



**Одинцовский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области
от «___» _____ 202_ г. № _____

**Схема теплоснабжения
Одинцовского городского округа Московской области
на период с 2020 до 2035 года**

Том 3. Обосновывающие материалы (книги 2-4)

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Заместитель Главы Администрации
Одинцовского городского округа

М.В. Коротаев
печать, подпись

Разработчик: АО «Одинцовская теплосеть»
Юр. адрес: 143002, Московская область, г. Одинцово, ул. Южная, 4, 8(495)150-1533
Факт. адрес: 143002, Московская область, г. Одинцово, ул. Южная, 4, 8(495)150-1533

г. Одинцово 2021 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Книга 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	5
2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	5
2.2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий	14
2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	35
2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	40
2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	80
2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	80
2.7. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	81
2.8. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки	81
Книга 3 Электронная модель системы теплоснабжения Одинцовского городского округа.	82
3.1. Часть 1. Существующее положение системы теплоснабжения	82
3.1.1. Описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	83
3.1.2. Графическое представление существующих объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов	84
3.1.3. Паспортизация объектов системы теплоснабжения	85
3.1.4. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	85
3.1.5. Графическое представление зон действия существующих систем теплоснабжения (источников тепловой энергии)	86
3.1.6. Графическое представление зон действия ресурсоснабжающих организаций.	93

3.1.7. Гидравлический расчет существующих тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	93
3.1.8. Расчет балансов тепловой энергии по существующим источникам тепловой энергии	96
3.1.9. Расчет потерь теплоносителя в существующих тепловых сетях.	97
1) Утечки из систем теплопотребления	97
2) Утечки на участках тепловой сети.....	98
3.1.10. Расчет существующих потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.	99
3.1.11. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в существующих тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.	103
3.1.12. Расчет показателей надежности существующей системы теплоснабжения.	104
3.2. Часть 2. Перспектива развития системы теплоснабжения	105
3.2.1. Графическое представление зон и объектов перспективного строительства с указанием строительных площадей, объемов и тепловых нагрузок объектов	105
3.2.2. Графическое представление планируемых к вводу в эксплуатацию источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения теплоснабжением объектов перспективного строительства.	123
3.2.3. Графическое представление перспективных зон действия систем теплоснабжения (источников тепловой энергии).	127
3.2.4. Графическое представление перспективных зон действия ресурсоснабжающих организаций.	127
3.2.5. Гидравлический расчет тепловых сетей, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.	135
3.2.6. Расчет перспективных балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии.	138
3.2.7. Расчет потерь теплоносителя в тепловых сетях, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.	139
3.2.8. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя в тепловых сетях, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.	140
3.2.9. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.	144
3.2.10. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.	146
Книга 4 Перспективные балансы тепловой мощности потребителей и источников тепловой энергии	146
4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов)	

существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки 146

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 199

4.3. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности на каждом этапе 200

4.4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 258

4.5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 258

Книга 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки городского округа на период до 2035 года определялся по представленным данным от Администрации городского округа Одинцово. В работе учтены пожелания теплоснабжающих и теплосетевых организаций с предложениями по модернизации системы теплоснабжения и решений назревших вопросов, связанных с теплоснабжением отдельных районов и проблемных объектов городского округа.

Для пересчета площадей планируемых к застройке зданий в требуемые тепловые нагрузки были использованы удельные показатели расхода тепловой энергии системы теплоснабжения на отопление зданий, предусмотренные территориальными строительными нормами «Теплозащита зданий жилищно-гражданского назначения», СП 50.13320.2012 (СНиП 23-02-2003) «Тепловая защита зданий», действующие нормативы потребления ГВС.

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Централизованное теплоснабжение городского округа Одинцово осуществляется от 165-ти котельных. Вырабатываемая в котельных тепловая энергия расходуется на отопление и горячее водоснабжение абонентов централизованных систем теплоснабжения, на покрытие тепловых потерь в сетях теплоснабжения городского округа и частично на собственные нужды источников тепловой энергии. Согласно результатам обработки исходных данных показатели спроса на тепловую мощность потребителей тепловой энергии городского поселения в зонах действия источников теплоты на 01.01.2020 составляют 1262,3 Гкал/ч. Распределение расчетных нагрузок по источникам тепловой энергии городского округа с разбивкой по видам теплопотребления представлено в таблице 2.1. Расчетные значения потребления тепловой энергии определены при средней температуре наружного воздуха в отопительный период минус 2,2°C, продолжительности – 205 суток и расчетной температуре наружного воздуха минус 25°C, в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».

Таблица 2.1. – Данные базового уровня потребления тепловой энергии

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
АО «Одинцовская теплосеть»									
Одинцово	1	Котельная №1	г. Одинцово, ул. Садовая, 11	23,55	54432	6,548	47234	30,10	101667
	2	Котельная №1-а	г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А	23,70	54777	7,230	52154	30,93	106931
	3	Котельная №2	г. Одинцово, ул. Северная, 34	26,15	60435	8,574	61849	34,72	122283
	4	Котельная №3	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 14б	34,28	79223	8,253	59533	42,53	138756
	5	Котельная №4	г. Одинцово, ул. Говорова, 22	106,90	247073	31,460	226938	138,36	474011
	6	Котельная №6	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а	12,53	28948	4,406	31783	16,93	60731
	7	Котельная №7	г. Одинцово, Можайское ш., 50-а	36,74	84911	8,569	61813	45,31	146724
	8	Котельная №8	г. Одинцово, ул. Комсомольская, 16-б	20,59	47589	6,900	49773	27,49	97362
	9	Котельная №8-а	г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а	17,81	41173	5,559	40100	23,37	81273
	10	Котельная «Одинцово-1»	г. Одинцово, в/г №315	2,00	4627	0,357	2575	2,36	7202
	11	Котельная «Отрадное»	г. Одинцово, ул. Молодежная, 1в	0,76	1757	0,380	2741	1,14	4498
	12	Котельная Городской бани	г. Одинцово, Можайское ш., 8	0,25	577	0,160	1154	0,41	1731
	13	Котельная «Университет»	г. Одинцово, ул. Н. Спортивная, 3а	4,01	9261	0,583	4205	4,59	13467
	14	Котельная №9	г. Одинцово, ул. Белорусская, 1	18,17	42002	4,376	31566	22,55	73569
	15	Котельная «Трехгорка-1»	г. Одинцова, ул. Чистяковой, 26	17,51	40479	6,069	43779	23,58	84258
	16	Котельная «Запрудная»	г.п. Одинцово, с. Немчиновка, ул. 2-я Запрудная	0,05	123	0,000	0	0,05	123
	17	Котельная «СОЦентр»	г. п. Одинцово, с. Ромашково	0,09	208	0,021	151	0,11	359
	18	Котельная п. д/о «Озера»	г.п. Одинцово, п. д/о Озера, 1-а	0,34	779	0,044	317	0,38	1096
	19	Котельная «ПИК-1»	г. Одинцово, ул. Каштановая, 10, к. 1, стр.1	3,32	7673	1,410	10171	4,73	17844
Барвихинское	20	Котельная Усово-Тупик	пос. Усово-Тупик, 11а	1,83	4237	0,207	1496	2,04	5733
Большие Вяземы	21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	11,25	26002	3,700	26690	14,95	52692
	22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	п. Большие Вяземы, ул. Городок-17	8,75	20223	0,260	1876	9,01	22099
	23	Котельная №3, Институт	п. Большие Вяземы, ул. Институт	1,07	2464	0,345	2492	1,41	4955
	24	Котельная №4, "Школьная"	п. Большие Вяземы, ул. Школьная	7,33	16948	0,000	0	7,33	16948
	25	Котельная «Петровское»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 5а	1,72	3975	1,800	12984	3,52	16960
	26	Котельная «Голаз»	д. Малые Вяземы, Петровское ш. 1	7,72	17852	0,225	1620	7,95	19472
	27	Котельная «Горловка»	д. Горловка	0,33	767	0,027	192	0,36	959
Голицыно	28	Котельная «Голицыно оч./с»	г. Голицыно, пр. Мира, 140	0,59	1368	0,000	0	0,59	1368
	29	Котельная «Бутынь»	п. Бутынь, в/г № 34	0,26	603	0,000	0	0,26	603

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°C, средней температуре отопительного периода -2,2°C и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
	30	Котельная школа «Гармония»	г. Голицыно, пр. Мира, 101	0,05	105	0,000	0	0,05	105
	31	Котельная №3 "Програинститут"	г. Голицыно, Можайское ш., 75	19,52	45111	7,100	51216	26,62	96327
	32	Котельная №4 "НИИР"	г. Голицыно, Полигон НИИР	0,55	1266	0,000	0	0,55	1266
	33	Котельная №6 (школа)	г. Голицыно, Пролетарский пр. 50	0,33	761	0,000	0	0,33	761
	34	Котельная №7	г. Голицыно, Коммунистический пр. 22	0,19	438	0,000	0	0,19	438
	35	Котельная №8-а	г. Голицыно, Петровское ш., 1	0,20	466	0,000	0	0,20	466
	36	Котельная №9	г. Голицыно, пр. Керамиков	6,54	15113	0,756	5453	7,30	20567
	37	Котельная №11	г. Одинцово, Минское ш. 45 км	1,12	2591	0,046	332	1,17	2923
	38	Котельная №13	г. Голицыно, Банный пер., 2	0,09	207	0,000	0	0,09	207
	39	Котельная №14	г. Голицыно, 3-ий Рабочий пер.	0,11	248	0,000	0	0,11	248
	40	Котельная №2 "Програинститут"	г. Голицыно, Промышленный пр. 18, стр.7	3,14	7248	0,150	1081	3,29	8329
	41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	г. Голицыно, ул. Петровское шоссе, д.45	0,08	187	0,000	0	0,08	187
Горское	42	Котельная №1 Горки-2	п. Горки-2, д.44, стр.1	6,03	13935	0,779	5622	6,81	19557
Ершовское	43	Котельная «Саввинская Слобода»	с. Саввинская Слобода, ул. Макарова	1,52	3520	0,167	1208	1,69	4728
	44	Котельная «Лесные Поляны»	д. Иваньево, ул. Заречная	0,24	548	0,000	0	0,24	548
	45	Котельная «Каринское»	с. Каринское, 1а	2,49	5764	0,368	2655	2,86	8419
	46	Котельная «Улитоно»	д. Улитоно	0,08	175	0,010	74	0,09	248
	47	Котельная «Андреевское»	с. Андреевское	0,17	390	0,031	221	0,20	611
	48	Котельная №27 «Фуньково»	п. Фуньково, в/г 32	1,74	4017	0,000	0	1,74	4017
Жаворонковское	49	Котельная №1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 30 лет Октября	2,80	6471	0,315	2274	3,11	8744
	50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Лесная, 20	0,47	1090	0,000	0	0,47	1090
	51	Котельная №3 «Юдино»	с. Юдино, ул. Верхняя, 3	0,30	687	0,000	0	0,30	687
	52	Котельная №4 «Перхушково»	д. Перхушково (ЦРБ №2)	2,61	6037	0,780	5627	3,39	11664
	53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,05	123	0,000	0	0,05	123
	54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,05	123	0,000	0	0,05	123
	55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. Железнодорожная	0,05	123	0,000	0	0,05	123
	56	Котельная №6 «Крюково»	д. Крюково, 24	0,08	195	0,012	87	0,10	281
	57	Котельная №8 «Крюково»	д. Крюково, 3	0,15	356	0,000	0	0,15	356

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
	58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	д. Ликино	3,28	7576	0,543	3914	3,82	11490
	59	Котельная «Юдино детский сад»	с. Юдино, 1-е Успенское ш., д.14	0,52	1202	0,015	107	0,53	1309
	60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	д. Зайцево, ул. Кокошкинское ш., 3	1,53	3534	0,242	1744	1,77	5278
	61	Котельная "Летний Отдых"	п. Летний Отдых, ул. Зеленая, 3а	3,23	7463	0,522	3768	3,75	11231
Захаровское	62	Котельная "Кобяково"	д. Кобяково в/г № 15	0,28	640	0,000	0	0,28	640
Кубинка	63	Котельная «Центральная»	д. Чупряково	3,41	7888	0,456	3286	3,87	11175
	64	Котельная №1, Кубинка	г. Кубинка, Можайское шоссе	0,14	329	0,019	135	0,16	464
	65	Котельная №2, Кубинка	г. Кубинка, ул. Колхозная	3,17	7329	0,267	1927	3,44	9256
	66	Котельная «Дубки»	п. Дубки	0,72	1660	0,000	0	0,72	1660
	67	Котельная №1 «Еремино»	д. Еремино	0,07	154	0,000	0	0,07	154
	68	Котельная №2 «Еремино»	д. Еремино	0,07	156	0,000	0	0,07	156
	69	Котельная "Сосновка"	п. Сосновка	3,07	7098	0,176	1267	3,25	8365
	70	Котельная «Кубинка-10»	городок Кубинка-10, в/г 247, Наро-Фоминское ш. 4	7,56	17464	0,970	6996	8,53	24460
Лесной Городок	71	Котельная №9 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	2,92	6749	1,350	9738	4,27	16487
	72	Котельная №10 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная	6,91	15975	2,650	19116	9,56	35091
	73	Котельная №11 "Лесной городок"	пос. ВНИИССОК	6,00	13858	0,181	1305	6,18	15163
Никольское	74	Котельная «Новый Городок»	п. Новый Городок	9,58	22142	1,305	9414	10,89	31555
	75	Котельная «Шарапово»	с. Шарапово, ба	2,33	5395	1,930	13922	4,26	19317
	76	Котельная «Никольское»	с. Никольское	0,07	172	0,012	89	0,09	261
	77	Котельная «Аниково»	д. Аниково	0,08	196	0,000	0	0,08	196
	78	Котельная «Санаторий Герцена»	пос. Санаторий Герцена	10,25	23679	3,000	21641	13,25	45319
	79	Котельная «Гигирево»	д. Гигирево	0,35	807	0,270	1948	0,62	2754
Новоивановское	80	Котельная «Новоивановское»	р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 9	19,92	46045	4,720	34048	24,64	80093
Успенское	81	Котельная «Горки-10»	Одинцовский р-н, пос. Горки-10, стр.45	28,45	65764	11,500	82956	39,95	148720
	82	Котельная «Успенское»	Одинцовский р-н, с. Успенское	6,39	14778	1,800	12984	8,19	27763
	83	Котельная «Сосны»	Одинцовский р-н, п. Сосны	7,81	18049	4,300	31018	12,11	49067
	84	Котельная «Успенское-1»	Одинцовский р-н, п.. Успенское	0,92	2128	0,110	793	1,03	2921

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
Часцовское	85	Котельная «Петелинская птицефабрика» * *	пос. Часцы, строение 3	5,85	13509	2,350	16952	8,20	30461
	86	Котельная «Покровское»	пос. Дачный КГБ, строение 17в	0,09	202	0,000	0	0,09	202
	87	Котельная «ПМС-4»	пос. Петелино	1,09	2526	0,620	4472	1,71	6999
	88	Котельная "Покровский городок"	с. Покровское	1,59	3663	0,800	5771	2,39	9434
Лесной Городок	89	Котельная №7 "Лесной Городок"	пос. Лесной городок, ул. Фасадная, д.2, стр.1	11,62	26857	2,760	19909	14,38	46766
Горское	90	Котельная №2, 4 МВт	п. Горки-2	0,80	1853	0,120	866	0,92	2719
Жаворонковское	91	Котельная №215	д. Перхушково, д. 215	0,71	1634	0,100	721	0,81	2356
Голицино	92	Котельная № 15 "Голицино"	г. Голицино, Коммунистический пр., 29-а	0,06	137	0,000	0	0,06	137
Никольское	93	Котельная «Ястребки»	д. Ястребки	0,07	167	0,000	0	0,07	167
Кубинка	94	Котельная "Акулово"	д. Акулово	0,13	310	0,000	0	0,13	310
0	95	Котельная "ст. Кубинка-2"	ст. Кубинка-2	0,12	279	0,000	0	0,12	279
Жаворонковское	96	Котельная «Жаворонки»	с. Жаворонки, ул. 7-Советская, 41, стр. 1	0,05	116	0,000	0	0,05	116
Захаровское	97	Котельная "Веденское"	с. Введенское, д. 30А	0,14	314	0,050	361	0,19	675
Итого АО «Одинцовская теплосеть»				591,7	1367579	161,1	1162204	752,8	2529783
МП «Звенигородские инженерные сети»									
Звенигород	98	Котельная пр. Ветеранов,6	г. Звенигород, пр. Ветеранов, 6	5,79	13384	0,368	2655	6,16	16039
	99	Котельная ул. Ленина, 30	г. Звенигород, ул. Ленина, 30	7,78	17984	2,151	15516	9,93	33500
	100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	г. Звенигород, Нахабинское шоссе, 2	21,66	50057	4,806	34668	26,46	84725
	101	Котельная ул. Лермонтова, 6	г. Звенигород, ул.Лермонтова, 6	6,80	15723	0,819	5908	7,62	21631
	102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	г. Звенигород, ул.Московская, 47	4,77	11032	0,357	2575	5,13	13607
	103	Котельная мкр. Восточный, 4а	г. Звенигород, мкр. Восточный, 4а	0,39	899	0,000	0	0,39	899
	104	Котельная ул. Парковая, 10Б	г. Звенигород, ул.Парковая, 10Б	0,74	1713	0,026	188	0,77	1900
	105	Котельная ул. Герцена, 13А	г. Звенигород, ул.Герцена, 13А	0,94	2182	0,062	447	1,01	2629
	106	Котельная п. Дютково	п. Дютково	0,12	275	0,000	0	0,12	275
	107	Котельная пер. Зареченский, 27	г. Звенигород, пер. Зареченский, 27	0,81	1861	0,157	1133	0,96	2993
	108	Котельная санатория Поречье	г. Звенигород, территория санатория «Поречье»	0,04	83	0,009	63	0,04	146
	109	Котельная Академия Дзюдо	г. Звенигород, квартал Маяковского	1,68	3885	0,000	0	1,68	3885
Итого МП «Звенигородские инженерные сети»				51,5	119078	8,8	63153	60,3	182231

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
МУП «ЖКХ Назарьево»									
Назарьевское	110	Котельная Назарьево (Промзона)	пос. Назарьево Промзона	6,58	15203	0,831	5992	7,41	21196
	111	Котельная Матвейково	пос. Матвейково	0,14	312	0,040	291	0,18	603
Итого МУП «ЖКХ Назарьево»				6,71	15515	0,87	6283	7,58	21798
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ									
Одинцово	112	БМК в/г №20	г.п. Одинцово, мкр. п. Баковка, в/г №20	1,35	3118	0,129	931	1,48	4048
Кубинка	113	Котельная №278	городок Кубинка-1, в/г 5/1	10,87	25123	0,580	4184	11,45	29307
	114	Котельная №104	ул. Генерала Вотинцева, в/г 120	4,33	10008	0,580	4184	4,91	14192
	115	Котельная №5482	городок Кубинка-8	6,64	15347	1,190	8584	7,83	23931
Никольское	116	Котельная Военных складов 3007	п. Чапаевка (Военные склады 3007)	1,18	2737	0,149	1075	1,33	3811
Часцовское	117	Котельная №5	пос. Гарь-Покровское	2,92	6742	0,662	4775	3,58	11517
	118	Котельная №122	пос. Часцы-1	1,98	4572	0,439	3168	2,42	7740
Звенигород	119	Котельная санатория Минобороны	г. Звенигород, Ратехинское шоссе	3,11	7176	0,279	2013	3,38	9189
Ершовское	120	БМК №87 в/г №1	в/г №1 д. Ягунино	4,17	9647	0,505	3643	4,68	13290
Одинцово	121	Котельная №214	г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова	0,38	868	0,131	943	0,51	1811
Итого ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ				36,92	85338	4,64	33499	41,57	118837
АО «Ресурс»									
Одинцово	122	Котельная №2	пос. ВНИИССОК, ул. Бородинская, 10	25,83	59702	7,059	50920	32,89	110622
ООО «Московский насосный завод»									
Одинцово	123	Котельная ООО «МНЗ»	г. Одинцово, ул. Транспортная, 2	19,14	44228	2,964	21381	22,10	65609
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»									
Одинцово	124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Маяковского, 7	0,70	1627	0,000	0	0,70	1627
	125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	г. Одинцово, ул. Союзная, 7	3,62	8358	0,000	0	3,62	8358
Итого ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»				4,32	9985	0,00	0	4,32	9985
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»									
Одинцово	126	Котельная ООО «БЗРИ»	г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53	5,40	12481	0,300	2164	5,70	14645
ООО «Теплосервис-М»									
Одинцово	127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	г. Одинцово, ул. Чистяковой, 30	57,67	133297	8,827	63674	66,50	196971
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»									
Одинцово	128	Котельная СМУ-158	г. Одинцово, ул. Полевая	7,95	18381	0,957	6903	8,91	25285
ООО «Теплосервис-М»									

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
Одинцово	129	БМК «Импульс»	г. Одинцово, ул. Чистяковой	5,21	12039	0,711	5129	5,92	17168
ООО «ТеплоЭнергоСервис»									
Одинцово	130	Котельная мкр. Немчиновка»	г.п. Одинцово, мкр. Немчиновка, ул. Связистов	8,76	20244	0,898	6478	9,66	26722
АО «ПИК-Регион»									
Одинцово	131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	г. Одинцово, ул. Рябиновая, 4	8,72	20154	7,439	53661	16,16	73816
ОАО «Союзэнерго»									
Звенигород	132	Котельная мкр. Южный	г. Звенигород, ул. Радужная, 13	6,42	14836	2,984	21525	9,40	36361
	133	Котельная АО «Союзэнерго»	проезд Строителей, д.8	4,14	9571	0,473	3411	4,61	12982
Итого ОАО «Союзэнерго»				10,56	24407	3,46	24937	14,02	49343
ООО «Гефест-Инжиниринг»									
Звенигород	134	Котельная «Гефест»	г. Звенигород, мкр. Супонево, стр.12	13,51	31220	7,408	53438	20,92	84658
ООО «УК Энергоцентр»									
Звенигород	135	Котельная №1 «Энергоцентр»	г. Звенигород, мкр. Ракитня, пер. Чайковского, вл.8	4,30	9938	2,152	15524	6,45	25462
	136	Котельная №2, ул. Некрасова	г. Звенигород, ул. Некрасова, 28	2,25	5193	0,000	0	2,25	5193
	137	Котельная №3 «ЛЮК»	г. Звенигород, ул. Лермонтова, 1	1,75	4045	0,750	5410	2,50	9455
	138	Котельная №4 Восточный	г. Звенигород, мкр.3, стр.16	4,14	9571	0,748	5396	4,89	14967
	139	Котельная №5 Южный	г. Звенигород, мкр. Южный, стр.43	4,36	10079	0,789	5691	5,15	15771
Итого ООО «УК Энергоцентр»				16,80	38827	4,44	32021	21,24	70848
ЗАО Дом отдыха «Связист»									
Звенигород	140	Котельная «Дом отдыха Связист»	г. Звенигород, п. д/о Связист	2,43	5626	0,360	2597	2,79	8222
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»									
Барвихинское	141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	пос. Барвиха	16,05	37089	3,000	21641	19,05	58729
ФГУП «Комплекс»									
Барвихинское	142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	п. Усово	2,70	6240	0,100	721	2,80	6962
ООО «РУШ»									
Барвихинское	143	Котельная ООО «РУШ»	д. Раздоры, 1-й километр Рублево-Успенского шоссе	7,74	17881	0,427	3080	8,16	20961
ООО НПО «Союз-М»									

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
Малые Вяземы	144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	д. Малые Вяземы, Петровское шоссе, 2, стр.2	1,87	4324	0,624	4501	2,50	8826
ОАО «Ямское поле»									
Большие Вяземы	145	Котельная ОАО «Ямское поле»	д. Ямщина	0,01	24	0,005	34	0,02	58,4
ООО «Голицынская управляющая компания»									
Голицыно	146	Котельная Заводской пр.	г. Голицыно, Заводской пр., д.12г	4,45	10290	0,723	5215	5,18	15505
ЗАО Дом отдыха «Ершово»									
Ершовское	147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	с. Ершово+Д/о Ершово	7,11	16428	0,688	4963	7,80	21391
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»									
Жаворонковское	148	Котельная «НМИЦ РК»	с. Юдино, ул. Красная, д.23	1,33	3074	0,240	1731	1,57	4805
АО «Теплоэнергетическое предприятие»									
Жаворонковское	149	Котельная "Митькино"	д. Митькино	2,70	6233	0,459	3311	3,16	9544
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера									
Заречье	150	Котельная АО «Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная	20,36	47057	4,600	33182	24,96	80239
ООО «УК «Кунцево»									
Заречье	151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	р.п. Заречье, ул. Тихая	5,35	12370	0,978	7055	6,33	19425
АО «Стройполимер»									
Захаровское	152	Котельная АО «Стройполимер»	д. Хлюпино	4,99	11531	0,627	4523	5,62	16054
ГАУЗ МО «КЦВМиР»									
Захаровское	153	Котельная МГКБ №45	п. Горбольницы № 45	1,49	3451	0,450	3246	1,94	6697
ООО «КТТ-Дубки»									
Лесной Городок	154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	пос. ВНИИССОК, ул. рябиновая, стр.4а	28,50	65871	4,846	34957	33,35	100828
ООО «МедСервис»									
Назарьевское	155	Котельная пансионата «Химик»	д. Дарьино пансионат Химик	1,65	3814	0,099	714	1,75	4528
ОАО «121 АРЗ»									
Никольское	156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	п. Старый Городок	12,10	27973	0,461	3325	12,56	31297
ИФА им. Обухова РАН									
Никольское	157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	д. Новошихово	1,46	3374	0,317	2284	1,78	5659
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")									
Часцовское	158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	пос. Дом отдыха Покровское	2,22	5126	0,860	6204	3,08	11330

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

Планировочный район (территориальный отдел)	№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Объем потребления тепловой энергии при расчетной температуре воздуха -25°С, средней температуре отопительного периода -2,2°С и продолжительности 205 суток					
				Отопление + вентиляция		ГВСср.		Итого: Σ	
				Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал
ООО «Московская Инженерная Компания									
Заречье	159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	р.п. Заречье, ул. Весенняя, 1	2,31	5344	0,416	3001	2,73	8344
ООО «ТеплоВиК»									
Лесной городок	160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 2	0,93	2138	1,920	13850	2,85	15988
	161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	пос. Лесной городок, ул. Грибовская, дом 6	1,22	2813	1,283	9255	2,50	12068
Итого ООО «ТеплоВиК»				2,14	4951	3,20	23105	5,35	28056
ООО «Пансионат "Лесной городок"									
Жаворонковское	162	Котельная «Лесной городок»	д. Осоргино, ул. Махмуда Эсамбаева, 1	1,33	3074	0,190	1371	1,52	4445
ООО "Конвент-Плюс"									
Звенигород	163	Котельная ООО «Конвент- Плюс»	г. Звенигород, пансионат «Поречье»	2,03	4680	0,353	2546	2,38	7227
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"									
Барвихинское	164	Котельная "Усово"	с. Усово	2,00	4623	0,375	2705	2,38	7328
Барвихинское	165	Котельная "Жуковка"	д. Жуковка	4,50	10401	0,625	4508	5,13	14909
Успенское	166	Котельная "Успенское"	Успенское	2,50	5778	0,400	2885	2,90	8664
Итого ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"				9,00	20801	1,40	10099	10,40	30900
Всего по городскому округу				1012,0	2339103	245,3	1769250	1257,3	4108352

“**” – здесь и далее договор аренды расторгнут с 01.06.2021 с арендодателем АО “Петелинская птицефабрика”

2.2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

На перспективу до 2035 года развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. Предполагается строительство новых зданий на свободных площадках. Изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем нового населения, а также существующего населения городского округа. Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городском округе, предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

В многоэтажных домах газ не предусматривается, а в малоэтажных (в основном коттеджного типа), где газ населением намечается использовать для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения. С этой целью в каждом таком доме устанавливаются автономные источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной производительности (в зависимости от площади отапливаемого помещения), а также аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

Общий прогноз изменения площади строительных фондов на территории городского округа складывается из приростов за счет нового строительства и изменений в существующем фонде за счет сноса ветхих и аварийных зданий. Перечень ветхих и аварийных домов, планируемых под снос в городском округе, приведен в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Перечень ветхих и аварийных домов, планируемых под снос

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая, м ²	Плановое количество проживающих, чел
г. Одинцово, микрорайон 3				
1	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 46	3840	240
2	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 48	3814	238
3	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 50	3847	240
4	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 52	3836	240
5	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 54	7633	477
6	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 64	7671	479
7	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 4	3875	242
8	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 6	3891	243
9	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 8	3873	242
10	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 43	3882	243
11	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 45	3656	229
12	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 47	3452	216
13	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 14	3552	222
14	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 16	3822	239
15	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 18	3815	238
16	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 20	3807	238
17	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 33	3818	239
18	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 35	4012	251
19	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 37	8056	504
20	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 41	4065	254
21	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 19	3858	241

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая, м²	Плановое количество проживающих, чел
22	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 21	3686	230
23	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 13	3780	236
24	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 15	3612	226
Итого			103153	6447
г. Одинцово, микрорайон 2				
1	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 12	7734	483
2	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 13	7681	480
3	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 15	3877	242
4	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 17	3877	242
5	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 1	3740	234
6	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 3	3761	235
7	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 5	3758	235
8	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 16	3682	230
9	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 18	3676	230
10	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 40	4164	260
11	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 42	4160	260
12	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 44	7742	484
13	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 30	5396	337
Итого			63248	3953
г. Одинцово, микрорайон 1-1а				
1	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 1	7472	467
2	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 2	3884	243
3	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 4	3941	246
4	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 8	3915	245
5	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 10	3880	243
6	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 12	3888	243
7	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 2	7709	482
8	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 6	3836	240
9	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 8	3919	245
10	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 10	6854	428
11	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 3	3890	243
12	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 5	3907	244
13	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 7	3824	239
14	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 9	3731	233
15	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 11	3817	239
16	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 15	3905	244
17	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 17	3915	245
18	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 19	7498	469
19	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 21	3897	244
20	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 23	3461	216
21	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 25	3867	242
22	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 27	3854	241
23	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 29	2899	181
24	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 31	2945	184
25	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 33	2852	178
26	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 35	3788	237
27	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 18	3194	200
28	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 20	2754	172
29	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 22	3873	242
30	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 26	3890	243
31	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 28	3830	239
32	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 30	3881	243
33	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 37	6665	417
34	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 39	6941	434
35	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 41	3950	247
36	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 2	3227	202
37	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 14	3812	238

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая, м²	Плановое количество проживающих, чел
38	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 4	3706	232
39	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 10	5090	318
40	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 12	5108	319
41	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 14	5195	325
42	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 16	4689	293
Итого			181153	11322
г. Одинцово, микрорайон 6				
1	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 100	3119	195
2	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 102	3046	190
3	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 104	4106	257
4	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 110	2768	173
5	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 112	3416	214
6	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 114	3828	239
7	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 116	5362	335
8	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 118	5418	339
9	2-эт. МКЖД	Можайское ш., 120	866	54
10	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 80	3653	228
11	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 82	5391	337
12	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 84	5407	338
13	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 86	4091	256
14	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 88	3980	249
15	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 90	4953	310
16	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 92	5693	356
17	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 94	3484	218
18	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 98	3702	231
19	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №1	712	45
20	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №2	748	47
21	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №3	1643	103
22	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №4	643	40
23	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №7	678	42
24	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 108	3634	227
25	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 106	3634	227
26	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №5	714	45
27	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №6	705	44
28	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №8	1283	80
Итого			86677	5417
г. Одинцово, микрорайон 7-7а				
1	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 54	3110	194
2	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 41	635	40
3	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 43	490	31
4	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 45	490	31
5	3-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 46	2421	151
6	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 47	757	47
7	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 48	758	47
8	3-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 52	2418	151
9	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 53	757	47
10	2-эт. МКЖД	ул. Вокзальная, 69	716	45
Итого			12552	785
г. Одинцово, микрорайон 8-8а				
1	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 20	718	45
2	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 2	1722	108
3	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 4	980	61
4	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 10	990	62
5	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 12	1028	64
6	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 14	1515	95
7	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 16	630	39
8	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 22	634	40

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая, м²	Плановое количество проживающих, чел
9	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 24	977	61
10	4-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 27	4493	281
11	3-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 29	1705	107
12	4-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 31	2848	178
13	3-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 33	907	57
14	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 2	787	49
15	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 4	761	48
16	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 6	764	48
17	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 8	770	48
18	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 10	749	47
19	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 12	800	50
20	1-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 24	228	14
21	5-эт. МКЖД	ул. Союзная, 34	3619	226
22	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 3	2715	170
23	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 5	3667	229
24	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 7	3641	228
25	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 9	5582	349
26	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 26	3680	230
27	5-эт. МКЖД	ул. Союзная, 28	3730	233
28	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 11	5734	358
Итого			56374	3523
Всего			503157	31447

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице 2.3.

