	0,482	209,85	2019
3232	отк по надежностиАвиаторов, 62	Новоильинская газовая котельная	0,174	0,000	0,002	0,175	77,27	2019
3233	Авиаторов, 82	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,359	0,000	0,043	0,403	192,75	2019
3234	Новоселов,15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,332	0,000	0,046	0,378	201,01	2019
3235	Архитекторов, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,045	0,391	196,59	2019
3236	Авиаторов, 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,136	0,000	0,017	0,153	119,70	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3237	Авиаторов, 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,136	0,000	0,017	0,153	119,70	2019
3238	Архитекторов, 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,332	0,000	0,043	0,375	191,64	2019
3239	Архитекторов, 24а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,231	0,000	0,049	0,280	207,83	2019
3240	Архитекторов, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,042	0,389	189,65	2019
3241	Архитекторов, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,045	0,391	196,59	2019
3242	Авиаторов, 68	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,173	0,000	0,018	0,191	121,46	2019
3243	Авиаторов, 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,603	0,610	0,039	1,252	180,43	2019
3244	Авиаторов, 82	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,359	0,000	0,043	0,403	192,75	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3245	Новоселов, 15а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,193	0,000	0,046	0,239	199,87	2019
3246	Авиаторов, 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,136	0,000	0,017	0,153	119,70	2019
3247	Новоселов, 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,027	0,000	0,003	0,031	81,77	2019
3248	Архитекторов, 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,043	0,378	192,17	2019
3249	Архитекторов, 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,071	0,130	0,011	0,211	102,08	2019
3250	Новоселов, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,211	0,000	0,027	0,239	148,55	2019
3251	Новоселов, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,048	0,383	204,80	2019
3252	Архитекторов, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,046	0,353	199,67	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3253	Архитекторов, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,045	0,391	196,59	2019
3254	Архитекторов, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,042	0,389	189,65	2019
3255	Новоселов, 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,493	0,000	0,050	0,543	211,34	2019
3256	Новоселов, 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,324	0,000	0,028	0,352	149,12	2019
3257	Новоселов, 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,512	0,178	0,026	0,716	144,19	2019
3258	Авиаторов, 72	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,429	0,000	0,022	0,452	134,34	2019
3259	Новоселов, 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,044	0,381	195,33	2019
3260	Архитекторов, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,042	0,389	189,65	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3261	отк по надежности Новоселов, 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,027	0,000	0,003	0,031	81,77	2019
3262	Архитекторов, 26а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,042	0,341	189,79	2019
3263	Архитекторов, 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,334	0,000	0,047	0,380	202,10	2019
3264	Новоселов, 17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,132	0,087	0,104	0,323	360,10	2019
3265	Архитекторов, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,046	0,353	199,67	2019
3266	Архитекторов, 33	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,101	0,000	0,010	0,111	101,26	2019
3267	Запсибовцев, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,255	0,000	0,031	0,286	159,34	2019
3268	Авиаторов, 92	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,236	0,000	0,030	0,266	154,29	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3269	Запсибовцев, 16/б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,084	0,056	0,005	0,145	85,23	2019
3270	Запсибовцев, 39/ 96	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,332	0,000	0,039	0,371	181,49	2019
3271	Запсибовцев, 39/96	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,663	0,000	0,079	0,742	290,76	2019
3272	Авиаторов, 94	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,687	0,000	0,062	0,749	243,88	2019
3273	Авиаторов, 90	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,361	0,000	0,044	0,406	195,71	2019
3274	Авиаторов, 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,018	0,171	122,23	2019
3275	Авиаторов, 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,018	0,171	122,23	2019
3276	Авиаторов, 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,018	0,171	122,23	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3277	Авиаторов, 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,018	0,171	122,23	2019
3278	Рокоссовского, 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,016	0,000	0,008	0,023	93,56	2019
3279	Записиловцев, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,255	0,000	0,031	0,286	159,34	2019
3280	Записиловцев, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,255	0,000	0,031	0,286	159,34	2019
3281	Авиаторов, 98	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,018	0,182	121,46	2019
3282	Чернышова, 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,158	0,000	0,020	0,178	128,85	2019
3283	Чернышова, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,360	0,000	0,048	0,409	206,41	2019
3284	Авиаторов, 122	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,468	0,000	0,057	0,525	231,31	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3285	Авиаторов, 106	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,480	0,081	0,018	0,579	122,73	2019
3286	Авиаторов, 108	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,683	0,000	0,085	0,768	309,20	2019
3287	Авиаторов, 110	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,350	0,000	0,042	0,392	189,65	2019
3288	Авиаторов, 112	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,334	0,000	0,041	0,375	187,12	2019
3289	Авиаторов, 112	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,334	0,000	0,041	0,375	187,12	2019
3290	Авиаторов, 108а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,054	0,000	0,002	0,055	76,89	2019
3291	Авиаторов, 114	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,231	0,000	0,024	0,255	138,70	2019
3292	Авиаторов, 116	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,193	0,000	0,027	0,220	146,70	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3293	Авиаторов, 120	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,290	0,000	0,034	0,324	166,92	2019
3294	Авиаторов, 100	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,225	0,077	0,053	0,355	220,08	2019
3295	Авиаторов, 104	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,037	0,346	175,00	2019
3296	Записиловцев, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,255	0,000	0,031	0,286	159,34	2019
3297	Авиаторов, 98	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,018	0,182	121,46	2019
3298	Авиаторов, 98	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,018	0,182	121,46	2019
3299	Авиаторов, 98	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,018	0,182	121,46	2019
3300	Авиаторов, 102	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,026	0,276	144,82	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3301	Авиаторов, 102	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,026	0,276	144,82	2019
3302	Авиаторов, 118	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,184	0,000	0,024	0,208	138,70	2019
3303	Авиаторов, 98а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,354	0,000	0,046	0,401	200,77	2019
3304	Новоселов.26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,038	0,376	178,09	2019
3305	Авиаторов, 80	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,388	0,000	0,061	0,449	242,55	2019
3306	Авиаторов, 84	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,237	0,000	0,030	0,267	155,56	2019
3307	Запсибовцев, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,490	0,000	0,057	0,547	229,95	2019
3308	Новоселов,28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,334	0,000	0,045	0,379	197,17	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3309	Запсибовцев, 31а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,026	0,104	144,44	2019
3310	Запсибовцев, 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,045	0,000	0,001	0,046	75,82	2019
3311	отк по надежностиНовоселов, 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,032	0,270	160,61	2019
3312	отк по надежностиЗапсибовцев, 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,383	0,000	0,048	0,432	206,88	2019
3313	Запсибовцев, 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,210	0,000	0,028	0,238	150,21	2019
3314	Авиаторов, 78	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,033	0,272	163,13	2019
3315	Авиаторов, 76	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,392	0,000	0,051	0,444	214,90	2019
3316	Новоселов,30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,368	0,000	0,042	0,411	190,24	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3317	Запсибовцев, 19а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,101	0,000	0,002	0,103	77,74	2019
3321	Новоселов, 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,269	0,000	0,026	0,295	145,47	2019
3322	Запсибовцев, 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,100	0,000	0,016	0,116	117,93	2019
3323	Авиаторов, 88	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,276	0,212	0,070	0,558	266,16	2019
3324	Новоселов, 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,039	0,333	181,93	2019
3325	Запсибовцев, 17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,240	0,000	0,025	0,265	141,33	2019
3326	Запсибовцев, 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,344	0,000	0,042	0,386	188,31	2019
3327	Запсибовцев, 6г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,039	0,070	0,009	0,118	97,47	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3328	Запсибовцев, ба	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,014	0,000	0,001	0,015	73,86	2019
3329	Запсибовцев, 4б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,088	0,399	0,051	0,539	214,77	2019
3330	Авиаторов, 90	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,361	0,000	0,044	0,406	195,71	2019
3331	Новоселов, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,106	0,000	0,003	0,108	79,68	2019
3332	Новоселов, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,106	0,000	0,003	0,108	79,68	2019
3333	Новоселов, 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,056	0,000	0,006	0,062	90,18	2019
3334	Запсибовцев, 35 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,486	0,000	0,071	0,556	268,18	2019
3335	Запсибовцев, 31 31а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,463	0,000	0,076	0,539	284,60	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3336	Запсибовцев, 23а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,045	0,000	0,001	0,046	75,82	2019
3337	Новоселов, 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,105	0,000	0,002	0,107	77,74	2019
3338	Новоселов, 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,060	0,000	0,010	0,070	100,68	2019
3339	Запсибовцев, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,132	0,000	0,001	0,133	73,86	2019
3340	Новоселов, 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,060	0,000	0,010	0,070	100,68	2019
3341	Новоселов, 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,425	0,000	0,041	0,466	186,10	2019
3342	Новоселов, 19/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,003	0,000	0,001	0,004	74,36	2019
3343	отк по надежностиНовоселов, 32отк по надежности	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,039	0,333	181,93	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3344	Записиловцев, 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,088	0,399	0,051	0,539	214,77	2019
3345	Новоселов, 41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,337	0,000	0,049	0,385	207,02	2019
3346	Новоселов, 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,331	0,000	0,043	0,373	190,81	2019
3347	Записиловцев, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,297	0,000	0,041	0,337	185,48	2019
3348	Косыгина , 41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,143	0,000	0,016	0,159	117,46	2019
3349	Косыгина , 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,019	0,190	124,43	2019
3350	Косыгина ,43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,019	0,190	124,43	2019
3351	Косыгина ,43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,019	0,190	124,43	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3352	Архитекторов, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,000	0,041	0,372	187,33	2019
3353	Архитекторов, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,364	0,000	0,042	0,406	188,56	2019
3354	Архитекторов, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,364	0,000	0,042	0,406	188,56	2019
3355	Косыгина, 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,583	0,000	0,065	0,648	251,96	2019
3356	Архитекторов, 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,363	0,000	0,041	0,405	187,02	2019
3357	Архитекторов, 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,363	0,000	0,041	0,405	187,02	2019
3358	Косыгина, 35б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,072	0,000	0,001	0,073	75,51	2019
3359	Косыгина, 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,214	0,053	0,005	0,272	86,17	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3360	Косыгина, 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,244	0,000	0,024	0,268	137,55	2019
3361	Косыгина, 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,244	0,000	0,024	0,268	137,55	2019
3362	Новоселов, 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,397	0,000	0,043	0,440	190,91	2019
3363	Новоселов, 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,397	0,000	0,043	0,440	190,91	2019
3364	Архитекторов, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,079	0,000	0,006	0,085	88,01	2019
3365	Архитекторов,12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,091	0,087	0,004	0,183	84,34	2019