Далее при актуализации схемы теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения. Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

Таблица 2.3 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
Ввод многоквартирного жилого фонда					
1	2021	МКЖД	УР квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.1	38858	БМК «Импульс»
2	2021	МКЖД	УР квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.2	20986	БМК "Импульс"
3	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	131240	Котельная №2
4	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	159760	Котельная №2
5	2026	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	231080	Котельная №2
6	2029	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	160740	Котельная №2
7	2021	Жилой дом корп.1.11	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	15830	Котельная ООО "ПИК-Регион"
8	2023	Жилой дом корп.1.17, 2.6 с встроенно-пристроенным ДООУ на 60 мест	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	18035	Котельная ООО "ПИК-Регион"
9	2023	Жилой дом корп.1.18	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	29400	Котельная ООО "ПИК-Регион"
10	2023	Жилой дом корп.1.19	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	27980	Котельная ООО "ПИК-Регион"
11	2023	Жилой дом корп.1.20	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	15770	Котельная ООО "ПИК-Регион"
12	2023	Жилой дом корп.1.21, 2.8	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	18035	Котельная ООО "ПИК-Регион"
13	2023	Жилой дом корп.1.22	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	15770	Котельная ООО "ПИК-Регион"
14	2023	Жилой дом корп.1.23, 2.9	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	19460	Котельная ООО "ПИК-Регион"
15	2023	Жилой дом корп.1.24, 2.10	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	27380	Котельная ООО "ПИК-Регион"
16	2023	Жилой дом корп.1.25	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	26750	Котельная ООО "ПИК-Регион"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
17	2023	Жилой дом корп.1.26	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	16460	Котельная ООО "ПИК- Регион"
18	2023	Жилой дом корп.1.27	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	30090	Котельная ООО "ПИК- Регион"
19	Многоквартирная жилая застройка		г. Одинцово, мкр 1-1а (50:20:0030101)	555315	Котельная №1+Котельная №1а
	2029	Можайское ш., 1	жилой дом №1	20588	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 2	жилой дом №2	26157	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 3	жилой дом №3	15803	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 4	жилой дом №4	15240	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 5	жилой дом №5	15803	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 6	жилой дом №6	16406	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 7	жилой дом №7	15461	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 8	жилой дом №8	15240	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 8	жилой дом №8а	15240	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 9	жилой дом №9	7279	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 10	жилой дом №10	15240	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 11	жилой дом №11	15803	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 12	жилой дом №12	15240	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 15	жилой дом №15	15803	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 17	жилой дом №17	15461	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 18	жилой дом №18	15240	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 19	жилой дом №19	7279	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 20	жилой дом №20	15240	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 21	жилой дом №21	15803	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 22	жилой дом №22	15240	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 23	жилой дом №23	15803	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 25	жилой дом №25	15461	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 26	жилой дом №26	4212	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 27	жилой дом №27	7279	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 29	жилой дом №29	4508	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 31	жилой дом №31	789	Котельная №1

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
	2032	Можайское ш., 33	жилой дом №33	3976	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 35	жилой дом №35	3976	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 37	жилой дом №37	3042	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 39	жилой дом №39	3976	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 41	жилой дом №41	3976	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 32	жилой дом №59	789	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 30	жилой дом К17	7760	Котельная №1
	2026	ул. Садовая, 2	жилой дом К18	21091	Котельная №1
	2026	ул. М. Жукова, 2	жилой дом К13	20327	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 14	жилой дом К14	22800	Котельная №1а
	2029	ул. М. Жукова, 4	жилой дом К15	19824	Котельная №1
	2024	ул. М. Жукова, 16	жилой дом К16	23684	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 10	жилой дом К11	19824	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 12	жилой дом К12	6670	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 14	жилой дом К19	8794	Котельная №1а
	2024	ул. Садовая, 10	жилой дом К22/1	13594	Котельная №1а
	2032	ул. Молодежная, 28	жилой дом К22/2	13594	Котельная №1
20	2021	Жилой дом 3-55	г. Одинцово, микрорайон 3, К-44 (50:20:0030103)	38500	Котельная №3
21	2022	Жилой дом 4-57	г. Одинцово, микрорайон 3, К-46 (50:20:0030103)	31500	Котельная №3
22	2023	Жилой дом 5-56	г. Одинцово, микрорайон 3, К-45 (50:20:0030103)	48340	Котельная №3
23	2023	Жилой дом 6-54	г. Одинцово, микрорайон 3, К-43 (50:20:0030103)	38500	Котельная №3
24	2020	Жилой дом 7-46	г. Одинцово, микрорайон 3, К-35 (50:20:0030103)	15280	Котельная №3
25	2021	Жилой дом 8-47	г. Одинцово, микрорайон 3, К-36 (50:20:0030103)	33400	Котельная №3
26	2022	Жилой дом 9-44	г. Одинцово, микрорайон 3, К-33 (50:20:0030103)	15280	Котельная №3
27	2023	Жилой дом 10-45	г. Одинцово, микрорайон 3, К-34 (50:20:0030103)	41000	Котельная №3
28	2024	Жилой дом 11-48	г. Одинцово, микрорайон 3, К-37 (50:20:0030103)	15280	Котельная №3
29	2025	Жилой дом 12-49	г. Одинцово, микрорайон 3, К-38 (50:20:0030103)	32700	Котельная №3
30	2026	Жилой дом 13-50	г. Одинцово, микрорайон 3, К-39 (50:20:0030103)	15280	Котельная №3
31	2021	Жилой дом 14-51	г. Одинцово, микрорайон 3, К-40 (50:20:0030103)	10100	Котельная №3
32	2021	Жилой дом 15-53	г. Одинцово, микрорайон 3, К-42 (50:20:0030103)	10100	Котельная №3
33	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-6 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	9172	Котельная №3

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
34	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-7 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	10213	Котельная №3
35	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-8 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	8778	Котельная №3
36	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-1 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	19478	Котельная №3
37	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-2 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	19478	Котельная №3
38	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-3 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	19478	Котельная №3
39	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-4 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	19478	Котельная №3
40	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-5 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	19478	Котельная №3
41	2026	Жилой дом 17, корп.2	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	14156	Котельная №6
42	2026	Жилой дом, 23	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	26801	Котельная №6
43	2025	Жилой дом, 3	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	22018	Котельная №6
44	2025	Жилой дом, 11	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	35125	Котельная №6
45	2025	Жилой дом, 12	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	46267	Котельная №6
46	2025	Жилой дом, 20	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	53642	Котельная №6
47	2025	Жилой дом, 9	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	26081	Котельная №6
48	2025	Жилой дом, 10	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	26081	Котельная №6
49	2031	Жилой дом, 4	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	34708	Котельная №6
50	2031	Жилой дом, 6	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	26081	Котельная №6
51	2031	Жилой дом, 7	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	26081	Котельная №6
52	2031	Жилой дом, 15	г. Одинцово, микрорайон 6-6а (50:20:0030106)	54136	Котельная №6
53	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:36)	51513	Котельная №7
54	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:38)	39135	Котельная №7
55	2025	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:30)	49819	Котельная №7
56	2031	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 8 (50:20:0030211)	121036	Котельная №8а

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
57	2021	МКЖД К-1	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	11282	Новая котельная №1 п. Красный
58	2021	МКЖД К-2	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	12981	Новая котельная №1 п. Красный
59	2024	МКЖД К-3	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	15682	Новая котельная №1 п. Красный
60	2024	МКЖД К-4	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	15682	Новая котельная №1 п. Красный
61	2024	МКЖД К-7	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	12123	Новая котельная №1 п. Красный
62	2024	МКЖД К-8	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	13418	Новая котельная №1 п. Красный
63	2029	МКЖД К-5	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	22639	Новая котельная №1 п. Красный
64	2029	МКЖД К-6	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	22639	Новая котельная №1 п. Красный
65	2029	МКЖД К-9	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	23584	Новая котельная №1 п. Красный
66	2029	МКЖД К-10	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	23584	Новая котельная №1 п. Красный
67	2029	МКЖД со встроенно-пристроенным Д/с К-11	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	25424	Новая котельная №1 п. Красный
68	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:13595)	55500	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
69	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:10272)	19100	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
70	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ул. Маршала Жукова, д. 23А, корп. 1,2 (50:20:0030103:2123)	24108	Котельная №3
71	2021	Мамоново, ЖК Дом на Баковке	Одинцово, д. Мамоново, ш. Можайское, вблизи д. 136	8460	Котельная №6
72	2021	Многokвартирная жилая застройка	п. Трехгорка, застройщик ООО "Ореол" (50:20:0010336:33150)	33635	Котельная "Трехгорка-1"
73	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №1 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	12290	ГТ-ТЭЦ

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
74	2022	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №2 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	43430	ГТ-ТЭЦ
75	2020	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	19150	Звенигород, Котельная №4 Восточный
76	2024	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №4 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	14550	
77	2025	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №5 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	14550	ГТ-ТЭЦ
78	2022	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №6 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	20208	ГТ-ТЭЦ
79	2025	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №7 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	55450	ГТ-ТЭЦ
80	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №9 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	42010	ГТ-ТЭЦ
81	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №10 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	19220	ГТ-ТЭЦ
82	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №13 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	34320	ГТ-ТЭЦ
83	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр. на месте котельной ООО "Союзэнерго")	21860	ГТ-ТЭЦ
84	2021	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.1, застройщик ООО "БРИЗ"	18150	ГТ-ТЭЦ
85	2021	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.2, застройщик ООО "БРИЗ"	22700	ГТ-ТЭЦ
86	2020	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.3, застройщик ООО "БРИЗ"	22700	ГТ-ТЭЦ
87	2021	МКЖД	г. Звенигород, ул. Некрасова, д.27/7 застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	27918	Котельная №2 ул. Некрасова, ООО «УК Энергоцентр»
88	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, микрорайон Пронина, застройщик ООО "ПИФ", ООО "Паритет"	25300	Котельная Нахабинское шоссе, 2
89	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Дзержинского. Застройщик ООО «РТР-Сервис»	21600	Котельная пр. Ветеранов,6

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
90	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, квартал ограниченный ул. Пролетарская, Чехова, Почтовая, Соловьёвская. Застройщик ООО «Запад-МГ»	12300	Звенигород, Котельная ул. Лермантова, 6
91	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Макарова, вл. 19, застройщик ЗАО «ЮИТ СититСтрой»	11200	Звенигород, Котельная ул. Ленина,30
92	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.5, застройщик ООО «Сити Эстейт»	3480	Новая котельная ЖК "Центральный"
93	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.6, застройщик ООО «Сити Эстейт»	2710	Новая котельная ЖК "Центральный"
94	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.7, застройщик ООО «Сити Эстейт»	15450	Новая котельная ЖК "Центральный"
95	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	3460	Новая котельная ЖК "Центральный"
96	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	3580	Новая котельная ЖК "Центральный"
97	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	11350	Новая котельная ЖК "Центральный"
98	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	10770	Новая котельная ЖК "Центральный"
99	2021	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.1, 2+сад и школа	200580	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
100	2022	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3	83600	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
101	2023	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.4, 5, 6	539090	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
102	2023	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	640000	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
103	2030	Многоквартирная жилая застройка	д. Малые Вяземы, ЖК "высокие Жаворонки" (50:20:0041411:185)	495445	Новая котельная №2 д. Малые Вяземы
104	2035	Многоквартирная жилая застройка	п. Большие Вяземы (50:20:0041411:4922)	111780	Котельная №2, п. Большие Вяземы

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
105	2025	Малоэтажная жилая застройка (4 этажа)	г. Голицыно, мкр. Северный (50:20:0060231)	17380	Новая котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный
106	2022	Многоквартирная жилая застройка	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	128700	Новая котельная "Бутынь"
107	2021	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.20 (50:20:0040306:287)	10070	Новая котельная №7 с. Лайково
108	2021	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.22 (50:20:0040306:287)	12730	Новая котельная №7 с. Лайково
109	2022	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.17 (50:20:0040306:287)	9470	Новая котельная №7 с. Лайково
110	2022	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.19 (50:20:0040306:287)	12280	Новая котельная №7 с. Лайково
111	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.23 (50:20:0040306:287)	6120	Новая котельная №7 с. Лайково
112	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.18 (50:20:0040306:287)	16080	Новая котельная №7 с. Лайково
113	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.36 (50:20:0040306:287)	11670	Новая котельная №7 с. Лайково
114	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.35 (50:20:0040306:287)	4250	Новая котельная №7 с. Лайково
115	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.34 (50:20:0040306:287)	8690	Новая котельная №7 с. Лайково
116	2023	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.68 (50:20:0040306:349)	14310	Новая котельная №8 с. Лайково
117	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.70 (50:20:0040306:349)	23220	Новая котельная №8 с. Лайково
118	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.69 (50:20:0040306:349)	15390	Новая котельная №8 с. Лайково
119	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.63 (50:20:0040306:349)	8290	Новая котельная №8 с. Лайково
120	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.64 (50:20:0040306:349)	13940	Новая котельная №8 с. Лайково
121	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.62 (50:20:0040306:349)	22855	Новая котельная №8 с. Лайково

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
122	2035	Многоквартирная жилая застройка	д. Функово	38100	Новая котельная «Фуньково»
123	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942)	230550	Новая котельная №4 д. Зайцево
124	2025	Малоэтажная жилая застройка	д. Митькино (50:20:0070312:4135; 50:20:0070312:4137; 50:20:0070312:4139; 50:20:0070312:4138)	132200	Котельная "Митькино"
125	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Крюково (50:20:0070227:10186) ЖК Эльйон	21530	Новая котельная №5 д. Крюково
126	2030	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:195)	232480	Новая котельная №6 с. Перхушково
127	2035	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:194)	400000	Новая котельная №6 с. Перхушково
128	2021	Малоэтажная жилая застройка	д. Ликино, уч.80-82,53,96П,97П,98П	6784	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»
129	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	227460	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
130	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:724)	79000	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
131	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	90000	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
132	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, ул. Колхозная	5140	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
133	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, 18 (50:20:0100105:251)	3120	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
134	2032	Общественно-жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, д.26, д. 28, д.30	10000	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
135	2032	Среднеэтажная жилая застройка	д. Чупряково	20000	Котельная «Центральная», д. Чупряково
136	2032	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	19500	Новая котельная №9 г. Кубинка
137	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок (между ул. Молодежная и Грибовская)	62000	Котельная №7 "Лесной Городок"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
138	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок, ул. Лесная, 6 (50:20:0071307:357)	9350	Котельная №9 "Лесной Городок"
139	2022	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:2697)	19900	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
140	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	29630	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
141	2035	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК	5600	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
142	2027	Многоквартирная жилая застройка	пос. Назарьево (50:20:0041514:1901; 50:20:0000000:773)	29150	Котельная Назарьево (Промзона)
143	2021	Многоквартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:2381)	120000	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
144	2021	Многоквартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:5066)	107280	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
145	2022	Многоквартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д.Марфино, корп.4.1, ЖК Западные ворота столицы	19385	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
146	2022	Многоквартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д.Марфино, корп.4.2, ЖК Западные ворота столицы	20095	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
147	2025	Малоэтажная жилая застройка	с. Успенское	35550	Котельная «Успенское»
148	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Горки-10	53160	Котельная «Горки-10»
149	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Сосны	26190	Котельная «Сосны»
150	2021	Многоквартирная жилая застройка	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк", корп.1+корп.2	105438	Котельная ООО "Град- Инвест" д. Мякинино
151	2022	Многоквартирная жилая застройка	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк", корп.3	54629	Котельная ООО "Град- Инвест" д. Мякинино
ИТОГО на расчетный срок				8151139	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения					
1	2022	Больничный стационар	Реконструкция ГБУЗ МО "Одинцовская ЦРБ", ул. М. Бирюзова, 3Г на 600 коек (50:20:0030103:56)	12000	Котельная №3
2	2023	Поликлиника на 282 посещений в смену	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	4935	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
3	2022	Амбулатория на 50 посещений в смену	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	875	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
4	2024	Поликлиника на 80 посещений в смену	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	1400	Новая котельная "Бутынь"
5	2025	Поликлиника на 515 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:287)	9013	Новая котельная №7 с. Лайково
6	2025	Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941; 50:20:0070303:1942)	3500	Новая котельная №4 д. Зайцево
7	2025	Поликлиника на 85 посещений в смену	д. Митькино	1488	Котельная "Митькино"
8	2025	Поликлиника на 20 посещений в смену	д. Крюково (50:20:0070227:10186)	350	Новая котельная №5 д. Крюково
9	2030	Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	4550	Новая котельная №6 с. Перхушково
10	2022	Поликлиника на 150 посещений в смену	д.п. Лесной Городок, ЖК "Лесной Городок", ул. Грибовская	2625	Котельная №10 "Лесной Городок"
11	2022	Больничныи сстационар	р.п. Новоивановское, Большой бульвар, север (200 коек)	4000	Котельная «Новоивановское»
12	2023	Поликлиника на 220 посещений в смену	с. Ромашково, ул. Каширина, д.1Б	1283	Котельная «СОЦентр»
ИТОГО на расчетный срок				46018	
Учреждения общего и специального образования					
1	2023	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, микрорайон Одинцово-1 (50:20:0030206:1990)	5088	Котельная ООО «ПИК-Регион»
2	2022	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, ЖК Одинцовский парк" (50:20:0020321:3348)	5088	Котельная №9, АО «Одинцовская теплосеть»
3	2035	ДОУ 360 мест	ЖК "Гусарская баллада" (50:20:0070227:13595)	5225	Котельная №2, АО «Ресурс»
4	2022	ДОУ 360 мест	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0040111:2567)	5225	Новая котельная №1 п. Красный
5	2022	ДОУ 45 мест	г. Звенигород, ул. Дзержинского, пер. Чайковского, проектируемый проезд (встр.-пристр.	655	Котельная пр. Ветеранов,6
6	2023	ДОУ 450 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3 (50:20:0010112:4963)	6288	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
7	2023	ДОУ 50 мест	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	726	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
8	2022	ДОУ 290 мест	д. Малые Вяземы, ул. Петровское шоссе	4216	Котельная «ГОЛАЗ»
9	2024	ДОУ 390 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	5657	Новая котельная "Бутынь"
10	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково мелодии (50:20:0040306:287)	5186	Новая котельная №7 с. Лайково
11	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково парк (50:20:0040306:349)	5186	Новая котельная №8 с. Лайково
12	2025	ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	3637	Новая котельная №4 д. Зайцево
13	2025	ДОУ 220 мест	д. Зайцево, ООО "Стройинвест" (50:20:0070312:3941)	3165	Новая котельная №4 д. Зайцево
14	2022	ДОУ 325 мест	д. Митькино (ООО "СДИ")	4715	Котельная "Митькино"
15	2025	ДОУ 45 мест	д. Крюково, ЗАО "Монолит" (50:20:0070227:10186)	674	Новая котельная №5 д. Крюково
16	2030	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:56)	5119	Новая котельная №6 с. Перхушково
17	2035	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Пересвет-Реал Эстейт" (50:20:0000000:307386)	5119	Новая котельная №6 с. Перхушково
18	2035	ДОУ 100 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	1482	Новая котельная "Юдино"
19	2024	ДОУ 185 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	2694	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
20	2032	ДОУ 200 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	2896	Новая котельная №9 г. Кубинка
21	2022	ДОУ 80 мест	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	1172	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
22	2023	ДОУ 100 мест	д.п. Лесной Городок, вблизи ул. Энергетиков д.2	1482	Котельная №7 "Лесной Городок"
23	2022	ДОУ 190 мест	р.п. Новоивановское, "РЕВЕС" (50:20:0020109:3243)	2761	Котельная «Новоивановское»
24	2022	ДОУ 110 мест	р.п. Новоивановское, "ГК ПИК"	1616	Котельная «Новоивановское»
25	2025	ДОУ 150 мест	п. Горки-10 (50:20:0041615:1509)	2223	Котельная «Горки-10»
26	2023	Школа на 2150 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	65154	Котельная №2

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
27	2023	Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	5922	Котельная №2
28	2029	Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	9381	Котельная №2
29	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	15777	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
30	2034	Общеобразовательное учреждение на 100 мест	пос. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	2042	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
31	2024	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	14024	Новая котельная "Бутынь"
32	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	п. Горки 2, 50:20:0040710:1368	15777	Котельная №1 Горки-2
33	2035	Дошкольная образовательная организация на 220 мест	д. Фуньково	4120	Новая котельная «Фуньково»
34	2025	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	19108	Новая котельная №4 д. Зайцево
35	2022	Общеобразовательное учреждение на 650 мест	д. Митькино	12271	Котельная "Митькино"
36	2030	Общеобразовательное учреждение на 1110 мест	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	21036	Новая котельная №6 с. Перхушково
37	2035	Общеобразовательное учреждение на 675 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	13060	Новая котельная "Юдино"
38	2025	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	14199	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
39	2024	Общеобразовательное учреждение на 654 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	12359	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
40	2032	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	19108	Новая котельная №9 г. Кубинка
41	2022	Общеобразовательное учреждение на 550 мест	пос. Летний Отдых	10518	Котельная "Летний Отдых"
42	2024	Общеобразовательное учреждение на 300 мест	р.п. Новоивановское вблизи д. Марфино (50:20:0020109:5066)	5697	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
43	2021	ДОУ	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	6466	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
44	2021	Общеобразовательное учреждение	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	19108	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
ИТОГО на расчетный срок				372417	
Физкультурно-спортивные учреждения					
1	2022	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Одинцово, ЖК «Гусарская слобода» (50:20:0070227:13595)	1000	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
2	2035	Бассейн в реконструируемой школе №12	г. Одинцово, ул. Молодежная, д.16-в (50:20:0030101:547)	212	Котельная №1
3	2024	ФОК с спортивным залом и бассейном	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	540	Новая котельная "Бутынь"
4	2024	Спортивные залы	п. Заречье (50:20:0020202:601)	720	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
5	2032	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	800	Новая котельная №9 г. Кубинка
6	2035	ФОК	п. Горки-10 (50:20:0041615:13510)	330	Котельная «Горки-10»
ИТОГО на расчетный срок				3602	
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания					
1	2021	Коммерческо-деловой комплекс «Rublevo Business Park» (административно-офисное здание+торговля)	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:1560;50:20:0010112:1771)	18991	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
2	2023	Досуговый центр	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	1440	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
3	2032	Культурно-досуговый центр	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	5841	Новая котельная №9 г. Кубинка
4	2021	Торгово-складской комплекс «Галерея Одинцово»	вблизи д. Лохино (50:20:0010336:250; 50:20:0010336:251)	69480	БМК «Импульс»
5	2021	Инвестиционный проект ООО «Ореол» (многофункциональный гостиничный, офисный и торговый комплекс)	п. Трехгорка (50:20:0010336:33150)	14950	Котельная «ул. Чистяковой, 30»
6	2020	Многофункциональный зрелищный центр	р.п. Новоивановское (50:20:0020411:2920)	42848	Котельная «Новоивановское»

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения источника тепла
7	2029	Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)		Котельная №2
8	2023	Торгово-офисный комплекс корп.4	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	164590	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
9	2023	Торгово-офисный комплекс корп.5	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	82500	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
10	2023	Торгово-офисный комплекс корп.6	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	61450	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
11	2029	Кафе	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)		Котельная №2
ИТОГО на расчетный срок				462090	
Учреждения культуры и искусства					
1	2021	Дом культуры	пос. Горки-10 (50:20:0041615:662)		Котельная «Горки-10»
ИТОГО на расчетный срок				0	
ВСЕГО на расчетный срок:				9035267	

Также в Одинцовском городском округе в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона на период до 2035 года предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Перспективные объекты капитального строительства общественных и производственных зданий

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планировочный район	Ориентировочный год реализации	Примечание
1	индустриальный парк «Патриот»	вблизи д. Кубинка 50:20:0070818:3243	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
2	гольф-поле чемпионского класса ООО «РАЕВО ГОЛЬФ» застройщик ООО «РАЕВО ГОЛЬФ»	д. Раево 50:20:0060221:3158 и соседние	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
3	торговый Центр «Леруа Мерлен» застройщик ООО «Новолекс-Заречье»	р.п. Заречье, ул. Заречная 50:20:0020202:9752	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
4	производственная база с объектами инженерной инфраструктуры ООО «Горизонталь», застройщик ООО «Горизонталь»	п. Немчиновка 50:20:0010215:32 50:20:0010215:1068 50:20:0010215:6885	2023	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
5	многофункциональный торгово-развлекательный комплекс «Леденцовопарк», застройщик ООО «САНДОНИЯ ЛИМИТЕД»	в районе с. Юдино, уч.2 50:20:0070227:13609	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
6	многофункциональный мультимодальный транспортный узел застройщик ООО «ФИНМАРКТ»	п. Новоивановское, 19 км Минского шоссе 50:20:0020411:3213	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
7	пансионат «Зелёный бор», застройщик ООО «Интраст Компани»	д. Ларюшино 50:20:0050330:5 50:20:0050330:1010	2021	теплоснабжение будет осуществляться от перспективной автономной производственно-отопительной котельной
8	многофункциональный торгово-развлекательный комплекс «Твой Дом», застройщик ЗАО «КРОКУС»	с. Немчиновка	2021	теплоснабжение будет осуществляться от существующей автономной производственно-отопительной котельной Филиала "ВЕГАС Кунцево" АО «КРОКУС» (ТРЦ «Твой дом») (отражено в п 1.1.3 Схемы)
9	хирургический комплекс и надземная автостоянка в составе действующего клинического госпиталя Лапино	вблизи д. Лапино 50:20:0040643:334	2021	теплоснабжение будет осуществляться от существующей автономной производственно-отопительной котельной ООО "ХАВЕН" (Клинический госпиталь Лапино) (отражено в п 1.1.3 Схемы)

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планировочный район	Ориентировочный год реализации	Примечание
10	многофункциональный образовательный комплекс	вблизи д. Раздоры 50:20:0010112:173; 50:20:0010112:1583; 50:20:0010112:1585; 50:20:0010112:1587; 50:20:0010112:1735; 50:20:0010112:1859; 50:20:0010112:1860; 50:20:0010112:1586	2022	теплоснабжение будет осуществляться от существующей автономной производственно-отопительной котельной АНОО "Областная гимназия им. Е.М. Примакова" (отражено в п 1.1.3 Схемы)
11	Новгородковская СОШ	п. Новый Городок 50:20:0090412:2417	2020	объект введен в эксплуатацию в 2020г. Теплоснабжение осуществляется от существующей котельной Новый городок (АО «Одинцовская теплосеть») отражено в слое «тепловые сети, сети ГВС 2020г. электронной модели)
12	офисное здание с встроенными помещениями предприятий торговли, застройщик ООО «Стройтехинвест»	г. Одинцово, мкр. 7, ул. Баковская 50:20:0030106:125	2020	объект введен в эксплуатацию в 2020г. Теплоснабжение осуществляется от существующей котельной №7 (АО «Одинцовская теплосеть») (отражено в в слое «тепловые сети, сети ГВС 2020г. электронной модели)

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства в производственных зонах (промышленные и коммунально-складские объекты) и приравненных к ним объектов общественно-деловых зон, указанных в таблице 1.1-3 будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон, являющихся источником генерации теплоты для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (определение п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018 «Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования»). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

В соответствии с расположением на территории Одинцовского городского округа перспективных объектов капитального строительства общественных и производственных зданий, указанных в таблице 1.1-3, от них не осуществляется теплоснабжении жилищного фонда. Таким образом, далее в Схеме теплоснабжения Одинцовского городского округа, объекты подключаемые к автономным производственно-отопительным котельным, не рассматриваются.

2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение городского округа Одинцово на перспективу до 2035 года выполнен на основании предоставленных данных по городскому округу и с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Для расчета перспективных тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора приняты: удельные расходы тепловой энергии на отопление жилых (на 1 м² общей площади) и общественных зданий (на 1 м³) в соответствии со СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» с учетом их пересчета на климатические условия городского округа по формуле:

$$q_{от}^{час} = q_h^{req} * \frac{D_d}{n_0 * 24} * \frac{t_{вн} - t_{р.о.}}{t_{вн} - t_{ср.о.}}, \text{ ккал/ч}$$

где:

q_h^{req} – нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых помещений в жилых домах всех видов, кДж/(м²*°C*сутки);

$t_{вн}$ – расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых помещений, принимаемая согласно ГОСТ 30494 для соответствующих типов зданий, и в соответствии со СНиП 23-01, °C;

$t_{р.о.}$ – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °C (- 25 °C);

$t_{ср.о.}$ – средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °C (- 2,2 °C);

n_0 – продолжительность отопительного периода, суток (205 суток);

D_d – градусо-сутки отопительного периода, °C*сут (4756°C*сут).

Значения продолжительности отопительного периода и градусо-суток для каждого типа здания принимались в соответствии с СНиП 23-01.

Удельные расходы тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий представлены соответственно в таблицах 2.5 и 2.6.

Таблица 2.5 – Удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий (ккал/ч на 1 м² общей площади)

№ п/п	Отапливаемая площадь домов, м2	С числом этажей			
		1	2	3	4
1	60 и менее	64,04	-	-	-
2	100	57,18	61,75	-	-
3	150	50,32	54,89	59,47	-
4	250	45,74	48,03	50,32	52,61
5	400	-	41,17	43,46	45,74
6	600	-	36,60	38,88	41,17
7	1000 и более	-	32,02	34,31	36,60

Таблица 2.6 – Удельный расход тепловой энергии на отопление общественных зданий (ккал/ч на 1 м³ отапливаемого объема)

Типы зданий	Этажность зданий							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Жилые, гостиницы, общежития	из таблицы выше			14,18	13,27	12,58	11,89	11,44
Общественные, кроме перечисленных в поз.3, 4 и 5 таблицы	19,21	17,38	16,47	14,64	14,18	13,49	12,81	-

Типы зданий	Этажность зданий							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	15,55	15,10	14,64	14,18	13,72	13,27	12,81	-
Дошкольные учреждения	21,03	-	-	-	-	-	-	-
Сервисного обслуживания	10,52	10,06	9,61	9,15	9,15	-	-	-
Административного назначения (офисы)	16,47	15,55	15,10	12,35	10,98	10,06	9,15	9,15

2) удельные расходы тепловой энергии на вентиляцию общественных зданий с коэффициентом 0,6 от удельного расхода тепла на их отопление.

3) удельный расход тепловой энергии на горячее водоснабжение на одного человека в жилых и общественных зданиях в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг" (с изменениями от 6 мая 2011 г., 28 марта 2012 г.) по формуле:

$$q_{\text{ГВС}} = N_{\text{ГВС}} \cdot 24 \cdot \rho_0 \cdot C \cdot (t_h - t_c) \cdot (1 + K_{\text{тп}}) / 10^{-3}, \text{ ккал/ч на человека,}$$

где:

$N_{\text{ГВС}}$ - суточный расход воды на нужды горячего водоснабжения, принимаемый согласно СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий», л/(сут.*чел.);

ρ_0 - объемный вес воды, равный 983,18 кг/м³ при температуре $t_h = 55^\circ\text{C}$;

C - теплоемкость воды, равная 1 ккал/(кг*°C);

t_h - температура горячей воды в местах водоразбора принята в соответствии со СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий», °C (55°C);

t_c - средняя температура холодной воды в сети водопровода в отопительный период, °C (5°C);

$K_{\text{тп}}$ - коэффициент, учитывающий тепловые потери трубопроводами систем горячего водоснабжения и затраты тепловой энергии на отопление ванных комнат (для изолированных трубопроводов – 0,02).

Удельные расходы тепловой энергии на горячее водоснабжение на одного человека в жилых и общественных зданиях представлены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Удельный расход тепловой энергии на горячее водоснабжение в жилых общественных зданиях (ккал/ч (Гкал/мес.) на 1 человека)

Потребители	Измеритель	Норма расхода воды, л					
		в средние сутки		в сутки наибольшего водопотребления		в час наибольшего водопотребления	
		общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей
1. Жилые дома квартирного типа:							
с водопроводом и канализацией без ванн	1 житель	95	-	120	-	6,5	-
с газоснабжением	то же	120	-	150	-	7	-
с водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	«	150	-	180	-	8,1	-
с водопроводом, канализацией и ваннами с газовыми водонагревателями	«	190	-	225	-	10,5	-

Потребители	Измеритель	Норма расхода воды, л					
		в средние сутки		в сутки наибольшего водопотребления		в час наибольшего водопотребления	
		общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей
с быстродействующими газовыми нагревателями и многоточечным водоразбором	«	210	-	250	-	13	-
с централизованным горячим водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками и душами	«	195	85	230	100	12,5	7,9
с сидячими ваннами, оборудованными душами	«	230	90	275	110	14,3	9,2
с ваннами длиной от 1500 до 1700 мм, оборудованными душами	«	250	105	300	120	15,6	10
высотой св. 12 этажей с централизованным горячим водоснабжением и повышенными требованиями к их благоустройству	1 житель	360	115	400	130	20	10,9
2. Общежития:							
с общими душевыми	то же	85	50	100	60	10,4	6,3
с душами при всех жилых комнатах	«	110	60	120	70	12,5	8,2
с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции здания	«	140	80	160	90	12	7,5
3. Гостиницы, пансионаты и мотели с общими ваннами и душами	«	120	70	120	70	12,5	8,2
4. Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	«	230	140	230	140	19	12
5. Гостиницы с ваннами в отдельных номерах, % от общего числа номеров:							
до 25	«	200	100	200	100	22,4	10,4
« 75	«	250	150	250	150	28	15
« 100	«	300	180	300	180	30	16
6. Больницы:							
с общими ваннами и душевыми	1 койка	115	75	115	75	8,4	5,4
с санитарными узлами, приближенными к палатам	то же	200	90	200	90	12	7,7
инфекционные	«	240	110	240	110	14	9,5
7. Санатории и дома отдыха:							
с ваннами при всех жилых комнатах	«	200	120	200	120	10	4,9
с душами при всех жилых комнатах	«	150	75	150	75	12,5	8,2
8. Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	13	5,2	15	6	2,6	1,2
9. Детские ясли-сады:							
с дневным пребыванием детей:							

Потребители	Измеритель	Норма расхода воды, л					
		в средние сутки		в сутки наибольшего водопотребления		в час наибольшего водопотребления	
		общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей
со столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	21,5	11,5	30	16	9,5	4,5
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	то же	75	25	105	35	18	8
с круглосуточным пребыванием детей:							
со столовыми, работающими на полуфабрикатах	«	39	21,4	55	30	10	4,5
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 ребенок	93	28,5	130	40	18	8
10. Пионерские лагеря (в том числе круглогодичного действия):							
со столовыми, работающими на сырье и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 место	200	40	200	40	18	8
со столовыми, работающими на полуфабрикатах и стиркой белья в централизованных прачечных	то же	55	30	55	30	10	4,5
11. Прачечные:							
механизированные	1 кг сухого белья	75	25	75	25	75	25
немеханизированные	то же	40	15	40	15	40	15
12. Административные здания	1 работающий	12	5	16	7	4	2
13. Учебные заведения (в том числе высшие и средние специальные) с душевыми при гимнастических залах и буфетами, реализующими готовую продукцию	1 учащийся и 1 преподаватель	17,2	6	20	8	2,7	1,2
14. Лаборатории высших и средних специальных учебных заведений	1 прибор в смену	224	112	260	130	43,2	21,6
15. Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся и 1 преподаватель в смену	10	3	11,5	3,5	3,1	1
То же, с продленным днем	то же	12	3,4	14	4	3,1	1
16. Профессионально-технические училища с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	«	20	8	23	9	3,5	1,4

Потребители	Измеритель	Норма расхода воды, л					
		в средние сутки		в сутки наибольшего водопотребления		в час наибольшего водопотребления	
		общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей
17. Школы-интернаты с помещениями:							
учебными (с душевыми при гимнастических залах)	«	9	2,7	10,5	3,2	3,1	1
спальными	1 место	70	30	70	30	9	6
18. Научно-исследовательские институты и лаборатории:							
химического профиля	1 работающий	460	60	570	80	55,6	8
биологического профиля	то же	310	55	370	75	32	8,2
физического профиля	«	125	15	155	20	12,9	1,7
естественных наук	«	12	5	16	7	3,5	1,7
19. Аптеки:							
торговый зал и подсобные помещения	«	12	5	16	7	4	2
лаборатория приготовления лекарств	«	310	55	370	75	32	8,2
20. Предприятия общественного питания:							
для приготовления пищи:							
реализуемой в обеденном зале	1 условное блюдо	12	4	12	4	12	4
продаваемой на дом	то же	10	3	10	3	10	3
выпускающие полуфабрикаты:							
мясные	1 т			6700	3100	-	-
рыбные	то же			6400	700	-	-
овощные	-«-	-	-	4400	800	-	-
кулинарные	-«-	-	-	7700	1200	-	-
21. Магазины:							
продовольственные	1 работающий в смену (20м ² торгового зала)	250	65	250	65	37	9,6
промтоварные	1 работающий в смену	12	5	16	7	4	2
22. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	56	33	60	35	9	4,7
23. Кинотеатры	1 место	4	1,5	4	1,5	0,5	0,2
24. Клубы	то же	8,6	2,6	10	3	0,9	0,4
25. Театры:							
для зрителей	«	10	5	10	5	0,9	0,3
« артистов	1 артист	40	25	40	25	3,4	2,2
26. Стадионы и спортзалы:							
для зрителей	1 место	3	1	3	1	0,3	0,1
« физкультурников (с учетом приема душа)	1 физкультурник	50	30	50	30	4,5	2,5
для спортсменов	1 спортсмен	100	60	100	60	9	5
27. Плавательные бассейны:							
пополнение бассейна	% вместимости бассейна в сутки	10	-	-	-	-	-
для зрителей	1 место	3	1	3	1	0,3	0,1
« спортсменов (с учетом приема душа)	1 спортсмен (1 физкультурник)	100	60	100	60	9	5

Потребители	Измеритель	Норма расхода воды, л					
		в средние сутки		в сутки наибольшего водопотребления		в час наибольшего водопотребления	
		общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей	общая (в том числе горячей)	горячей
28. Бани:							
для мытья в мыльной с тазами на скамьях и ополаскиванием в душе	1 посетитель	-	-	180	120	180	120
то же, с приемом оздоровительных процедур и ополаскиванием в душе:	то же	-	-	290	190	290	190
душевая кабина	«	-	-	360	240	360	240
ванная кабина	«	-	-	540	360	540	360
29. Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая сетка в смену	-	-	500	270	500	270
30. Цехи с тепловыделениями св. 84 кДж на 1 м³/ч	1 чел. в смену	-	-	45	24	14,1	8,4
31. Остальные цехи	то же	-	-	25	11	9,4	4,4
32. Расход воды на поливку:							
травяного покрова	1 м²	3	-	3	-	-	-
футбольного поля	то же	0,5	-	0,5	-	-	-
остальных спортивных сооружений	«	1,5	-	1,5	-	-	-
усовершенствованных покрытий, тротуаров, площадей, заводских проездов	«	0,4-0,5	-	0,4-0,5	-	-	-
зеленых насаждений, газонов и цветников	то же	3-6	-	3-6	-	-	-
33. Заливка поверхности катка	«	0,5	-	0,5	-	-	-

Прогнозирование перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не проводилось в виду отсутствия информации о потребления тепловой энергии на технологические процессы, а также информации о строительстве или модернизации промышленных предприятий требующих тепловую энергию на технологические процессы.

В случае возникновения производств, технологические процессы которых предполагают использование тепловой энергии, необходимо выполнить расчет удельных показателей.

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплоснабжения для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода.

Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании приказа Министерства

регионального развития РФ от 28.05.2010 года «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Данные по площади застройки по зданиям общественного назначения, учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям и прочим объектам, планируемые к строительству, приняты по генеральному плану городского округа. Согласно генеральному плану принять и планируемый снос аварийного и ветхого жилого фонда.

Далее при актуализации схемы теплоснабжения до 2035 года рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных услугой теплоснабжения, от централизованной системы теплоснабжения. Расчетный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления, за счет объектов капитального строительства, в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведен в таблице 2.8.

Снижение тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления, за счет сноса аварийных и ветхих строений в зоне действия существующих источников тепла приведено в таблице 2.9.

В таблице 2.10 приводятся перспективные тепловые нагрузки только для источников тепловой энергии, с учетом уменьшения тепловой нагрузки на источники тепла за счет сноса ветхих строений (без учета тепловых потерь в сетях и собственных нужд котельных), к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок или перевод части тепловой нагрузки на другие источники.

Для прочих источников тепла, на расчетный период до 2035 года, тепловая нагрузка останется неизменной.

Для наглядности на рисунке 2.1, для городского округа, приводится диаграмма расчетной тепловой нагрузки и динамика планируемого прироста тепловой нагрузки относительно базового года по годам на период реализации схемы теплоснабжения до 2035 года.

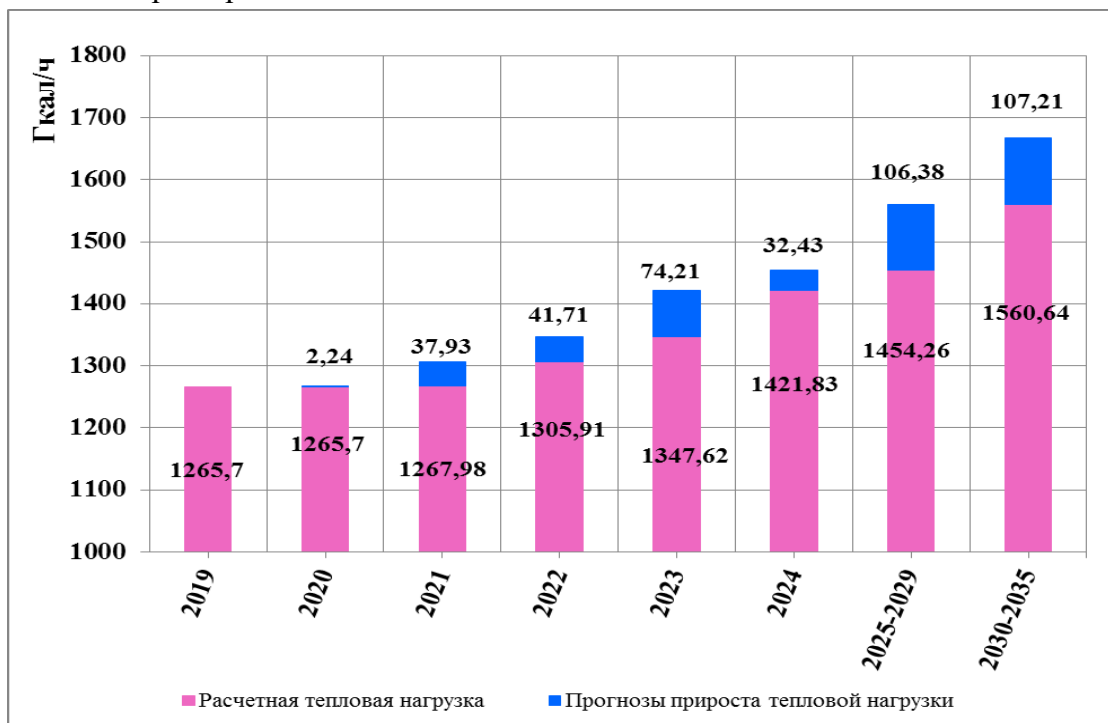


Рисунок 2.1. – Расчетная тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки на расчетный период

Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести мероприятия на действующих источниках тепла в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки. Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения источников тепла, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в книге 7. Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла, поэтому сроки и объемы реконструкции источников тепла следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

Таблица 2.8 – Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
Ввод многоквартирного жилого фонда							
1	2021	МКЖД	UP квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.1	1,818	0,492	2,31	БМК «Импульс»
2	2021	МКЖД	UP квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.2	0,982	0,266	1,25	БМК "Импульс"
3	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	6,140	1,663	7,803	Котельная №2
4	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	7,474	2,024	9,499	Котельная №2
5	2026	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	10,811	2,928	13,739	Котельная №2
6	2029	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	7,520	2,037	9,557	Котельная №2
7	2021	Жилой дом корп.1.11	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,741	0,201	0,941	Котельная ООО "ПИК-Регион"
8	2023	Жилой дом корп.1.17, 2.6 с встроенно-пристроенным ДОУ на 60 мест	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,844	0,229	1,072	Котельная ООО "ПИК-Регион"
9	2023	Жилой дом корп.1.18	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,375	0,373	1,748	Котельная ООО "ПИК-Регион"
10	2023	Жилой дом корп.1.19	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,309	0,355	1,664	Котельная ООО "ПИК-Регион"
11	2023	Жилой дом корп.1.20	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,738	0,200	0,938	Котельная ООО "ПИК-Регион"
12	2023	Жилой дом корп.1.21, 2.8	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,844	0,229	1,072	Котельная ООО "ПИК-Регион"
13	2023	Жилой дом корп.1.22	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,738	0,200	0,938	Котельная ООО "ПИК-Регион"
14	2023	Жилой дом корп.1.23, 2.9	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,910	0,247	1,157	Котельная ООО "ПИК-Регион"
15	2023	Жилой дом корп.1.24, 2.10	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,281	0,347	1,628	Котельная ООО "ПИК-Регион"
16	2023	Жилой дом корп.1.25	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,251	0,339	1,590	Котельная ООО "ПИК-Регион"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
17	2023	Жилой дом корп.1.26	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,770	0,209	0,979	Котельная ООО "ПИК- Регион"
18	2023	Жилой дом корп.1.27	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,408	0,381	1,789	Котельная ООО "ПИК- Регион"
19	Многоквартирная жилая застройка		г. Одинцово, мкр 1-1а (50:20:0030101)	25,98	7,037	33,02	Котельная №1+Котельная №1а
	2029	Можайское ш., 1	жилой дом №1	0,96	0,261	1,224	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 2	жилой дом №2	1,22	0,331	1,555	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 3	жилой дом №3	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 4	жилой дом №4	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 5	жилой дом №5	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 6	жилой дом №6	0,77	0,208	0,975	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 7	жилой дом №7	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 8	жилой дом №8	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 8	жилой дом №8а	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2029	Можайское ш., 9	жилой дом №9	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 10	жилой дом №10	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 11	жилой дом №11	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2026	ул. Молодежная, 12	жилой дом №12	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 15	жилой дом №15	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 17	жилой дом №17	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 18	жилой дом №18	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 19	жилой дом №19	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 20	жилой дом №20	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 21	жилой дом №21	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 22	жилой дом №22	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 23	жилой дом №23	0,74	0,200	0,940	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 25	жилой дом №25	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 26	жилой дом №26	0,20	0,053	0,250	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 27	жилой дом №27	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 29	жилой дом №29	0,21	0,057	0,268	Котельная №1

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
	2032	Можайское ш., 31	жилой дом №31	0,04	0,010	0,047	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 33	жилой дом №33	0,19	0,050	0,236	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 35	жилой дом №35	0,19	0,050	0,236	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 37	жилой дом №37	0,14	0,039	0,181	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 39	жилой дом №39	0,19	0,050	0,236	Котельная №1
	2032	Можайское ш., 41	жилой дом №41	0,19	0,050	0,236	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 32	жилой дом №59	0,04	0,010	0,047	Котельная №1
	2032	ул. Молодежная, 30	жилой дом К17	0,36	0,098	0,461	Котельная №1
	2026	ул. Садовая, 2	жилой дом К18	0,99	0,267	1,254	Котельная №1
	2026	ул. М. Жукова, 2	жилой дом К13	0,95	0,258	1,209	Котельная №1
	2024	ул. Садовая, 14	жилой дом К14	1,07	0,289	1,356	Котельная №1а
	2029	ул. М. Жукова, 4	жилой дом К15	0,93	0,251	1,179	Котельная №1
	2024	ул. М. Жукова, 16	жилой дом К16	1,11	0,300	1,408	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 10	жилой дом К11	0,93	0,251	1,179	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 12	жилой дом К12	0,31	0,085	0,397	Котельная №1а
	2024	ул. М. Жукова, 14	жилой дом К19	0,41	0,111	0,523	Котельная №1а
	2024	ул. Садовая, 10	жилой дом К22/1	0,64	0,172	0,808	Котельная №1а
	2032	ул. Молодежная, 28	жилой дом К22/2	0,64	0,172	0,808	Котельная №1
20	2021	Жилой дом 3-55	г. Одинцово, микрорайон 3, К-44 (50:20:0030103)	1,801	0,488	2,29	Котельная №3
21	2022	Жилой дом 4-57	г. Одинцово, микрорайон 3, К-46 (50:20:0030103)	1,474	0,399	1,87	Котельная №3
22	2023	Жилой дом 5-56	г. Одинцово, микрорайон 3, К-45 (50:20:0030103)	2,262	0,613	2,87	Котельная №3
23	2023	Жилой дом 6-54	г. Одинцово, микрорайон 3, К-43 (50:20:0030103)	1,801	0,488	2,29	Котельная №3
24	2020	Жилой дом 7-46	г. Одинцово, микрорайон 3, К-35 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
25	2021	Жилой дом 8-47	г. Одинцово, микрорайон 3, К-36 (50:20:0030103)	1,563	0,423	1,99	Котельная №3
26	2022	Жилой дом 9-44	г. Одинцово, микрорайон 3, К-33 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
27	2023	Жилой дом 10-45	г. Одинцово, микрорайон 3, К-34 (50:20:0030103)	1,918	0,520	2,44	Котельная №3
28	2024	Жилой дом 11-48	г. Одинцово, микрорайон 3, К-37 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
29	2025	Жилой дом 12-49	г. Одинцово, микрорайон 3, К-38 (50:20:0030103)	1,530	0,414	1,94	Котельная №3
30	2026	Жилой дом 13-50	г. Одинцово, микрорайон 3, К-39 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
31	2021	Жилой дом 14-51	г. Одинцово, микрорайон 3, К-40 (50:20:0030103)	0,473	0,128	0,60	Котельная №3
32	2021	Жилой дом 15-53	г. Одинцово, микрорайон 3, К-42 (50:20:0030103)	0,473	0,128	0,60	Котельная №3
33	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-6 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,429	0,116	0,55	Котельная №3
34	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-7 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,478	0,129	0,61	Котельная №3
35	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-8 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,411	0,111	0,52	Котельная №3
36	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-1 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
37	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-2 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
38	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-3 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
39	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-4 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
40	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-5 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
41	2026	Жилой дом 17, корп.2	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	0,662	0,179	0,84	Котельная №6
42	2026	Жилой дом, 23	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,254	0,340	1,59	Котельная №6

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
43	2025	Жилой дом, 3	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,030	0,279	1,31	Котельная №6
44	2025	Жилой дом, 11	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,643	0,445	2,09	Котельная №6
45	2025	Жилой дом, 12	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,165	0,586	2,75	Котельная №6
46	2025	Жилой дом, 20	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,510	0,680	3,19	Котельная №6
47	2025	Жилой дом, 9	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,220	0,330	1,55	Котельная №6
48	2025	Жилой дом, 10	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,220	0,330	1,55	Котельная №6
49	2031	Жилой дом, 4	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,624	0,440	2,06	Котельная №6
50	2031	Жилой дом, 6	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,220	0,330	1,55	Котельная №6
51	2031	Жилой дом, 7	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,220	0,330	1,55	Котельная №6
52	2031	Жилой дом, 15	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,533	0,686	3,22	Котельная №6
53	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:36)	2,410	0,653	3,06	Котельная №7
54	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:38)	1,831	0,496	2,33	Котельная №7
55	2025	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:30)	2,331	0,631	2,96	Котельная №7
56	2031	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 8 (50:20:0030211)	5,663	1,534	7,20	Котельная №8а
57	2021	МКЖД К-1	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,528	0,143	0,67	Новая котельная №1 п. Красный
58	2021	МКЖД К-2	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,607	0,164	0,77	Новая котельная №1 п. Красный

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
59	2024	МКЖД К-3	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,734	0,199	0,93	Новая котельная №1 п. Красный
60	2024	МКЖД К-4	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,734	0,199	0,93	Новая котельная №1 п. Красный
61	2024	МКЖД К-7	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,567	0,154	0,72	Новая котельная №1 п. Красный
62	2024	МКЖД К-8	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,628	0,170	0,80	Новая котельная №1 п. Красный
63	2029	МКЖД К-5	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,059	0,287	1,35	Новая котельная №1 п. Красный
64	2029	МКЖД К-6	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,059	0,287	1,35	Новая котельная №1 п. Красный
65	2029	МКЖД К-9	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,103	0,299	1,40	Новая котельная №1 п. Красный
66	2029	МКЖД К-10	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,103	0,299	1,40	Новая котельная №1 п. Красный
67	2029	МКЖД со встроенно-пристроенным Д/с К-11	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,189	0,322	1,51	Новая котельная №1 п. Красный
68	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:13595)	2,597	0,703	3,30	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
69	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:10272)	0,894	0,242	1,136	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
70	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, ул.Маршала Жукова, д.23А, корп.1,2 (50:20:0030103:2123)	1,128	0,305	1,433	Котельная №3
71	2021	Мамоново, ЖК Дом на Баковке	Одинцово, д. Мамоново, ш. Можайское, вблизи д.136	0,396	0,107	0,503	Котельная №6
72	2021	Многоквартирная жилая застройка	п. Трехгорка, застройщик ООО "Ореол" (50:20:0010336:33150)	1,574	0,426	2,00	Котельная "Трехгорка-1"
73	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №1 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,575	0,156	0,731	ГТ-ТЭЦ

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
74	2022	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №2 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	2,032	0,550	2,582	ГТ-ТЭЦ
75	2020	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,896	0,243	1,139	Звенигород, Котельная №4 Восточный
76	2024	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №4 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,681	0,184	0,865	ГТ-ТЭЦ
77	2025	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №5 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,681	0,184	0,865	ГТ-ТЭЦ
78	2022	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №6 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,945	0,256	1,201	ГТ-ТЭЦ
79	2025	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №7 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	2,594	0,703	3,297	ГТ-ТЭЦ
80	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №9 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,965	0,532	2,498	ГТ-ТЭЦ
81	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №10 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,899	0,244	1,143	ГТ-ТЭЦ
82	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №13 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,606	0,435	2,041	ГТ-ТЭЦ
83	2023	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр. на месте котельной ООО "Союзэнерго")	1,023	0,277	1,30	ГТ-ТЭЦ
84	2021	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.1, застройщик ООО "БРИЗ"	0,849	0,230	1,079	ГТ-ТЭЦ
85	2021	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.2, застройщик ООО "БРИЗ"	1,062	0,288	1,350	ГТ-ТЭЦ

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
86	2020	МКЖД	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.3, застройщик ООО "БРИЗ"	1,062	0,288	1,350	ГТ-ТЭЦ
87	2021	МКЖД	г. Звенигород, ул.Некрасова, д.27/7 застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,306	0,354	1,660	Котельная №2 ул. Некрасова, ООО «УК Энергоцентр»
88	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, микрорайон Пронина, застройщик ООО "ПИФ", ООО "Паритет"	1,184	0,321	1,504	Котельная Нахабинское шоссе, 2
89	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Дзержинского. Застройщик ООО «РТР-Сервис»	1,011	0,274	1,284	Котельная пр. Ветеранов,6
90	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, квартал ограниченный ул. Пролетарская, Чехова, Почтовая, Соловьёвская. Застройщик ООО «Запад- МГ»	0,575	0,156	0,731	Звенигород, Котельная ул. Лермантова, 6
91	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Макарова, вл. 19, застройщик ЗАО «ЮИТ СититСтрой»	0,524	0,142	0,666	Звенигород, Котельная ул. Ленина,30
92	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.5, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,163	0,044	0,207	Новая котельная ЖК "Центральный"
93	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.6, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,127	0,034	0,161	Новая котельная ЖК "Центральный"
94	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.7, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,723	0,196	0,919	Новая котельная ЖК "Центральный"
95	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,162	0,044	0,206	Новая котельная ЖК "Центральный"
96	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,167	0,045	0,213	Новая котельная ЖК "Центральный"
97	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,531	0,144	0,675	Новая котельная ЖК "Центральный"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
98	2035	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,504	0,136	0,640	Новая котельная ЖК "Центральный"
99	2021	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.1, 2+сад и школа	9,384	2,542	11,93	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
100	2022	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3	3,911	1,059	4,97	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
101	2023	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.4, 5, 6	25,221	6,831	32,052	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
102	2023	Многоквартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	29,942	8,110	38,05	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
103	2030	Многоквартирная жилая застройка	д. Малые Вяземы, ЖК "высокие Жаворонки" (50:20:0041411:185)	23,179	6,278	29,457	Новая котельная №2 д. Малые Вяземы
104	2035	Многоквартирная жилая застройка	п. Большие Вяземы (50:20:0041411:4922)	5,230	1,416	6,646	Котельная №2, п. Большие Вяземы
105	2025	Малоэтажная жилая застройка (4 этажа)	г. Голицыно, мкр. Северный (50:20:0060231)	0,955	0,220	1,175	Новая котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный
106	2022	Многоквартирная жилая застройка	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	6,021	1,631	7,652	Новая котельная "Бутынь"
107	2021	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.20 (50:20:0040306:287)	0,471	0,128	0,599	Новая котельная №7 с. Лайково
108	2021	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.22 (50:20:0040306:287)	0,596	0,161	0,757	Новая котельная №7 с. Лайково
109	2022	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.17 (50:20:0040306:287)	0,443	0,120	0,563	Новая котельная №7 с. Лайково
110	2022	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.19 (50:20:0040306:287)	0,575	0,156	0,730	Новая котельная №7 с. Лайково
111	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.23 (50:20:0040306:287)	0,286	0,078	0,364	Новая котельная №7 с. Лайково

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
112	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.18 (50:20:0040306:287)	0,752	0,204	0,956	Новая котельная №7 с. Лайково
113	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.36 (50:20:0040306:287)	0,546	0,148	0,694	Новая котельная №7 с. Лайково
114	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.35 (50:20:0040306:287)	0,199	0,054	0,253	Новая котельная №7 с. Лайково
115	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.34 (50:20:0040306:287)	0,407	0,110	0,517	Новая котельная №7 с. Лайково
116	2023	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.68 (50:20:0040306:349)	0,669	0,181	0,851	Новая котельная №8 с. Лайково
117	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.70 (50:20:0040306:349)	1,086	0,294	1,381	Новая котельная №8 с. Лайково
118	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.69 (50:20:0040306:349)	0,720	0,195	0,915	Новая котельная №8 с. Лайково
119	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.63 (50:20:0040306:349)	0,388	0,105	0,493	Новая котельная №8 с. Лайково
120	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.64 (50:20:0040306:349)	0,652	0,177	0,829	Новая котельная №8 с. Лайково
121	2024	Многоквартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.62 (50:20:0040306:349)	1,069	0,290	1,359	Новая котельная №8 с. Лайково
122	2035	Многоквартирная жилая застройка	д. Функово	1,782	0,483	2,265	Новая котельная «Функово»
123	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942)	10,786	2,921	13,707	Новая котельная №4 д. Зайцево
124	2025	Малоэтажная жилая застройка	д. Митькино (50:20:0070312:4135; 50:20:0070312:4137; 50:20:0070312:4139; 50:20:0070312:4138)	6,856	1,675	8,531	Котельная "Митькино"
125	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Крюково (50:20:0070227:10186) ЖК Эльйон	1,117	0,273	1,389	Новая котельная №5 д. Крюково
126	2030	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:195)	12,056	2,946	15,002	Новая котельная №6 с. Перхушково
127	2035	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:194)	20,743	5,069	25,812	Новая котельная №6 с. Перхушково

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
128	2021	Малоэтажная жилая застройка	д. Ликино, уч.80-82,53,96П,97П,98П	0,352	0,086	0,438	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»
129	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	10,641	2,882	13,524	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева
130	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:724)	3,696	1,001	4,697	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
131	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	4,211	1,140	5,351	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
132	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, ул. Колхозная	0,240	0,065	0,306	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
133	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, 18 (50:20:0100105:251)	0,146	0,040	0,186	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
134	2032	Общественно-жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, д.26, д. 28, д.30	0,468	0,127	0,595	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
135	2032	Среднеэтажная жилая застройка	д. Чупряково	1,037	0,253	1,291	Котельная «Центральная», д. Чупряково
136	2032	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,912	0,247	1,159	Новая котельная №9 г. Кубинка
137	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок (между ул. Молодежная и Грибовская)	2,901	0,786	3,686	Котельная №7 "Лесной Городок"
138	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок, ул. Лесная, 6 (50:20:0071307:357)	0,437	0,118	0,556	Котельная №9 "Лесной Городок"
139	2022	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:2697)	0,931	0,252	1,183	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
140	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	1,386	0,375	1,762	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
141	2035	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК	0,262	0,071	0,333	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
142	2027	Многоквартирная жилая застройка	пос. Назарьево (50:20:0041514:1901; 50:20:0000000:773)	1,364	0,369	1,733	Котельная Назарьево (Промзона)
143	2021	Многоквартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:2381)	5,614	1,521	7,135	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
144	2021	Многоквартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:5066)	5,019	1,359	6,378	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
145	2022	Многоквартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д.Марфино, корп.4.1, ЖК Западные ворота столицы	0,907	0,246	1,153	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
146	2022	Многоквартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д.Марфино, корп.4.2, ЖК Западные ворота столицы	0,940	0,255	1,195	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
147	2025	Малоэтажная жилая застройка	с. Успенское	1,844	0,450	2,294	Котельная «Успенское»
148	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Горки-10	2,487	0,674	3,161	Котельная «Горки-10»
149	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Сосны	1,225	0,332	1,557	Котельная «Сосны»
150	2021	Многоквартирная жилая застройка	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк", корп.1+корп.2	5,344	1,754	7,098	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
151	2022	Многоквартирная жилая застройка	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк", корп.3	3,330	0,747	4,077	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
ИТОГО на расчетный срок				387,0	103,8	490,7	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения							
1	2022	Больничный стационар	Реконструкция ГБУЗ МО "Одинцовская ЦРБ", ул. М. Бирюзова, 3Г на 600 коек (50:20:0030103:56)	1,061	0,182	1,244	Котельная №3
2	2023	Поликлиника на 282 посещений в смену	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	0,437	0,004	0,441	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
3	2022	Амбулатория на 50 посещений в смену	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,079	0,001	0,080	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
4	2024	Поликлиника на 80 посещений в смену	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,124	0,001	0,125	Новая котельная "Бутынь"
5	2025	Поликлиника на 515 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:287)	0,797	0,008	0,805	Новая котельная №7 с. Лайково
6	2025	Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941; 50:20:0070303:1942)	0,310	0,003	0,313	Новая котельная №4 д. Зайцево
7	2025	Поликлиника на 85 посещений в смену	д. Митькино	0,132	0,001	0,133	Котельная "Митькино"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
8	2025	Поликлиника на 20 посещений в смену	д. Крюково (50:20:0070227:10186)	0,031	0,000	0,031	Новая котельная №5 д. Крюково
9	2030	Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	0,402	0,004	0,407	Новая котельная №6 с. Перхушково
10	2022	Поликлиника на 150 посещений в смену	д.п. Лесной Городок, ЖК "Лесной Городок", ул. Грибовская	0,232	0,002	0,235	Котельная №10 "Лесной Городок"
11	2022	Больничный стационар	р.п. Новоивановское, Большой бульвар, север (200 коек)	0,354	0,061	0,415	Котельная «Новоивановское»
12	2023	Поликлиника на 220 посещений в смену	с. Ромашково, ул. Каширина, д.1Б	0,120	0,003	0,123	Котельная «СОЦентр»
ИТОГО на расчетный срок				4,08	0,27	4,35	
Учреждения общего и специального образования							
1	2023	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, микрорайон Одинцово-1 (50:20:0030206:1990)	0,450	0,025	0,475	Котельная ООО «ПИК-Регион»
2	2022	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, ЖК Одинцовский парк" (50:20:0020321:3348)	0,450	0,025	0,475	Котельная №9, АО «Одинцовская теплосеть»
3	2035	ДОУ 360 мест	ЖК "Гусарская баллада" (50:20:0070227:13595)	0,462	0,026	0,488	Котельная №2, АО «Ресурс»
4	2022	ДОУ 360 мест	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0040111:2567)	0,462	0,026	0,488	Новая котельная №1 п. Красный
5	2022	ДОУ 45 мест	г. Звенигород, ул. Дзержинского, пер. Чайковского, проектируемый проезд (встр.-пристр.	0,058	0,003	0,061	Котельная пр. Ветеранов,6
6	2023	ДОУ 450 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3 (50:20:0010112:4963)	0,556	0,032	0,589	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
7	2023	ДОУ 50 мест	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,064	0,004	0,068	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
8	2022	ДОУ 290 мест	д. Малые Вяземы, ул. Петровское шоссе	0,373	0,021	0,394	Котельная «ГОЛАЗ»
9	2024	ДОУ 390 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,500	0,028	0,529	Новая котельная "Бутынь"

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализаци и	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
10	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково мелодии (50:20:0040306:287)	0,459	0,026	0,485	Новая котельная №7 с. Лайково
11	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково парк (50:20:0040306:349)	0,459	0,026	0,485	Новая котельная №8 с. Лайково
12	2025	ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	0,322	0,018	0,340	Новая котельная №4 д. Зайцево
13	2025	ДОУ 220 мест	д. Зайцево, ООО "Стройинвест" (50:20:0070312:3941)	0,280	0,016	0,296	Новая котельная №4 д. Зайцево
14	2022	ДОУ 325 мест	д. Митькино (ООО "СДИ")	0,417	0,024	0,441	Котельная "Митькино"
15	2025	ДОУ 45 мест	д. Крюково, ЗАО "Монолит" (50:20:0070227:10186)	0,060	0,003	0,063	Новая котельная №5 д. Крюково
16	2030	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:56)	0,453	0,026	0,478	Новая котельная №6 с. Перхушково
17	2035	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Пересвет-Реал Эстейт" (50:20:0000000:307386)	0,453	0,026	0,478	Новая котельная №6 с. Перхушково
18	2035	ДОУ 100 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	0,131	0,007	0,138	Новая котельная "Юдино"
19	2024	ДОУ 185 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	0,238	0,014	0,252	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
20	2032	ДОУ 200 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,256	0,015	0,271	Новая котельная №9 г. Кубинка
21	2022	ДОУ 80 мест	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	0,104	0,006	0,110	Котельная ООО «КТТ- Дубки»
22	2023	ДОУ 100 мест	д.п. Лесной Городок, вблизи ул. Энергетиков д.2	0,135	0,007	0,142	Котельная №7 "Лесной Городок"
23	2022	ДОУ 190 мест	р.п. Новоивановское, "РЕВЕС" (50:20:0020109:3243)	0,251	0,014	0,265	Котельная «Новоивановское»
24	2022	ДОУ 110 мест	р.п. Новоивановское, "ГК ПИК"	0,147	0,008	0,155	Котельная «Новоивановское»
25	2025	ДОУ 150 мест	п. Горки-10 (50:20:0041615:1509)	0,202	0,011	0,213	Котельная «Горки-10»
26	2023	Школа на 2150 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	5,302	0,064	5,365	Котельная №2

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
27	2023	Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,524	0,008	0,53	Котельная №2
28	2029	Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,830	0,011	0,841	Котельная №2
29	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	1,284	0,024	1,308	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
30	2034	Общеобразовательное учреждение на 100 мест	пос. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,181	0,003	0,183	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
31	2024	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	1,141	0,022	1,163	Новая котельная "Бутынь"
32	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	п. Горки 2, 50:20:0040710:1368	1,284	0,024	1,308	Котельная №1 Горки-2
33	2035	Дошкольная образовательная организация на 220 мест	д. Фуньково	0,364	0,006	0,371	Новая котельная «Фуньково»
34	2025	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	1,555	0,029	1,584	Новая котельная №4 д. Зайцево
35	2022	Общеобразовательное учреждение на 650 мест	д. Митькино	1,085	0,019	1,104	Котельная "Митькино"
36	2030	Общеобразовательное учреждение на 1110 мест	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	1,712	0,032	1,744	Новая котельная №6 с. Перхушково
37	2035	Общеобразовательное учреждение на 675 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	1,063	0,020	1,083	Новая котельная "Юдино"
38	2025	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	1,256	0,022	1,278	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева
39	2024	Общеобразовательное учреждение на 654 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	1,093	0,019	1,112	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
40	2032	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	1,690	0,029	1,720	Новая котельная №9 г. Кубинка
41	2022	Общеобразовательное учреждение на 550 мест	пос. Летний Отдых	0,930	0,016	0,947	Котельная "Летний Отдых"
42	2024	Общеобразовательное учреждение на 300 мест	р.п. Новоивановское вблизи д. Марфино (50:20:0020109:5066)	0,504	0,009	0,513	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
43	2021	ДОУ	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	1,432	0,152	1,584	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
44	2021	Общеобразовательное учреждение	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	0,559	0,083	0,642	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
ИТОГО на расчетный срок				31,53	1,03	32,56	
Физкультурно-спортивные учреждения							
1	2022	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Одинцово, ЖК «Гусарская слобода» (50:20:0070227:13595)	0,315	0,274	0,589	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
2	2035	Бассейн в реконструируемой школе №12	г. Одинцово, ул. Молодежная, д.16-в (50:20:0030101:547)	0,067	0,058	0,125	Котельная №1
3	2024	ФОК с спортивным залом и бассейном	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,170	0,148	0,318	Новая котельная "Бутынь"
4	2024	Спортивные залы	п. Заречье (50:20:0020202:601)	0,049	0,007	0,06	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
5	2032	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,252	0,219	0,472	Новая котельная №9 г. Кубинка
6	2035	ФОК	п. Горки-10 (50:20:0041615:13510)	0,104	0,091	0,195	Котельная «Горки-10»
ИТОГО на расчетный срок				0,96	0,80	1,76	
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания							
1	2021	Коммерческо-деловой комплекс «Rublevo Business Park» (административно-офисное здание+торговля)	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:1560;50:20:0010112:1771)	7,769	1,321	9,09	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
2	2023	Досуговый центр	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	0,098	0,004	0,102	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
3	2032	Культурно-досуговый центр	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,398	0,016	0,414	Новая котельная №9 г. Кубинка
4	2021	Торгово-складской комплекс «Галерея Одинцово»	вблизи д. Лохино (50:20:0010336:250; 50:20:0010336:251)	4,487	0,094	4,581	БМК «Импульс»
5	2021	Инвестиционный проект ООО «Ореол» (многофункциональный	п. Трехгорка (50:20:0010336:33150)	0,965	0,020	0,986	Котельная «ул. Чистяковой, 30»

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				ОТ+Вен.	ГВС	Сумма	
		гостиничный, офисный и торговый комплекс)					
6	2020	Многофункциональный зрелищный центр	р.п. Новоивановское (50:20:0020411:2920)	2,767	0,058	2,825	Котельная «Новоивановское»
7	2029	Торгово-развлекательный центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	3,179	0,1739	3,353	Котельная №2
8	2023	Торгово-офисный комплекс корп.4	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	15,84	0,828	16,66	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
9	2023	Торгово-офисный комплекс корп.5	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	8,008	0,208	8,216	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
10	2023	Торгово-офисный комплекс корп.6	Район Кунцево, ЖК "Мякинино парк"	5,519	0,094	5,613	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино
11	2029	Кафе	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,325	0,006	0,331	Котельная №2
ИТОГО на расчетный срок				49,35	2,82	52,17	
Учреждения культуры и искусства							
1	2021	Дом культуры	пос. Горки-10 (50:20:0041615:662)	0,935	0,075	1,010	Котельная «Горки-10»
ИТОГО на расчетный срок				0,94	0,08	1,01	
ВСЕГО на расчетный срок:				473,8	108,8	582,6	

Таблица 2.9 – Прогноз изменения существующей присоединенной нагрузки абонентов за счет сноса аварийных зданий, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Год запланированного сноса	Расчетная тепловая нагрузка			Источник теплоснабжения
				отопление	ГВС	Сумма	
г. Одинцово, микрорайон 3							
1	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 46	2020	0,33	0,09	0,42	Котельная №3, г. Одинцово, ул. Маршала Бирюзова, 146
2	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 48	2020	0,33	0,08	0,42	
3	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 50	2022	0,33	0,09	0,42	
4	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 52	2021	0,33	0,09	0,42	
5	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 54	2021	0,66	0,17	0,83	
6	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 64	2020	0,67	0,17	0,84	
7	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 4	2021	0,34	0,09	0,42	
8	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 6	2021	0,34	0,09	0,42	
9	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 8	2021	0,34	0,09	0,42	
10	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 43	2022	0,34	0,09	0,42	
11	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 45	2022	0,32	0,08	0,40	
12	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 47	2022	0,30	0,08	0,38	
13	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 14	2020	0,31	0,08	0,39	
14	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 16	2020	0,33	0,08	0,42	
15	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 18	2020	0,33	0,08	0,42	
16	5-эт. МКЖД	ул. М. Бирюзова, 20	2020	0,33	0,08	0,42	
17	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 33	2024	0,33	0,08	0,42	
18	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 35	2024	0,35	0,09	0,44	
19	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 37	2024	0,70	0,18	0,88	
20	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 41	2023	0,35	0,09	0,44	
21	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 19	2021	0,34	0,09	0,42	
22	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 21	2021	0,32	0,08	0,40	
23	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 13	2021	0,33	0,08	0,41	
24	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 15	2021	0,31	0,08	0,39	
Итого				8,97	2,29	11,26	
г. Одинцово, микрорайон 2							
1	5-эт. МКЖД	ул. Л. Новоселовой, 12	2022	0,67	0,17	0,84	Котельная №2, г. Одинцово, ул. Северная, 34
2	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 13	2022	0,67	0,17	0,84	
3	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 15	2022	0,34	0,09	0,42	
4	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 17	2022	0,34	0,09	0,42	
5	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 1	2022	0,33	0,08	0,41	
6	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 3	2022	0,33	0,08	0,41	
7	5-эт. МКЖД	ул. Жукова, 5	2022	0,33	0,08	0,41	

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Год запланированного сноса	Расчетная тепловая нагрузка			Источник теплоснабжения
				отопление	ГВС	Сумма	
8	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 16	2022	0,32	0,08	0,40	
9	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 18	2022	0,32	0,08	0,40	
10	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 40	2021	0,36	0,09	0,45	
11	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 42	2021	0,36	0,09	0,45	
12	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 44	2021	0,67	0,17	0,85	
13	5-эт. МКЖД	ул. Северная, 30	2021	0,47	0,12	0,59	
Итого				5,50	1,40	6,91	
г. Одинцово, микрорайон 1-1а							
1	5-эт. МКЖД	Можайское. ш., 1	2029	0,65	0,17	0,82	Котельная №1, г. Одинцово, ул. Садовая, 11+Котельная №1-а, г. Одинцово, ул. М. Жукова, 16А
2	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 2	2026	0,34	0,09	0,42	
3	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 4	2026	0,34	0,09	0,43	
4	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 8	2026	0,34	0,09	0,43	
5	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 10	2026	0,34	0,09	0,42	
6	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 12	2026	0,34	0,09	0,42	
7	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 2	2026	0,67	0,17	0,84	
8	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 6	2026	0,33	0,09	0,42	
9	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 8	2026	0,34	0,09	0,43	
10	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 10	2026	0,60	0,15	0,75	
11	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 3	2029	0,34	0,09	0,42	
12	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 5	2029	0,34	0,09	0,43	
13	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 7	2029	0,33	0,08	0,42	
14	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 9	2029	0,32	0,08	0,41	
15	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 11	2032	0,33	0,08	0,42	
16	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 15	2032	0,34	0,09	0,43	
17	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 17	2032	0,34	0,09	0,43	
18	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 19	2032	0,65	0,17	0,82	
19	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 21	2032	0,34	0,09	0,43	
20	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 23	2032	0,30	0,08	0,38	
21	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 25	2032	0,34	0,09	0,42	
22	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 27	2032	0,34	0,09	0,42	
23	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 29	2032	0,25	0,06	0,32	
24	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 31	2032	0,26	0,07	0,32	
25	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 33	2032	0,25	0,06	0,31	
26	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 35	2032	0,33	0,08	0,41	
27	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 18	2032	0,28	0,07	0,35	
28	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 20	2032	0,24	0,06	0,30	

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Год запланированного сноса	Расчетная тепловая нагрузка			Источник теплоснабжения
				отопление	ГВС	Сумма	
29	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 22	2032	0,34	0,09	0,42	
30	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 26	2032	0,34	0,09	0,42	
31	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 28	2032	0,33	0,08	0,42	
32	5-эт. МКЖД	ул. Молодежная, 30	2032	0,34	0,09	0,42	
33	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 37	2032	0,58	0,15	0,73	
34	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 39	2032	0,60	0,15	0,76	
35	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 41	2032	0,34	0,09	0,43	
36	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 2	2024	0,28	0,07	0,35	
37	5-эт. МКЖД	ул. Садовая, 14	2029	0,33	0,08	0,42	
38	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 4	2024	0,32	0,08	0,40	
39	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 10	2024	0,44	0,11	0,56	
40	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 12	2024	0,44	0,11	0,56	
41	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 14	2024	0,45	0,12	0,57	
42	5-эт. МКЖД	ул. М. Жукова, 16	2024	0,41	0,10	0,51	
Итого				15,76	4,02	19,78	
г. Одинцово, микрорайон 6							
1	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 100	2025	0,27	0,07	0,34	Котельная №6, г. Одинцово, ул. Вокзальная, 53а
2	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 102	2025	0,27	0,07	0,33	
3	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 104	2025	0,36	0,09	0,45	
4	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 110	2025	0,24	0,06	0,30	
5	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 112	2026	0,30	0,08	0,37	
6	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 114	2029	0,33	0,08	0,42	
7	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 116	2029	0,47	0,12	0,59	
8	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 118	2029	0,47	0,12	0,59	
9	2-эт. МКЖД	Можайское ш., 120	2029	0,08	0,02	0,09	
10	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 80	2025	0,32	0,08	0,40	
11	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 82	2025	0,47	0,12	0,59	
12	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 84	2025	0,47	0,12	0,59	
13	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 86	2025	0,36	0,09	0,45	
14	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 88	2025	0,35	0,09	0,43	
15	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 90	2025	0,43	0,11	0,54	
16	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 92	2025	0,50	0,13	0,62	
17	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 94	2025	0,30	0,08	0,38	
18	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 98	2025	0,32	0,08	0,40	
19	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №1	2026	0,06	0,02	0,08	
20	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №2	2026	0,07	0,02	0,08	
21	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №3	2026	0,14	0,04	0,18	

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Год запланированного сноса	Расчетная тепловая нагрузка			Источник теплоснабжения
				отопление	ГВС	Сумма	
22	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №4	2026	0,06	0,01	0,07	
23	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №7	2026	0,06	0,02	0,07	
24	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 108	2025	0,32	0,08	0,40	
25	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 106	2025	0,32	0,08	0,40	
26	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №5	2026	0,06	0,02	0,08	
27	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №6	2026	0,06	0,02	0,08	
28	2-эт. МКЖД	п. БЗРИ №8	2026	0,11	0,03	0,14	
Итого				7,54	1,92	9,46	
г. Одинцово, микрорайон 7-7а							
1	5-эт. МКЖД	Можайское ш., 54	2021	0,27	0,07	0,34	Котельная №7, г. Одинцово, Можайское ш., 50-а
2	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 41	2020	0,06	0,01	0,07	
3	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 43	2020	0,04	0,01	0,05	
4	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 45	2020	0,04	0,01	0,05	
5	3-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 46	2020	0,21	0,05	0,26	
6	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 47	2020	0,07	0,02	0,08	
7	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 48	2020	0,07	0,02	0,08	
8	3-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 52	2020	0,21	0,05	0,26	
9	2-эт. МКЖД	ул. 1-я Вокзальная, 53	2020	0,07	0,02	0,08	
10	2-эт. МКЖД	ул. Вокзальная, 69	2020	0,06	0,02	0,08	
Итого				1,09	0,28	1,37	
г. Одинцово, микрорайон 8-8а							
1	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 20	2025	0,06	0,02	0,08	Котельная №8-а, г. Одинцово, ул. Союзная, 7-а
2	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 2	2025	0,15	0,04	0,19	
3	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 4	2025	0,09	0,02	0,11	
4	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 10	2025	0,09	0,02	0,11	
5	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 12	2025	0,09	0,02	0,11	
6	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 14	2025	0,13	0,03	0,17	
7	3-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 16	2025	0,05	0,01	0,07	
8	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 22	2025	0,06	0,01	0,07	
9	2-эт. МКЖД	ул. Глазынинская, 24	2025	0,08	0,02	0,11	
10	4-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 27	2027	0,39	0,10	0,49	
11	3-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 29	2027	0,15	0,04	0,19	
12	4-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 31	2027	0,25	0,06	0,31	
13	3-эт. МКЖД	ул. В.Пролетарская, 33	2027	0,08	0,02	0,10	
14	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 2	2031	0,07	0,02	0,09	
15	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 4	2031	0,07	0,02	0,08	

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование объекта, функциональное назначение	Описание места размещения объекта	Год запланированного сноса	Расчетная тепловая нагрузка			Источник теплоснабжения
				отопление	ГВС	Сумма	
16	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 6	2031	0,07	0,02	0,08	
17	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 8	2031	0,07	0,02	0,08	
18	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 10	2031	0,07	0,02	0,08	
19	2-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 12	2031	0,07	0,02	0,09	
20	1-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 24	2031	0,02	0,01	0,02	
21	5-эт. МКЖД	ул. Союзная, 34	2031	0,31	0,08	0,40	
22	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 3	2031	0,24	0,06	0,30	
23	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 5	2031	0,32	0,08	0,40	
24	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 7	2031	0,32	0,08	0,40	
25	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 9	2031	0,49	0,12	0,61	
26	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 26	2031	0,32	0,08	0,40	
27	5-эт. МКЖД	ул. Союзная, 28	2031	0,32	0,08	0,41	
28	5-эт. МКЖД	ул. Солнечная, 11	2031	0,50	0,13	0,63	
Итого				4,90	1,25	6,15	
Всего				43,8	11,2	54,9	

Таблица 2.10 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии, к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок, с учетом сноса ветхого жилья