3366	Архитекторов,10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,035	0,023	0,012	0,071	106,69	2019
3367	Архитекторов,10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,039	0,372	180,81	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3368	Новоселов, 14а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,212	0,000	0,031	0,244	159,22	2019
3369	Новоселов, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,406	0,000	0,046	0,452	200,45	2019
3370	Косыгина, 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,042	0,424	189,39	2019
3371	Косыгина, 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,042	0,424	189,39	2019
3372	отк по надежности Косыгина, 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,217	0,000	0,024	0,242	139,94	2019
3373	отк по надежности Косыгина, 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,424	0,000	0,047	0,471	202,71	2019
3374	Косыгина, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,043	0,282	191,33	2019
3375	Косыгина, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,043	0,282	191,33	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3376	Косыгина, 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,356	0,000	0,050	0,406	212,25	2019
3377	Косыгина, 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,356	0,000	0,050	0,406	212,25	2019
3378	Косыгина, 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,188	0,000	0,026	0,214	143,67	2019
3379	Косыгина, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,369	0,000	0,179	0,548	568,31	2019
3380	Косыгина, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,369	0,000	0,179	0,548	568,31	2019
3381	Косыгина, 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,401	0,000	0,049	0,450	208,26	2019
3382	Косыгина, 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,160	0,177	0,003	0,340	80,43	2019
3383	Косыгина, 9а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,084	0,015	0,114	112,50	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3384	Косыгина, 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,174	0,000	0,010	0,184	100,38	2019
3385	Косыгина, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,086	0,000	0,004	0,090	83,46	2019
3386	Косыгина, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,086	0,143	0,004	0,233	83,46	2019
3387	Запсибовцев.9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,211	0,000	0,025	0,236	141,16	2019
3388	Запсибовцев, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,490	0,000	0,057	0,547	229,95	2019
3389	Запсибовцев, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,408	0,000	0,048	0,456	206,07	2019
3390	Косыгина, 51а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,201	0,000	0,020	0,221	128,03	2019
3391	Косыгина, 51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,549	0,000	0,060	0,610	239,65	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3392	Косыгина, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,021	0,210	130,18	2019
3393	Косыгина, 49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,918	0,035	0,022	0,975	133,08	2019
3394	Запсибовцев, 7а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,197	0,177	0,036	0,409	171,46	2019
3395	Запсибовцев.15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,396	0,000	0,045	0,441	196,57	2019
3396	Запсибовцев, 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,370	0,000	0,049	0,419	207,64	2019
3397	Запсибовцев,11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,045	0,378	197,22	2019
3398	Запсибовцев,5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	123,04	2019
3399	Запсибовцев,5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	123,04	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3400	Запсибовцев,5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	123,04	2019
3401	Запсибовцев,5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	123,04	2019
3402	Запсибовцев,5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	123,04	2019
3403	Запсибовцев, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,187	0,000	0,018	0,205	121,46	2019
3404	Запсибовцев, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,187	0,000	0,018	0,205	121,46	2019
3405	Косыгина, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,021	0,210	130,18	2019
3406	Косыгина, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,021	0,210	130,18	2019
3407	Косыгина, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,021	0,210	130,18	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3408	Косыгина, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,021	0,210	130,18	2019
3409	Косыгина, 45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,326	0,000	0,041	0,368	187,32	2019
3410	Косыгина, 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,041	0,291	185,73	2019
3411	Косыгина, 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,033	0,000	0,001	0,034	75,51	2019
3412	Косыгина, 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,251	0,044	0,002	0,297	77,40	2019
3413	Косыгина, 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,041	0,291	185,73	2019
3414	Косыгина, 53а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,054	0,000	0,004	0,058	83,46	2019
3415	Запсибовцев, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,408	0,000	0,048	0,456	206,07	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3416	отк по надежности Запсибовецв, 1 Потк по надежности	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,045	0,378	197,22	2019
3417	Косыгина, 71	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,009	0,166	98,48	2019
3418	Косыгина, 75	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,392	0,000	0,055	0,447	226,11	2019
3419	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,037	0,346	174,09	2019
3420	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,037	0,346	174,09	2019
3421	Косыгина, 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,471	0,000	0,059	0,530	235,34	2019
3423	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,039	0,348	181,57	2019
3424	Косыгина, 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,471	0,000	0,059	0,530	235,34	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3425	Косыгина, 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,038	0,347	178,79	2019
3426	Косыгина, 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,038	0,347	178,79	2019
3427	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,039	0,348	181,57	2019
3428	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,053	0,000	0,004	0,058	84,34	2019
3429	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,039	0,348	181,57	2019
3430	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,085	0,000	0,004	0,088	82,07	2019
3431	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,037	0,346	174,09	2019
3432	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,037	0,346	174,09	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3433	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,002	0,079	76,77	2019
3434	Косыгина 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,002	0,079	76,77	2019
3435	Косыгина, 69	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,002	0,079	76,77	2019
3436	Косыгина, 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,226	0,000	0,086	0,312	310,86	2019
3438	Косыгина, 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,039	0,348	181,57	2019
3439	Косыгина, 69б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,119	0,000	0,005	0,124	84,96	2019
3440	Мира, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,205	0,000	0,024	0,228	138,51	2019
3441	Мира, 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,045	0,385	195,95	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3442	Авиаторов, 128	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,039	0,345	179,55	2019
3443	Новоселов, 57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,329	0,000	0,041	0,370	186,71	2019
3444	Новоселов, 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,327	0,000	0,038	0,365	178,41	2019
3445	Новоселов, 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,656	0,000	0,062	0,718	243,95	2019
3446	Новоселов, 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,235	0,184	0,047	0,465	201,39	2019
3447	Новоселов, 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,466	0,000	0,060	0,526	238,74	2019
3448	Новоселов, 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,481	0,000	0,057	0,538	230,30	2019
3449	Новоселов, 36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,186	0,000	0,026	0,212	144,61	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3450	Запсибовцев, 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,482	0,000	0,055	0,537	225,47	2019
3451	Запсибовцев, 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,035	0,367	168,28	2019
3452	Новоселов, 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,412	0,000	0,033	0,445	164,14	2019
3453	Запсибовцев, 10в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,024	0,000	0,003	0,027	81,31	2019
3454	Новоселов, 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,045	0,000	0,002	0,047	77,46	2019
3455	Косыгина, 73	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,263	0,668	0,034	0,965	165,85	2019
3456	Новоселов, 47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,030	0,311	155,01	2019
3457	Новоселов, 47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,030	0,311	155,01	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3458	Новоселов, 49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,457	0,000	0,056	0,513	227,10	2019
3459	Новоселов, 51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,240	0,000	0,027	0,267	145,93	2019
3460	Новоселов, 51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,240	0,000	0,027	0,267	145,93	2019
3461	Новоселов, 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,331	0,000	0,043	0,373	190,81	2019
3462	Запсибовцев, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,076	0,000	0,006	0,082	89,90	2019
3463	Запсибовцев, 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,035	0,367	168,28	2019
3464	Запсибовцев, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,328	0,000	0,047	0,375	201,48	2019
3465	Косыгина, 63	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,380	0,360	0,037	0,777	175,13	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3466	Новоселов, 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,481	0,000	0,057	0,538	230,30	2019
3467	Новоселов, 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,327	0,000	0,038	0,365	178,41	2019
3468	Новоселов, 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,327	0,000	0,038	0,365	178,41	2019
3469	отк по надежностиНовоселов, 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,429	0,219	0,038	0,686	178,16	2019
3470	отк по надежностиНовоселов, 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,236	0,000	0,069	0,305	263,38	2019
3471	Новоселов, 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,035	0,329	168,52	2019
3472	Новоселов, 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,039	0,000	0,008	0,047	94,95	2019
3473	отк по надежностиНовоселов, 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,035	0,329	168,52	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3474	отк по надежности Косыгина, 75	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,392	0,000	0,055	0,447	226,11	2019
3475	отк по надежности Новоселов, 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,035	0,329	168,52	2019
3476	Новоселов, 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,464	0,000	0,061	0,525	241,09	2019
3477	Новоселов, 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,035	0,329	168,52	2019
3478	Запсибовцев, 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,494	0,000	0,057	0,551	230,05	2019
3479	Запсибовцев, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,328	0,000	0,047	0,375	201,48	2019
3480	Косыгина, 73	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,263	0,000	0,034	0,297	165,85	2019
3481	отк по надежности Косыгина. 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,049	0,384	209,48	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3482	Архитекторов, 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,039	0,348	181,17	2019
3483	Архитекторов,17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,367	0,000	0,049	0,416	207,64	2019
3484	Олимпийская, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,037	0,371	176,07	2019
3485	отк по надежности Архитекторов,13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,316	0,000	0,035	0,351	169,44	2019
3486	Архитекторов,13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,316	0,000	0,035	0,351	169,44	2019
3487	отк по надежности Архитекторов,15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,295	0,000	0,034	0,329	166,54	2019
3488	отк по надежности Олимпийская, 16а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,168	0,000	0,040	0,208	183,84	2019
3489	отк по надежности Олимпийская,12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,565	0,000	0,061	0,626	242,08	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3490	отк по надежности Архитекторов. 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,328	0,000	0,044	0,372	195,33	2019
3491	Олимпийская, 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,291	0,000	0,041	0,331	185,23	2019
3492	Архитекторов, 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,043	0,379	192,87	2019
3493	Олимпийская, 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,203	0,000	0,024	0,227	137,88	2019
3494	Архитекторов. 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,328	0,000	0,044	0,372	195,33	2019
3495	Архитекторов. 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,044	0,377	194,71	2019
3496	Архитекторов, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,366	0,000	0,038	0,403	176,87	2019
3497	Олимпийская, 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,088	0,047	0,010	0,145	100,57	2019

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3498	Олимпийская, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,035	0,340	168,18	2019
3499	Архитекторов,15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,295	0,000	0,034	0,329	166,54	2019
3500	Архитекторов,19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,092	0,000	0,006	0,098	88,64	2020