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	
Одинцово	АО «Одинцовская теплосеть»																				
	1	Котельная №1	Отопление + вентиляция	23,55	0	0	0	13,79	3,592	4,49	2,20	24,08	535	23,55	23,55	23,55	37,34	40,94	45,43	47,63	
			ГВС	6,55	0	0	0	4,21	1,010	1,31	0,76	7,29	162	6,55	6,55	6,55	10,76	11,77	13,08	13,83	
			Итого	30,10	0,00	0,00	0,00	18,00	4,60	5,80	2,96	31,36	697	30,10	30,10	30,10	48,10	52,70	58,50	61,46	
	2	Котельная №1-а	Отопление + вентиляция	23,70	0	-9,91	0	-13,79	Вывод из эксплуатации						23,70	13,79	13,79	Вывод из эксплуатации			
			ГВС	7,23	0	-3,02	0	-4,21							7,23	4,21	4,21				
			Итого	30,93	0,00	-12,93	0,00	-18,00							30,93	18,00	18,00				
	3	Котельная №2	Отопление + вентиляция	26,15	0	14,18	-3,64	13,30	0	22,66	0	46,51	1034	26,15	40,33	36,69	49,99	49,99	72,66	72,66	
			ГВС	8,57	0	4,21	-0,93	2,10	0	5,16	0	10,53	234	8,57	12,78	11,86	13,95	13,95	19,11	19,11	
			Итого	34,72	0,00	18,39	-4,56	15,40	0,00	27,82	0,00	57,04	1268	34,72	53,11	48,55	63,95	63,95	91,77	91,77	
	4	Котельная №3	Отопление + вентиляция	34,28	-1,92	2,32	3,09	5,63	3,89	2,24	0	15,24	339	32,35	34,67	37,76	43,38	47,27	49,52	49,52	
			ГВС	8,25	-0,48	0,68	0,75	1,53	1,08	0,61	0	4,17	93	7,77	8,45	9,21	10,74	11,81	12,42	12,42	
			Итого	42,53	-2,40	3,00	3,84	7,16	4,96	2,85	0,00	19,41	431	40,13	43,13	46,96	54,12	59,09	61,94	61,94	
	5	Котельная №4	Отопление + вентиляция	106,90	0	-11,59	0	0	0	0	0	-11,59	-258	106,90	95,31	95,31	95,31	95,31	95,31	95,31	
			ГВС	31,46	0	-3,41	0	0	0	0	0	-3,41	-76	31,46	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05	
			Итого	138,36	0,00	-15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-15,00	-333	138,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	
	6	Котельная №6	Отопление + вентиляция	12,53	0	0,396	0	0	0	4,16	6,60	11,16	248	12,53	12,92	12,92	12,92	12,92	17,08	23,68	
			ГВС	4,41	0	0,107	0	0	0	1,25	1,79	3,14	70	4,41	4,51	4,51	4,51	4,51	5,76	7,55	
			Итого	16,93	0,00	0,503	0,00	0,00	0,00	5,41	8,38	14,30	318	16,93	17,43	17,43	17,43	17,43	22,85	31,23	
	7	Котельная №7	Отопление + вентиляция	36,74	-0,82	13,73	0	1,831	0	2,331	0	17,07	379	35,92	49,65	49,65	51,48	51,48	53,81	53,81	
			ГВС	8,57	-0,21	3,99	0	0,496	0	0,631	0	4,91	109	8,36	12,35	12,35	12,85	12,85	13,48	13,48	
			Итого	45,31	-1,03	17,72	0,00	2,33	0,00	2,96	0,00	21,98	488	44,28	62,00	62,00	64,33	64,33	67,29	67,29	
	8	Котельная №8	Отопление + вентиляция	20,59	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	
			ГВС	6,90	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	
			Итого	27,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	
	9	Котельная №8-а	Отопление + вентиляция	17,81	0	0	0	0	0	-1,666	2,424	0,76	17	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	16,15	18,57	
			ГВС	5,56	0	0	0	0	0	-0,425	0,708	0,28	6	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,13	5,84	
			Итого	23,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,09	3,13	1,04	23	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	21,28	24,41	
	10	Котельная «Одинцово-1»	Отопление + вентиляция	2,00	0	0	0	-2,00	Вывод из эксплуатации						2,00	2,00	2,00	Вывод из эксплуатации			
			ГВС	0,36	0	0	0	-0,36							0,36	0,36	0,36				
			Итого	2,36	0,00	0,00	0,00	-2,36							2,36	2,36	2,36				
	11	Котельная «Отрадное»	Отопление + вентиляция	0,76	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
			ГВС	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
			Итого	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
	12	Котельная Городской бани	Отопление + вентиляция	0,25	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
			ГВС	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
			Итого	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
	13	Котельная «Университет»	Отопление + вентиляция	4,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	
			ГВС	0,58	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч									Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
				1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
			Итого	4,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	14	Котельная №9	Отопление + вентиляция	18,17	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
			ГВС	4,38	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
			Итого	22,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
	15	Котельная «Трехгорка-1»	Отопление + вентиляция	17,51	0	1,574	0	0	0	0	0	1,57	35	17,51	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
			ГВС	6,07	0	0,426	0	0	0	0	0	0,43	9	6,07	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
			Итого	23,58	0,00	2,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	44	23,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
	16	Котельная «Запрудная»	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	17	Котельная «СОЦентр»	Отопление + вентиляция	0,09	0	0	0	0,030	0	0	0	0,03	1,20	0,09	0,09	0,09	0,12	0,12	0,12	0,12
			ГВС	0,021	0	0	0	0,003	0	0	0	0,003	0,14	0,021	0,021	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024
			Итого	0,11	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	1,34	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14
	18	Котельная п. д/о «Озера»	Отопление + вентиляция	0,34	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			ГВС	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Итого	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	19	Котельная «ПИК-1»	Отопление + вентиляция	3,32	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
			ГВС	1,41	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
			Итого	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
	Барвихинское	20	Котельная Усово- Тупик	Отопление + вентиляция	1,83	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
ГВС				0,21	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Итого				2,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Большие Вяземы	21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	Отопление + вентиляция	11,25	0	0	0	0	0	0	0,00	0	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	
			ГВС	3,70	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
			Итого	14,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
	22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	Отопление + вентиляция	8,75	0	0	0	0	0	0	5,230	5,23	116	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	13,98
			ГВС	0,26	0	0	0	0	0	0	1,416	1,416	31	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	1,68
			Итого	9,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,646	6,646	148	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	15,66
	23	Котельная №3, Институт	Отопление + вентиляция	1,07	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
			ГВС	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Итого	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
	24	Котельная №4, "Школьная"	Отопление + вентиляция	7,33	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	7,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
	25	Котельная «Петровское»	Отопление + вентиляция	1,72	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
			ГВС	1,80	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
			Итого	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
	26	Котельная «Голаз»	Отопление + вентиляция	7,72	0	0	0,373	0	0	0	0	0,373	8	7,72	7,72	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
			ГВС	0,22	0	0	0,021	0	0	0	0	0,021	0	0,22	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Итого	7,95	0,00	0,00	0,394	0,00	0,00	0,00	0,00	0,394	9	7,95	7,95	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
	27	Котельная «Горловка»	Отопление + вентиляция	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч									Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
				1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
			2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	
Голицыно	28	Котельная «Голицыно оч./с»	ГВС	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Итого	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Отопление + вентиляция	0,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
	29	Котельная «Бутынь»	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
			Отопление + вентиляция	0,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	30	Котельная «Бутынь»	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	31	Котельная школа «Гармония»	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,046	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Отопление + вентиляция	19,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	32	Котельная №3 "Програинститут"	ГВС	7,10	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
			Итого	26,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
			Отопление + вентиляция	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	33	Котельная №4 "НИИР"	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,548	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Отопление + вентиляция	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	34	Котельная №6 (школа)	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,329	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Отопление + вентиляция	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	35	Котельная №7	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
			Отопление + вентиляция	0,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	36	Котельная №8-а	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,202	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Отопление + вентиляция	6,54	0	0	0,450	0	0	0	0	0	0,45	10	6,54	6,54	6,99	6,99	6,99	6,99
	37	Котельная №9	ГВС	0,76	0	0	0,025	0	0	0	0	0,03	1	0,76	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
			Итого	7,295	0,00	0,00	0,475	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	11	7,30	7,30	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
			Отопление + вентиляция	1,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
	38	Котельная №11	ГВС	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			Итого	1,167	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
			Отопление + вентиляция	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	39	Котельная №13	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Отопление + вентиляция	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	40	Котельная №14	ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,107	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Отопление + вентиляция	3,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
	40	Котельная №2 "Програинститут"	ГВС	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Итого	3,286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
	41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	Отопление + вентиляция	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,081	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Горское	42	Котельная №1 Горки- 2	Отопление + вентиляция	6,03	0	0	0	1,284	0	0	0	1,28	29	6,03	6,03	6,03	7,31	7,31	7,31	7,31
			ГВС	0,78	0	0	0	0,024	0	0	0	0,02	1	0,78	0,78	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80
			Итого	6,808	0,00	0,00	0,00	1,308	0,00	0,00	0,00	1,31	29	6,81	6,81	6,81	8,12	8,12	8,12	8,12
Ершовское	43	Котельная «Саввинская Слобода»	Отопление + вентиляция	1,52	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
			ГВС	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Итого	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	44	Котельная «Лесные Поляны»	Отопление + вентиляция	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,237	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	45	Котельная «Каринское»	Отопление + вентиляция	2,49	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
			ГВС	0,37	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Итого	2,862	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
	46	Котельная «Улитоно»	Отопление + вентиляция	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
			ГВС	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Итого	0,086	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	47	Котельная «Андреевское»	Отопление + вентиляция	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			ГВС	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Итого	0,199	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	48	Котельная №27 «Фуньково»	Отопление + вентиляция	1,74	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	1,738	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Жаворонковское	49	Котельная №1 «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	2,80	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
			ГВС	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
			Итого	3,115	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
	50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,472	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	51	Котельная №3 «Юдино»	Отопление + вентиляция	0,30	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,297	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	52	Котельная №4 «Перхушково»	Отопление + вентиляция	2,61	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
			ГВС	0,78	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
			Итого	3,392	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
	53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
				Итого	0,053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	56	Котельная №6 «Крюково»	Отопление + вентиляция	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
			ГВС	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Итого	0,096	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	57	Котельная №8 «Крюково»	Отопление + вентиляция	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,154	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	Отопление + вентиляция	3,28	0	0,352	0	0	0	0	0	0,35	8	3,28	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
			ГВС	0,54	0	0,086	0	0	0	0	0	0,09	2	0,54	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
			Итого	3,821	0,00	0,438	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	10	3,82	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
	59	Котельная «Юдино детский сад»	Отопление + вентиляция	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
			ГВС	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Итого	0,535	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	Отопление + вентиляция	1,53	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
			ГВС	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Итого	1,771	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
	Захаровское	61	Котельная "Летний Отдых"	Отопление + вентиляция	3,23	0	0	0,930	0	0	0	0	0,93	21	3,23	3,23	4,16	4,16	4,16	4,16
ГВС				0,52	0	0	0,016	0	0	0	0	0,02	0	0,52	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	
Итого				3,751	0,00	0,00	0,947	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	21	3,75	3,75	4,70	4,70	4,70	4,70	
62		Котельная "Кобяково"	Отопление + вентиляция	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,277	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
Кубинка	63	Котельная «Центральная»	Отопление + вентиляция	3,413	0	0	0	0	0	0	1,037	1,037	23	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	4,45	
			ГВС	0,456	0	0	0	0	0	0	0,253	0,253	6	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,71	
			Итого	3,869	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,291	1,291	29	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	5,16	
	64	Котельная №1, Кубинка	Отопление + вентиляция	0,142	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
			ГВС	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
			Итого	0,161	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
	65	Котельная №2, Кубинка	Отопление + вентиляция	3,171	0	0	0	0	0,386	0	0,468	0,85	19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,56	4,03	
			ГВС	0,267	0	0	0	0	0,105	0	0,127	0,23	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,37	0,50	
			Итого	3,438	0,00	0,00	0,00	0,00	0,491	0,00	0,595	1,09	24	3,44	3,44	3,44	3,44	3,93	4,52	
	66	Котельная «Дубки»	Отопление + вентиляция	0,718	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,718	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
	67	Котельная №1 «Еремино»	Отопление + вентиляция	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,067	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
	68	Котельная №2 «Еремино»	Отопление + вентиляция	0,068	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч									Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч								
				1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период		
			2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035		
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	69	Котельная "Сосновка"	Итого	0,068	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
			Отопление + вентиляция	3,071	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	
			ГВС	0,176	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
	70	Котельная «Кубинка- 10»	Итого	3,247	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25		
			Отопление + вентиляция	7,556	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	
			ГВС	0,970	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
				Итого	8,526	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53		
				Отопление + вентиляция	2,920	0	0	0,437	0	0	0	0	0,437	10	2,92	2,92	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
				ГВС	1,350	0	0	0,118	0	0	0	0	0,118	3	1,35	1,35	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Лесной Городок	71	Котельная №9 "Лесной Городок"	Итого	4,270	0,00	0,00	0,556	0,00	0,00	0,00	0,556	12	4,27	4,27	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83		
			Отопление + вентиляция	6,912	0	0	0,232	0	0	0	0	0,23	5	6,91	6,91	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	
			ГВС	2,650	0	0	0,002	0	0	0	0	0,00	0	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	
			Котельная №10 "Лесной Городок"	Итого	9,562	0,00	0,00	0,235	0,00	0,00	0,00	0,235	5	9,56	9,56	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	
				Отопление + вентиляция	5,996	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
				ГВС	0,181	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Котельная №11 "Лесной городок"	Итого	6,177	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	
				Отопление + вентиляция	9,58	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
				ГВС	1,31	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Никольское	74	Котельная «Новый Городок»	Итого	10,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89		
			Отопление + вентиляция	2,334	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	
			ГВС	1,930	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	
			Котельная «Шарапово»	Итого	4,264	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	
				Отопление + вентиляция	0,075	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
				ГВС	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Котельная «Никольское»	Итого	0,087	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
				Отопление + вентиляция	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
				ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Котельная «Аниково»	Итого	0,085	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
				Отопление + вентиляция	10,25	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
				ГВС	3,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
			Котельная «Санаторий Герцена»	Итого	13,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	
				Отопление + вентиляция	0,349	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
				ГВС	0,270	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Котельная «Гигирево»	Итого	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
				Отопление + вентиляция	19,92	2,767	0	0,751	0	0	0	0	3,518	78	22,69	22,69	23,44	23,44	23,44	23,44	23,44
				ГВС	4,72	0,058	0	0,083	0	0	0	0	0,141	3	4,78	4,78	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
		Котельная «Новоивановское»	Итого	24,64	2,825	0,00	0,834	0,00	0,00	0,00	3,659	81	27,47	27,47	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30		
			Отопление + вентиляция	28,45	0	0,935	0	0	0	2,689	0,104	3,73	83	28,45	29,39	29,39	29,39	29,39	32,08	32,18	
			ГВС	11,50	0	0,075	0	0	0	0,685	0,091	0,85	19	11,50	11,58	11,58	11,58	11,58	12,26	12,35	
Успенское	81	Котельная «Горки- 10»	Итого	39,95	0,00	1,010	0,00	0,00	0,00	3,374	0,195	4,58	102	39,95	40,96	40,96	40,96	40,96	44,34	44,53	

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
	82	Котельная «Успенское»	Отопление + вентиляция	6,39	0	0	0	0	0	1,844	0	1,84	41	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	8,24	8,24
			ГВС	1,80	0	0	0	0	0	0,450	0	0,45	10	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	2,25	2,25
			Итого	8,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,294	0,00	2,294	51	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	10,49	10,49
	83	Котельная «Сосны»	Отопление + вентиляция	7,81	0	0	0	0	0	1,225	0	1,23	27	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	9,03	9,03
			ГВС	4,30	0	0	0	0	0	0,332	0	0,33	7	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,63	4,63
			Итого	12,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,557	0,00	1,56	35	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	13,67	13,67
	84	Котельная «Успенское-1»	Отопление + вентиляция	0,92	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
			ГВС	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			Итого	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Часцовское	85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	Отопление + вентиляция	5,85	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
			ГВС	2,35	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
			Итого	10,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	8,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
	86	Котельная «Покровское»	Отопление + вентиляция	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,088	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	87	Котельная «ПМС-4»	Отопление + вентиляция	1,093	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
			ГВС	0,620	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
			Итого	1,713	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	88	Котельная "Покровский городок"	Отопление + вентиляция	1,585	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
			ГВС	0,800	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
			Итого	2,385	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Лесной Городок	89	Котельная №7 "Лесной Городок"	Отопление + вентиляция	11,62	0	0	2,901	0,135	0	0	0	3,04	67	11,62	11,62	14,52	14,66	14,66	14,66	
			ГВС	2,76	0	0	0,786	0,092	0	0	0	0,88	20	2,76	2,76	3,55	3,64	3,64	3,64	
			Итого	14,38	0,00	0,00	3,686	0,227	0,00	0,00	0,00	3,91	87	14,38	14,38	18,07	18,29	18,29	18,29	18,29
Горское	90	Котельная №2, 4 МВт	Отопление + вентиляция	0,802	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
			ГВС	0,120	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
			Итого	0,922	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
Жаворонковское	91	Котельная №215	Отопление + вентиляция	0,707	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
			ГВС	0,100	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
			Итого	0,807	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
Голицино	92	Котельная № 15 "Голицино"	Отопление + вентиляция	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,059	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Никольское	93	Котельная «Ястребки»	Отопление + вентиляция	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,072	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Кубинка	94	Котельная "Акулово"	Отопление + вентиляция	0,134	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	0,134	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
	95	Котельная "ст. Кубинка-2"	Отопление + вентиляция	0,121	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
				Итого	0,121	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Жаворонковское	96	Котельная «Жаворонки»	Отопление + вентиляция	0,050	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			ГВС	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Захаровское	97	Котельная "Веденское"	Отопление + вентиляция	0,136	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
			ГВС	0,050	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
			Итого	0,186	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего по АО «Одинцовская теплосеть»				754,8	-0,61	15,13	6,40	24,09	10,06	49,98	23,20	128,26	3590,48	752,21	769,34	775,75	799,83	809,89	859,87	883,08
Звенигород	МП «Звенигородские инженерные сети»																			
	98	Котельная пр. Ветеранов,6	Отопление + вентиляция	5,79	0	0	1,068	0	0	0	0	1,068	23,74	5,79	5,79	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
			ГВС	0,37	0	0	0,277	0	0	0	0	0,277	6,16	0,37	0,37	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
			Итого	6,16	0,00	0,00	1,346	0,00	0,00	0,00	0,00	1,346	29,90	6,16	6,16	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
	99	Котельная ул. Ленина, 30	Отопление + вентиляция	7,78	0	0	0,524	0	0	0	0	0,524	11,64	7,78	7,78	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
			ГВС	2,15	0	0	0,142	0	0	0	0	0,142	3,15	2,15	2,15	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
			Итого	9,93	0,00	0,00	0,666	0,00	0,00	0,00	0,00	0,666	14,80	9,93	9,93	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
	100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	Отопление + вентиляция	21,66	0	0	1,184	0	0	0	0	1,184	26,30	21,66	21,66	22,84	22,84	22,84	22,84	22,84
			ГВС	4,81	0	0	0,321	0	0	0	0	0,321	7,12	4,81	4,81	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
			Итого	26,46	0,00	0,00	1,504	0,00	0,00	0,00	0,00	1,504	33,43	26,46	26,46	27,97	27,97	27,97	27,97	27,97
	101	Котельная ул. Лермонтова, 6	Отопление + вентиляция	6,80	0	0	0,575	0	0	0	0	0,575	12,79	6,80	6,80	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
			ГВС	0,82	0	0	0,156	0	0	0	0	0,156	3,46	0,82	0,82	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
			Итого	7,62	0,00	0,00	0,731	0,00	0,00	0,00	0,00	0,731	16,25	7,62	7,62	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
	102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	Отопление + вентиляция	4,773	- 4,497	0	0	0	0	0	0	-4,50	-99,93	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
			ГВС	0,357	-0,18	0	0	0	0	0	0	-0,18	-4,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Итого	5,130	-4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,68	-103,93	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	103	Котельная мкр. Восточный, 4а	Отопление + вентиляция	0,39	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	104	Котельная ул. Парковая, 10Б	Отопление + вентиляция	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
			ГВС	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Итого	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	105	Котельная ул. Герцена, 13А	Отопление + вентиляция	0,94	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
			ГВС	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Итого	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
	106	Котельная п. Дютково	Отопление + вентиляция	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	107	Котельная пер. Зареченский, 27	Отопление + вентиляция	0,81	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			ГВС	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
			Итого	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	108	Котельная санатория Поречье	Отопление + вентиляция	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			ГВС	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			Итого	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
	109	Котельная Академия Дзюдо	Отопление + вентиляция	1,68	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
ГВС	0,00		0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Итого	1,68		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68			
Всего по МП «Звенигородские инженерные сети»				60,28	-4,68	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,43	-9,56	55,60	55,60	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85
Назарьевское	МУП «ЖКХ Назарьево»																			
	110	Котельная Назарьево (Промзона)	Отопление + вентиляция	6,58	0	0	0	0	0	1,364	0	1,36	30,31	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	7,94	7,94
			ГВС	0,83	0	0	0	0	0	0,369	0	0,37	8,21	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,20	1,20
			Итого	7,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,733	0,00	1,73	38,51	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	9,14	9,14
	111	Котельная Матвейково	Отопление + вентиляция	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			ГВС	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			Итого	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего по МУП «ЖКХ Назарьево»				7,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,73	0,00	1,73	38,51	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	9,32	9,32
Одинцово	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ																			
	112	БМК в/г №20	Отопление + вентиляция	1,35	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
			ГВС	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			Итого	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Кубинка	113	Котельная №278	Отопление + вентиляция	10,87	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
			ГВС	0,58	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
			Итого	11,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
	114	Котельная №104	Отопление + вентиляция	4,33	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
			ГВС	0,58	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
			Итого	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
	115	Котельная №5482	Отопление + вентиляция	6,64	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
ГВС			1,19	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	
Итого			7,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	
Никольское	116	Котельная Военных складов 3007	Отопление + вентиляция	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
			ГВС	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Итого	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Часцовское	117	Котельная №5	Отопление + вентиляция	2,92	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
			ГВС	0,66	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
			Итого	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
	118	Котельная №122	Отопление + вентиляция	1,98	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
			ГВС	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Итого			2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	
Звенигород	119	Котельная санатория Минобороны	Отопление + вентиляция	3,11	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
			ГВС	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
			Итого	3,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Ершовское	120	БМК №87 в/г №1	Отопление + вентиляция	4,17	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
			ГВС	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
			Итого	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Одинцово	121	Котельная №214	Отопление + вентиляция	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			ГВС	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
Итого				0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего по ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ				41,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57
Одинцово	АО «Ресурс»																			
	122	Котельная №2	Отопление + вентиляция	25,83	0	0	4,736	0	0	0	0,462	5,20	115,52	25,83	25,83	30,57	30,57	30,57	30,57	31,03
			ГВС	7,06	0	0	1,472	0	0	0	0,025	1,50	33,26	7,06	7,06	8,53	8,53	8,53	8,53	8,56
			Итого	32,89	0,00	0,00	6,208	0,00	0,00	0,00	0,00	0,487	6,70	148,78	32,89	32,89	39,10	39,10	39,10	39,10
Одинцово	ООО «Московский насосный завод»																			
	123	Котельная ООО «МНЗ»	Отопление + вентиляция	19,14	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14
			ГВС	2,96	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
			Итого	22,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10
Одинцово	ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»																			
	124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	Отопление + вентиляция	0,70	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
	125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	Отопление + вентиляция	3,62	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	
Всего по ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»				4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	
Одинцово	ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»																			
	126	Котельная ООО «БЗРИ»	Отопление + вентиляция	5,40	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
			ГВС	0,30	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
			Итого	6,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Одинцово	ООО «Теплосервис-М»																			
	127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	Отопление + вентиляция	57,67	0	0,97	0	0	0	0	0	0,97	21,45	57,67	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64
			ГВС	8,83	0	0,02	0	0	0	0	0	0,02	0,45	8,83	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
			Итого	66,50	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	21,90	66,50	67,49	67,49	67,49	67,49	67,49
Одинцово	СМУ-158 АО «Транснжестрой»																			
	128	Котельная СМУ-158	Отопление + вентиляция	7,95	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
			ГВС	0,96	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
			Итого	8,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Одинцово	ООО «Теплосервис-М»																			
	129	БМК «Импульс»	Отопление + вентиляция	5,21	0	7,29	0	0	0	0	0	7,29	161,93	5,21	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
			ГВС	0,71	0	0,85	0	0	0	0	0	0,85	18,94	0,71	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
			Итого	5,92	0,00	8,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,14	180,86	5,92	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
Одинцово	ООО «ТеплоЭнергоСервис»																			
	130	Котельная мкр. Немчиновка»	Отопление + вентиляция	8,76	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
			ГВС	0,90	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Итого	9,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
Одинцово	АО «ПИК-Регион»																			
	131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	Отопление + вентиляция	8,72	0	0,74	0	13,92	0	0	0	14,66	325,79	8,72	9,46	9,46	23,38	23,38	23,38	23,38
			ГВС	7,44	0	0,20	0	3,49	0	0	0	3,69	81,97	7,44	7,64	7,64	11,13	11,13	11,13	11,13
			Итого	16,16	0,00	0,94	0,00	17,41	0,00	0,00	0,00	0,00	18,35	407,77	16,16	17,10	17,10	34,51	34,51	34,51
Звенигород				ОАО «Союзэнерго»																

Наименование территориаль ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
	132	Котельная мкр. Южный	Отопление + вентиляция	6,42	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
			ГВС	2,98	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
			Итого	9,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
	133	Котельная АО «Союзэнерго»	Отопление + вентиляция	4,14	0	Вывод из эксплуатации							4,14		Вывод из эксплуатации					
			ГВС	0,47	0,47															
			Итого	4,61	0,00								4,61							
	Всего по ОАО «Союзэнерго»				14,02	0,00	-4,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,02	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
	Звенигород	ООО «Гефест-Инжиниринг»																		
		134	Котельная «Гефест»	Отопление + вентиляция	13,51	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
ГВС				7,41	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Итого				20,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
Звенигород	ООО «УК Энергоцентр»																			
	135	Котельная №1 «Энергоцентр»	Отопление + вентиляция	4,30	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
			ГВС	2,15	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
			Итого	6,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	
	136	Котельная №2, ул. Некрасова	Отопление + вентиляция	2,25	0	1,306	0	0	0	0	0	1,31	29,02	2,25	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
			ГВС	0,00	0	0,354	0	0	0	0	0	0,35	7,86	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Итого	2,25	0,00	1,660	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	36,89	2,25	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
	137	Котельная №3 «ЛОК»	Отопление + вентиляция	1,75	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
			ГВС	0,75	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
			Итого	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	
	138	Котельная №4 Восточный	Отопление + вентиляция	4,14	0,896	-0,896	0	0	0	0	0	0,00	0,00	5,04	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
			ГВС	0,75	0,243	-0,243	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,99	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
			Итого	4,89	1,139	-1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,03	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	
	139	Котельная №5 Южный	Отопление + вентиляция	4,36	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
			ГВС	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
			Итого	5,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	
Всего по ООО «УК Энергоцентр»				21,24	1,14	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	36,89	22,38	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	
Звенигород	ЗАО Дом отдыха «Связист»																			
	140	Котельная «Дом отдыха Связист»	Отопление + вентиляция	2,43	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
			ГВС	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			Итого	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	
Барвихинское	ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»																			
	141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	Отопление + вентиляция	16,05	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05
			ГВС	3,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
			Итого	19,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	
Барвихинское	ФГУП «Комплекс»																			
	142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	Отопление + вентиляция	2,70	0	0	0,079	0,064	0	0	0,181	0,32	7,21	2,70	2,70	2,78	2,84	2,84	2,84	3,02
			ГВС	0,10	0	0	0,001	0,004	0	0	0,003	0,01	0,16	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11
			Итого	2,80	0,00	0,00	0,08	0,068	0,00	0,00	0,183	0,33	7,37	2,80	2,80	2,88	2,95	2,95	2,95	3,13
Барвихинское	ООО «РУШ»																			
	143	Котельная ООО «РУШ»	Отопление + вентиляция	7,74	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
			ГВС	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
			Итого	8,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
Малые Вяземы	ООО НПО «Союз-М»																			
	144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	Отопление + вентиляция	1,87	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
			ГВС	0,62	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
			Итого	2,495	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Большие Вяземы	ОАО «Ямское поле»																			
	145	Котельная ОАО «Ямское поле»	Отопление + вентиляция	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			ГВС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	0,015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Голицыно	ООО «Голицынская управляющая компания»																			
	146	Котельная Заводской пр.	Отопление + вентиляция	4,452	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ГВС	0,723	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Итого	5,175	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Ершовское	ЗАО Дом отдыха «Ершово»																			
	147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	Отопление + вентиляция	7,11	0	0	-6,18	0	0	0	0	-6,18	-137,4	7,11	7,11	0,71	7,11	7,11	7,11	7,11
			ГВС	0,69	0	0	-0,6	0	0	0	0	-0,6	-13,3	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
			Итого	7,80	0,00	0,00	-6,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,78	-150,7	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Жаворонковское	ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»																			
	148	Котельная «НМИЦ РК»	Отопление + вентиляция	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			ГВС	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Итого	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Жаворонковское	АО «Теплоэнергетическое предприятие»																			
	149	Котельная "Митькино"	Отопление + вентиляция	2,70	0	0	1,502	0	0	6,987	0	8,49	188,66	2,70	2,70	4,20	4,20	4,20	11,19	11,19
			ГВС	0,46	0	0	0,043	0	0	1,677	0	1,72	38,20	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	2,18	2,18
			Итого	3,16	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	8,66	0,00	10,21	226,86	3,16	3,16	4,70	4,70	4,70	13,36	13,36
Заречье	АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева																			
	150	Котельная АО «Заречье»	Отопление + вентиляция	20,36	0	0	0	0	0,049	11,90	0	11,95	265,48	20,36	20,36	20,36	20,36	20,41	32,31	32,31
			ГВС	4,60	0	0	0	0	0,007	2,90	0	2,91	64,70	4,60	4,60	4,60	4,60	4,61	7,51	7,51
			Итого	24,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,056	14,80	0,00	14,86	330,18	24,96	24,96	24,96	24,96	25,02	39,82	39,82
Заречье	ООО «УК «Кунцево»																			
	151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	Отопление + вентиляция	5,35	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
			ГВС	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
			Итого	6,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Захаровское	АО «Стройполимер»																			
	152	Котельная АО «Стройполимер»	Отопление + вентиляция	4,99	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
			ГВС	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
			Итого	5,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Захаровское	ГАУЗ МО «КЦВМиР»																			
	153	Котельная МГКБ №45	Отопление + вентиляция	1,49	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
			ГВС	0,45	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
			Итого	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Лесной Городок	ООО «КТТ-Дубки»																			
	154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	Отопление + вентиляция	28,50	0	0	0,104	0	1,386	0	0,262	1,75	38,93	28,50	28,50	28,60	28,60	29,99	29,99	30,25
			ГВС	4,85	0	0	0,006	0	0,375	0	0,071	0,45	10,05	4,85	4,85	4,85	4,85	5,23	5,23	5,30

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч									Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
				1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
			2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	
		Итого	33,35	0,00	0,00	0,110	0,00	1,762	0,00	0,333	2,20	48,98	33,35	33,35	33,46	33,46	35,22	35,22	35,55	
Назарьевское	ООО «МедСервис»																			
	155	Котельная пансионата «Химик»	Отопление + вентиляция	1,65	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
			ГВС	0,10	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
			Итого	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
Никольское	ОАО «121 АРЗ»																			
	156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	Отопление + вентиляция	17,52	0	0	3,569	0	0	0,327	0	4,14	92,01	17,76	17,76	21,33	21,33	21,33	21,66	21,66
			ГВС	0,46	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
			Итого	17,98	0,24	0,00	3,569	0,00	0,00	0,327	0,00	4,14	92,01	18,23	18,23	21,79	21,79	21,79	22,12	22,12
Никольское	ИФА им. Обухова РАН																			
	157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	Отопление + вентиляция	1,46	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
			ГВС	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
			Итого	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
Часцовское	ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")																			
	158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	Отопление + вентиляция	2,22	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
			ГВС	0,86	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
			Итого	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	
Заречье	ООО «Московская Инженерная Компания																			
	159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	Отопление + вентиляция	2,31	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
			ГВС	0,42	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
			Итого	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
Лесной городок	ООО «ТеплоВиК»																			
	160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	Отопление + вентиляция	0,93	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
			ГВС	1,92	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
			Итого	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
	161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	Отопление + вентиляция	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
			ГВС	1,28	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Итого			2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50		
Всего по ООО «ТеплоВиК»			5,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35		
Жаворонковское	ООО «Пансионат "Лесной городок"																			
	162	Котельная «Лесной городок»	Отопление + вентиляция	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
			ГВС	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
			Итого	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	
Звенигород	ООО "Конвент-Плюс"																			
	163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	Отопление + вентиляция	2,03	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
			ГВС	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Итого	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	
Барвихинское	ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"																			
	164	Котельная "Усово"	Отопление + вентиляция	2,00	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
			ГВС	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Итого	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	
	165	Котельная "Жуковка"	Отопление + вентиляция	4,50	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
			ГВС	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Итого			5,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13		

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
	166	Котельная "Успенское"	Отопление + вентиляция	2,50	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
			ГВС	0,40	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
			Итого	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Всего по ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"				10,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Строительство новых котельных																				
Новая котельная №1 п. Красный	1	Отопление + вентиляция	0	0	1,135	0,462	0	2,662	5,514	0	9,77	217,20	0	1,14	1,60	1,60	4,26	9,77	9,77	
		ГВС	0	0	0,307	0,026	0	0,721	1,494	0	2,55	56,62	0	0,31	0,33	0,33	1,05	2,55	2,55	
		Итого	0,00	0,00	1,443	0,488	0,00	3,383	7,008	0,00	12,32	273,82	0,0	1,44	1,93	1,93	5,31	12,32	12,32	
Новая котельная ЖК "Центральный"	2	Отопление + вентиляция	0	0	0,896	1,012	0	0	0	1,364	3,27	72,72	0	0,90	1,91	1,91	1,91	1,91	3,27	
		ГВС	0	0	0,243	0,274	0	0	0	0,370	0,89	19,70	0	0,24	0,52	0,52	0,52	0,52	0,89	
		Итого	0,00	0,00	1,139	1,287	0,00	0,00	0,00	1,734	4,16	92,42	0,0	1,14	2,43	2,43	2,43	2,43	4,16	
Новая котельная №2 д. Малые Вяземы	3	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	23,18	23,18	515,09	0	0	0	0	0	0	23,18	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0	6,28	6,28	139,51	0	0	0	0	0	0	6,28	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,46	29,46	654,60	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,46	
Новая котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный	4	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0,955	0	0,955	21,22	0	0	0	0	0	0,96	0,96	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0,220	0	0,22	4,89	0	0	0	0	0	0,22	0,22	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,175	0,00	1,175	26,12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,18	1,18	
Новая котельная "Бутынь"	5	Отопление + вентиляция	0	0	0	6,021	0	1,94	0	0	7,96	176,81	0	0	6,02	6,02	7,96	7,96	7,96	
		ГВС	0	0	0	1,631	0	0,20	0	0	1,83	40,67	0	0	1,63	1,63	1,83	1,83	1,83	
		Итого	0,00	0,00	0,00	7,65	0,00	2,13	0,00	0,00	9,79	217,49	0,0	0,0	7,65	7,65	9,79	9,79	9,79	
Новая котельная №7 с. Лайково	6	Отопление + вентиляция	0	0	1,07	1,48	0	2,19	0,797	0	5,53	122,89	0	1,07	2,54	2,54	4,73	5,53	5,53	
		ГВС	0	0	0,29	0,30	0	0,59	0,008	0	1,19	26,48	0	0,29	0,59	0,59	1,18	1,19	1,19	
		Итого	0,00	0,00	1,36	1,78	0,00	2,78	0,805	0,00	6,72	149,38	0,0	1,36	3,13	3,13	5,92	6,72	6,72	
Новая котельная №8 с. Лайково	7	Отопление + вентиляция	0	0	0	0,459	0,669	3,916	0	0	5,04	112,08	0	0	0,46	1,13	5,04	5,04	5,04	
		ГВС	0	0	0	0,026	0,181	1,061	0	0	1,27	28,18	0	0	0,03	0,21	1,27	1,27	1,27	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,485	0,851	4,976	0,000	0,00	6,31	140,26	0,0	0,0	0,48	1,34	6,31	6,31	6,31	
Новая котельная «Фуньково»	8	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2,15	2,15	47,71	0	0	0	0	0	0	2,15	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0,49	0,49	10,87	0	0	0	0	0	0	0,49	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64	2,64	58,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,64	
Новая котельная №4 д. Зайцево	9	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	13,25	0	13,25	294,49	0	0	0	0	0	13,25	13,25	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	2,99	0	2,99	66,40	0	0	0	0	0	2,99	2,99	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,24	0,00	16,24	360,90	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,24	16,24	
Новая котельная №5 д. Крюково	10	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	1,207	0	1,207	26,82	0	0	0	0	0	1,21	1,21	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0,277	0	0,277	6,14	0	0	0	0	0	0,28	0,28	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,484	0,000	1,484	32,97	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,48	1,48	
Новая котельная №6 с. Перхушково	11	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	35,82	35,82	795,97	0	0	0	0	0	0	35,82	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0	8,10	8,10	180,05	0	0	0	0	0	0	8,10	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,92	43,92	976,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,92	
Новая котельная №9 г. Кубинка	12	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3,508	3,508	77,97	0	0	0	0	0	0	3,51	
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0,526	0,526	11,70	0	0	0	0	0	0	0,53	
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,035	4,035	89,66	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,03	

Наименование территориаль- ного участка	№ п/п	Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч								Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
					1 период (2019-2022 годы)					2 период	3 период	Всего		1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2019 факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035	2020- 2035	Прирост теплоносителя, т/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2035
Новая котельная "Юдино"	13	Отопление + вентиляция	0	0	0	0	0	0	1,194	1,194	26,53	0	0	0	0	0	0	1,19		
		ГВС	0	0	0	0	0	0	0,028	0,028	0,61	0	0	0	0	0	0	0,03		
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,221	1,221	27,14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,22	
ГТ-ТЭЦ	14	Отопление + вентиляция	0	5,20	2,81	2,977	1,023	5,726	3,275	0	21,011	466,91	5,20	8,01	10,99	12,01	17,74	21,01	21,01	
		ГВС	0	0,941	0,76	0,806	0,277	1,551	0,887	0	5,222	116,05	0,94	1,70	2,51	2,78	4,34	5,22	5,22	
		Итого	0,00	6,144	3,57	3,784	1,30	7,277	4,162	0,00	26,23	582,95	6,14	9,71	13,49	14,79	22,07	26,23	26,23	
Котельная ООО "Град- Инвест" д. Мякинино	15	Отопление + вентиляция	0	0	7,335	3,33	29,36	0	0	0	40,03	889,49	0,00	7,34	10,67	40,03	40,03	40,03	40,03	
		ГВС	0	0	1,989	0,747	1,13	0	0	0	3,87	85,91	0,00	1,99	2,74	3,87	3,87	3,87	3,87	
		Итого	0,00	0,00	9,32	4,08	30,49	0,00	0,00	0,00	43,89	975,40	0,00	9,32	13,40	43,89	43,89	43,89	43,89	
Новая котельная БМК- 10,5 МВт с. Ершово	16	Отопление + вентиляция	0	0	0	6,18	0	0	0	0	6,18			6,18	6,18	6,18	6,18	6,18		
		ГВС	0	0	0	0,6	0	0	0	0	0,6			0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
		Итого	0,00	0,00	0,00	6,78	0,00	0,00	0,00	0,00	6,78			6,78	6,78	6,78	6,78	6,78		
Всего по городскому округу Одинцово				1265,7	2,24	37,9	41,7	74,2	32,4	107,2	107,2	406,7	9778,7	1268,0	1305,9	1347,6	1421,8	1454,3	1560,6	1667,8

“*” – здесь и далее договор аренды расторгнут с 01.06.2021 с арендодателем АО “Петелинская птицефабрика”

2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Данная рекомендация объясняется экономически необоснованными затратами на строительство тепловых сетей большой протяженностью и малыми диаметрами в зонах индивидуального устройства, а также большими тепловыми потерями при передаче теплоносителя, соразмерными с количеством тепла, необходимого конечному потребителю.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Обеспечение теплом всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла.