3501	Олимпийская, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,035	0,340	168,18	2020
3502	Олимпийская,22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,333	0,000	0,037	0,371	176,07	2020
3503	Олимпийская , 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,291	0,000	0,041	0,331	185,23	2020
3504	Олимпийская, 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,088	0,047	0,010	0,145	100,57	2020
3505	Архитекторов,19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,035	0,347	170,09	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3506	Архитекторов,13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,095	0,000	0,006	0,101	88,01	2020
3507	Архитекторов, 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,050	0,000	0,001	0,051	75,83	2020
3508	отк по надежности Олимпийская, 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,558	1,075	0,212	1,844	659,85	2020
3510	Архитекторов,12а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,022	0,000	0,058	0,080	231,94	2020
3511	Новоселов, 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,027	0,000	0,003	0,031	81,77	2020
3512	Новоселов, 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,027	0,000	0,003	0,031	81,77	2020
3513	Новоселов,20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,209	0,000	0,028	0,237	150,39	2020
3514	Архитекторов, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,332	0,000	0,041	0,373	185,86	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3515	Архитекторов,12 8а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,044	0,351	193,27	2020
3516	Новоселов,24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,344	0,000	0,049	0,392	207,64	2020
3517	Косыгина, 39а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,234	0,000	0,057	0,291	230,05	2020
3518	Косыгина, 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,225	0,000	0,038	0,263	178,28	2020
3519	Косыгина, 35а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,225	0,000	0,038	0,263	178,28	2020
3520	Косыгина ,39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,161	0,000	0,019	0,180	124,66	2020
3521	Косыгина , 41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,143	0,000	0,016	0,159	117,46	2020
3522	Косыгина ,43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,019	0,190	124,43	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3523	Архитекторов, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,000	0,041	0,372	187,33	2020
3524	Архитекторов,14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,003	0,158	79,80	2020
3525	Новоселов, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,381	0,000	0,041	0,422	186,06	2020
3526	Новоселов, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,406	0,000	0,046	0,452	200,45	2020
3527	Новоселов, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,406	0,000	0,046	0,452	200,45	2020
3528	Новоселов, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,381	0,000	0,041	0,422	186,06	2020
3529	Новоселов, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,377	0,000	0,041	0,418	185,79	2020
3530	Новоселов, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,377	0,000	0,041	0,418	185,79	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3531	Новоселов, 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,370	0,000	0,041	0,411	187,32	2020
3532	Косыгина ,39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,161	0,000	0,019	0,180	124,66	2020
3533	Косыгина , 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,161	0,000	0,019	0,180	124,66	2020
3534	Косыгина ,39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,161	0,000	0,019	0,180	124,66	2020
3535	Косыгина ,39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,161	0,000	0,019	0,180	124,66	2020
3536	Косыгина , 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,019	0,190	124,43	2020
3537	Авиаторов, 124	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,167	0,177	0,059	0,402	235,86	2020
3538	Авиаторов, 126	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,357	0,000	0,045	0,402	196,10	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3539	Новоселов, 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,339	0,000	0,047	0,386	202,10	2020
3540	Новоселов, 57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,329	0,000	0,041	0,370	186,71	2020
3541	Мира, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,205	0,000	0,024	0,228	138,51	2020
3542	Новоселов, 63	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,040	0,199	183,08	2020
3543	Мира, 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,334	0,000	0,047	0,381	202,10	2020
3544	Мира, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,029	0,000	0,003	0,032	80,56	2020
3545	Мира, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,275	0,000	0,040	0,314	182,41	2020
3546	Мира, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,275	0,000	0,040	0,314	182,41	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3547	Мира, 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,160	0,000	0,008	0,168	94,95	2020
3548	Мира, 26а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,022	0,203	132,55	2020
3549	Авиаторов, 128	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,039	0,345	179,55	2020
3550	Мамонтова, 80а(Мира,15)	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,056	0,000	0,002	0,058	77,97	2020
3551	отк по надежностиНовоселов, 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,489	0,000	0,060	0,549	239,39	2020
3552	отк по надежностиМира, 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,613	0,000	0,044	0,657	194,10	2020
3553	Косыгина, 87	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,259	0,000	0,034	0,293	167,17	2020
3554	Косыгина, 81	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,044	0,354	194,46	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3555	Косыгина, 83	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,361	0,000	0,044	0,406	195,33	2020
3556	Мира, 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,245	0,183	0,049	0,477	207,70	2020
3557	Косыгина, 85	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,367	0,000	0,048	0,415	204,38	2020
3558	Косыгина, 85	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,367	0,000	0,048	0,415	204,38	2020
3559	Косыгина, 85	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,367	0,000	0,048	0,415	204,38	2020
3560	Косыгина, 79	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,051	0,216	213,01	2020
3561	Мира, 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,205	0,000	0,024	0,228	138,51	2020
3562	Новоселов, 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,721	0,000	0,056	0,777	228,28	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3563	Мира, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,356	0,000	0,049	0,404	207,66	2020
3564	Мира, 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,323	0,000	0,050	0,373	210,43	2020
3565	Новоселов, 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,043	0,382	192,97	2020
3566	Новоселов, 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,178	0,000	0,104	0,282	361,36	2020
3567	Новоселов, 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,043	0,382	192,97	2020
3568	Мира, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,428	0,000	0,047	0,475	202,02	2020
3569	Мира, 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,428	0,000	0,047	0,475	202,02	2020
3570	Новоселов, 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,043	0,382	192,97	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3571	Новоселов, 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,464	0,000	0,061	0,525	241,09	2020
3572	Новоселов, 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,489	0,000	0,060	0,549	239,39	2020
3573	Новоселов, 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,380	0,000	0,055	0,435	223,74	2020
3574	Новоселов, 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,108	0,000	0,006	0,114	88,76	2020
3575	Косыгина, 81	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,044	0,354	194,46	2020
3576	Мира, 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,356	0,000	0,049	0,404	207,66	2020
3577	Косыгина, 83	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,361	0,000	0,044	0,406	195,33	2020
3578	Косыгина, 85а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,069	0,051	0,029	0,149	152,40	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3579	отк по надежности Косыгина, 87	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,259	0,000	0,034	0,293	167,17	2020
3580	отк по надежности Косыгина, 87	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,259	0,000	0,034	0,293	167,17	2020
3581	Косыгина, 79	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,051	0,216	213,01	2020
3582	Косыгина, 79	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,051	0,216	213,01	2020
3583	Северное шоссе, 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,870	0,000	0,020	0,890	127,95	2020
3584	13мкр 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,191	0,000	0,017	0,208	119,00	2020
3585	13мкр 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,243	0,000	0,025	0,268	141,16	2020
3586	13мкр 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,241	0,000	0,024	0,265	138,70	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3587	13мкр 17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,388	0,000	0,042	0,430	189,79	2020
3588	13мкр 17а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,040	0,386	183,33	2020
3590	13мкр 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,086	0,000	0,032	0,118	161,87	2020
3591	13мкр 17а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,040	0,386	183,33	2020
3592	13мкр 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,213	0,000	0,022	0,235	133,33	2020
3593	13мкр 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,213	0,000	0,022	0,235	133,33	2020
3594	13мкр 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,772	0,000	0,082	0,854	299,97	2020
3595	13мкр 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,242	0,000	0,027	0,270	147,32	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3596	13мкр 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,024	0,262	139,90	2020
3597	Климасенко 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,415	0,000	0,050	0,465	210,72	2020
3598	ПСА55а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,096	0,000	0,014	0,110	110,86	2020
3599	Климасенко 34а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,234	0,000	0,020	0,254	126,39	2020
3600	ПСА53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,325	0,000	0,034	0,359	165,66	2020
3601	ПСА53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,325	0,000	0,034	0,359	165,66	2020
3602	Климасенко 25а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,023	0,404	135,35	2020
3603	ПСА57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,069	0,000	0,028	0,097	151,01	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3604	ПСА55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,286	0,000	0,028	0,314	149,49	2020
3605	Климасенко 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,145	0,000	0,018	0,162	121,46	2020
3606	Климасенко 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,145	0,000	0,018	0,162	121,46	2020
3607	Климасенко 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,145	0,000	0,018	0,162	121,46	2020
3608	Климасенко 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,023	0,263	137,25	2020
3609	Климасенко 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,023	0,263	137,25	2020
3610	Климасенко 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,023	0,263	137,25	2020
3611	Климасенко 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,276	0,000	0,031	0,307	158,08	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3612	Климасенко 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,276	0,000	0,031	0,307	158,08	2020
3613	ПСА55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,286	0,000	0,028	0,314	149,49	2020
3614	ПСА48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,096	0,000	0,001	0,097	73,86	2020
3615	ПСА53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,325	0,000	0,034	0,359	165,66	2020
3616	ПСА60	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,177	0,000	0,020	0,197	128,85	2020
3617	ПСА58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,177	0,000	0,020	0,197	126,39	2020
3618	ПСА62	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,178	0,000	0,020	0,198	127,21	2020
3619	ПСА54	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,631	0,000	0,092	0,724	328,67	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3620	ПСА56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,033	0,342	163,51	2020
3621	ПСА56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,033	0,342	163,51	2020
3622	ПСА56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,033	0,342	163,51	2020
3623	ПСА52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,268	0,000	0,022	0,290	133,46	2020
3624	ПСА52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,268	0,000	0,022	0,290	133,46	2020
3625	Клименко 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,375	0,000	0,038	0,413	177,47	2020
3626	ПСА48а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,385	0,000	0,034	0,419	166,92	2020
3627	Клименко 27/В	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,081	0,000	0,035	0,116	169,44	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3628	Тореза 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,062	0,000	0,005	0,066	84,97	2020
3629	Клименко 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,681	0,000	0,076	0,757	283,96	2020
3630	Клименко 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,035	0,381	168,86	2020
3631	Клименко 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,035	0,337	168,24	2020
3632	ПСА46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,132	0,000	0,015	0,147	114,39	2020
3633	Тореза 24а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,690	0,000	0,076	0,765	282,12	2020
3634	ПСА486	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,048	0,000	0,001	0,049	74,68	2020
3635	Клименко 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,038	0,374	178,71	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3636	Клименко 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,038	0,374	178,71	2020
3637	Клименко 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,660	0,000	0,082	0,742	301,20	2020
3638	Клименко 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,042	0,383	188,25	2020
3639	Клименко 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,042	0,383	188,25	2020
3640	Клименко 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,033	0,344	162,63	2020
3641	Клименко 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,302	0,000	0,036	0,338	171,33	2020
3642	Клименко 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,349	0,000	0,031	0,380	158,32	2020
3643	Клименко 21/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,323	0,000	0,049	0,372	208,26	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3645	Клименко 21/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,323	0,000	0,054	0,377	221,59	2020
3646	Клименко 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,369	0,000	0,036	0,405	172,55	2020
3647	Клименко 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,235	0,000	0,029	0,264	152,34	2020
3648	Клименко 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,021	0,261	131,93	2020
3649	Клименко 33а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,148	0,000	0,013	0,161	107,58	2020
3650	Клименко 20а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,170	0,000	0,007	0,177	92,46	2020
3651	Клименко 18а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,019	0,097	124,75	2020
3652	Клименко 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,289	0,000	0,031	0,320	157,17	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3653	Клименко 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,340	0,000	0,037	0,377	173,79	2020
3654	Клименко 33	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,339	0,000	0,042	0,381	189,17	2020
3655	Клименко 33	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,339	0,000	0,042	0,381	189,17	2020
3656	Клименко 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,351	0,000	0,039	0,391	180,86	2020
3657	Клименко 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,351	0,000	0,039	0,391	180,86	2020
3658	Клименко 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,040	0,378	183,94	2020
3659	Клименко 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,040	0,378	183,94	2020
3660	Клименко 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,040	0,350	182,71	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3661	Клименко 29/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,253	0,000	0,016	0,270	117,36	2020
3662	Тореза 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,366	0,000	0,034	0,399	166,00	2020
3663	Тореза 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,037	0,372	176,25	2020
3664	Тореза 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,337	0,000	0,040	0,377	182,41	2020
3665	Клименко 29/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,020	0,270	128,23	2020
3666	Тореза 26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,599	0,000	0,062	0,661	243,35	2020
3667	Тореза 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,311	0,000	0,038	0,349	176,55	2020
3668	Тореза 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,314	0,000	0,039	0,353	180,13	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3669	Тореза 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,037	0,372	176,25	2020
3670	Тореза 73	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,429	0,000	0,043	0,473	192,39	2020
3671	Клименко 27/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,080	0,000	0,024	0,103	137,88	2020
3672	Тореза 26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,049	0,000	0,005	0,053	84,99	2020
3673	Тореза 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,311	0,000	0,038	0,349	176,55	2020
3674	Тореза 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,314	0,000	0,039	0,353	180,13	2020
3675	Клименко 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,235	0,000	0,029	0,264	152,34	2020
3676	Тореза 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,337	0,000	0,040	0,377	182,41	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3677	Тореза 75	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,331	0,000	0,031	0,362	159,59	2020
3678	Клименко 27/Б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,081	0,000	0,015	0,096	114,90	2020
3679	Тореза 38/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,080	0,000	0,017	0,097	119,19	2020
3680	Тореза 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,757	0,000	0,085	0,842	307,36	2020
3681	Клименко 29/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,065	0,000	0,002	0,066	76,49	2020
3682	Клименко 29/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,225	0,000	0,022	0,247	134,60	2020
3683	Клименко 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,349	0,000	0,031	0,380	158,32	2020
3684	Тореза 75	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,331	0,000	0,031	0,362	159,59	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3685	Тореза 38/Б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,148	0,000	0,001	0,149	75,37	2020
3686	Тореза 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,033	0,374	165,21	2020
3687	Тореза 63а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,029	0,107	151,89	2020
3688	Клименко 7/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,358	0,000	0,020	0,378	128,91	2020
3689	Тореза 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,032	0,092	0,010	0,134	100,00	2020
3690	Тореза 61а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,056	0,000	0,003	0,059	81,79	2020
3691	Тореза 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,032	0,378	160,53	2020
3692	Тореза 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,032	0,378	160,53	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3693	Тореза 36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,043	0,377	190,40	2020
3694	Тореза 38/В	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,029	0,106	153,16	2020
3695	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2020
3696	Тореза 80	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,177	0,000	0,018	0,195	122,70	2020
3697	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2020
3698	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2020
3699	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2020
3700	Клименко 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,284	0,000	0,032	0,315	159,89	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3701	Тореза 60	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,355	0,000	0,038	0,393	178,09	2020
3702	Клименко 28/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,348	0,000	0,396	0,744	1171,97	2020
3703	Клименко 28/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,488	0,000	0,041	0,528	185,15	2020
3704	Клименко 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,026	0,264	143,13	2020
3705	Клименко 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,542	0,000	0,048	0,590	205,18	2020
3706	Тореза 60а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,040	0,386	182,20	2020
3707	Тореза 86а.б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,482	0,000	0,049	0,531	209,49	2020
3708	Тореза 84	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,292	0,000	0,032	0,324	161,24	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3709	Тореза 84	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,292	0,000	0,032	0,324	161,24	2020
3710	Тореза 88	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,113	0,000	0,070	0,183	267,05	2020
3711	Тореза 82	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,177	0,000	0,019	0,196	125,16	2020
3712	Тореза 82/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,274	0,253	0,006	0,533	89,52	2020
3713	Тореза 56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,032	0,374	160,13	2020
3714	Тореза 58а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,210	0,000	0,020	0,230	126,88	2020
3715	Клименко 28а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,075	0,000	0,024	0,099	137,88	2020
3716	Клименко 36а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,360	0,052	0,020	0,431	127,27	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3717	Клименко 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,425	0,000	0,051	0,476	213,80	2020
3718	Клименко 37/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,011	0,000	0,001	0,012	74,72	2020
3719	Клименко 26а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,019	0,000	0,020	0,039	128,47	2020
3720	Клименко 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,040	0,350	182,71	2020
3721	Тореза 84	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,292	0,000	0,032	0,324	161,24	2020
3722	Клименко 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,660	0,000	0,073	0,734	275,76	2020
3723	Тореза 58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,212	0,000	0,025	0,237	141,16	2020
3724	Клименко 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,419	0,000	0,045	0,464	196,97	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3725	Клименко 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,419	0,000	0,045	0,464	197,79	2020
3726	Тореза 82/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,021	0,177	131,44	2020
3727	Клименко 26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,022	0,261	132,55	2020
3728	Тореза 91	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,357	0,000	0,033	0,390	164,82	2020
3729	Клименко 44/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,079	0,000	0,020	0,099	128,03	2020
3730	Клименко 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,284	0,068	0,032	0,383	159,89	2020
3731	Тореза 50	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,332	0,000	0,033	0,366	165,16	2020
3732	Тореза 83	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,036	0,348	171,28	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3733	Клименко 54а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,209	0,000	0,025	0,234	143,01	2020
3734	Тореза 79	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,213	0,000	0,022	0,235	134,35	2020
3735	Тореза 77	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,421	0,000	0,045	0,466	197,17	2020
3737	Клименко 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,754	0,000	0,078	0,832	288,89	2020
3738	40летВЛКСМ 102	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,204	0,000	0,020	0,225	127,93	2020
3739	40летВЛКСМ 100	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,552	0,000	0,066	0,618	254,42	2020
3740	Тореза 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,020	0,211	128,94	2020
3741	Тореза 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,342	0,000	0,039	0,382	181,79	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3742	Тореза 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,020	0,211	128,94	2020
3743	Клименко 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,206	0,000	0,024	0,230	138,97	2020
3744	Клименко 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,206	0,000	0,024	0,230	138,97	2020
3745	Тореза 85	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,385	0,000	0,050	0,435	211,34	2020
3746	Тореза 83	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,036	0,348	171,28	2020
3747	Тореза 79	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,213	0,000	0,022	0,235	134,35	2020
3748	40летВЛКСМ 98	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,706	0,000	0,080	0,786	295,05	2020
3749	40летВЛКСМ 102	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,204	0,000	0,020	0,225	127,93	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3750	40летВЛКСМ 96	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,424	0,000	0,044	0,467	193,48	2020
3751	40летВЛКСМ 104	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,179	0,000	0,022	0,201	132,65	2020
3752	40летВЛКСМ 104	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,179	0,000	0,022	0,201	132,65	2020
3753	Клименко 50	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,175	0,000	0,017	0,192	119,00	2020
3754	Клименко 50	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,175	0,000	0,017	0,192	119,00	2020
3755	Клименко 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,194	0,000	0,029	0,223	152,44	2020
3756	Клименко 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,194	0,000	0,029	0,223	152,44	2020
3757	Клименко 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,421	0,000	0,045	0,466	197,79	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3758	Тореза 89	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,685	0,000	0,076	0,761	284,58	2020
3759	Клименко 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,405	0,000	0,039	0,444	180,40	2020
3760	Клименко 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,405	0,000	0,039	0,444	180,40	2020
3761	Клименко 36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,415	0,000	0,044	0,458	193,48	2020
3762	Тореза 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,190	0,000	0,020	0,211	128,94	2020
3763	Тореза 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,324	0,000	0,036	0,360	173,21	2020
3764	Тореза 63б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,031	0,108	157,58	2020
3765	Тореза 81	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,421	0,000	0,046	0,467	199,73	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3766	Тореза 63в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,028	0,106	151,01	2020
3767	Тореза 87	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,426	0,000	0,045	0,471	197,79	2020
3768	Тореза 113	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,263	0,000	0,027	0,290	147,93	2020
3769	Тореза 109	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,237	0,000	0,029	0,266	153,47	2020
3770	Тореза 107	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,385	0,000	0,047	0,433	203,95	2020
3771	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2020
3772	Тореза 95б 95г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,188	0,067	0,014	0,269	109,85	2020
3773	Тореза 95	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,114	0,000	0,003	0,116	80,10	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3774	Тореза 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,321	0,096	0,036	0,453	172,31	2020
3775	Тореза 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,398	0,000	0,038	0,436	178,71	2020