В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением тепла подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется. Поэтому, в дальнейшем в схеме централизованного теплоснабжения потребители, получающие тепловую энергию от индивидуальных источников тепла рассматриваться не будут в связи с отсутствием развития.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Информация о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования, отсутствует. Не предоставлены организациями и данные о возможном развитии производства. В связи с этим прогнозирование перспективных объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах не предусматривается и принимается допущение, что возможный прирост теплоснабжения при возможном увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Ввиду отсутствия проектов по объектам промышленного комплекса площадь их сооружений не известна. Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Официальных источников получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

В силу различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться), предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих

промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров. В генеральном плане нет указания на появление новых коммунальных нагрузок, ассоциируемых с производственными зонами

На расчетный срок до 2035 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Теплоснабжение потребителей производственных зон планируется осуществлять автономными источниками (АИТ) и поэтому в дальнейшем не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения.

2.7. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения городского округа Одинцово разрабатывается впервые. За период, с момента утверждения ранее разработанных схем теплоснабжения, объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения – не зафиксировано.

2.8. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Схема теплоснабжения городского округа Одинцово разрабатывается впервые. Технические условия на подключение объектов на момент разработки схемы теплоснабжения не выдавались. Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение увеличения площадей строительных фондов за счет нового строительства в размере 8393,53 тыс. м² к расчетному сроку (представлено в п/п 2.2).

Книга 3 Электронная модель системы теплоснабжения Одинцовского городского округа

3.1. Часть 1. Существующее положение системы теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Одинцовского ГО (далее по тексту ЭМ) разрабатывалась в целях:

- обеспечения соблюдения требований Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с учетом ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) в части обязательности создания электронной модели системы теплоснабжения при разработке Схемы теплоснабжения для муниципального образования с численностью населения 100 тыс. человек и более;
- повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города;
- проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения города;
- обеспечения устойчивого градостроительного развития города;
- разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения города;
- минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития.

В качестве базового программного обеспечения для реализации создания Электронной модели системы теплоснабжения города был выбран программно-расчетный комплекс ZULU.

Разработанная электронная модель предназначена для решения следующих задач:

- создание общегородской электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей, и объектов системы теплоснабжения Одинцовского ГО, привязанных к электронной карте города;
- оптимизация существующей системы теплоснабжения (оптимизация гидравлических режимов, моделирование перераспределения тепловых нагрузок между источниками, определение оптимальных диаметров, проектируемых и реконструируемых тепловых сетей и теплосетевых объектов и т.д.);
- моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.);
- оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях;
- оперативное получение информационных выборок, справок, отчетов по системе в целом по системе теплоснабжения города и по отдельным ее элементам;
- мониторинг развития системы теплоснабжения Одинцовского ГО;
- обеспечение ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения Одинцовского ГО в соответствии с Ф3-190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ №154.

Электронная модель систем теплоснабжения Одинцовского ГО, разработанная на базе программного комплекса ZULU, обеспечивает выполнение всех требований, предъявляемых к электронным моделям в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. (с учетом ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;
- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;
- в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;
- г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;
- ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- з) расчет показателей надежности теплоснабжения;
- и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

3.1.1. Описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276):

«...ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

В настоящее время в состав муниципального образования входит 17 планировочных районов:

- 1) ТУ Барвихинское
- 2) ТУ Большие Вяземы
- 3) ТУ Голицыно
- 4) ТУ Горское
- 5) ТУ Ершовское
- 6) ТУ Жаворонковское
- 7) ТУ Заречье
- 8) ТУ Захаровское
- 9) ТУ Звенигород

- 10) ТУ Кубинка
- 11) ТУ Лесной Городок
- 12) ТУ Назарьевское
- 13) ТУ Никольское
- 14) ТУ Новоивановское
- 15) ТУ Одинцово
- 16) ТУ Успенское
- 17) ТУ Часцовское

В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.

3.1.2. Графическое представление существующих объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения города содержит:

- графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов (Рис. 3.1).

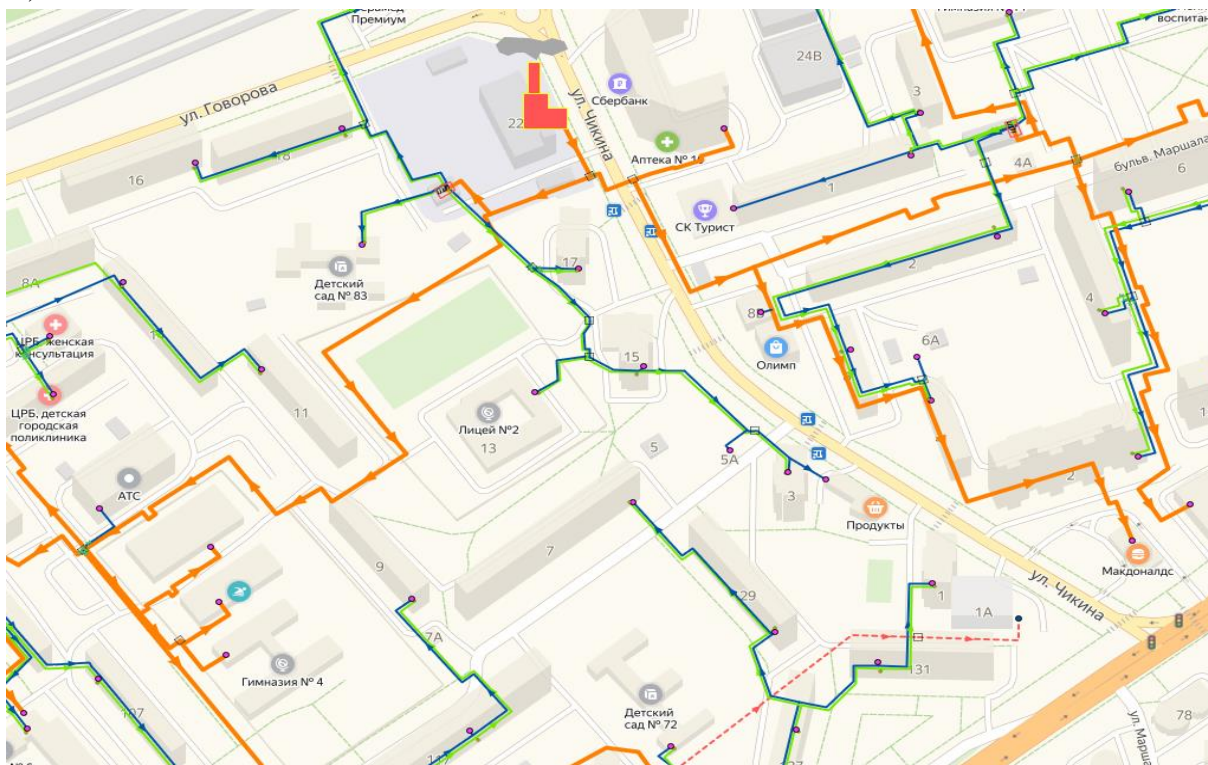


Рисунок 3.1 - Графическое представление системы теплоснабжения Одинцовского городского округа с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов

В электронной модели система теплоснабжения представлена следующими основными объектами: источник, участок, потребитель, узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосная станция, запорно-регулирующая арматура и другие элементы системы теплоснабжения. Все элементы системы являются узлами, а участки тепловой сети - дугами связанного графа математической модели. Каждый объект математической модели относится к определенному типу и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению.

В процессе занесения схемы с помощью специализированного редактора, входящим в ZuluThermo™ автоматически формируется графическая база данных, в которой содержится информация о координатах, типе и режиме работы каждого объекта, а также с какими узловыми объектами связаны линейные связи (участки сети). Таким образом создается топологическое описание связности расчетной схемы сети.

3.1.3. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Электронная модель обеспечивает паспортизацию технических характеристик элементов системы теплоснабжения, которая позволяет учитывать индивидуальные технические характеристики реальных объектов при выполнении расчетных задач.

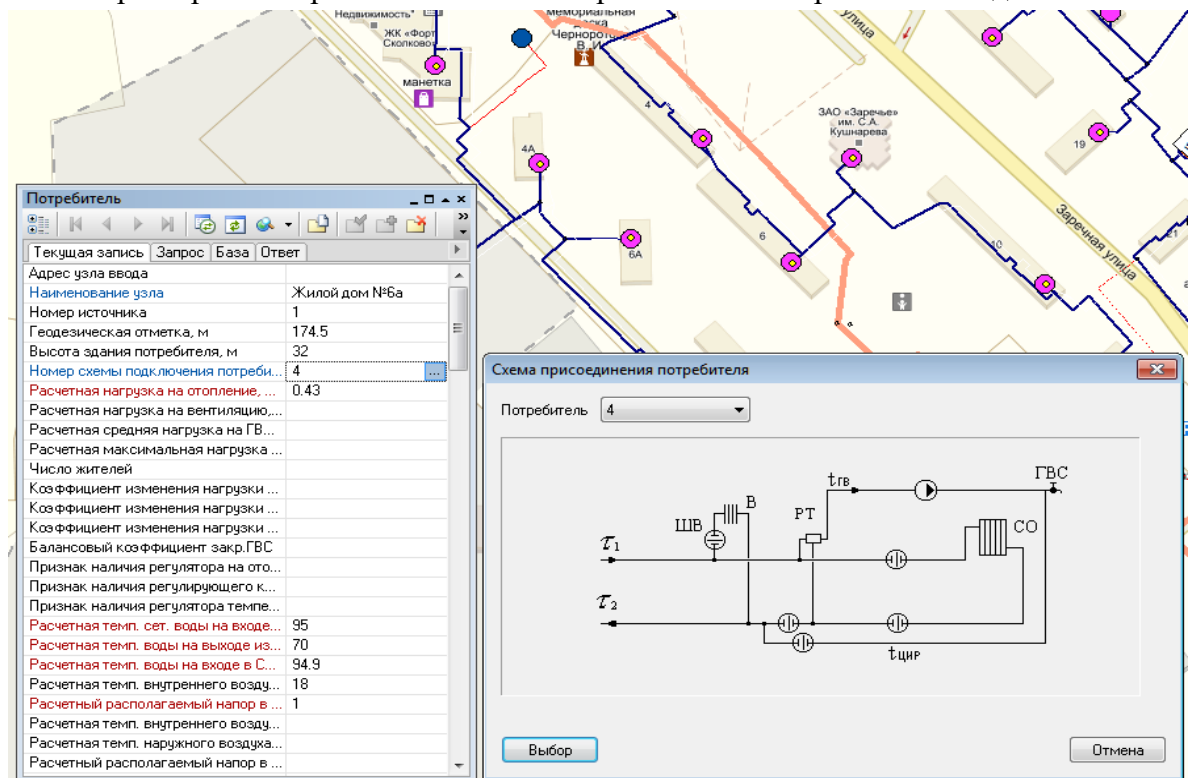


Рисунок 3.2 - Графическое представление системы теплоснабжения Одинцовского городского округа с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов.

Система паспортизации включает описания следующих основных объектов:

- Источник;
- Участок;
- Потребитель;
- Обобщенный потребитель;
- ЦТП;
- Узел;
- Насосная станция;
- Задвижка.

При необходимости элементы базы данных паспорта могут быть заменены, убраны, добавлены и перегруппированы.

3.1.4. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

На адресном плане города изображены:

- улично-дорожная сеть;

- границы водных объектов;
- здания;
- надписи, номера домов, наименования улиц и т.д.

Фрагмент адресного плана, представленного в ЭМ, приведен на рисунке 3.3.

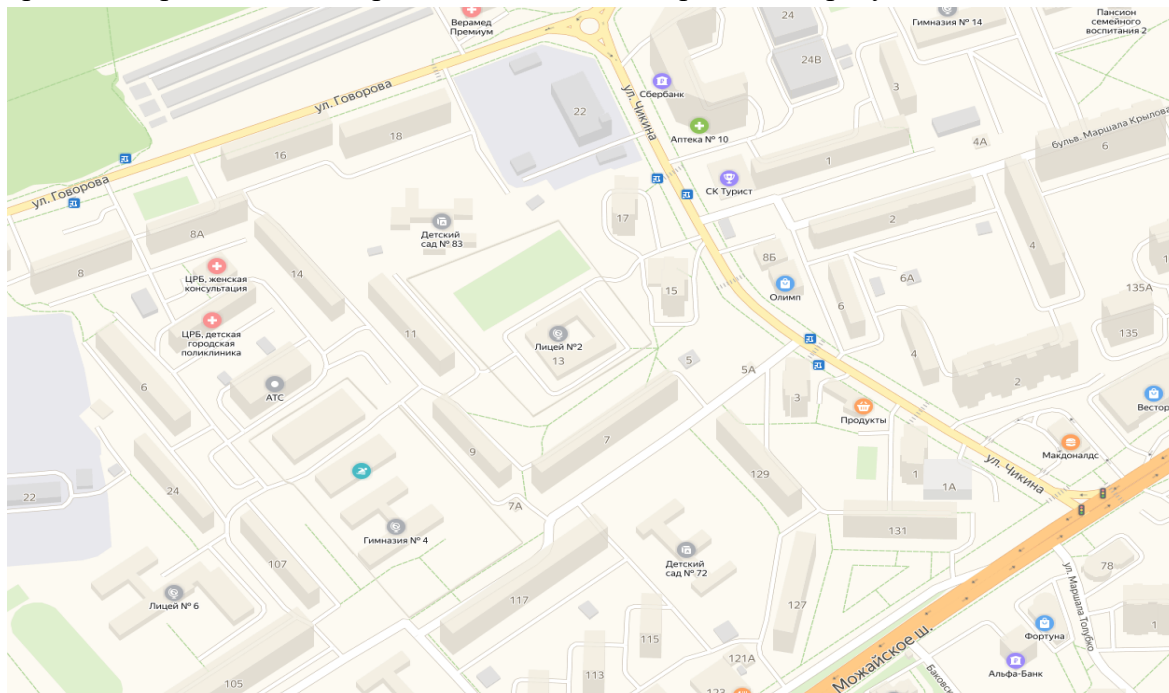


Рисунок 3.3 - Фрагмент адресного плана

3.1.5. Графическое представление зон действия существующих систем теплоснабжения (источников тепловой энергии)

Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций приведена ниже на рисунках:

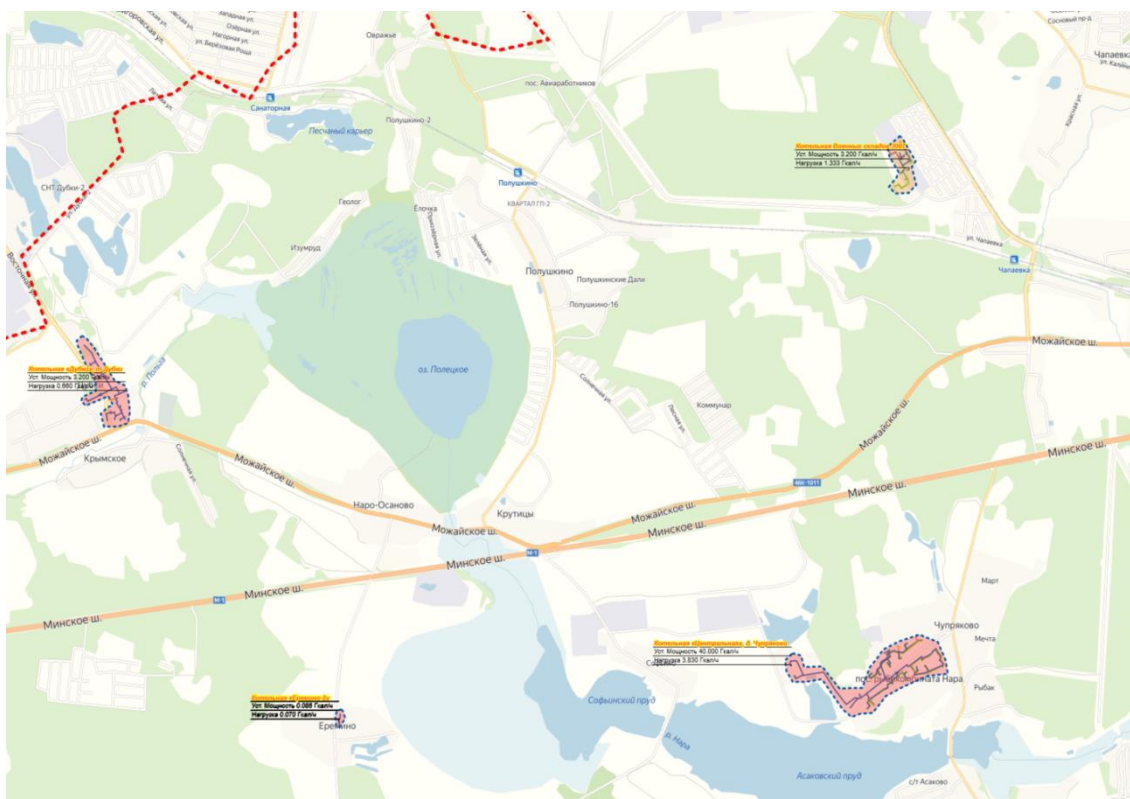


Рисунок 3.4-1 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

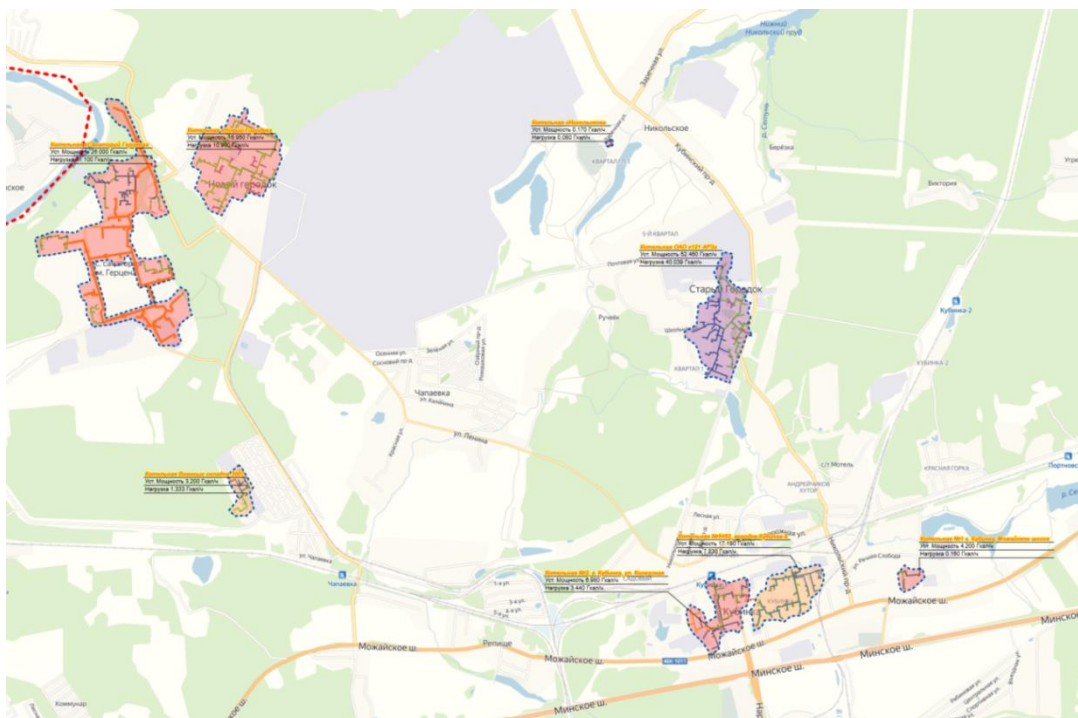
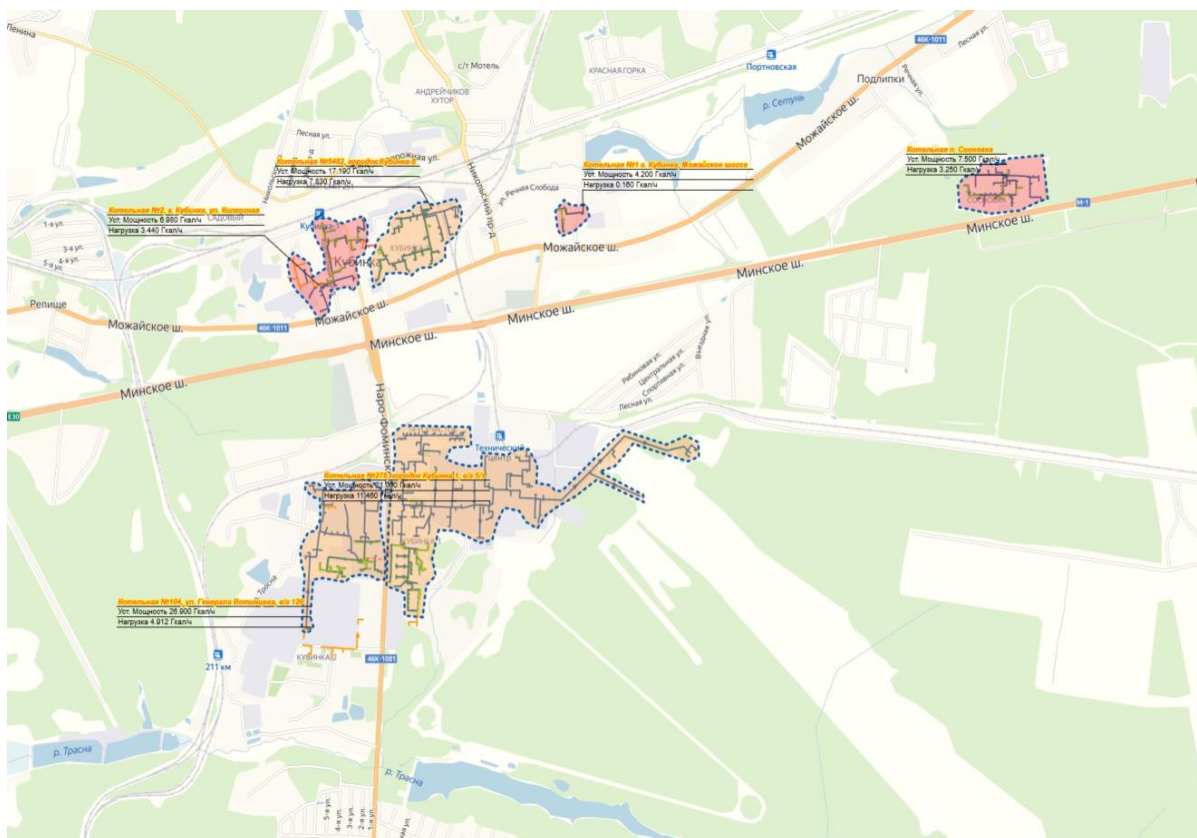


Рисунок 3.4-2 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения



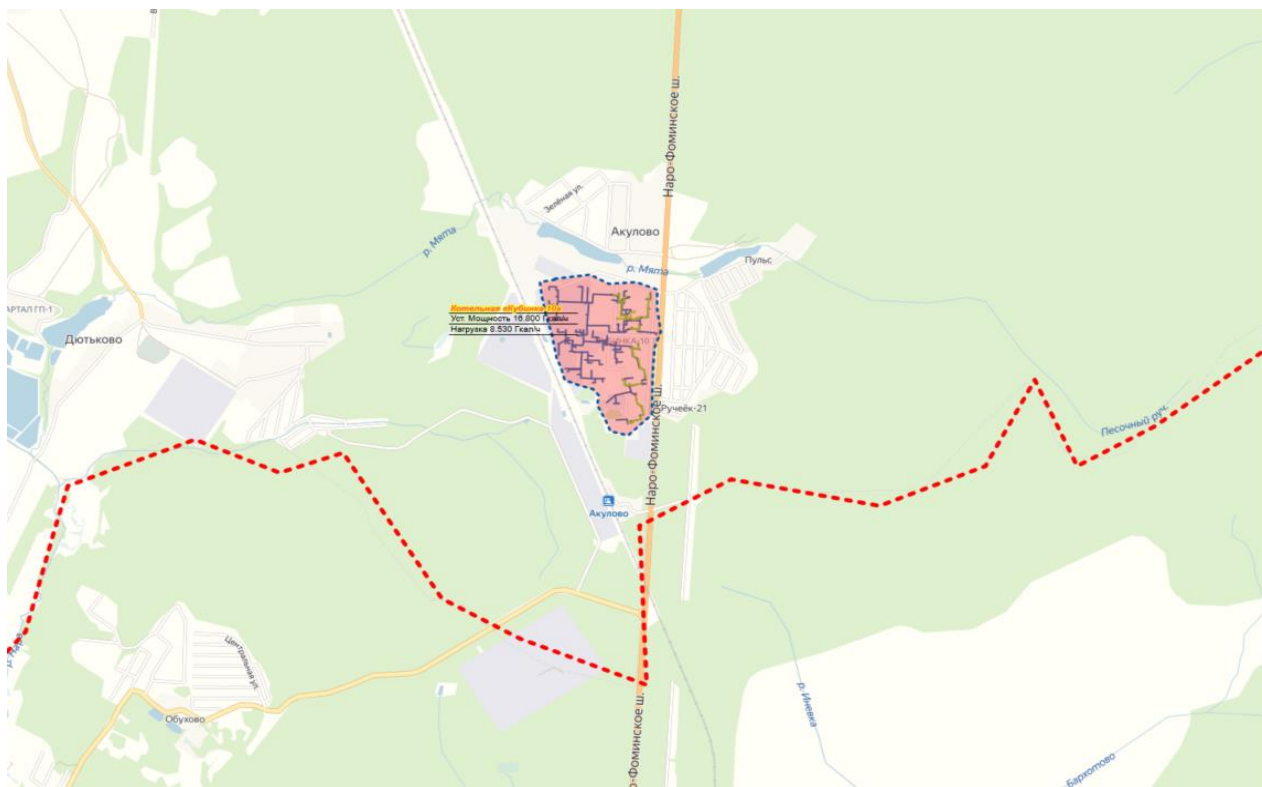


Рисунок 3.4-4 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

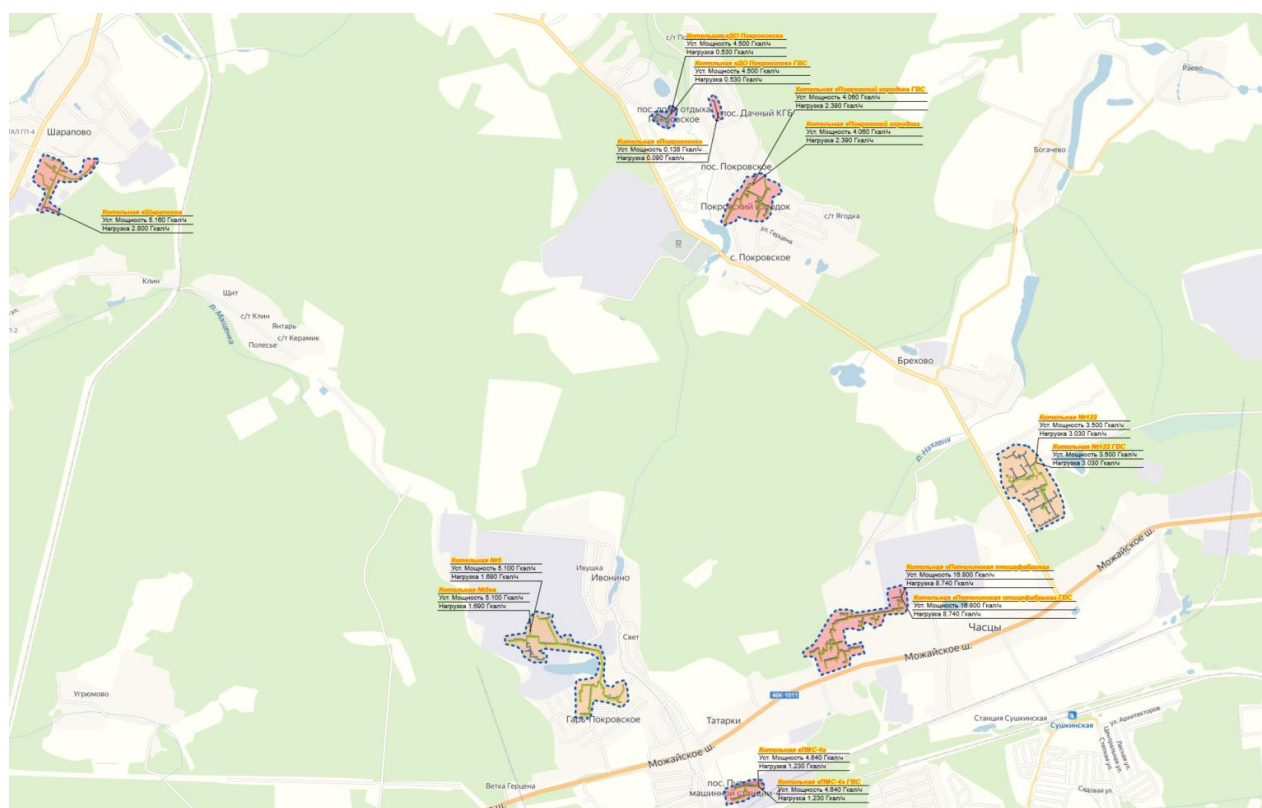


Рисунок 3.4-5 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

The map displays the distribution of military units across the Moscow region. Major roads and rivers are shown, along with numerous military units marked by colored icons and labels. Key locations include Moscow, Ivanovo, and various military bases and units. The map is detailed with names of towns, villages, and military units, providing a comprehensive overview of the military presence in the area.

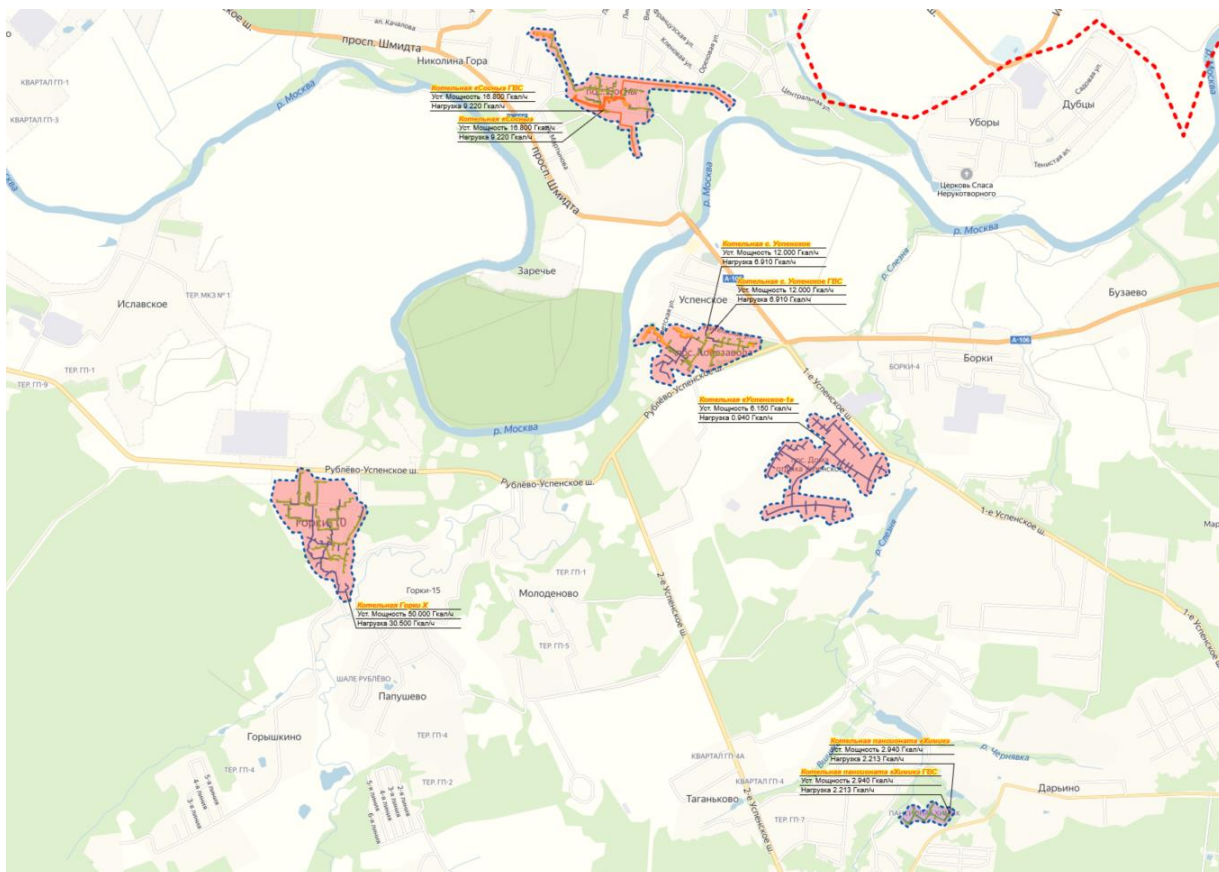
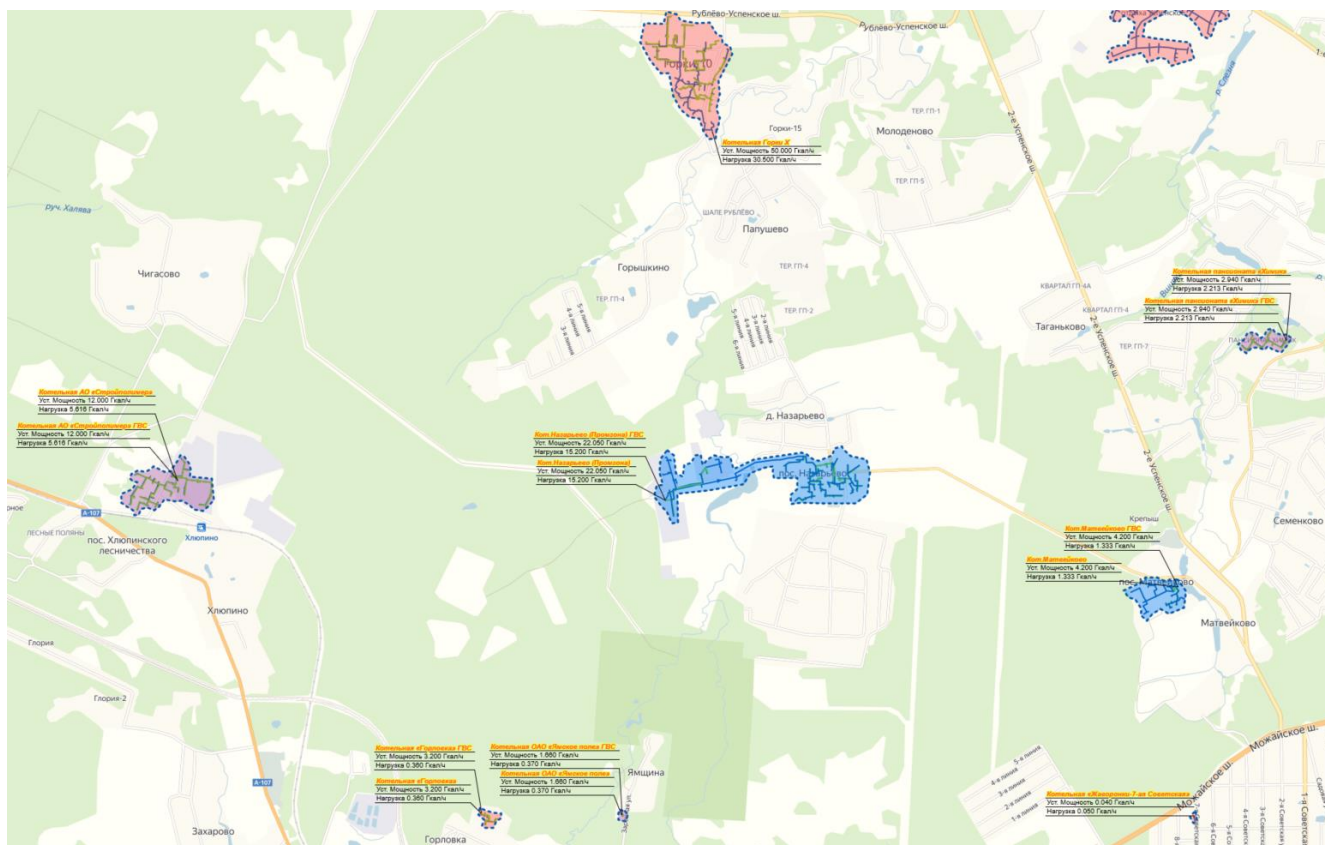