3776	Тореза 68	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,425	0,000	0,041	0,466	184,87	2020
3777	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2020
3778	Тореза 78	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,210	0,000	0,022	0,232	133,78	2020
3779	Тореза 72	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,231	0,000	0,025	0,256	143,01	2020
3780	Тореза 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,321	0,096	0,036	0,453	172,31	2020
3781	13мкр 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,194	0,000	0,020	0,214	127,01	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3782	13мкр 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,178	0,000	0,019	0,197	125,77	2020
3783	13мкр 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,251	0,000	0,029	0,280	153,03	2020
3784	13мкр 8а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,034	0,000	0,002	0,036	77,40	2020
3785	13мкр 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,145	0,000	0,025	0,170	142,93	2020
3786	13мкр 4.4а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,197	0,000	0,027	0,224	147,47	2020
3787	13мкр 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,286	0,000	0,055	0,341	225,49	2020
3788	13мкр 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,147	0,000	0,024	0,171	138,89	2020
3789	13мкр 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,147	0,000	0,024	0,171	138,89	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3790	13мкр 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,058	0,352	232,26	2020
3791	13мкр 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,293	0,000	0,054	0,347	221,96	2020
3792	13мкр 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,393	0,000	0,025	0,418	141,16	2020
3793	13мкр 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,189	0,000	0,019	0,209	125,16	2020
3794	13мкр 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,018	0,200	122,70	2020
3795	13мкр 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,553	0,000	0,057	0,610	231,31	2020
3796	13мкр 12б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,076	0,000	0,024	0,100	138,76	2020
3797	13мкр 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,553	0,000	0,057	0,610	231,31	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3798	13мкр 12а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,075	0,039	0,019	0,133	125,63	2020
3799	Моховая 7к7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,325	0,000	0,002	0,327	78,28	2020
3800	Моховая 7/8 7/9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,316	0,400	0,003	0,719	81,31	2020
3801	Моховая 7к16 7к17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,021	0,080	0,002	0,103	77,55	2020
3802	Моховая 7к18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,112	0,350	0,001	0,463	75,83	2020
3804	Моховая 7к12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,085	0,000	0,007	0,092	91,98	2020
3805	Моховая 7к3 7/к2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,556	0,000	0,007	0,563	91,77	2020
3806	Климасенко 24/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,376	0,000	0,032	0,407	160,45	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3807	Климасенко 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,432	0,000	0,008	0,440	93,18	2020
3808	Климасенко 17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,634	0,000	0,059	0,693	236,36	2020
3810	Климасенко 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,432	0,000	0,008	0,440	93,18	2020
3811	Климасенко 21/6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,288	0,000	0,030	0,318	155,11	2020
3812	Климасенко 20/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,201	0,000	0,020	0,220	127,05	2020
3813	Климасенко 20/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,552	0,000	0,029	0,581	152,95	2020
3814	Климасенко 21/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,286	0,000	0,024	0,310	138,33	2020
3815	Климасенко 17/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,136	0,000	0,020	0,156	127,94	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3816	Климасенко 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,031	0,369	159,63	2020
3817	Климасенко 17а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,004	0,342	83,84	2020
3818	Климасенко 18/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,037	0,346	173,79	2020
3819	Климасенко 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,032	0,369	160,24	2020
3820	Климасенко 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,319	0,000	0,038	0,357	178,09	2020
3821	Климасенко 21/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,368	0,000	0,037	0,405	174,81	2020
3822	Климасенко 19а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,606	0,000	0,002	0,608	77,02	2020
3823	Климасенко 15а/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,024	0,000	0,003	0,027	79,80	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3824	Климасенко 16/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,039	0,338	180,56	2020
3825	Климасенко 13а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,010	0,000	0,015	0,025	113,26	2020
3826	Климасенко 15/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,019	0,000	0,002	0,021	78,28	2020
3828	Климасенко 11/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,059	0,017	0,406	120,42	2021
3829	Климасенко 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,046	0,328	199,75	2021
3830	Климасенко 11/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,297	0,000	0,056	0,353	227,34	2021
3831	Климасенко 10/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,265	0,000	0,018	0,283	122,90	2021
3832	Климасенко 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,870	0,000	0,067	0,937	257,70	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3833	Климасенко 9/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,313	0,000	0,035	0,348	169,48	2021
3834	Климасенко 9/7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,431	0,539	0,041	1,011	185,86	2021
3835	Промстроевская35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,117	0,000	0,001	0,118	76,19	2021
3836	Климасенко 1/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,258	0,000	0,036	0,294	172,73	2021
3837	Климасенко 1/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,258	0,000	0,036	0,294	172,73	2021
3838	Климасенко 1/6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,519	0,000	0,059	0,577	234,72	2021
3839	40летВЛКСМ 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,632	0,319	0,009	0,960	97,92	2021
3842	Ярославская 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,038	0,000	0,003	0,041	81,25	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3843	Ярославская 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,023	0,000	0,003	0,026	81,05	2021
3844	40летВЛКСМ 1а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,055	0,000	0,010	0,065	100,85	2021
3845	Горьковская 4б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,178	0,000	0,016	0,194	117,45	2021
3846	Горьковская 4в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,203	0,000	0,020	0,222	127,01	2021
3847	Ижевский 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,367	0,000	0,038	0,405	178,36	2021
3848	40летВЛКСМ 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,017	0,171	120,24	2021
3849	40 лет ВЛКСМ,9/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,057	0,000	0,014	0,070	110,73	2021
3850	40летВЛКСМ 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,429	0,000	0,044	0,472	193,12	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3851	40летВЛКСМ 5 5а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,073	0,000	0,015	0,088	114,84	2021
3852	40летВЛКСМ 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,046	0,000	0,004	0,049	82,07	2021
3853	40летВЛКСМ 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,158	0,000	0,017	0,175	119,62	2021
3854	Климасенко 1/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,449	0,000	0,047	0,496	202,71	2021
3855	Климасенко 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,002	0,338	78,79	2021
3856	40летВЛКСМ 246	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,075	0,000	0,039	0,114	179,92	2021
3857	Климасенко 7/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,320	0,000	0,028	0,348	149,86	2021
3858	Климасенко 1/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,031	0,367	157,45	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3859	40летВЛКСМ 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,122	0,000	0,015	0,137	112,85	2021
3860	40летВЛКСМ 4а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,165	0,000	0,014	0,180	111,93	2021
3861	Тореза 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,277	0,000	0,032	0,309	161,48	2021
3862	Климасенко 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,032	0,344	161,19	2021
3863	Тореза 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,273	0,000	0,030	0,303	155,06	2021
3864	Тореза 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,272	0,000	0,033	0,305	164,56	2021
3865	40летВЛКСМ 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,018	0,171	121,91	2021
3866	40летВЛКСМ 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,033	0,369	163,62	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3867	40летВЛКСМ 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,288	0,000	0,036	0,324	171,94	2021
3868	40летВЛКСМ 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,021	0,177	131,31	2021
3869	40летВЛКСМ 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,250	0,000	0,035	0,285	168,94	2021
3870	40летВЛКСМ 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,129	0,000	0,019	0,148	124,37	2021
3871	40летВЛКСМ 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,155	0,000	0,018	0,173	122,08	2021
3872	40летВЛКСМ 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,037	0,347	174,41	2021
3873	Климасенко 5/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,342	0,000	0,029	0,371	152,25	2021
3874	Климасенко 5/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,444	0,000	0,049	0,493	208,56	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3875	Климасенко 3/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,328	0,000	0,035	0,362	169,20	2021
3876	Климасенко 1/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,041	0,377	186,10	2021
3877	40летВЛКСМ 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,035	0,334	169,97	2021
3878	Климасенко 5/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,032	0,110	161,74	2021
3879	40летВЛКСМ 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,033	0,331	162,75	2021
3880	Ярославская 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,218	0,000	0,026	0,244	144,24	2021
3881	Ярославская 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,261	0,000	0,032	0,293	160,86	2021
3883	Ярославская 3а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,204	0,000	0,017	0,221	119,32	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3884	Белградская7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,039	0,345	181,69	2021
3885	Ярославская 11г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,213	0,000	0,002	0,215	78,28	2021
3886	Ярославская 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,259	0,000	0,029	0,289	154,09	2021
3888	Ижевский 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,055	0,000	0,003	0,058	81,06	2021
3889	Ижевский 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,057	0,000	0,004	0,060	82,32	2021
3890	Ярославская 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,436	0,000	0,057	0,494	231,04	2021
3891	Ижевский 5а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,173	0,387	0,007	0,566	91,72	2021
3892	Белградская7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,039	0,345	181,69	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3893	Ярославская 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,228	0,000	0,023	0,251	136,86	2021
3894	Антоновская 87	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,07	2021
3895	Антоновская 89	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,07	2021
3896	Антоновская 85	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,002	0,017	76,53	2021
3897	Антоновская 101	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,68	2021
3898	Ярославская 22.22а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,030	0,373	155,28	2021
3901	Антоновская 95	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,07	2021
3902	Антоновская 103	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,07	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3903	Антоновская 97	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,017	0,000	0,001	0,018	74,07	2021
3904	Антоновская 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,015	0,000	0,001	0,016	74,68	2021
3905	Антоновская 99	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,017	0,000	0,001	0,018	75,92	2021
3907	Антоновская 116	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,046	0,000	0,003	0,049	80,85	2021
3908	Тореза 22в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,460	0,567	0,084	1,111	305,81	2021
3909	Тореза 22а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,787	0,000	0,079	0,866	292,22	2021
3910	Тореза 43а,в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,387	0,000	0,010	0,397	99,86	2021
3911	Тореза 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,031	0,340	158,06	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3912	ПСА36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,348	0,000	0,044	0,392	193,19	2021
3913	Тореза 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,216	0,000	0,028	0,244	150,21	2021
3914	Тореза 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,042	0,344	188,56	2021
3915	Тореза 41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,036	0,342	171,94	2021
3916	Тореза 22ж	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,441	0,841	0,051	1,333	212,90	2021
3917	Тореза 22г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,212	0,324	0,085	0,621	309,60	2021
3918	Тореза 22д	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,558	1,356	0,404	2,317	1193,43	2021
3919	Тореза 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,326	0,000	0,035	0,361	170,09	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3920	ПСА21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,035	0,344	169,32	2021
3921	ПСА29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,028	0,340	151,19	2021
3922	40летВЛКСМ 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,389	0,000	0,032	0,421	161,93	2021
3923	ПСА16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,171	0,000	0,015	0,186	114,08	2021
3925	ПСА19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,173	0,000	0,020	0,193	127,01	2021
3926	ПСА17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,305	0,000	0,046	0,351	200,05	2021
3927	ПСА25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,155	0,000	0,017	0,172	120,24	2021
3928	ПСА23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,298	0,000	0,033	0,331	164,12	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3929	ПСА27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,270	0,000	0,034	0,304	167,22	2021
3930	ПСА28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,168	0,000	0,017	0,184	118,38	2021
3931	ПСА30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,060	0,000	0,008	0,068	94,95	2021
3932	40летВЛКСМ 34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,345	0,000	0,016	0,361	116,79	2021
3933	ПСА11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,339	0,000	0,034	0,374	167,94	2021
3934	ПСА19/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,099	0,000	0,002	0,101	78,79	2021
3935	ПСА18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,035	0,378	169,48	2021
3936	ПСА38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,176	0,000	0,014	0,190	109,77	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3937	40летВЛКСМ 44а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,034	0,372	167,02	2021
3938	ПСА12а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,335	0,000	0,034	0,370	167,05	2021
3939	ПСА12/40летВЛКСМ 40б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,494	0,103	0,046	0,643	200,35	2021
3940	ПСА33а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,013	0,000	0,009	0,022	97,98	2021
3942	40летВЛКСМ 26а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,100	0,000	0,017	0,117	118,94	2021
3943	40летВЛКСМ 36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,357	0,000	0,040	0,396	183,02	2021
3944	ПСА15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,361	0,000	0,039	0,400	181,69	2021
3945	ПСА13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,302	0,000	0,015	0,317	114,99	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3946	ПСА33	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,316	0,000	0,034	0,351	167,34	2021
3947	ПСА34	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,344	0,000	0,043	0,387	190,40	2021
3948	ПСА26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,351	0,000	0,037	0,389	176,25	2021
3949	ПСА24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,349	0,000	0,039	0,387	179,94	2021
3950	ПСА14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,390	0,000	0,047	0,437	203,33	2021
3951	ПСА32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,076	0,000	0,017	0,092	118,18	2021
3952	ПСА22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,075	0,000	0,032	0,107	160,98	2021
3953	Тореза 39а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,017	0,094	120,20	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3954	40летВЛКСМ 52а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,284	0,000	0,022	0,306	133,84	2021
3955	Тореза 61 61в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,858	0,559	0,059	1,477	235,77	2021
3956	Тореза 63	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,226	0,260	0,029	0,515	152,25	2021
3957	40летВЛКСМ 72	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,034	0,376	168,04	2021
3958	Тореза 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,033	0,378	162,59	2021
3959	Тореза 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,346	0,000	0,033	0,378	162,59	2021
3960	40летВЛКСМ 72	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,341	0,000	0,034	0,376	168,04	2021
3961	40летВЛКСМ 68а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,096	0,000	0,001	0,097	75,34	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3962	Тореза 45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,026	0,000	0,005	0,031	85,25	2021
3963	Тореза 226	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,005	0,229	86,11	2021
3964	Тореза 51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,319	0,000	0,052	0,371	217,23	2021
3965	Тореза 49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,045	0,352	198,41	2021
3966	Тореза 47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,313	0,000	0,031	0,344	159,03	2021
3967	Тореза 57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,311	0,000	0,041	0,351	185,48	2021
3968	Тореза 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,308	0,000	0,035	0,343	169,48	2021
3969	40летВЛКСМ 68	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,305	0,000	0,034	0,339	165,78	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3970	40летВЛКСМ 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,281	0,000	0,027	0,309	148,43	2021
3971	40летВЛКСМ 66	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,300	0,000	0,034	0,335	167,21	2021
3972	40летВЛКСМ 62	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,151	0,000	0,016	0,167	117,16	2021
3973	Тореза 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,426	0,000	0,048	0,474	205,80	2021
3974	Тореза 71	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,554	0,000	0,060	0,613	238,42	2021
3975	Тореза 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,305	0,000	0,038	0,342	176,46	2021
3976	40летВЛКСМ 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,034	0,344	165,78	2021
3977	Тореза 59а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,321	0,010	0,030	0,360	154,49	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3978	40летВЛКСМ 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,252	0,000	0,036	0,288	171,59	2021
3979	Горьковская 46	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,319	0,000	0,035	0,354	169,07	2021
3980	40летВЛКСМ 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,311	0,000	0,035	0,345	169,31	2021
3981	40летВЛКСМ 55	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,017	0,173	119,62	2021
3982	40летВЛКСМ 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,040	0,344	182,98	2021
3983	Горьковская 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,015	0,169	114,70	2021
3984	40летВЛКСМ 63	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,181	0,000	0,098	0,279	344,57	2021
3985	40летВЛКСМ 47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,087	0,000	0,034	0,120	165,68	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3986	40летВЛКСМ 50	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,150	0,000	0,017	0,167	120,24	2021
3987	40летВЛКСМ 45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,152	0,000	0,018	0,170	122,15	2021
3988	40летВЛКСМ 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,036	0,346	171,94	2021
3989	40летВЛКСМ 60	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,032	0,331	162,10	2021
3990	40летВЛКСМ 56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,028	0,334	151,01	2021
3991	Горьковская 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,152	0,000	0,017	0,170	120,24	2021
3992	40летВЛКСМ 51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,317	0,000	0,037	0,355	175,81	2021
3993	40летВЛКСМ 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,301	0,000	0,034	0,335	167,63	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
3994	40летВЛКСМ 49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,019	0,173	125,16	2021
3995	40летВЛКСМ 48	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,249	0,000	0,035	0,284	169,07	2021
3996	40летВЛКСМ 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,022	0,176	133,78	2021
3997	40летВЛКСМ 57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,311	0,000	0,033	0,344	162,92	2021
3998	40летВЛКСМ 58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,018	0,171	120,85	2021
3999	40летВЛКСМ 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,070	0,000	0,031	0,101	158,23	2021
4000	Горьковская 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,327	0,000	0,038	0,365	178,02	2021
4001	40летВЛКСМ 53	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,066	0,000	0,026	0,092	143,18	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4002	Горьковская 54	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,305	0,000	0,035	0,340	170,71	2021
4003	40летВЛКСМ 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,016	0,174	115,30	2021
4004	Горьковская 35/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,128	0,000	0,019	0,147	126,01	2021
4005	40летВЛКСМ 41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,038	0,342	179,15	2021
4006	Горьковская 44	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,037	0,340	173,79	2021
4007	40летВЛКСМ 54	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,122	0,000	0,018	0,140	122,35	2021
4008	40летВЛКСМ 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,432	0,000	0,017	0,449	119,46	2021
4009	40летВЛКСМ 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,155	0,000	0,016	0,170	116,54	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4010	40летВЛКСМ 32	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,010	0,353	99,24	2021
4011	Горьковская 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,064	0,000	0,032	0,096	161,87	2021
4012	40летВЛКСМ 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,480	0,000	0,056	0,536	227,53	2021
4013	Горьковская 24	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,069	0,000	0,003	0,072	81,69	2021
4014	40летВЛКСМ 23 а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,009	0,029	0,006	0,044	88,64	2021
4015	40летВЛКСМ 25	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,248	0,000	0,025	0,273	142,10	2021
4016	Горьковская 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,073	0,000	0,004	0,077	81,94	2021
4017	40летВЛКСМ 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,014	0,173	110,39	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4018	Первостроителей 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,043	0,390	192,87	2021
4019	Горьковская 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,090	0,000	0,014	0,103	110,10	2021
4020	40летВЛКСМ 35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,037	0,343	174,73	2021
4021	40летВЛКСМ 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,306	0,000	0,034	0,340	167,02	2021
4022	40летВЛКСМ 13 а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,067	0,000	0,006	0,073	88,79	2021
4023	Горьковская 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,120	0,000	0,014	0,134	110,80	2021
4024	40летВЛКСМ 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,124	0,000	0,015	0,139	114,08	2021
4025	40летВЛКСМ 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,246	0,000	0,029	0,275	154,09	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4026	Горьковская 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,246	0,000	0,029	0,275	152,25	2021
4027	Горьковская 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,020	0,174	127,01	2021
4028	40летВЛКСМ 23	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,156	0,000	0,018	0,174	122,08	2021
4029	Горьковская 28	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,252	0,000	0,148	0,401	483,81	2021
4030	Горьковская 26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,016	0,175	116,54	2021
4031	Горьковская 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,302	0,000	0,028	0,330	149,37	2021
4032	ПСА9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,124	0,000	0,007	0,131	91,83	2021
4033	ПСА7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,355	0,000	0,030	0,385	154,71	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4034	ПСА5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,123	0,000	0,012	0,135	104,85	2021
4035	ПСА3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,356	0,000	0,026	0,382	144,24	2021
4036	ПСА1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,128	0,000	0,014	0,142	112,15	2021
4037	40летВЛКСМ 33	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,034	0,338	167,97	2021
4038	Горьковская 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,340	0,000	0,039	0,379	180,56	2021
4039	ПСА2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,121	0,000	0,017	0,138	119,00	2021
4040	ПСА4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,035	0,339	169,48	2021
4041	ПСА6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,124	0,000	0,014	0,138	112,23	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4042	40летВЛКСМ 33а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,018	0,000	0,002	0,021	79,04	2021
4043	ПСА2а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,008	0,000	0,001	0,009	75,25	2021
4044	40летВЛКСМ 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,038	0,347	176,87	2021
4045	Горьковская 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,075	0,000	0,001	0,076	74,52	2021
4046	Горьковская 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,131	0,000	0,027	0,158	147,60	2021
4048	Первостроителей 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,274	0,000	0,036	0,310	173,17	2021
4049	Первостроителей 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,036	0,343	172,55	2021
4050	Горьковская 11а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,051	0,000	0,002	0,053	77,78	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4051	Горьковская 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,056	0,000	0,004	0,060	82,32	2021
4052	Ижевский 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,082	0,000	0,028	0,110	149,75	2021
4053	Первостроителей 9а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,082	0,000	0,038	0,120	177,90	2021
4054	Ижевский 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,004	0,164	84,60	2021
4055	Ижевский 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,159	0,000	0,004	0,164	84,60	2021
4057	Автотранспортная 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,493	0,000	0,008	0,501	94,48	2021
4058	Автотранспортная 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,023	0,000	0,002	0,025	78,79	2021