Рисунок 3.4-8 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения



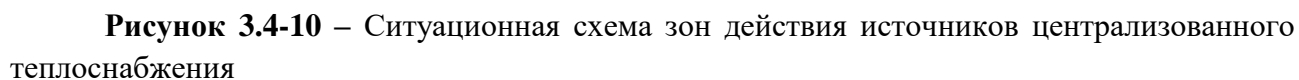


Рисунок 3.4-11 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

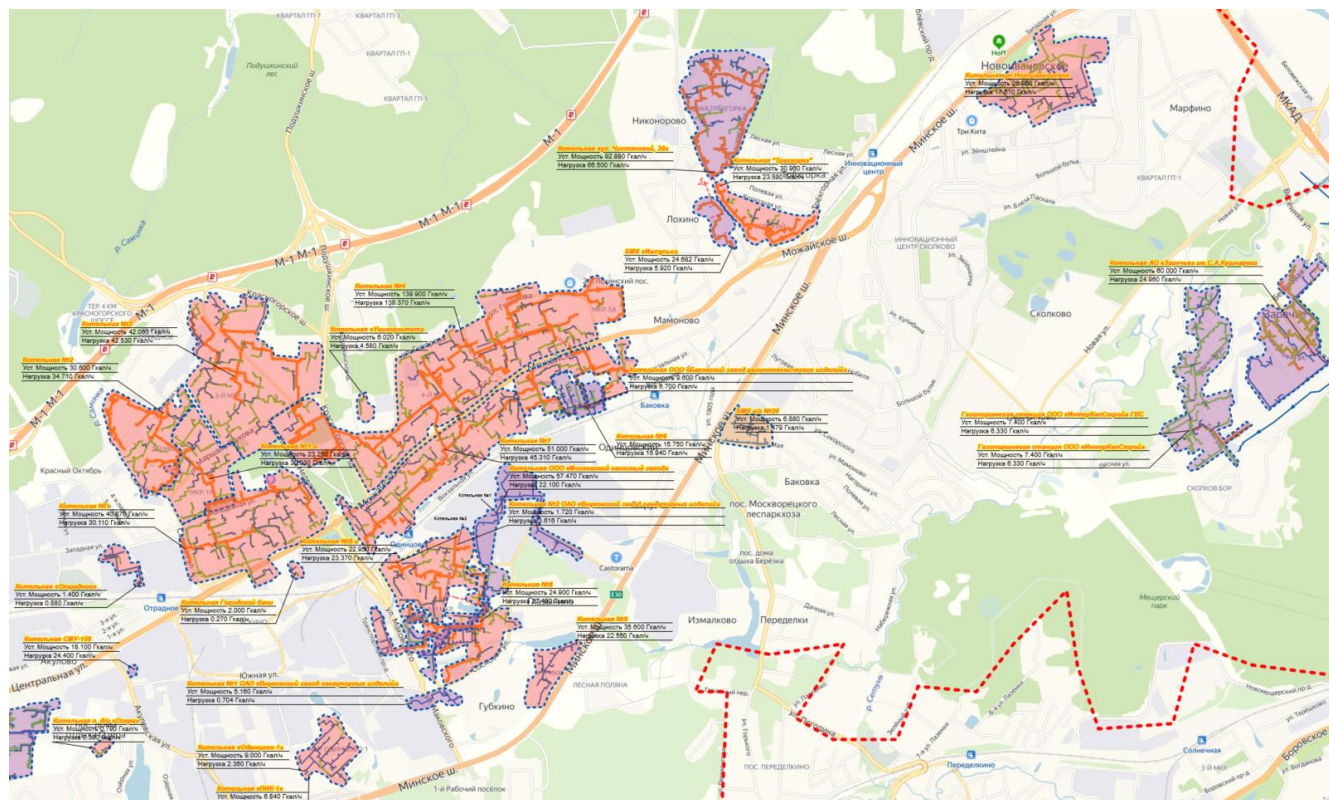


Рисунок 3.4-12 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

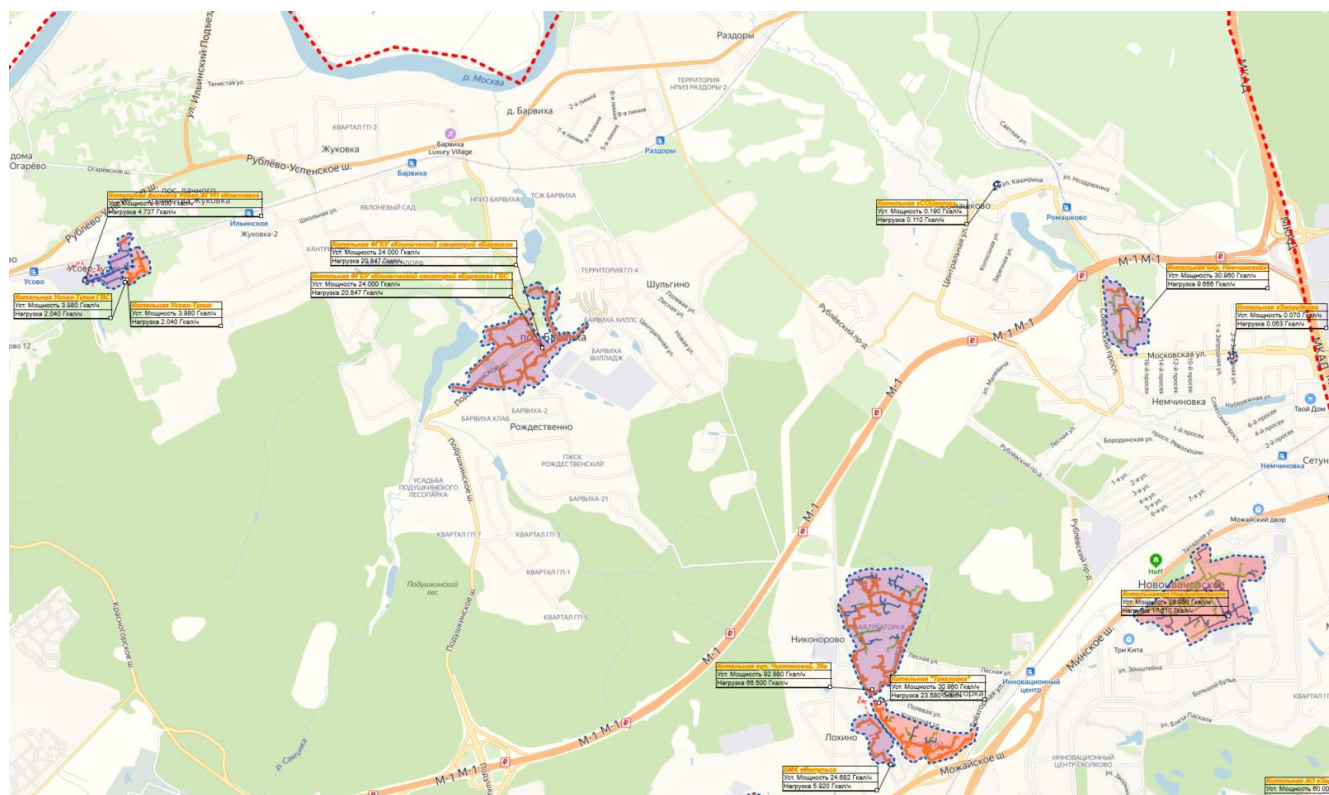


Рисунок 3.4-13 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

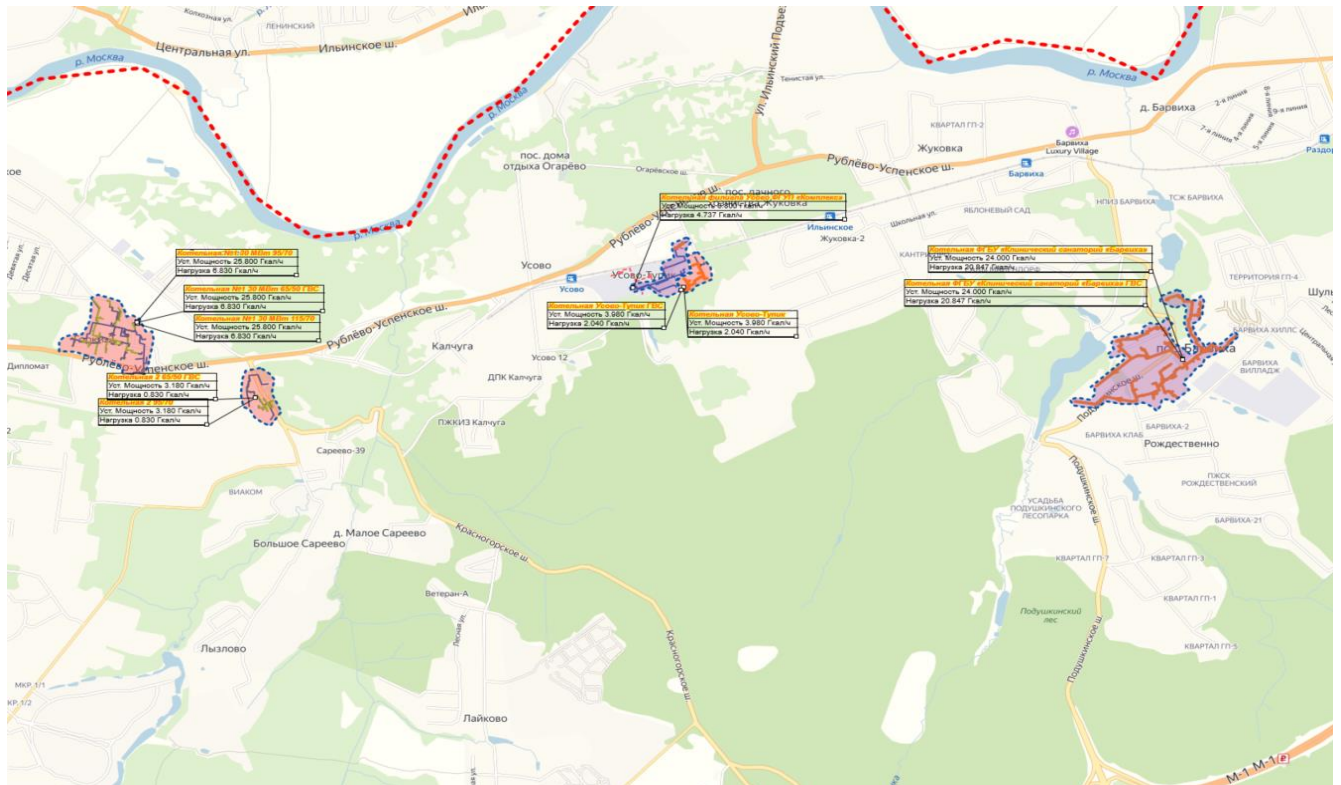


Рисунок 3.4-14 – Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения

3.1.6. Графическое представление зон действия ресурсоснабжающих организаций.

Графическое представление зон действия ресурсоснабжающих организаций представлено на рисунках 1.5-1-14.

3.1.7. Гидравлический расчет существующих тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Расчетный блок электронной модели включает различного рода теплогидравлические расчеты тепловых сетей:

- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети.

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости.

Определение расчетных расходов теплоносителя

Расчетный расход сетевой воды на систему отопления (СО), присоединенную по зависимой схеме, определяется по формуле:

$$G_{с.р.} = \frac{Q_{о.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.р.} - \tau_{2.р.})}, \text{ т/ч}$$

где $Q_{о.р.}$ - расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч;

$\tau_{1,p.}$ - температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{3,p.}$ - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{2,p.}$ - температура воды в обратном трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С.

Расчетный расход воды в системе отопления определяется из выражения:

$$G_{c.o.p.} = \frac{Q_{o.p.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{3,p.} - \tau_{2,p.})}, \text{ т/ч}$$

где $\tau_{3,p.}$ - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограниченно), а так же двух, трех, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 32 схемных решения подключения потребителей, а также 29 схем присоединения ЦТП.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Результаты расчетов могут быть экспортированы в MS Excel, наглядно представлены с помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати.

Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество, место установки и диаметр дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами

устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками.

Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике тепла.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

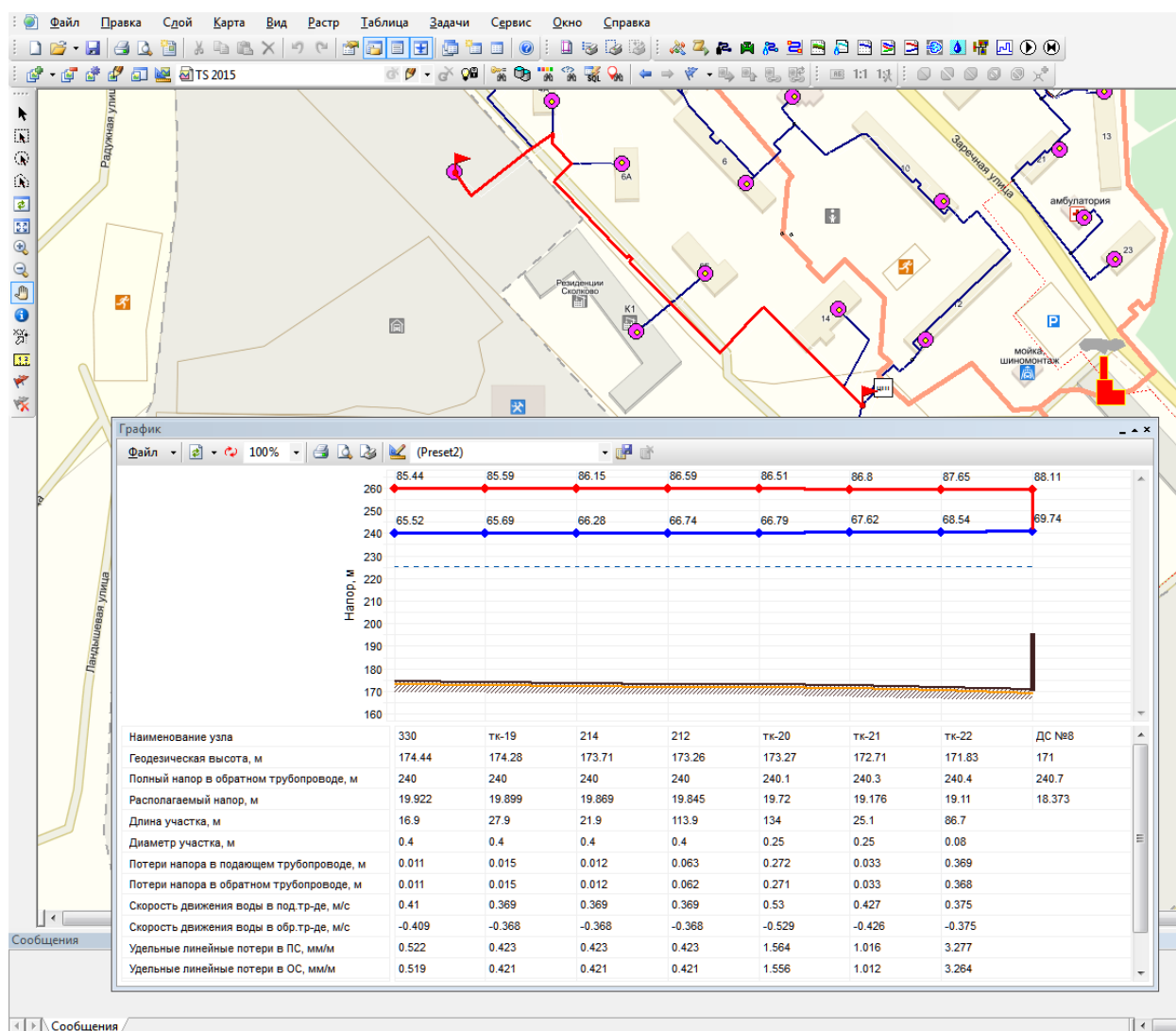


Рисунок 3.5 - Гидравлический расчет тепловых сетей

3.1.8. Расчет балансов тепловой энергии по существующим источникам тепловой энергии

Тепловая нагрузка по зонам действия источников тепловой энергии определяется в соответствии с данными, занесенными в электронную модель, а именно потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, в долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон, и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

В базу данных электронной модели заносится информация по установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии.

Указанные выше данные заносятся в электронную модель для существующего положения (1-й слой) и на перспективу до расчетного срока (2-й слой).

Для определения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии выполняется следующая последовательность действий:

- В электронной модели выделяется источник тепловой энергии.
- С помощью опции «Найти связанные» меню «Карта» вкладка «Топология» выделяются все подключенные к источнику тепловые сети и потребители.
- С помощью опции «Добавить в группу» (правая клавиша манипулятора) выделенные объекты тепловой сети объединяются в группу.
- С помощью опции «Информация» производится запрос по группе потребителей:
 - Сумма «Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч»;
 - Сумма «Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч»;
 - Сумма «Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч».
- В результате запроса определяется суммарная подключенная тепловая нагрузка к источнику тепловой энергии.
- Результаты запроса заносятся в базу данных источника в соответствующие поля:
 - а. «Текущая нагрузка на отопление, Гкал/час»;
 - б. «Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час»;
 - с. «Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/час».

Аналогично запросами обрабатываются результаты наладочного расчета тепловой сети от выделенного источника. Если расчет выполнялся с включенными опциями «С учетом утечек» и «С учетом тепловых потерь», то в поле «Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/час» базы данных источника автоматически заносятся результаты расчета тепловых потерь.

• После проведения описанных выше операций с электронной моделью для всех источников тепловой энергии формируется запрос к базе данных источников на выборку следующих данных:

- а. Наименование источника;
- б. Установленная мощность;
- с. Располагаемая мощность;
- д. Располагаемая мощность «нетто»;
- е. Текущая нагрузка на отопление;
- ф. Текущая нагрузка на вентиляцию;
- г. Текущая нагрузка на ГВС;
- х. Тепловые потери в тепловых сетях.

При необходимости результаты обработки запроса могут быть выгружены во внешние таблицы типа *.xls.

• По каждому источнику определяется резерв (дефицит) располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки с учетом тепловых потерь.

3.1.9. Расчет потерь теплоносителя в существующих тепловых сетях.

1) Утечки из систем теплопотребления

Величина непроизводительной нормативной часовой утечки из системы теплопотребления определяется по формуле:

$$\Delta G_{\text{ут.сис.}} = \alpha \cdot V_{\text{сис.}}, \text{ Т/ч}$$

- α – нормируемая утечка сетевой воды, $\text{м}^3/(\text{ч}\cdot\text{м}^3)$. Доля нормативной утечки из систем теплоснабжения указывается в настройках расчета.
- где $V_{\text{сис.}}$ - объем системы теплоснабжения, м^3 .

При отсутствии в проекте данных об объеме внутренних систем теплоснабжения, а также в случае, когда установленное оборудование не соответствует проекту объем системы можно определить по следующей зависимости:

$$V_{\text{сис.}} = Q_{\text{сис.}} \cdot v, \text{ м}^3$$

- где $Q_{\text{сис.}}$ - расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/ч.
- v - удельный объем воды, принимаемый в зависимости от вида основного теплоснабжающего оборудования, $(\text{м}^3\cdot\text{ч})/\text{Гкал}$.

Согласно МДК 4-05.2004: при отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплоснабжения (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере $30 \text{ м}^3/\text{ч}\cdot\text{Гкал}$. Емкость местных систем горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения можно определять при $v = 6 \text{ м}^3/\text{ч}\cdot\text{Гкал}$ средней часовой тепловой нагрузки.

Определяя емкость систем теплоснабжения, следует учитывать каждую из систем, покрывающих различные виды тепловой нагрузки, независимо от схемы их присоединения к тепловым сетям, за исключением систем, подключенных к тепловым сетям с помощью водяных теплообменников.

Величина непроизводительных нормативных часовых потерь, Гкал/ч из систем теплоснабжения определяется по формуле:

$$\Delta Q_{\text{ут.сис.}} = c \cdot \Delta G_{\text{ут.сис.}} \cdot (\tau_2 - t_{\text{хв.}}) \cdot 10^{-3}, \text{ Гкал/ч}$$

- c – удельная теплоёмкость сетевой воды, принимаемая равной $1 \text{ ккал/кг} \cdot ^\circ\text{C}$.
- где τ_2 - температура воды на выходе из системы отопления, $^\circ\text{C}$.
- где $t_{\text{хв.}}$ - температура холодной воды (подпитки), $^\circ\text{C}$.

2) Утечки на участках тепловой сети

Величина непроизводительной нормативной часовой утечки, т/ч из подающего и обратного трубопроводов тепловой сети определяется по формуле:

$$\Delta G_{\text{ут.тр.}} = \alpha \cdot V_{\text{тр.}} \cdot \rho \cdot 10^{-3}, \text{ т/ч}$$

- α – нормируемая утечка сетевой воды, $\text{м}^3/(\text{ч}\cdot\text{м}^3)$. Доля нормативной утечки указывается в настройках расчета.
- $V_{\text{тр.}}$ - объем сетевой воды в трубопроводе тепловой сети, м^3 .
- где ρ - плотность воды (кг/м^3), определяемая при $\tau_{\text{ср.}}$ - средней температуре теплоносителя на входе и выходе из участка тепловой сети. При проведении наладочного

расчет плотность указывается в настройках расчета.

Объем трубопровода тепловой сети определяется по формуле:

$$V_{\text{тр.}} = \frac{\pi}{4} \cdot D^2 \cdot L, \text{ м}^3$$

- где D- диаметр трубопровода, м.
- L- длина трубопровода, м.
- π - 3,14.

Средняя температура теплоносителя:

$$\tau_{\text{ср.}} = \frac{(\tau_{\text{вх.}} + \tau_{\text{вых.}})}{2}, \text{ }^{\circ}\text{C}$$

- где $\tau_{\text{вх.}}$ - температура теплоносителя на входе участка тепловой сети, $^{\circ}\text{C}$.
- где $\tau_{\text{вых.}}$ - температура теплоносителя на выходе участка тепловой сети, $^{\circ}\text{C}$.

Величина непроизводительных нормативных часовых потерь, Гкал/ч из подающего и обратного трубопроводов тепловой сети определяется по формуле:

$$\Delta Q_{\text{ут.тр.}} = c \cdot \Delta G_{\text{ут.тр.}} \cdot \left(\frac{\tau_{\text{вх.}} + \tau_{\text{вых.}}}{2} - t_{\text{хв.}} \right) \cdot 10^{-3}, \text{ Гкал/ч}$$

- c – удельная теплоёмкость сетевой воды, принимаемая равной 1 ккал/кг $^{\circ}\text{C}$.
 - где $\tau_{\text{вх.}}$ - температура теплоносителя на входе участка тепловой сети, $^{\circ}\text{C}$.
 - где $\tau_{\text{вых.}}$ - температура теплоносителя на выходе участка тепловой сети, $^{\circ}\text{C}$.
- где $t_{\text{хв.}}$ - температура холодной воды (подпитки), $^{\circ}\text{C}$.

3.1.10. Расчет существующих потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.

Определение нормируемых эксплуатационных часовых тепловых потерь производится на основании данных о конструктивных характеристиках всех участков тепловой сети (типе прокладки, виде тепловой изоляции, диаметре и длине трубопроводов и т.п.) при среднегодовых условиях работы тепловой сети исходя из норм тепловых потерь. Нормы тепловых потерь (плотность теплового потока) для участков тепловых сетей, вводимых в эксплуатацию, или запроектированных до 1988 года, а также для участков тепловых сетей вводимых в эксплуатацию после монтажа, а также реконструкции или капитального ремонта, при которых производились работы по замене тепловой изоляции после 1988 года принимаются по специальным таблицам.

Определение часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях работы тепловой сети по нормам тепловых потерь осуществляется отдельно для подземной и надземной прокладок по формулам:

для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.}} \cdot L \cdot \beta),$$

для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.п.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.п.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$$Q_{\text{норм.о.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.о.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$q_{\text{норм.}}$, $q_{\text{норм.п.}}$, $q_{\text{норм.о.}}$ - удельные (на один метр длины) часовые тепловые потери,

определенные по нормам тепловых потерь для каждого диаметра трубопровода при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки, ккал/(м*ч);

L – длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром d_n . в двух-трубном исчислении при подземной прокладке и по подающей (обратной) линии при надземной прокладке, м;

β - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери арматурой, компенсаторами, опорами. Принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,2 при диаметрах трубопроводов до 0,15 м и 1,15 при диаметрах 0,15 м и более, а также при всех диаметрах бесканальной прокладки.

Значения удельных часовых тепловых потерь принимаются по нормам тепловых потерь для тепловых сетей, тепловая изоляция которых выполнена в соответствии с нормативными требованиями, или по нормам тепловых потерь (нормы плотности теплового потока) для тепловых сетей с тепловой изоляцией.

Значения удельных часовых тепловых потерь при среднегодовой разности температур сетевой воды и окружающей среды (грунта или воздуха), отличающейся от значений, приведенных в нормах, определяются путем линейной интерполяции или экстраполяции.

Интерполируется среднегодовая температура воды в соответствующем трубопроводе тепловой сети или на разность среднегодовых температур воды и грунта для данной тепловой сети (или на разность среднегодовых температур воды в соответствующих линиях и окружающего воздуха для данной тепловой сети).

Среднегодовая температура окружающей среды определяется на основании средних за год температур наружного воздуха и грунта на уровне заложения трубопроводов, принимаемых по климатологическим справочникам или по данным метеорологической станции. Среднегодовые температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети находятся как среднеарифметические из среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь период работы сети в течение года. Среднемесячные температуры воды определяются по утвержденному эксплуатационному температурному графику при среднемесячной температуре наружного воздуха.

Для тепловых сетей с тепловой изоляцией удельные часовые тепловые потери определяются:

- для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам

$q_{\text{норм.}}$ ккал/(м*ч) по формуле:

$$q_{\text{норм.}} = q_{\text{норм.}}^{T1} + (q_{\text{норм.}}^{T2} - q_{\text{норм.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.}}^{\text{ср.з.}} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}$$

где $q_{\text{норм.}}^{T1}$, $q_{\text{норм.}}^{T2}$ - удельные часовые тепловые потери суммарно по подающему и обратному трубопроводам каждого диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем, чем для данной сети) табличных значениях средне- годовой разности температур сетевой воды и грунта, ккал/(м*ч);

$\Delta t_{\text{ср.}}^{\text{ср.з.}}$ - значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта для данной тепловой сети, °С;

$\Delta t_{\text{ср.}}^{T1}$, $\Delta t_{\text{ср.}}^{T2}$ - смежные (соответственно меньшее и большее, чем для данной сети) табличные значения среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, °С.

Значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта

$\Delta t_{\text{ср.}}^{\text{ср.з.}}$ (°С) определяются по формуле:

$$\Delta t_{\text{ср.}}^{\text{ср.з.}} = \frac{t_{\text{н.}}^{\text{ср.з.}} - t_{\text{о.}}^{\text{ср.з.}}}{2} - t_{\text{гр.}}^{\text{ср.з.}}$$

где $t_{\text{н.}}^{\text{ср.з.}}$, $t_{\text{о.}}^{\text{ср.з.}}$ - среднегодовая температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах данной тепловой сети, °С;

$t_{\text{гр.}}^{\text{ср.з.}}$ - среднегодовая температура грунта на глубине заложения трубопроводов, °С.

Для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам

$q_{\text{норм.н.}}$, $q_{\text{норм.о.}}$, ккал/(м*ч), по формулам:

$$q_{\text{норм.н.}} = q_{\text{норм.н.}}^{T1} + (q_{\text{норм.н.}}^{T2} - q_{\text{норм.н.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.н.}}^{\text{ср.з.}} - \Delta t_{\text{ср.н.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.н.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.н.}}^{T1}}$$

$$q_{\text{норм.о.}} = q_{\text{норм.о.}}^{T1} + (q_{\text{норм.о.}}^{T2} - q_{\text{норм.о.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.о.}}^{\text{ср.з.}} - \Delta t_{\text{ср.о.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.о.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.о.}}^{T1}}$$

$q_{\text{норм.н.}}^{T1}$, $q_{\text{норм.н.}}^{T2}$

где - удельные часовые тепловые потери по подающему трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м*ч);

$$q_{\text{норм.о.}}^{T1}, q_{\text{норм.о.}}^{T2}$$

- удельные часовые тепловые потери по обратному трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м*ч);

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$$

- среднегодовая разность температур соответственно сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах и наружного воздуха для данной тепловой сети, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в подающем трубопроводе и наружного воздуха, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в обратном трубопроводе и наружного воздуха, °С.

Среднегодовые значения разности температур для подающего $\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$ и обратного $\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$ трубопроводов определяется как разность соответствующих среднегодовых температур сетевой воды $t_{\text{н.}}^{\text{сп.г.}}, t_{\text{о.}}^{\text{сп.г.}}$ и среднегодовой температуры наружного воздуха $t_{\text{в.}}^{\text{сп.г.}}$.

Определение часовых тепловых потерь тепловыми сетями, теплоизоляционные конструкции которых выполнены в соответствии с нормами, принципиально не отличается от вышеприведенного. В то же время необходимо учитывать следующее:

- нормы приведены отдельно для тепловых сетей с числом часов работы в год более 5000, а также 5000 и менее;
- для подземной прокладки тепловых сетей нормы приведены отдельно для канальной и бесканальной прокладок;
- нормы приведены для абсолютных значений среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, а не для разности среднегодовых температур сетевой воды и окружающей среды;
- удельные тепловые потери для участков подземной канальной и бесканальной прокладок для каждого диаметра трубопровода находятся путем суммирования тепловых потерь, определенных по нормам отдельно для подающего и обратного трубопроводов.

$$t_{\text{н.}}^{\text{сп.г.}}, t_{\text{о.}}^{\text{сп.г.}}$$

Среднегодовое значение температуры сетевой воды $t_{\text{н.}}^{\text{сп.г.}}, t_{\text{о.}}^{\text{сп.г.}}$ определяется как среднее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры воды по принятому температурному графику регулирования отпуска теплоты, со- ответствующих ожидаемым значениям температуры наружного воздуха за весь период работы тепловой сети в течение года.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха и грунта определяются как средние значения из соответствующих статистических климатологических значений за последние 5 лет по данным местной метеорологической станции или по климатологическим справочникам.

Среднегодовое значение температуры грунта $t_{гр.г.}$ определяется как среднее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры грунта на глубине залегания трубопроводов.

3.1.11. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в существующих тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.

Моделирование переключений, выполняемых в тепловых сетях, осуществляется решением коммутационных задач, в результате решения которых возможно проведение анализа изменения режимов работы тепловых сетей из-за отключения задвижек или участков сети. В результате решения этих задач определяются объекты, попавшие под отключение. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Суммируются объемы воды во всех попавших под отключение участков тепловой сети в подающем, обратном трубопроводе и объем воды внутренних систем теплоснабжения.

По каждому потребителю суммируются расчетные нагрузки:

- на отопление;
- на вентиляцию;
- на ГВС.

Запуск расчета

Запуск решения коммутационных задач осуществляется командой из главного меню «Задачи/Коммутационные задачи».

Далее проводится анализ переключений или поиск в слое-подложке.

Анализ переключений

При анализе переключений определяются объекты, которые попадают под отключения и включает в себя:

- вывод информации по отключенным объектам сети;
- расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски;
- вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их печати, экспорта в формат MS Excel или HTML.

Запуск анализа переключений

Запуск анализа переключений выполняется в следующем порядке:

- Запускается решение «Коммутационных задач».
- Выполняется выбор «Анализа переключений».
- Выполняется вызов диалога настроек программы.
- Выполняется выбор на карте запорного устройства (участка), для которого производится отключение. Выбранный объект добавляется в список переключаемых объектов сети. После выбора на карте автоматически отобразится в виде раскраски расчетная зона отключенных участков сети.

- Выполняется выбор необходимого вида переключения.

Виды переключений:

- «Включить» - режим объекта устанавливается на «Включен»;

- «Выключить» - режим объекта устанавливается на «Выключен»;
- «Изолировать от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура.
- «Отключить от источника» - режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.
- Выполняется запуск («Выполнить») расчета коммутационной задачи. В результате выполнения задачи появится браузер «Просмотр результата», содержащий табличные данные результатов расчета (Рис. 20). Вкладки браузера содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Работа со списком объектов

В список объектов добавляются объекты, выбираемые из активного слоя карты в следующем порядке:

- На карте выделяется запорное устройство (участок), для которого будет производиться отключение.
- Объект добавляется в список. При передвижении по списку, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в видимую область карты, то вид устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты.
- При выбранной вкладке «Анализ переключений» просматривается и распечатывается отчет по списку объектов. Поля для подготовки отчета выбираются из настроек соответствующего типа объекта сети.

Просмотр результатов расчета

Вывод результатов анализа переключений осуществляется в окно, вкладки которого содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Окно «Просмотр результата» содержит табличные данные результатов расчета, а также таблицы попавших под отключения объектов. При выделении записи в таблице, на карте автоматически выделяется соответствующий объект.

3.1.12. Расчет показателей надежности существующей системы теплоснабжения.

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя.

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений. Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

3.2. Часть 2. Перспектива развития системы теплоснабжения

3.2.1. Графическое представление зон и объектов перспективного строительства с указанием строительных площадей, объемов и тепловых нагрузок объектов

Графическое представление зон и объектов перспективного строительства с указанием строительных площадей, объемов и тепловых нагрузок объектов приведено ниже на рисунках и в таблице:

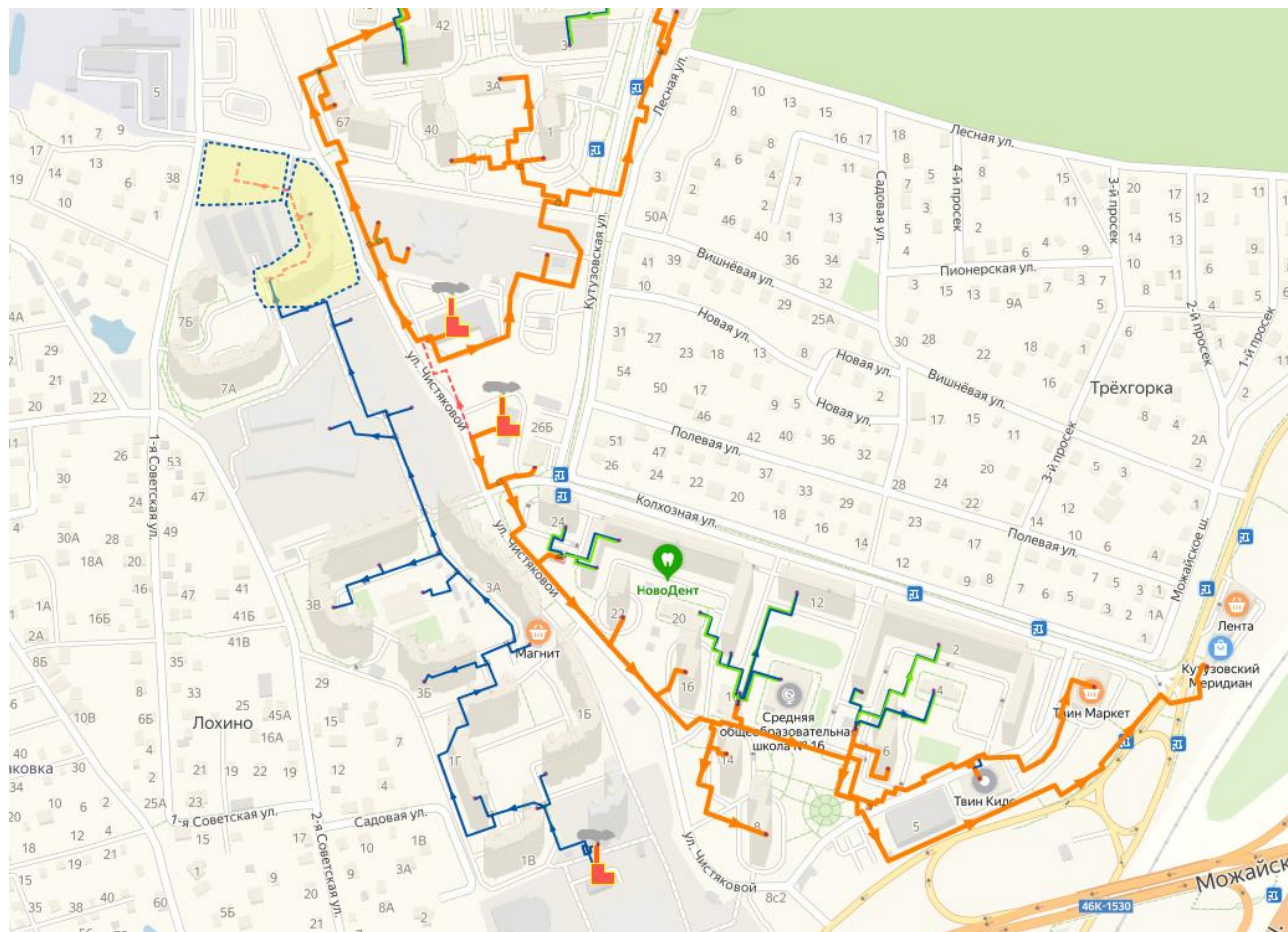


Рисунок 3.6.1 - Графическое представление зон и объектов перспективного строительства



Рисунок 3.6-2 - Графическое представление зон и объектов перспективного строительства

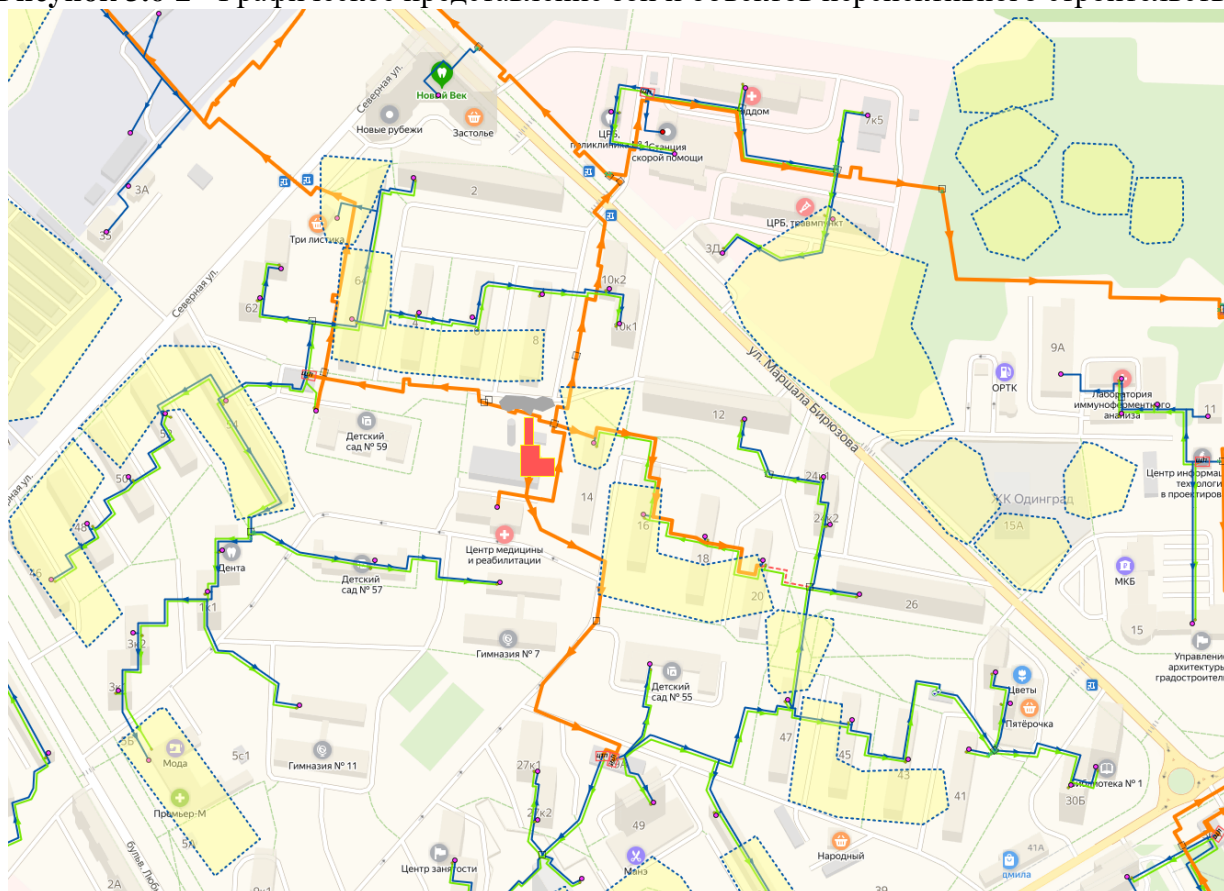


Рисунок 3.6-3 - Графическое представление зон и объектов перспективного строительства