4059	Автотранспортная 29 29а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,987	0,000	0,005	0,993	87,32	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4060	Автотранспортная 31 35.33 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,714	0,000	0,003	0,718	81,92	2021
4061	Автотранспортная 27.27/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	1,423	0,000	0,006	1,428	87,82	2021
4062	Автотранспортная 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,463	0,000	0,009	0,472	96,84	2021
4063	Тореза 121	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,243	0,000	0,028	0,271	150,99	2021
4064	Тореза 121	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,243	0,000	0,028	0,271	150,99	2021
4065	Тореза 121	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,243	0,000	0,028	0,271	150,99	2021
4066	40летВЛКСМ 116/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,378	0,000	0,040	0,417	183,02	2021
4067	40летВЛКСМ 122	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,354	0,000	0,042	0,396	189,17	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4068	40летВЛКСМ 116/Б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,185	0,000	0,024	0,209	139,32	2021
4069	40летВЛКСМ 122	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,354	0,000	0,042	0,396	189,17	2021
4070	40летВЛКСМ 116	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,061	0,404	240,80	2021
4071	40летВЛКСМ 118/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,116	0,000	0,048	0,164	205,93	2021
4072	40летВЛКСМ 124	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,423	0,000	0,043	0,466	192,30	2021
4073	Тореза 123	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,404	0,000	0,054	0,458	221,49	2021
4074	40летВЛКСМ 110	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	1,324	0,000	0,170	1,494	544,30	2021
4075	40летВЛКСМ 116/в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,231	0,000	0,024	0,255	139,94	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4076	40летВЛКСМ 116/г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,232	0,000	0,027	0,259	147,93	2021
4077	40летВЛКСМ 116/д	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,232	0,000	0,028	0,260	150,39	2021
4078	40летВЛКСМ 110	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	1,324	0,000	0,170	1,494	544,30	2021
4079	40летВЛКСМ 116 116ж	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,391	0,000	0,061	0,452	240,80	2021
4080	Тореза 123	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,404	0,000	0,054	0,458	221,49	2021
4081	Тореза 119	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,384	0,000	0,047	0,431	202,71	2021
4082	40летВЛКСМ 116/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,378	0,000	0,040	0,417	183,02	2021
4083	40летВЛКСМ 116	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,343	0,000	0,061	0,404	240,80	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4084	40летВЛКСМ 120	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,286	0,000	0,032	0,318	161,35	2021
4085	40летВЛКСМ 118	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,546	0,000	0,065	0,611	253,19	2021
4086	Автотранспортная 43/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,535	0,000	0,017	0,552	119,19	2021
4087	40летВЛКСМ 1/е	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,129	0,000	0,006	0,135	89,90	2021
4088	Ярославская 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,000	0,043	0,373	192,25	2021
4089	Ярославская 13/1 13/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,037	0,000	0,001	0,037	73,66	2021
4090	Ижевский 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,370	0,000	0,039	0,410	181,31	2021
4091	Горьковская 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,392	0,000	0,042	0,434	189,34	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4092	Ярославская 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,340	0,000	0,038	0,378	178,03	2021
4093	40летВЛКСМ 1в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,104	0,000	0,258	0,361	788,64	2021
4094	Ярославская 15б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,573	0,000	0,029	0,602	152,10	2021
4095	40летВЛКСМ 1б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,423	0,000	0,035	0,458	170,71	2021
4096	Горьковская 4а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,198	0,000	0,022	0,220	132,39	2021
4097	Ярославская 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,340	0,000	0,038	0,378	178,03	2021
4098	Ижевский 2/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,172	0,000	0,003	0,175	80,23	2021
4099	Ярославская 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,263	0,000	0,029	0,292	153,66	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4100	Ярославская 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,260	0,000	0,029	0,289	152,85	2021
4101	Белградская3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,109	0,000	0,012	0,121	105,77	2021
4102	Ярославская 11а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,022	0,000	0,001	0,023	75,73	2021
4103	Ярославская 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,259	0,000	0,030	0,289	154,71	2021
4104	Ярославская 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,253	0,000	0,029	0,283	154,09	2021
4105	Белградская5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,204	0,000	0,025	0,229	141,16	2021
4107	Ижевский 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,183	0,000	0,036	0,219	171,09	2021
4108	Ярославская 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,260	0,000	0,029	0,289	153,47	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4109	40летВЛКСМ 1г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,122	0,000	0,004	0,126	84,34	2021
4110	40летВЛКСМ 1/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,010	0,000	0,024	0,033	137,88	2021
4111	Ярославская 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,517	0,000	0,008	0,525	95,38	2021
4112	Автотранспортная 43/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,133	0,000	0,001	0,133	73,86	2021
4113	Автотранспортная 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,548	0,000	0,003	0,550	79,17	2021
4114	Автотранспортная 45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,436	0,000	0,005	0,440	84,85	2021
4115	Автотранспортная 43/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,116	0,000	0,001	0,117	74,27	2021
4116	Автотранспортная 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,316	0,000	0,013	0,329	108,33	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4117	Промстроевская 50.54.58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	2,033	0,000	0,005	2,039	87,01	2021
4120	Ярославская	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,516	1,033	0,033	1,582	164,14	2021
4121	Горьковская 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,030	0,000	0,001	0,031	74,75	2021
4122	Горьковская 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,037	0,341	175,13	2021
4123	Ижевский 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,268	0,000	0,077	0,346	286,62	2021
4125	Ижевский 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,093	0,000	0,032	0,125	160,86	2021
4126	Белградская3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,109	0,000	0,012	0,121	105,77	2021
4127	Белградская1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,031	0,325	157,08	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4128	Горьковская 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,037	0,341	175,13	2021
4129	Первостроителей 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,375	0,000	0,051	0,426	212,56	2021
4130	Первостроителей 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,417	0,000	0,028	0,445	150,96	2021
4131	Бакинская 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,279	0,000	0,073	0,352	275,96	2021
4132	Горьковская 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,037	0,341	175,13	2021
4133	Первостроителей 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,380	0,000	0,041	0,420	185,28	2021
4134	Чекистов 1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,349	0,000	0,043	0,392	191,64	2021
4135	Чекистов 3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,347	0,000	0,042	0,389	188,56	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4136	Чекистов 5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,037	0,344	174,41	2021
4137	Чекистов 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,308	0,000	0,036	0,344	173,17	2021
4138	Чекистов 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,038	0,347	178,09	2021
4139	Чекистов 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,433	0,000	0,057	0,490	230,42	2021
4140	Чекистов 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,281	0,000	0,043	0,323	190,78	2021
4141	Горьковская 29	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,158	0,000	0,004	0,162	83,33	2021
4142	Горьковская 27	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,070	0,000	0,001	0,071	75,08	2021
4144	Горьковская 31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,198	0,000	0,024	0,222	138,64	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4145	Чекистов 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,319	0,000	0,039	0,358	179,94	2021
4146	Чекистов 9а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,020	0,000	0,013	0,032	107,07	2021
4147	Горьковская 42	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,061	0,000	0,006	0,067	88,51	2021
4148	Горьковская 33а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,287	0,000	0,041	0,328	185,86	2021
4149	ПСА10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,123	0,000	0,012	0,135	104,85	2021
4150	Горьковская 38	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,304	0,000	0,034	0,338	167,02	2021
4151	Горьковская 40	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,019	0,173	125,16	2021
4152	Горьковская 36	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,256	0,000	0,029	0,286	153,61	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4153	ПСА8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,300	0,000	0,033	0,332	162,70	2021
4155	40летВЛКСМ 82	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,549	0,000	0,064	0,613	248,88	2021
4156	40летВЛКСМ 92	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,386	0,000	0,047	0,433	203,95	2021
4157	40летВЛКСМ 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,342	0,000	0,037	0,379	176,25	2021
4158	40летВЛКСМ 78/в	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,079	0,000	0,030	0,109	155,56	2021
4159	40летВЛКСМ 78Б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,084	0,000	0,012	0,096	105,05	2021
4160	40летВЛКСМ 76а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,297	0,000	0,034	0,331	167,42	2021
4161	40летВЛКСМ 78а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,074	0,000	0,041	0,115	185,98	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4162	40летВЛКСМ 76	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,029	0,253	151,63	2021
4163	40летВЛКСМ 78	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,423	0,000	0,045	0,468	198,41	2021
4164	40летВЛКСМ 80	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,679	0,000	0,078	0,757	289,51	2021
4165	40летВЛКСМ 86	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,342	0,000	0,037	0,379	176,25	2021
4166	40летВЛКСМ 98а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,318	0,035	0,035	0,388	169,07	2021
4167	40летВЛКСМ 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,424	0,000	0,046	0,470	199,63	2021
4168	40летВЛКСМ 84	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,656	0,000	0,065	0,721	252,74	2021
4169	40летВЛКСМ 88	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,261	0,000	0,030	0,291	155,93	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4170	40летВЛКСМ 90	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,557	0,000	0,057	0,615	231,64	2021
4171	Заводское шоссе 30	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,103	0,000	0,002	0,104	77,18	2021
4172	Горьковская 37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,342	0,000	0,038	0,379	176,87	2021
4173	Горьковская 43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,344	0,000	0,037	0,380	174,41	2021
4174	Горьковская 47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,037	0,346	174,41	2021
4175	Горьковская 45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,309	0,000	0,038	0,347	178,71	2021
4176	Горьковская 57	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,530	0,000	0,060	0,590	239,03	2021
4178	Горьковская 49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,221	0,000	0,023	0,245	137,18	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4179	Горьковская 61	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,421	0,000	0,051	0,472	213,18	2021
4180	Горьковская 63	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,421	0,000	0,049	0,471	209,48	2021
4181	Горьковская 67	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,077	0,000	0,017	0,094	120,20	2021
4182	Горьковская 66	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,426	0,000	0,049	0,475	208,56	2021
4183	Горьковская 66	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,374	0,000	0,049	0,423	208,56	2021
4184	Горьковская 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,021	0,244	129,47	2021
4185	Горьковская 59	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,422	0,000	0,046	0,469	200,87	2021
4186	Горьковская 65	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,262	0,000	0,027	0,289	147,93	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4187	Горьковская 65 хлебопекарня	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,003	0,000	0,002	0,005	76,77	2021
4188	Клименко 62	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,420	0,000	0,046	0,466	199,03	2021
4189	Клименко 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,030	0,311	154,55	2021
4190	Клименко 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,030	0,311	154,55	2021
4191	Горьковская 39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,217	0,000	0,023	0,240	136,86	2021
4192	Климасенко 9/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,076	0,000	0,016	0,092	117,68	2021
4193	Климасенко 26а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,068	0,000	0,002	0,070	78,03	2021
4194	Климасенко 12/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,318	0,000	0,041	0,359	186,50	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4196	Климасенко 14/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,283	0,000	0,039	0,322	180,56	2021
4197	Климасенко 12/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,289	0,000	0,053	0,342	219,33	2021
4198	Климасенко 18/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,299	0,000	0,040	0,338	182,40	2021
4199	Климасенко 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,041	0,000	0,004	0,044	82,32	2021
4200	Климасенко 10/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,053	0,389	219,39	2021
4201	Климасенко 14/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,310	0,000	0,043	0,354	192,71	2021
4202	Тореза 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,251	0,000	0,023	0,274	135,91	2021
4203	ПСА496	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,177	0,000	0,017	0,193	118,81	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4204	ПСА49г	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,409	0,000	0,037	0,447	176,26	2021
4205	ПСА45	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,182	0,000	0,016	0,198	116,54	2021
4206	ПСА47	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,180	0,000	0,018	0,198	121,46	2021
4207	Климасенко 20/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,300	0,000	0,041	0,341	186,10	2021
4208	ПСА35	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,037	0,373	176,25	2021
4209	ПСА43/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,081	0,000	0,023	0,103	135,35	2021
4210	ПСА51	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,180	0,000	0,018	0,198	120,85	2021
4211	ПСА49/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,070	0,000	0,385	0,454	1141,16	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4212	ПСА49	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,731	0,000	0,123	0,853	412,66	2021
4213	ПСА49а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,208	0,000	0,031	0,239	158,33	2021
4214	Климасенко 20/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,295	0,000	0,037	0,333	176,25	2021
4215	ПСА39	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,036	0,340	172,55	2021
4216	ПСА41	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,314	0,000	0,035	0,349	168,86	2021
4217	ПСА43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,028	0,266	149,12	2021
4218	ПСА43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,028	0,266	149,12	2021
4219	ПСА43	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,238	0,000	0,028	0,266	149,12	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4220	Климасенко 22/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,073	0,000	0,006	0,079	89,90	2021
4221	Климасенко 22/1	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,095	0,000	0,013	0,108	107,45	2021
4222	ПСА37	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,042	0,349	188,56	2021
4223	Тореза 4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,318	0,000	0,036	0,354	173,40	2021
4224	Тореза 14а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,093	0,000	0,026	0,119	145,33	2021
4225	Тореза 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,039	0,342	181,79	2021
4226	Тореза 10	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,296	0,000	0,037	0,333	175,15	2021
4227	Климасенко 16/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,088	0,000	0,024	0,112	139,14	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4228	Климасенко 18/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,300	0,000	0,038	0,338	178,88	2021
4229	40летВЛКСМ 24а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,105	0,154	0,002	0,261	76,39	2021
4230	ПСА25а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,107	0,000	0,032	0,139	162,12	2021
4231	Тореза 16	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,380	0,000	0,031	0,411	158,32	2021
4232	Тореза 20	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,291	0,000	0,029	0,321	153,33	2021
4233	Тореза 15а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,162	0,235	0,012	0,408	104,67	2021
4234	Климасенко 6	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,368	0,000	0,050	0,418	211,68	2021
4235	Климасенко 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,430	0,000	0,043	0,473	192,45	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4236	Тореза 2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,000	0,039	0,369	180,56	2021
4237	Тореза 2а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,329	0,000	0,039	0,368	181,17	2021
4238	Тореза 13	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,307	0,000	0,035	0,342	169,48	2021
4239	Климасенко 14/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,294	0,000	0,039	0,333	180,56	2021
4240	Климасенко 16/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,300	0,000	0,038	0,337	176,87	2021
4241	Тореза 8	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,298	0,000	0,036	0,334	172,71	2021
4242	Тореза 18	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,239	0,000	0,028	0,267	151,01	2021
4243	Тореза 14	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,296	0,000	0,037	0,333	175,63	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4244	Тореза 22	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,251	0,000	0,023	0,274	135,91	2021
4245	ПСА256	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,098	0,000	0,299	0,397	903,03	2021
4246	Климасенко 16/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,074	0,000	0,008	0,082	95,20	2021
4247	Климасенко 12/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,394	0,000	0,055	0,449	223,74	2021
4248	Тореза 7	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,303	0,000	0,038	0,340	176,87	2021
4249	ПСА31	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,154	0,000	0,020	0,174	127,63	2021
4250	Тореза 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,194	0,000	0,002	0,196	77,22	2021
4251	Тореза 21	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,194	0,000	0,002	0,196	77,22	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4252	Тореза 17	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,350	0,000	0,049	0,399	209,20	2021
4253	Тореза 15	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,336	0,000	0,012	0,349	106,84	2021
4254	Тореза 19	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,413	0,000	0,062	0,475	243,84	2021
4255	Тореза 11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,275	0,000	0,081	0,357	298,11	2021
4256	Тореза 9	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,312	0,000	0,039	0,351	179,33	2021
4257	Климасенко 3/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,338	0,000	0,036	0,374	172,55	2021
4258	Климасенко 11/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,560	0,000	0,070	0,630	267,55	2021
4259	Климасенко 9/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,330	0,000	0,037	0,367	175,63	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4260	Климасенко 5/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,296	0,000	0,030	0,326	155,56	2021
4261	Климасенко 9/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,566	0,000	0,095	0,661	337,13	2021
4262	Климасенко 5/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,296	0,000	0,030	0,326	155,56	2021
4263	Климасенко 9/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,200	0,000	0,020	0,220	126,65	2021
4264	Климасенко 11/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,321	0,000	0,017	0,338	119,77	2021
4265	Климасенко 11/3	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,315	0,000	0,044	0,359	194,71	2021
4267	Климасенко 7/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,326	0,000	0,027	0,353	147,10	2021
4268	Климасенко 3/2	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,441	0,000	0,049	0,490	207,64	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4269	Климасенко 5/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,078	0,000	0,023	0,100	135,35	2021
4271	Климасенко 3/4	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,144	0,000	0,019	0,163	124,55	2021
4272	Климасенко 9/5	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,599	0,000	0,039	0,639	181,11	2021
4273	Автотранспортная 12	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,089	0,000	0,001	0,090	75,51	2021
4275	Промстроевская 26	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,110	0,000	0,003	0,113	81,41	2021
4276	Промстроевская 34/11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,818	0,000	0,055	0,872	223,74	2021
4277	Промстроевская 46а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,052	0,000	0,001	0,053	75,51	2021
4278	Моховая 7/11	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,127	0,899	0,001	1,027	75,83	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4279	Тореза 91б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,410	0,000	0,191	0,600	601,89	2021
4280	Тореза 64/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,044	0,248	0,005	0,297	85,35	2021
4281	Тореза 105а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,329	0,000	0,042	0,371	189,52	2021
4282	Тореза 111а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,426	0,000	0,044	0,469	193,40	2021
4283	Тореза 111	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,380	0,000	0,047	0,427	203,95	2021
4284	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2021
4285	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2021
4286	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4287	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2021
4288	Тореза 90	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,115	0,000	0,024	0,139	139,52	2021
4289	Тореза 74	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,033	0,315	164,39	2021
4290	Тореза 68	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,425	0,000	0,041	0,466	184,87	2021
4291	Тореза 76	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,561	0,000	0,062	0,623	244,26	2021
4292	Тореза 115	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,587	0,000	0,069	0,655	263,04	2021
4293	Тореза 105	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,224	0,000	0,026	0,250	143,72	2021
4294	Тореза 70	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,398	0,000	0,038	0,436	178,71	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4295	Тореза 78а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,235	0,000	0,024	0,259	138,83	2021
4296	Тореза 76	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,561	0,000	0,062	0,623	244,26	2021
4297	Тореза 117/А	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,134	0,000	0,045	0,178	196,97	2021
4298	Тореза 97	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,289	0,000	0,035	0,324	170,09	2021
4299	40летВЛКСМ 110а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,153	0,000	0,086	0,239	311,49	2021
4300	40летВЛКСМ 114	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	1,924	0,000	0,243	2,166	746,55	2021
4301	40летВЛКСМ 106	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,039	0,421	181,48	2021
4302	Тореза 93	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,378	0,000	0,032	0,410	159,87	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4303	Тореза 101а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,432	0,000	0,039	0,471	180,83	2021
4304	40летВЛКСМ 108	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,406	0,000	0,042	0,448	188,56	2021
4305	40летВЛКСМ 108	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,406	0,000	0,042	0,448	188,56	2021
4306	Тореза 117	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,373	0,000	0,039	0,412	181,25	2021
4307	40летВЛКСМ 112а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,411	0,000	0,025	0,436	140,53	2021
4308	40летВЛКСМ 106б	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,234	0,000	0,023	0,257	136,86	2021
4309	40летВЛКСМ 112	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,374	0,000	0,026	0,400	145,33	2021
4310	Тореза 93	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,378	0,000	0,032	0,410	159,87	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4311	40летВЛКСМ 106	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,382	0,000	0,039	0,421	181,48	2021
4312	40летВЛКСМ 114а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,384	0,000	0,043	0,427	192,87	2021
4313	Клименко 58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,360	0,000	0,038	0,398	176,55	2021
4314	Клименко 58	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,360	0,000	0,038	0,398	176,55	2021
4315	40летВЛКСМ 106а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,231	0,000	0,023	0,254	136,24	2021
4316	Клименко 56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,438	0,000	0,049	0,486	207,18	2021
4317	Клименко 54	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,211	0,000	0,026	0,237	144,86	2021
4318	Тореза 101а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,432	0,000	0,039	0,471	180,83	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4319	Тореза 101	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,398	0,000	0,039	0,437	180,81	2021
4320	Тореза 101	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,398	0,000	0,039	0,437	180,81	2021
4321	Тореза 97	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,289	0,000	0,035	0,324	170,09	2021
4322	Тореза 103а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,317	0,000	0,034	0,351	165,78	2021
4323	Тореза 103	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,322	0,000	0,041	0,363	185,48	2021
4324	Клименко 48 48а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,249	0,000	0,030	0,279	155,56	2021
4325	Клименко 56	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,438	0,000	0,049	0,486	207,18	2021
4326	Клименко 52а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,130	0,000	0,009	0,139	97,60	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Затраты на организацию закрытой схемы ГВС, тыс. Рублей	Год реконструкции ИТП, год
4327	Клименко 60	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,422	0,000	0,049	0,471	208,26	2021
4328	Клименко 60а	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,157	0,000	0,043	0,200	190,40	2021
4329	Клименко 64	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,282	0,000	0,030	0,311	154,55	2021
4330	Клименко 52	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0,419	0,000	0,049	0,468	208,26	2021