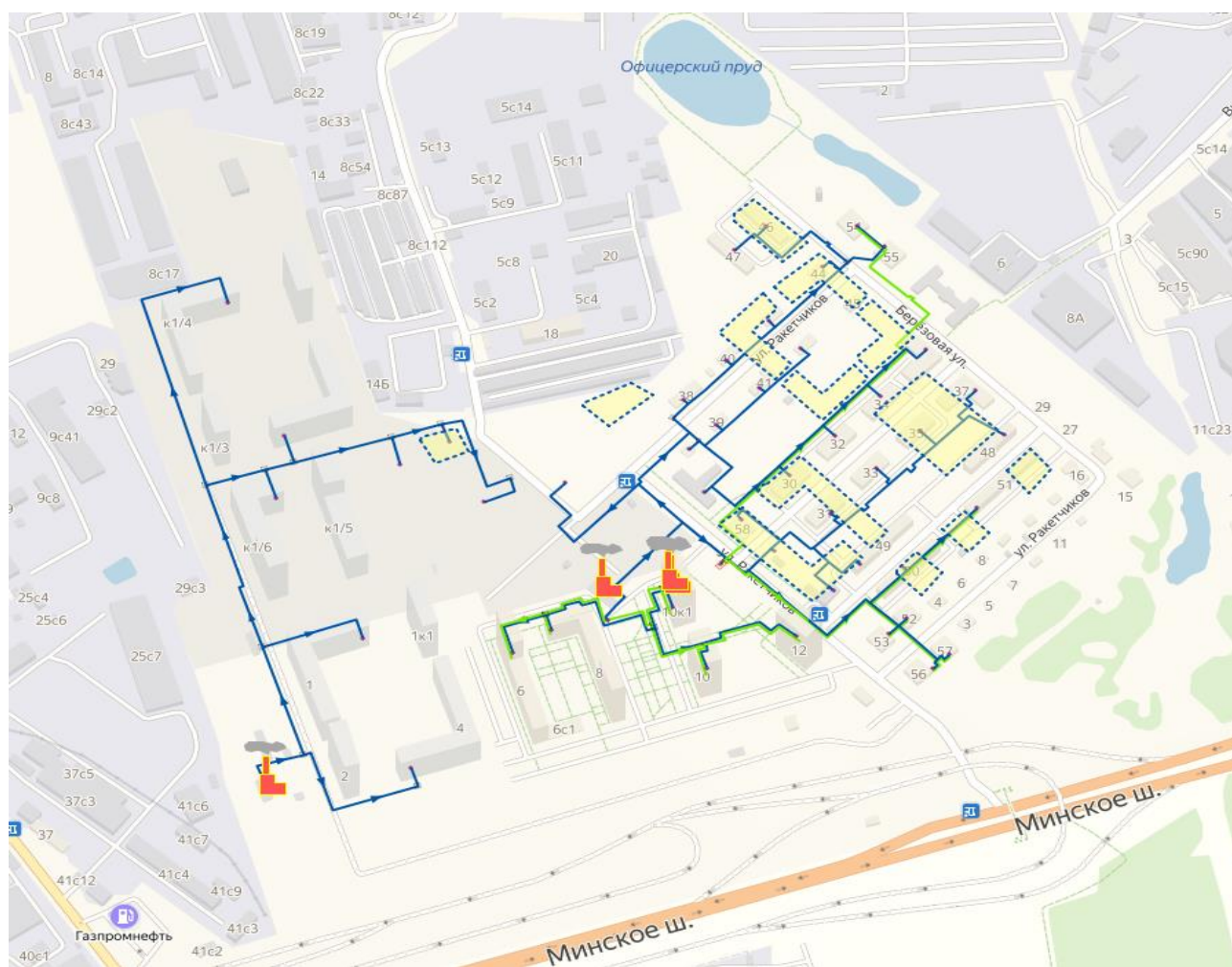


Рисунок 3.6-4 - Графическое представление зон и объектов перспективного строительства

Таблица 2.10-1 - Перечень перспективных объектов потребления тепловой мощности и тепловой энергии, учтенных при разработке новой Схемы теплоснабжения

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
	Ввод многоквартирного жилого фонда						
1	2021	МКЖД	УР квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.1	1,818	0,492	2,31	БМК «Импульс»
2	2021	МКЖД	УР квартал Сколковский, ул. Чистяковой к.2	0,982	0,266	1,25	БМК "Импульс"
3	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	6,14	1,663	7,803	Котельная №2
4	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	7,474	2,024	9,499	Котельная №2
5	2026	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	10,811	2,928	13,739	Котельная №2
6	2029	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	7,52	2,037	9,557	Котельная №2
7	2021	Жилой дом корп.1.11	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,741	0,201	0,941	Котельная ООО "ПИК- Регион"
8	2023	Жилой дом корп.1.17, 2.6 с встроенно-пристроенным ДОУ на 60 мест	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,844	0,229	1,072	Котельная ООО "ПИК- Регион"
9	2023	Жилой дом корп.1.18	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,375	0,373	1,748	Котельная ООО "ПИК- Регион"
10	2023	Жилой дом корп.1.19	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,309	0,355	1,664	Котельная ООО "ПИК- Регион"
11	2023	Жилой дом корп.1.20	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,738	0,2	0,938	Котельная ООО "ПИК- Регион"
12	2023	Жилой дом корп.1.21, 2.8	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,844	0,229	1,072	Котельная ООО "ПИК- Регион"
13	2023	Жилой дом корп.1.22	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,738	0,2	0,938	Котельная ООО "ПИК- Регион"
14	2023	Жилой дом корп.1.23, 2.9	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,91	0,247	1,157	Котельная ООО "ПИК- Регион"
15	2023	Жилой дом корп.1.24, 2.10	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,281	0,347	1,628	Котельная ООО "ПИК- Регион"
16	2023	Жилой дом корп.1.25	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,251	0,339	1,59	Котельная ООО "ПИК- Регион"

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
17	2023	Жилой дом корп.1.26	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	0,77	0,209	0,979	Котельная ООО "ПИК- Регион"
18	2023	Жилой дом корп.1.27	г. Одинцово, ЖК "Одинцово-1" (50:20:0030206:1990)	1,408	0,381	1,789	Котельная ООО "ПИК- Регион"
19	Многоквартирная жилая застройка		г. Одинцово, мкр 1-1а (50:20:0030101)	25,98	7,037	33,02	Котельная №1+Котельная №1а
20	2029	Можайское ш., 1	жилой дом №1	0,96	0,261	1,224	Котельная №1
21	2026	ул. Молодежная, 2	жилой дом №2	1,22	0,331	1,555	Котельная №1
22	2029	Можайское ш., 3	жилой дом №3	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
23	2026	ул. Молодежная, 4	жилой дом №4	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
24	2029	Можайское ш., 5	жилой дом №5	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
25	2024	ул. Садовая, 6	жилой дом №6	0,77	0,208	0,975	Котельная №1
26	2029	Можайское ш., 7	жилой дом №7	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
27	2026	ул. Молодежная, 8	жилой дом №8	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
28	2024	ул. Садовая, 8	жилой дом №8а	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
29	2029	Можайское ш., 9	жилой дом №9	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
30	2026	ул. Молодежная, 10	жилой дом №10	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
31	2032	Можайское ш., 11	жилой дом №11	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
32	2026	ул. Молодежная, 12	жилой дом №12	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
33	2032	Можайское ш., 15	жилой дом №15	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
34	2032	Можайское ш., 17	жилой дом №17	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
35	2032	ул. Молодежная, 18	жилой дом №18	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
36	2032	Можайское ш., 19	жилой дом №19	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
37	2032	ул. Молодежная, 20	жилой дом №20	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
38	2032	Можайское ш., 21	жилой дом №21	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
39	2032	ул. Молодежная, 22	жилой дом №22	0,71	0,193	0,906	Котельная №1
40	2032	Можайское ш., 23	жилой дом №23	0,74	0,2	0,94	Котельная №1
41	2032	Можайское ш., 25	жилой дом №25	0,72	0,196	0,919	Котельная №1
42	2032	ул. Молодежная, 26	жилой дом №26	0,2	0,053	0,25	Котельная №1
43	2032	Можайское ш., 27	жилой дом №27	0,34	0,092	0,433	Котельная №1
44	2032	Можайское ш., 29	жилой дом №29	0,21	0,057	0,268	Котельная №1
45	2032	Можайское ш., 31	жилой дом №31	0,04	0,01	0,047	Котельная №1
46	2032	Можайское ш., 33	жилой дом №33	0,19	0,05	0,236	Котельная №1
47	2032	Можайское ш., 35	жилой дом №35	0,19	0,05	0,236	Котельная №1
48	2032	Можайское ш., 37	жилой дом №37	0,14	0,039	0,181	Котельная №1

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
49	2032	Можайское ш., 39	жилой дом №39	0,19	0,05	0,236	Котельная №1
50	2032	Можайское ш., 41	жилой дом №41	0,19	0,05	0,236	Котельная №1
51	2032	ул. Молодежная, 32	жилой дом №59	0,04	0,01	0,047	Котельная №1
52	2032	ул. Молодежная, 30	жилой дом К17	0,36	0,098	0,461	Котельная №1
53	2026	ул. Садовая, 2	жилой дом К18	0,99	0,267	1,254	Котельная №1
54	2026	ул. М. Жукова, 2	жилой дом К13	0,95	0,258	1,209	Котельная №1
55	2024	ул. Садовая, 14	жилой дом К14	1,07	0,289	1,356	Котельная №1а
56	2029	ул. М. Жукова, 4	жилой дом К15	0,93	0,251	1,179	Котельная №1
57	2024	ул. М. Жукова, 16	жилой дом К16	1,11	0,3	1,408	Котельная №1а
58	2024	ул. М. Жукова, 10	жилой дом К11	0,93	0,251	1,179	Котельная №1а
59	2024	ул. М. Жукова, 12	жилой дом К12	0,31	0,085	0,397	Котельная №1а
60	2024	ул. М. Жукова, 14	жилой дом К19	0,41	0,111	0,523	Котельная №1а
61	2024	ул. Садовая, 10	жилой дом К22/1	0,64	0,172	0,808	Котельная №1а
62	2032	ул. Молодежная, 28	жилой дом К22/2	0,64	0,172	0,808	Котельная №1
63	2021	Жилой дом 3-55	г. Одинцово, микрорайон 3, К-44 (50:20:0030103)	1,801	0,488	2,29	Котельная №3
64	2022	Жилой дом 4-57	г. Одинцово, микрорайон 3, К-46 (50:20:0030103)	1,474	0,399	1,87	Котельная №3
65	2023	Жилой дом 5-56	г. Одинцово, микрорайон 3, К-45 (50:20:0030103)	2,262	0,613	2,87	Котельная №3
66	2023	Жилой дом 6-54	г. Одинцово, микрорайон 3, К-43 (50:20:0030103)	1,801	0,488	2,29	Котельная №3
67	2020	Жилой дом 7-46	г. Одинцово, микрорайон 3, К-35 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
68	2021	Жилой дом 8-47	г. Одинцово, микрорайон 3, К-36 (50:20:0030103)	1,563	0,423	1,99	Котельная №3
69	2022	Жилой дом 9-44	г. Одинцово, микрорайон 3, К-33 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
70	2023	Жилой дом 10-45	г. Одинцово, микрорайон 3, К-34 (50:20:0030103)	1,918	0,52	2,44	Котельная №3
71	2024	Жилой дом 11-48	г. Одинцово, микрорайон 3, К-37 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
72	2025	Жилой дом 12-49	г. Одинцово, микрорайон 3, К-38 (50:20:0030103)	1,53	0,414	1,94	Котельная №3

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
73	2026	Жилой дом 13-50	г. Одинцово, микрорайон 3, К-39 (50:20:0030103)	0,715	0,194	0,91	Котельная №3
74	2021	Жилой дом 14-51	г. Одинцово, микрорайон 3, К-40 (50:20:0030103)	0,473	0,128	0,6	Котельная №3
75	2021	Жилой дом 15-53	г. Одинцово, микрорайон 3, К-42 (50:20:0030103)	0,473	0,128	0,6	Котельная №3
76	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-6 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,429	0,116	0,55	Котельная №3
77	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-7 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,478	0,129	0,61	Котельная №3
78	2021	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-8 ЖК "Одинград" (50:20:0030115:2555)	0,411	0,111	0,52	Котельная №3
79	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-1 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
80	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-2 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
81	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-3 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
82	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-4 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
83	2024	МКЖД	г. Одинцово, ул. М. Бирюзова, К-5 ЖК "Одинград Лесной" (50:20:0030115:63)	0,911	0,247	1,16	Котельная №3
84	2026	Жилой дом 17, корп.2	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	0,662	0,179	0,84	Котельная №6
85	2026	Жилой дом, 23	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,254	0,34	1,59	Котельная №6
86	2025	Жилой дом, 3	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,03	0,279	1,31	Котельная №6
87	2025	Жилой дом, 11	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,643	0,445	2,09	Котельная №6
88	2025	Жилой дом, 12	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,165	0,586	2,75	Котельная №6
89	2025	Жилой дом, 20	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,51	0,68	3,19	Котельная №6
90	2025	Жилой дом, 9	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,22	0,33	1,55	Котельная №6

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
91	2025	Жилой дом, 10	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,22	0,33	1,55	Котельная №6
92	2031	Жилой дом, 4	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,624	0,44	2,06	Котельная №6
93	2031	Жилой дом, 6	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,22	0,33	1,55	Котельная №6
94	2031	Жилой дом, 7	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	1,22	0,33	1,55	Котельная №6
95	2031	Жилой дом, 15	г. Одинцово, микрорайон 6-ба (50:20:0030106)	2,533	0,686	3,22	Котельная №6
96	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:36)	2,41	0,653	3,06	Котельная №7
97	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:38)	1,831	0,496	2,33	Котельная №7
98	2025	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 7-7а, ЖК "Сердце Одинцово" (50:20:0030107:30)	2,331	0,631	2,96	Котельная №7
99	2031	Многоквартирная жилая застройка	г. Одинцово, микрорайон 8 (50:20:0030211)	5,663	1,534	7,2	Котельная №8а
100	2021	МКЖД К-1	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,528	0,143	0,67	Новая котельная №1 п. Красный
101	2021	МКЖД К-2	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,607	0,164	0,77	Новая котельная №1 п. Красный
102	2024	МКЖД К-3	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,734	0,199	0,93	Новая котельная №1 п. Красный
103	2024	МКЖД К-4	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,734	0,199	0,93	Новая котельная №1 п. Красный
104	2024	МКЖД К-7	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,567	0,154	0,72	Новая котельная №1 п. Красный
105	2024	МКЖД К-8	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	0,628	0,17	0,8	Новая котельная №1 п. Красный
106	2029	МКЖД К-5	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,059	0,287	1,35	Новая котельная №1 п. Красный
107	2029	МКЖД К-6	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,059	0,287	1,35	Новая котельная №1 п. Красный
108	2029	МКЖД К-9	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,103	0,299	1,4	Новая котельная №1 п. Красный

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
109	2029	МКЖД К-10	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,103	0,299	1,4	Новая котельная №1 п. Красный
110	2029	МКЖД со встроенно-пристроенным Д/с К-11	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0030114:1150)	1,189	0,322	1,51	Новая котельная №1 п. Красный
111	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:13595)	2,597	0,703	3,3	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
112	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ЖК «Гусарская баллада» (50:20:0070227:10272)	0,894	0,242	1,136	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
113	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Одинцово, ул.Маршала Жукова, д.23А, корп. 1,2 (50:20:0030103:2123)	1,128	0,305	1,433	Котельная №3
114	2021	Мамоново, ЖК Дом на Баковке	Одинцово, д. Мамоново, ш. Можайское, вблизи д.136	0,396	0,107	0,503	Котельная №6
115	2021	Многokвартирная жилая застройка	п. Трехгорка, застройщик ООО "Ореол" (50:20:0010336:33150)	1,574	0,426	2	Котельная "Трехгорка-1"
116	2023	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №1 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,575	0,156	0,731	ГТ-ТЭЦ
117	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №2 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	2,032	0,55	2,582	ГТ-ТЭЦ
118	2020	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,896	0,243	1,139	Звенигород, Котельная №4 Восточный
119	2024	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №4 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,681	0,184	0,865	ГТ-ТЭЦ
120	2025	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №5 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,681	0,184	0,865	ГТ-ТЭЦ
121	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №6 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,945	0,256	1,201	ГТ-ТЭЦ
122	2025	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №7 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	2,594	0,703	3,297	ГТ-ТЭЦ

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
123	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №9 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,965	0,532	2,498	ГТ-ТЭЦ
124	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №10 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	0,899	0,244	1,143	ГТ-ТЭЦ
125	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №13 (стр.), застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,606	0,435	2,041	ГТ-ТЭЦ
126	2023	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №3, №3 (стр. на месте котельной ООО "Союзэнерго")	1,023	0,277	1,3	ГТ-ТЭЦ
127	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.1, застройщик ООО "БРИЗ"	0,849	0,23	1,079	ГТ-ТЭЦ
128	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.2, застройщик ООО "БРИЗ"	1,062	0,288	1,35	ГТ-ТЭЦ
129	2020	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, р-н Восточный, мкр-н №2, корп.3, застройщик ООО "БРИЗ"	1,062	0,288	1,35	ГТ-ТЭЦ
130	2021	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Некрасова, д.27/7 застройщик ЗАО "Стройпромавтоматика"	1,306	0,354	1,66	Котельная №2 ул. Некрасова, ООО «УК Энергоцентр»
131	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, микрорайон Пронина, застройщик ООО "ПИФ", ООО "Паритет"	1,184	0,321	1,504	Котельная Нахабинское шоссе, 2
132	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Дзержинского. Застройщик ООО «РТР-Сервис»	1,011	0,274	1,284	Котельная пр. Ветеранов,6
133	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, квартал ограниченный ул. Пролетарская, Чехова, Почтовая, Соловьёвская. Застройщик ООО «Запад-МГ»	0,575	0,156	0,731	Звенигород, Котельная ул. Лермонтова , 6
134	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, ул. Макарова, вл. 19, застройщик ЗАО «ЮИТ СититСтрой»	0,524	0,142	0,666	Звенигород, Котельная ул. Ленина,30
135	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.5, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,163	0,044	0,207	Новая котельная ЖК "Центральный"
136	2022	Многоквартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.6, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,127	0,034	0,161	Новая котельная ЖК "Центральный"

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
137	2022	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.7, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,723	0,196	0,919	Новая котельная ЖК "Центральный"
138	2035	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.8, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,162	0,044	0,206	Новая котельная ЖК "Центральный"
139	2035	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.9, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,167	0,045	0,213	Новая котельная ЖК "Центральный"
140	2035	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.10, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,531	0,144	0,675	Новая котельная ЖК "Центральный"
141	2035	Многokвартирная жилая застройка	г. Звенигород, между ул. Московской, ул. Некрасова корп.11, застройщик ООО «Сити Эстейт»	0,504	0,136	0,64	Новая котельная ЖК "Центральный"
142	2021	Многokвартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.1, 2+сад и школа	9,384	2,542	11,93	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
143	2022	Многokвартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3	3,911	1,059	4,97	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
144	2023	Многokвартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.4, 5, 6	25,221	6,831	32,052	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
145	2023	Многokвартирная жилая застройка	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	29,942	8,11	38,05	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
146	2030	Многokвартирная жилая застройка	д. Малые Вяземы, ЖК "высокие Жаворонки" (50:20:0041411:185)	23,179	6,278	29,457	Новая котельная №2 д. Малые Вяземы
147	2035	Многokвартирная жилая застройка	п. Большие Вяземы (50:20:0041411:4922)	5,23	1,416	6,646	Котельная №2, п. Большие Вяземы
148	2025	Малоэтажная жилая застройка (4 этажа)	г. Голицыно, мкр. Северный (50:20:0060231)	0,955	0,22	1,175	Новая котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный
149	2022	Многokвартирная жилая застройка	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	6,021	1,631	7,652	Новая котельная "Бутынь"

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
150	2021	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.20 (50:20:0040306:287)	0,471	0,128	0,599	Новая котельная №7 с. Лайково
151	2021	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.22 (50:20:0040306:287)	0,596	0,161	0,757	Новая котельная №7 с. Лайково
152	2022	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.17 (50:20:0040306:287)	0,443	0,12	0,563	Новая котельная №7 с. Лайково
153	2022	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.19 (50:20:0040306:287)	0,575	0,156	0,73	Новая котельная №7 с. Лайково
154	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.23 (50:20:0040306:287)	0,286	0,078	0,364	Новая котельная №7 с. Лайково
155	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.18 (50:20:0040306:287)	0,752	0,204	0,956	Новая котельная №7 с. Лайково
156	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.36 (50:20:0040306:287)	0,546	0,148	0,694	Новая котельная №7 с. Лайково
157	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.35 (50:20:0040306:287)	0,199	0,054	0,253	Новая котельная №7 с. Лайково
158	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково мелодии, д.34 (50:20:0040306:287)	0,407	0,11	0,517	Новая котельная №7 с. Лайково
159	2023	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.68 (50:20:0040306:349)	0,669	0,181	0,851	Новая котельная №8 с. Лайково
160	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.70 (50:20:0040306:349)	1,086	0,294	1,381	Новая котельная №8 с. Лайково
161	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.69 (50:20:0040306:349)	0,72	0,195	0,915	Новая котельная №8 с. Лайково
162	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.63 (50:20:0040306:349)	0,388	0,105	0,493	Новая котельная №8 с. Лайково
163	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.64 (50:20:0040306:349)	0,652	0,177	0,829	Новая котельная №8 с. Лайково
164	2024	Многokвартирная жилая застройка	с. Лайково, квартал Лайково парк, д.62 (50:20:0040306:349)	1,069	0,29	1,359	Новая котельная №8 с. Лайково
165	2035	Многokвартирная жилая застройка	д. Функово	1,782	0,483	2,265	Новая котельная «Фуньково»
166	2025	Многokвартирная жилая застройка	д. Зайцево ЖК "Зайцево" (50:20:0070303:1942)	10,786	2,921	13,707	Новая котельная №4 д. Зайцево

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
167	2025	Малоэтажная жилая застройка	д. Митькино (50:20:0070312:4135; 50:20:0070312:4137; 50:20:0070312:4139; 50:20:0070312:4138)	6,856	1,675	8,531	Котельная "Митькино"
168	2025	Многоквартирная жилая застройка	д. Крюково (50:20:0070227:10186) ЖК Эльйон	1,117	0,273	1,389	Новая котельная №5 д. Крюково
169	2030	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:195)	12,056	2,946	15,002	Новая котельная №6 с. Перхушково
170	2035	Малоэтажная жилая застройка	с. Перхушково (50:20:0041205:194)	20,743	5,069	25,812	Новая котельная №6 с. Перхушково
171	2021	Малоэтажная жилая застройка	д. Ликино, уч.80-82,53,96П,97П,98П	0,352	0,086	0,438	Котельная «Пром. парк Одинцово-1»
172	2025	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	10,641	2,882	13,524	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
173	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:724)	3,696	1,001	4,697	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
174	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	4,211	1,14	5,351	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
175	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, ул. Колхозная	0,24	0,065	0,306	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
176	2024	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, 18 (50:20:0100105:251)	0,146	0,04	0,186	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
177	2032	Общественно-жилая застройка	г. Кубинка, Наро-Фоминское шоссе, д.26, д. 28, д.30	0,468	0,127	0,595	Котельная №2, г. Кубинка, ул. Колхозная
178	2032	Среднеэтажная жилая застройка	д. Чупряково	1,037	0,253	1,291	Котельная «Центральная», д. Чупряково
179	2032	Многоквартирная жилая застройка	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,912	0,247	1,159	Новая котельная №9 г. Кубинка
180	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок (между ул. Молодежная и Грибовская)	2,901	0,786	3,686	Котельная №7 "Лесной Городок"
181	2022	Многоквартирная жилая застройка	д.п. Лесной Городок, ул. Лесная, 6 (50:20:0071307:357)	0,437	0,118	0,556	Котельная №9 "Лесной Городок"
182	2022	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:2697)	0,931	0,252	1,183	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
183	2024	Многоквартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	1,386	0,375	1,762	Котельная ООО «КТТ- Дубки»

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
184	2035	Многokвартирная жилая застройка	п. ВНИИССОК	0,262	0,071	0,333	Котельная ООО «КТТ-Дубки»
185	2027	Многokвартирная жилая застройка	пос. Назарьево (50:20:0041514:1901; 50:20:0000000:773)	1,364	0,369	1,733	Котельная Назарьево (Промзона)
186	2021	Многokвартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:2381)	5,614	1,521	7,135	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
187	2021	Многokвартирная жилая застройка	р.п. Новоивановское, ЖК Инновация (50:20:0020109:5066)	5,019	1,359	6,378	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
188	2022	Многokвартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д. Марфино, корп.4.1, ЖК Западные ворота столицы	0,907	0,246	1,153	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
189	2022	Многokвартирная жилая застройка	Новоивановское, вблизи д. Марфино, корп.4.2, ЖК Западные ворота столицы	0,94	0,255	1,195	РТС "Кунцево" (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
190	2025	Малозэтажная жилая застройка	с. Успенское	1,844	0,45	2,294	Котельная «Успенское»
191	2025	Многokвартирная жилая застройка	п. Горки-10	2,487	0,674	3,161	Котельная «Горки-10»
192	2025	Многokвартирная жилая застройка	п. Сосны	1,225	0,332	1,557	Котельная «Сосны»
ИТОГО на расчетный срок				378,3	101,3	479,6	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения							
193	2022	Больничныи стационар	Реконструкция ГБУЗ МО "Одинцовская ЦРБ", ул. М. Бирюзова, 3Г на 600 коек (50:20:0030103:56)	1,061	0,182	1,244	Котельная №3
194	2023	Поликлиника на 282 посещений в смену	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:4963)	0,437	0,004	0,441	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
195	2022	Амбулатория на 50 посещений в смену	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,079	0,001	0,08	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
196	2024	Поликлиника на 80 посещений в смену	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,124	0,001	0,125	Новая котельная "Бутынь"
197	2025	Поликлиника на 515 посещений в смену	с. Лайково (50:20:0040306:287)	0,797	0,008	0,805	Новая котельная №7 с. Лайково
198	2025	Поликлиника на 200 посещений в смену	д. Зайцево (50:20:0070312:3941; 50:20:0070303:1942)	0,31	0,003	0,313	Новая котельная №4 д. Зайцево
199	2025	Поликлиника на 85 посещений в смену	д. Митькино	0,132	0,001	0,133	Котельная "Митькино"
200	2025	Поликлиника на 20 посещений в смену	д. Крюково (50:20:0070227:10186)	0,031	0	0,031	Новая котельная №5 д. Крюково

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
201	2030	Поликлиника на 260 посещений в смену	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	0,402	0,004	0,407	Новая котельная №6 с. Перхушково
202	2022	Поликлиника на 150 посещений в смену	д.п. Лесной Городок, ЖК "Лесной Городок", ул. Грибовская	0,232	0,002	0,235	Котельная №10 "Лесной Городок"
203	2022	Больничный стационар	р.п. Новоивановское, Большой бульвар, север (200 коек)	0,354	0,061	0,415	Котельная «Новоивановское»
ИТОГО на расчетный срок				3,96	0,27	4,23	
Учреждения общего и специального образования							
204	2023	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, микрорайон Одинцово-1 (50:20:0030206:1990)	0,45	0,025	0,475	Котельная ООО «ПИК- Регион»
205	2022	ДОУ 350 мест	г. Одинцово, ЖК Одинцовский парк" (50:20:0020321:3348)	0,45	0,025	0,475	Котельная №9, АО «Одинцовская теплосеть»
206	2035	ДОУ 360 мест	ЖК "Гусарская баллада" (50:20:0070227:13595)	0,462	0,026	0,488	Котельная №2, АО «Ресурс»
207	2022	ДОУ 360 мест	г. Одинцово, вблизи п. Красный, ЖК "Одинград Семейный" (50:20:0040111:2567)	0,462	0,026	0,488	Новая котельная №1 п. Красный
208	2022	ДОУ 45 мест	г. Звенигород, ул. Дзержинского, пер. Чайковского, проектируемый проезд (встр.- пристр.)	0,058	0,003	0,061	Котельная пр. Ветеранов,6
209	2023	ДОУ 450 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" корп.3 (50:20:0010112:4963)	0,556	0,032	0,589	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
210	2023	ДОУ 50 мест	п. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,064	0,004	0,068	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
211	2022	ДОУ 290 мест	д. Малые Вяземы, ул. Петровское шоссе	0,373	0,021	0,394	Котельная «ГОЛАЗ»
212	2024	ДОУ 390 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,5	0,028	0,529	Новая котельная "Бутынь"
213	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково мелодии (50:20:0040306:287)	0,459	0,026	0,485	Новая котельная №7 с. Лайково
214	2022	ДОУ 360 мест	с. Лайково, квартал Лайково парк (50:20:0040306:349)	0,459	0,026	0,485	Новая котельная №8 с. Лайково
215	2025	ДОУ 250 мест	д. Зайцево, ООО "СитиСтройПроект" (50:20:0070303:1942)	0,322	0,018	0,34	Новая котельная №4 д. Зайцево
216	2025	ДОУ 220 мест	д. Зайцево, ООО "Стройинвест" (50:20:0070312:3941)	0,28	0,016	0,296	Новая котельная №4 д. Зайцево
217	2022	ДОУ 325 мест	д. Митькино (ООО "СДИ")	0,417	0,024	0,441	Котельная "Митькино"

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
218	2025	ДОУ 45 мест	д. Крюково, ЗАО "Монолит" (50:20:0070227:10186)	0,06	0,003	0,063	Новая котельная №5 д. Крюково
219	2030	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Перхушково Девелопмент" (50:20:0041205:56)	0,453	0,026	0,478	Новая котельная №6 с. Перхушково
220	2035	ДОУ 360 мест	с. Перхушково, ООО "Пересвет-Реал Эстейт" (50:20:0000000:307386)	0,453	0,026	0,478	Новая котельная №6 с. Перхушково
221	2035	ДОУ 100 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	0,131	0,007	0,138	Новая котельная "Юдино"
222	2024	ДОУ 185 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	0,238	0,014	0,252	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
223	2032	ДОУ 200 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,256	0,015	0,271	Новая котельная №9 г. Кубинка
224	2022	ДОУ 80 мест	п. ВНИИССОК (50:20:0070227:710)	0,104	0,006	0,11	Котельная ООО «КТТ- Дубки»
225	2023	ДОУ 100 мест	д.п. Лесной Городок, вблизи ул. Энергетиков д.2	0,135	0,007	0,142	Котельная №7 "Лесной Городок"
226	2022	ДОУ 190 мест	р.п. Новоивановское, "РЕВЕС" (50:20:0020109:3243)	0,251	0,014	0,265	Котельная «Новоивановское»
227	2022	ДОУ 110 мест	р.п. Новоивановское, "ГК ПИК"	0,147	0,008	0,155	Котельная «Новоивановское»
228	2025	ДОУ 150 мест	п. Горки-10 (50:20:0041615:1509)	0,202	0,011	0,213	Котельная «Горки-10»
229	2023	Школа на 2150 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	5,302	0,064	5,365	Котельная №2
230	2023	Дошкольная образовательная организация на 270 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,524	0,008	0,53	Котельная №2
231	2029	Дошкольная образовательная организация на 380 мест	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,83	0,011	0,841	Котельная №2
232	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	1,284	0,024	1,308	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
233	2034	Общеобразовательное учреждение на 100 мест	пос. Усово-Тупик (50:20:0010411:12017)	0,181	0,003	0,183	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»
234	2024	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	1,141	0,022	1,163	Новая котельная "Бутынь"
235	2023	Общеобразовательное учреждение на 830 мест	п. Горки 2, 50:20:0040710:1368	1,284	0,024	1,308	Котельная №1 Горки-2

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
236	2035	Дошкольная образовательная организация на 220 мест	д. Фуньково	0,364	0,006	0,371	Новая котельная «Фуньково»
237	2025	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	д. Зайцево (50:20:0070303:1942)	1,555	0,029	1,584	Новая котельная №4 д. Зайцево
238	2022	Общеобразовательное учреждение на 650 мест	д. Митькино	1,085	0,019	1,104	Котельная "Митькино"
239	2030	Общеобразовательное учреждение на 1110 мест	с. Перхушково (50:20:0041205:195; 50:20:0041205:194)	1,712	0,032	1,744	Новая котельная №6 с. Перхушково
240	2035	Общеобразовательное учреждение на 675 мест	с. Юдино (50:20:0070227:13791)	1,063	0,02	1,083	Новая котельная "Юдино"
241	2025	Общеобразовательное учреждение на 750 мест	п. Заречье (50:20:0020202:10186)	1,256	0,022	1,278	Котельная АО «Заречье» им. С.А. Кушнарера
242	2024	Общеобразовательное учреждение на 654 мест	п. Заречье (50:20:0020202:2463)	1,093	0,019	1,112	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
243	2032	Общеобразовательное учреждение на 1000 мест	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	1,69	0,029	1,72	Новая котельная №9 г. Кубинка
244	2022	Общеобразовательное учреждение на 550 мест	пос. Летний Отдых	0,93	0,016	0,947	Котельная п. Летний отдых
245	2024	Общеобразовательное учреждение на 300 мест	р.п. Новоивановское вблизи д. Марфино (50:20:0020109:5066)	0,504	0,009	0,513	ТЭЦ-25 (сети ООО "ТСК Мосэнерго")
		ИТОГО на расчетный срок		29,54	0,79	30,33	
		Физкультурно-спортивные учреждения					
246	2022	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Одинцово, ЖК «Гусарская слобода» (50:20:0070227:13595)	0,315	0,274	0,589	Котельная №2 (АО «Ресурс»)
247	2035	Бассейн в реконструируемой школе №12	г. Одинцово, ул. Молодежная, д.16-в (50:20:0030101:547)	0,067	0,058	0,125	Котельная №1
248	2024	ФОК с спортивным залом и бассейном	Территория в/г «Бутынь» (вблизи д. Сивково)	0,17	0,148	0,318	Новая котельная "Бутынь"
249	2024	Спортивные залы	п. Заречье (50:20:0020202:601)	0,049	0,007	0,06	Котельная АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера
250	2032	ФОК с спортивным залом и бассейном	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,252	0,219	0,472	Новая котельная №9 г. Кубинка
251	2035	ФОК	п. Горки-10 (50:20:0041615:13510)	0,104	0,091	0,195	Котельная «Горки-10»
		ИТОГО на расчетный срок		0,96	0,8	1,76	
		Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания					

№ п/п	Период реализации, год	Наименование объекта капитального строительства	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения источника тепла
				От+Вен.	ГВС	Сумма	
				Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
252	2021	Административно-офисное здание	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник" (50:20:0010112:1771)	7,769	1,321	9,09	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
253	2023	Досуговый центр	д. Раздоры (Мякинино), квартал "Спутник"	0,098	0,004	0,102	ТЭЦ-25 (сети ПАО "МОЭК" - АО "Одинцовская теплосеть")
254	2032	Культурно-досуговый центр	г. Кубинка, территория инвестиционной застройки (50:20:0070818:3243)	0,398	0,016	0,414	Новая котельная №9 г. Кубинка
255	2029	Торгово-развлекательный Центр	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	3,179	0,1739	3,353	Котельная №2
256	2029	Кафе	г. Одинцово, мкр. Отрадное, ЖК "Одинбург" (50:20:0030114:316)	0,325	0,006	0,331	Котельная №2
ИТОГО на расчетный срок				11,77	1,52	13,29	
Учреждения культуры и искусства							
257	2021	Дом культуры	пос. Горки-10 (50:20:0041615:662)	0,935	0,075	1,01	Котельная «Горки-10»
ИТОГО на расчетный срок				0,94	0,08	1,01	
ВСЕГО на расчетный срок:				425,5	104,7	530,2	

3.2.2. Графическое представление планируемых к вводу в эксплуатацию источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения теплоснабжением объектов перспективного строительства.

В качестве примера Графическое представление планируемых к вводу в эксплуатацию источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения теплоснабжением объектов перспективного строительства ниже приведены рисунки

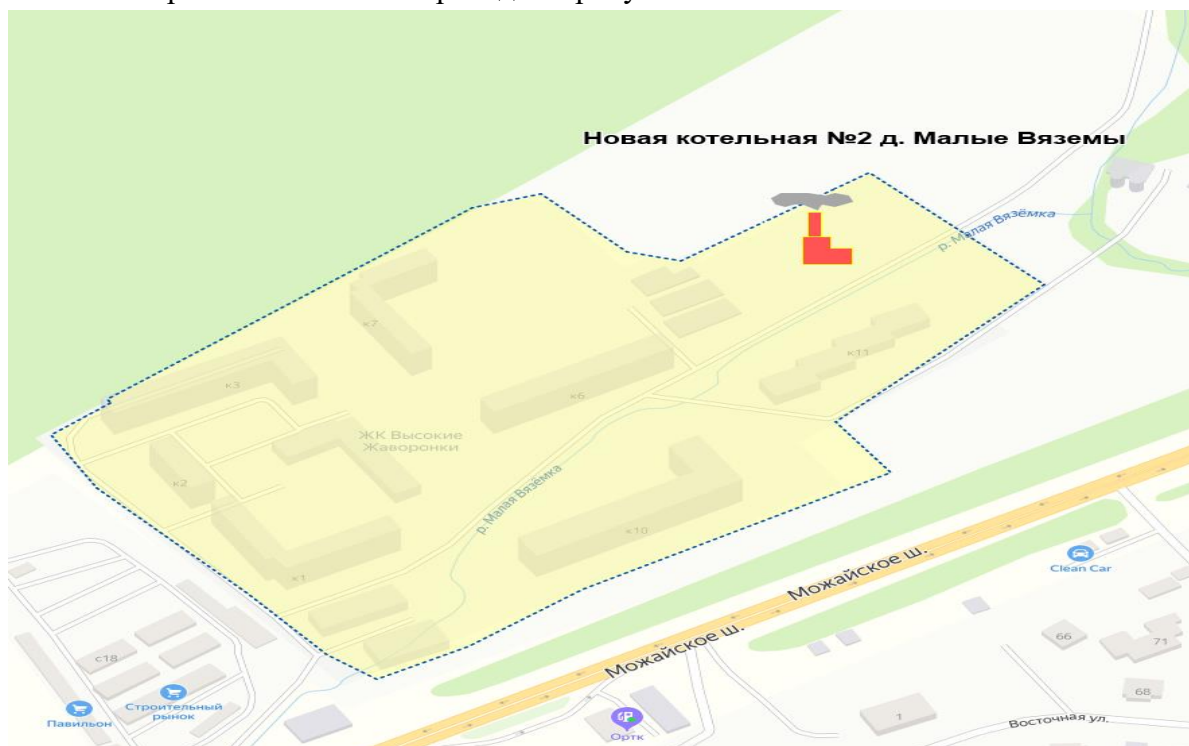


Рисунок 3.7-1 – Новая котельная №2 д. Малые Вяземы

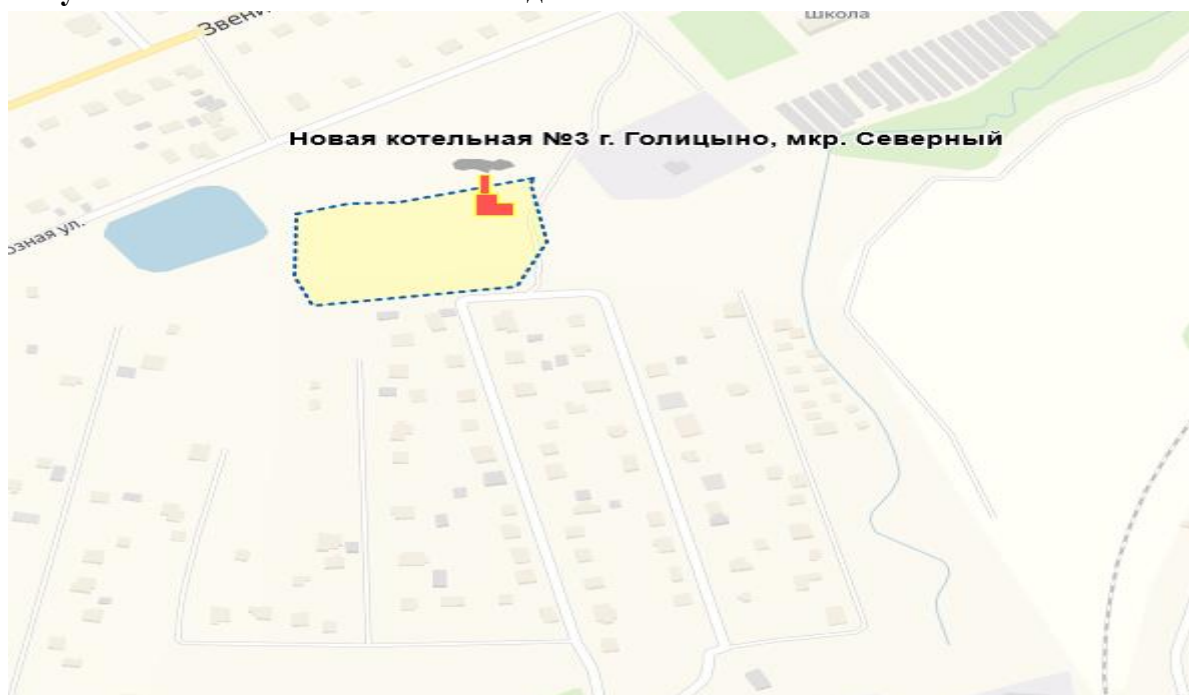


Рисунок 3.7-2 – Котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный

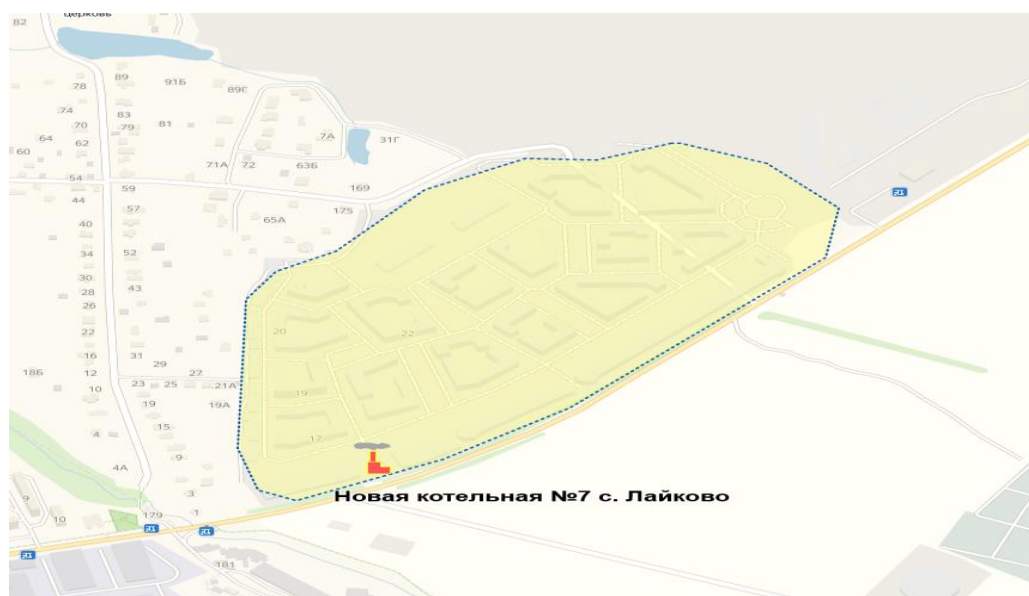


Рисунок 3.7-3 – Котельная №7 с. Лайково

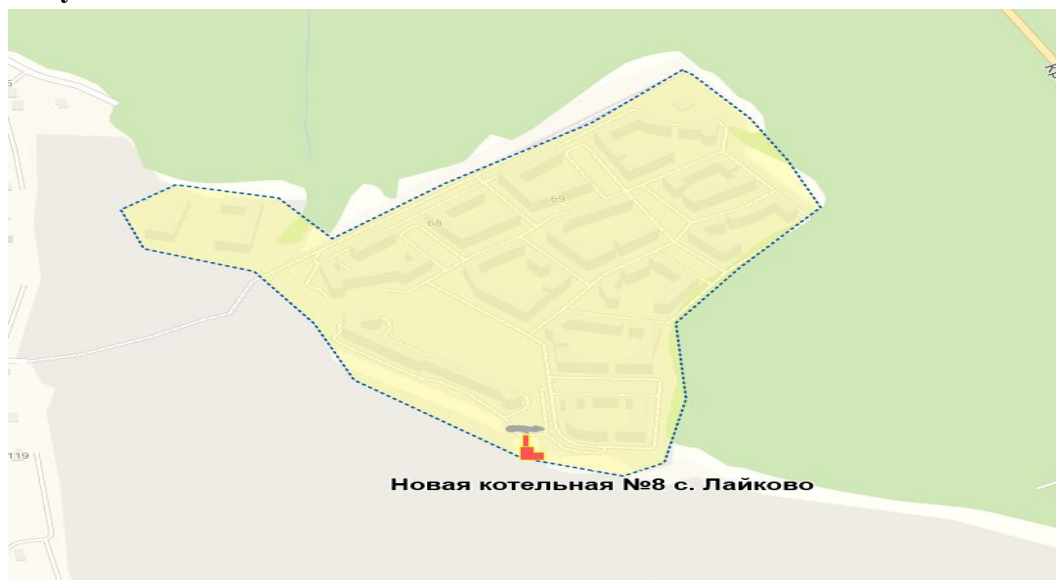


Рисунок 3.7-4 – Котельная №8 с. Лайково



Рисунок 3.7-5 – Новая котельная №4 д. Зайцево

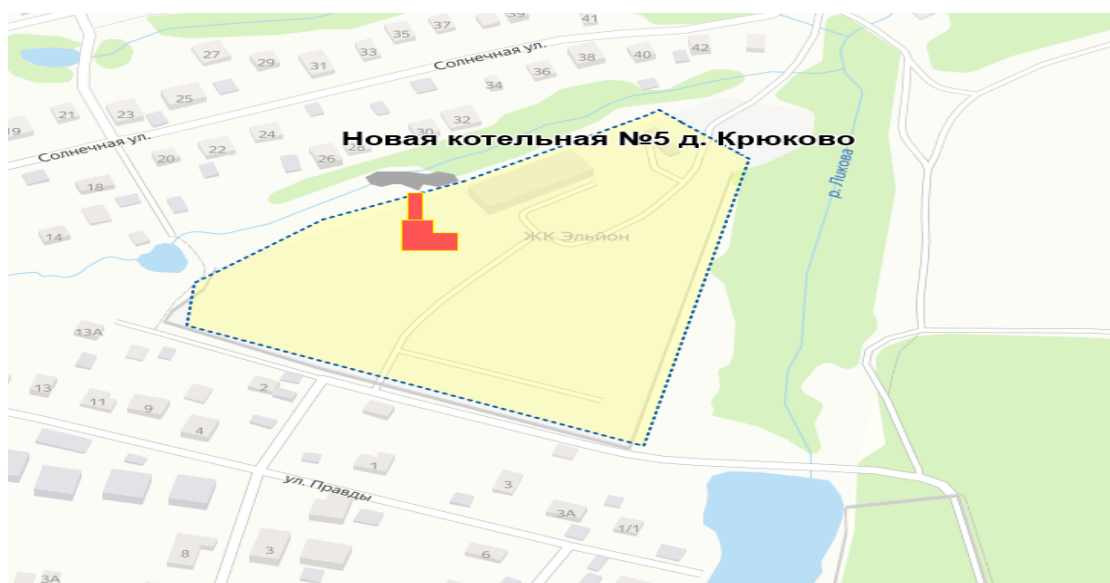


Рисунок 3.7-6 – Новая котельная №5 д. Крюково

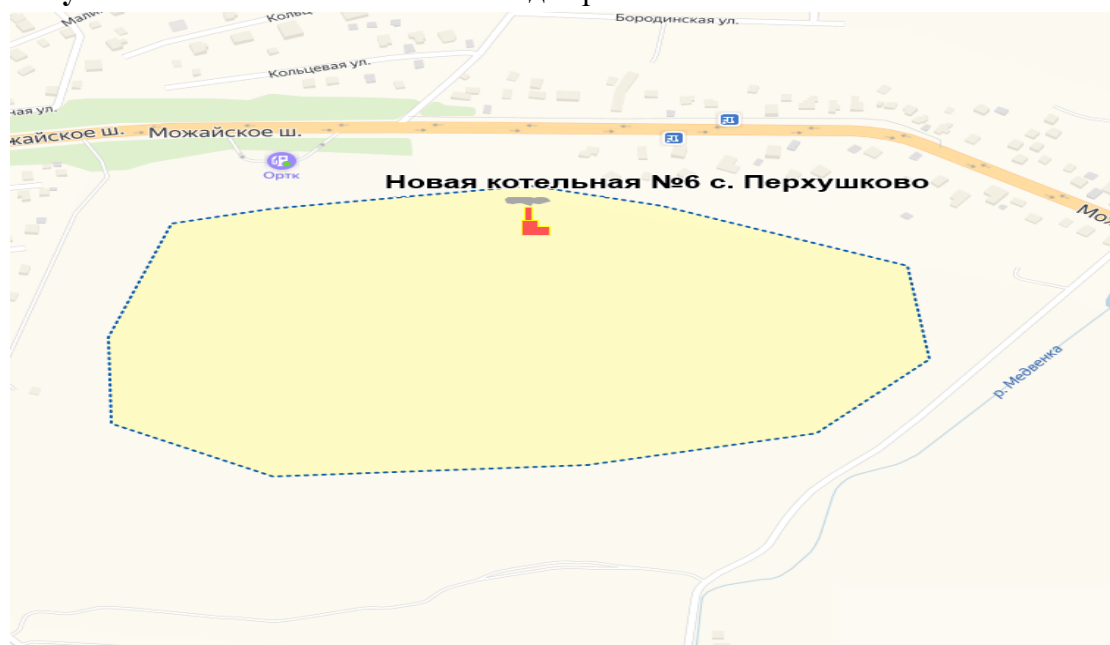


Рисунок 3.7-7 – Новая котельная №6с. Перхушково

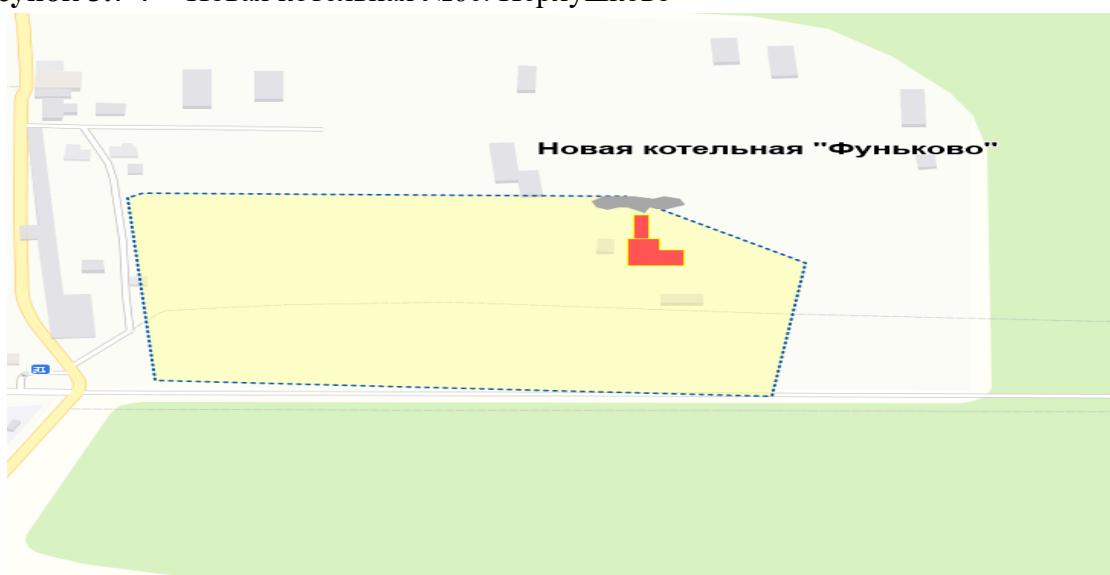


Рисунок 3.7-8 – Новая котельная «Фуньково»

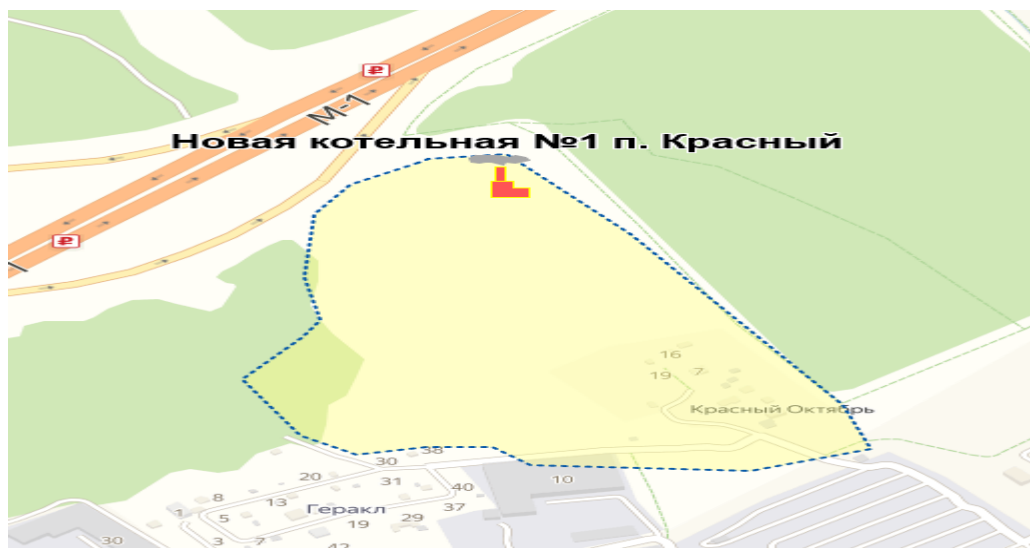


Рисунок 3.7 -9 – Новая котельная №1 п. Красный

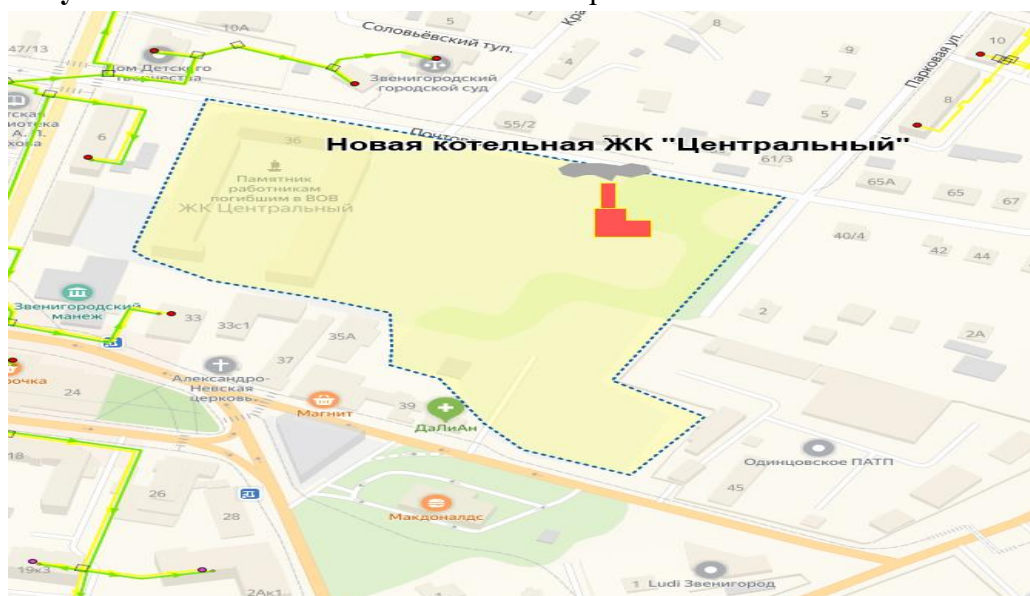


Рисунок 3.7 -10 – Новая котельная ЖК «Центральный»

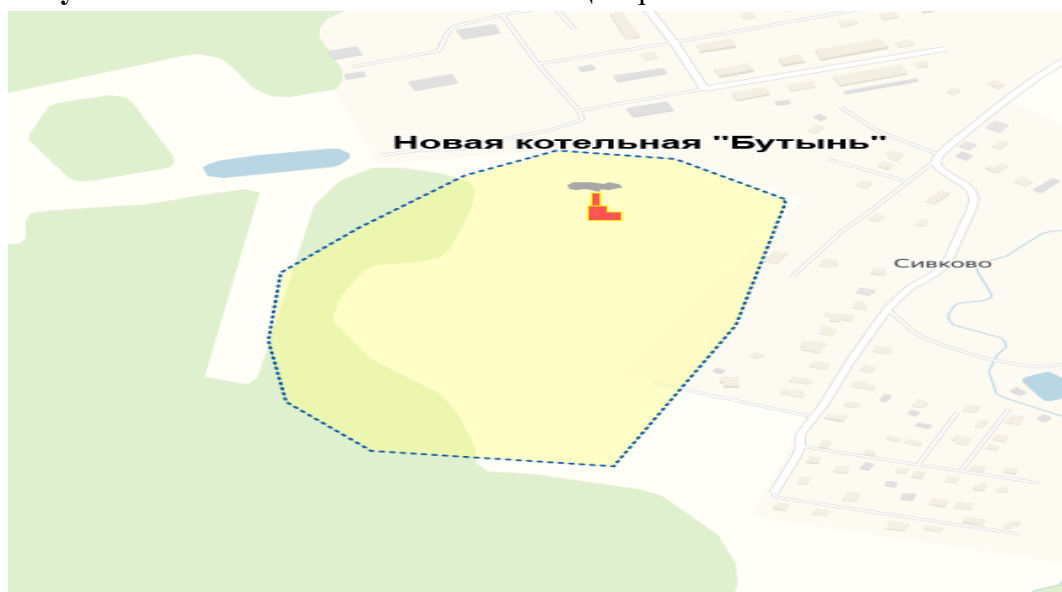


Рисунок 3.7-11 – Новая котельная «Бутынь»

3.2.3. Графическое представление перспективных зон действия систем теплоснабжения (источников тепловой энергии).

Графическое представление перспективных зон действия ресурсоснабжающих организаций представлено на рисунках 3.8-1 -3.8 - 14.

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения в электронной модели обозначены областью, выделенной желтым цветом. Перспективные потребители занесены в виде обобщенных потребителей пообъектно.

Для удобства использования электронной модели, а также ориентирования в обобщенных перспективных потребителях добавлено дополнительное поле «Номер в таблице», соответствующий номеру подпункта реестра перспективных потребителей, представленного в Книге 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения», а также в таблице 2.10-1.

3.2.4. Графическое представление перспективных зон действия ресурсоснабжающих организаций.

Графическое представление перспективных зон действия ресурсоснабжающих организаций приведено ниже на рисунках:

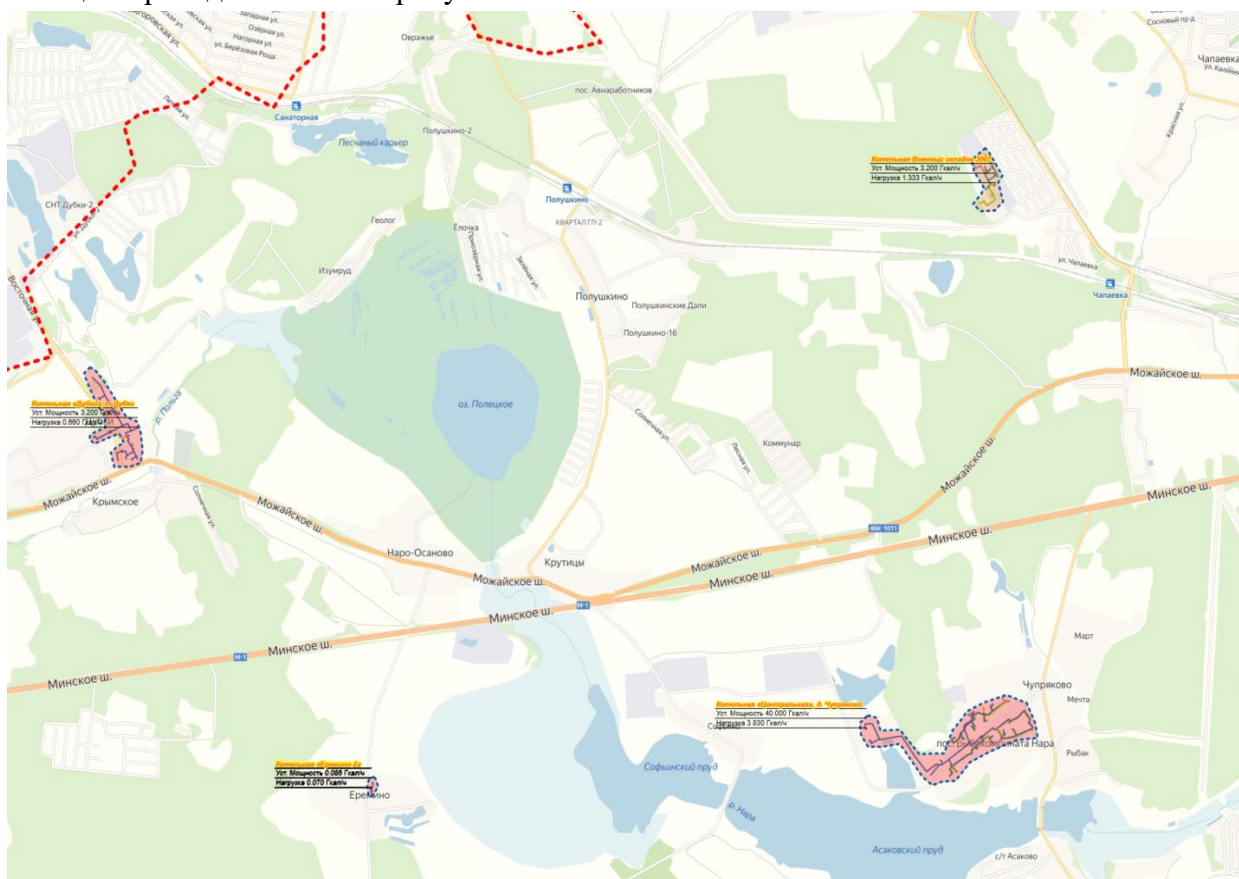


Рисунок 3.8-1 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

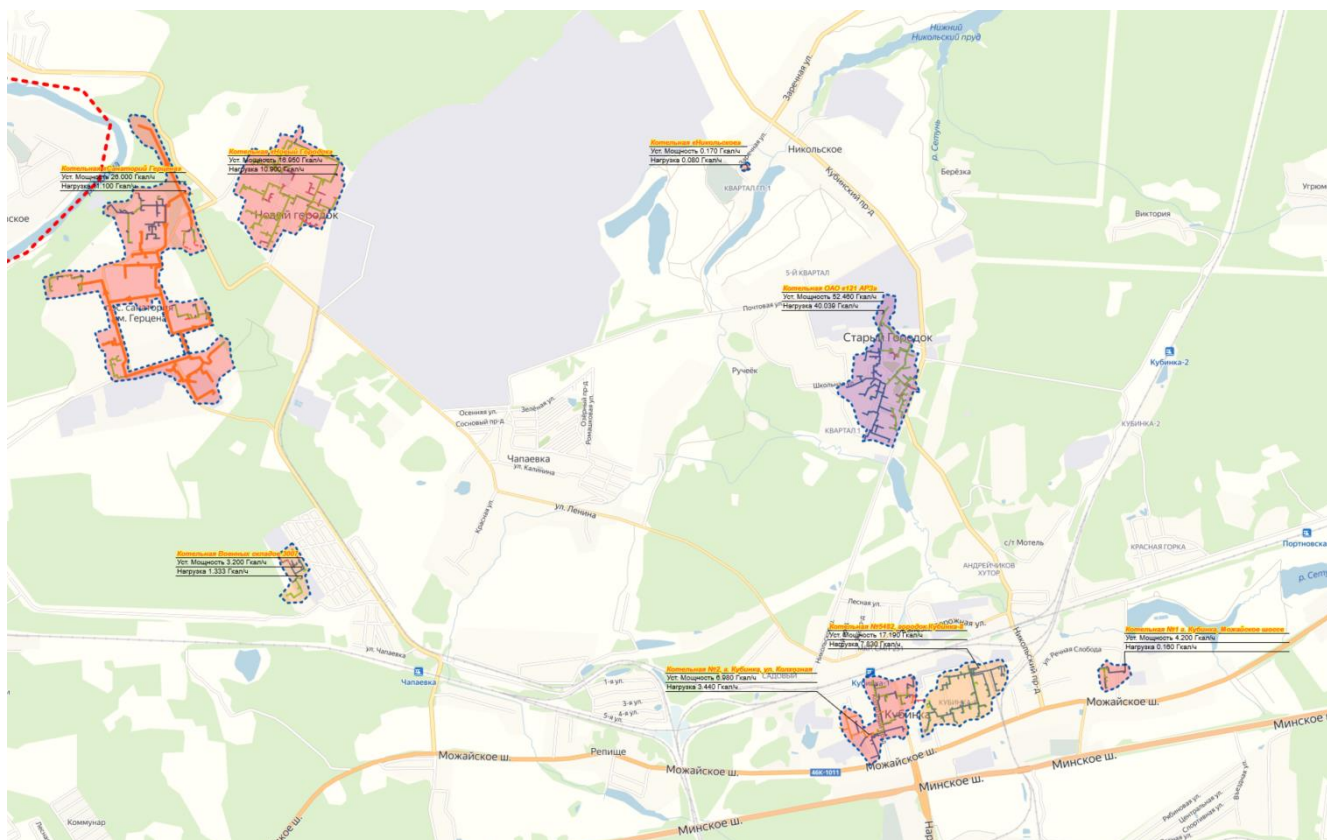


Рисунок 3.8-2 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

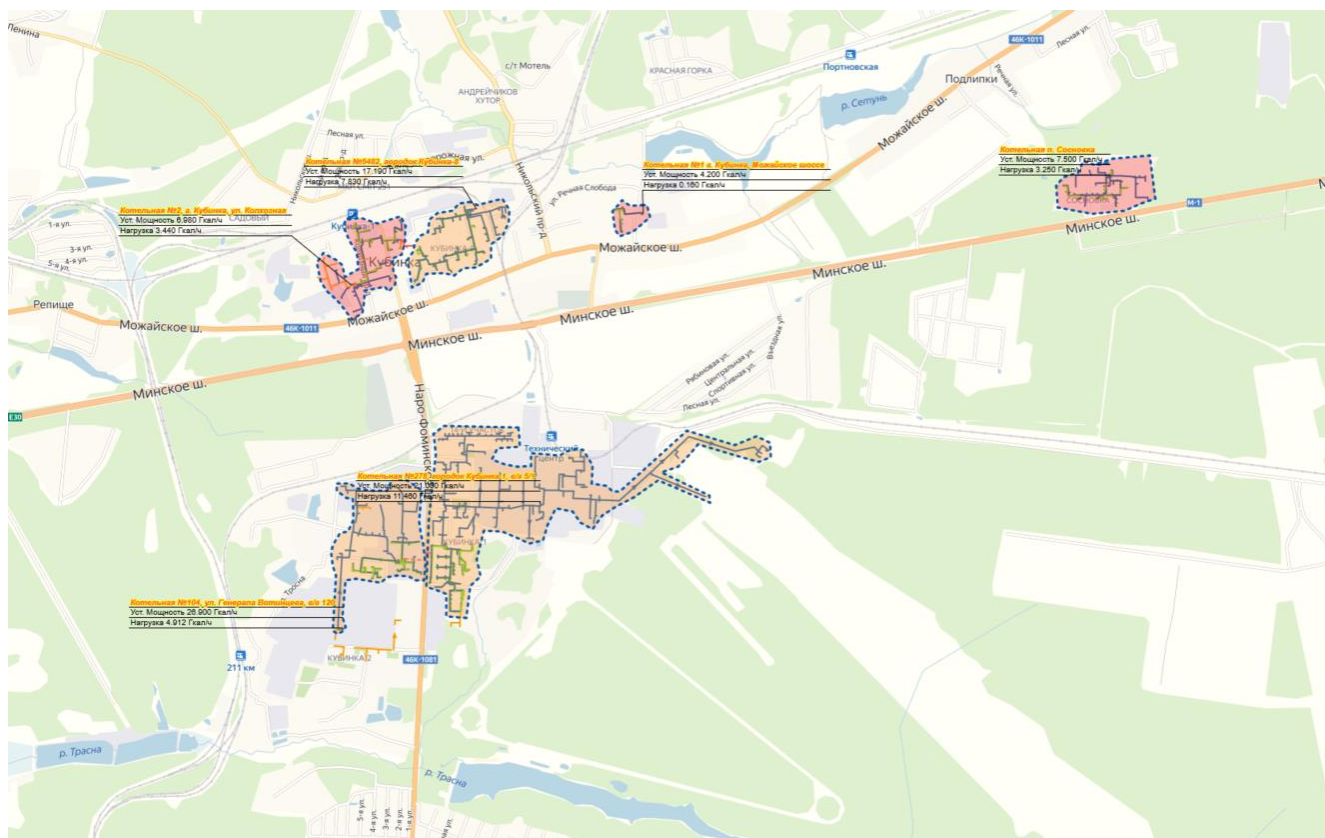


Рисунок 3.8-3 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

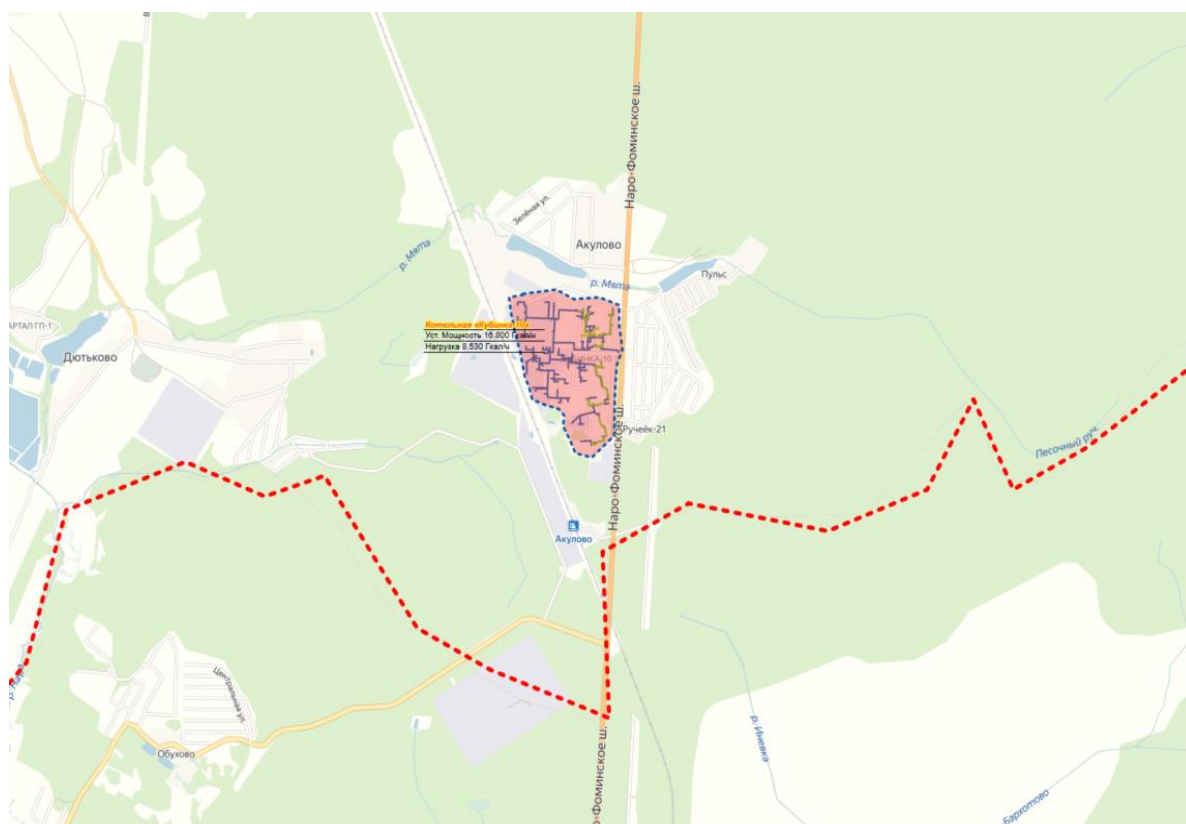


Рисунок 3.8-4 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

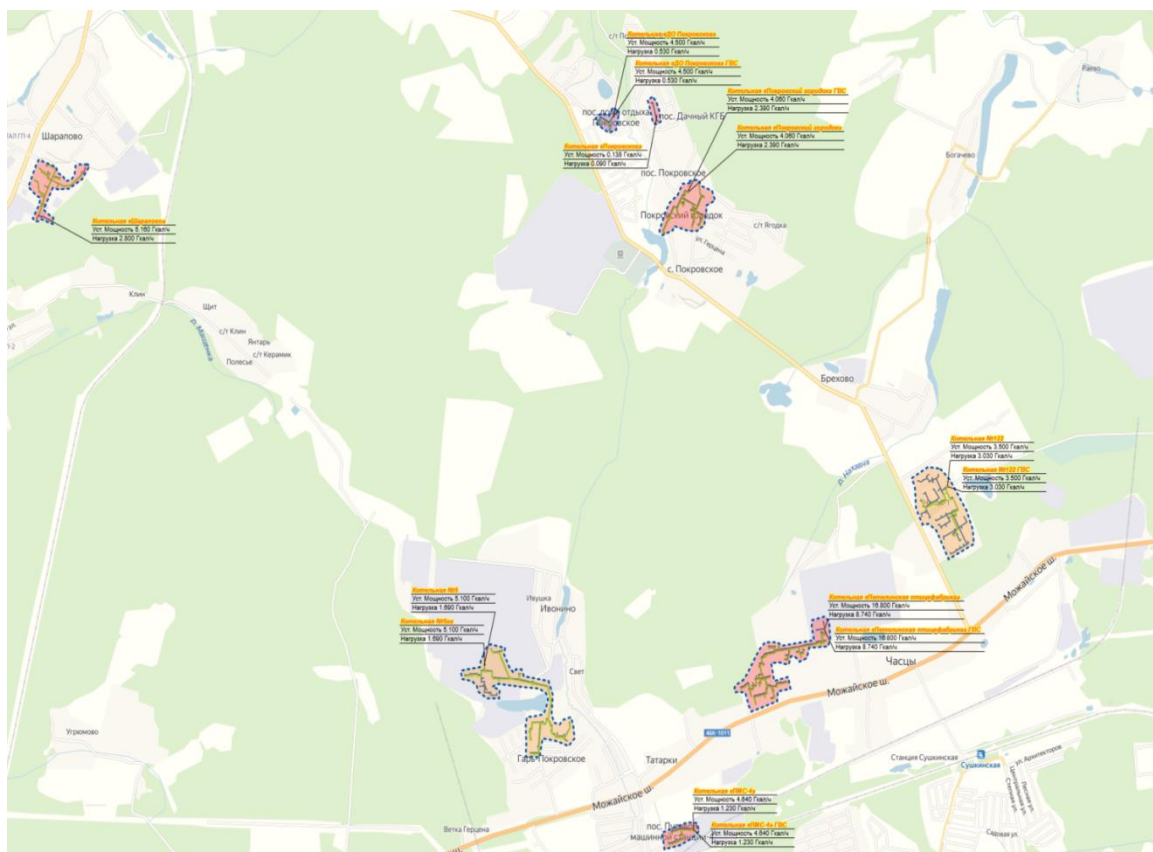


Рисунок 3.8-5 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

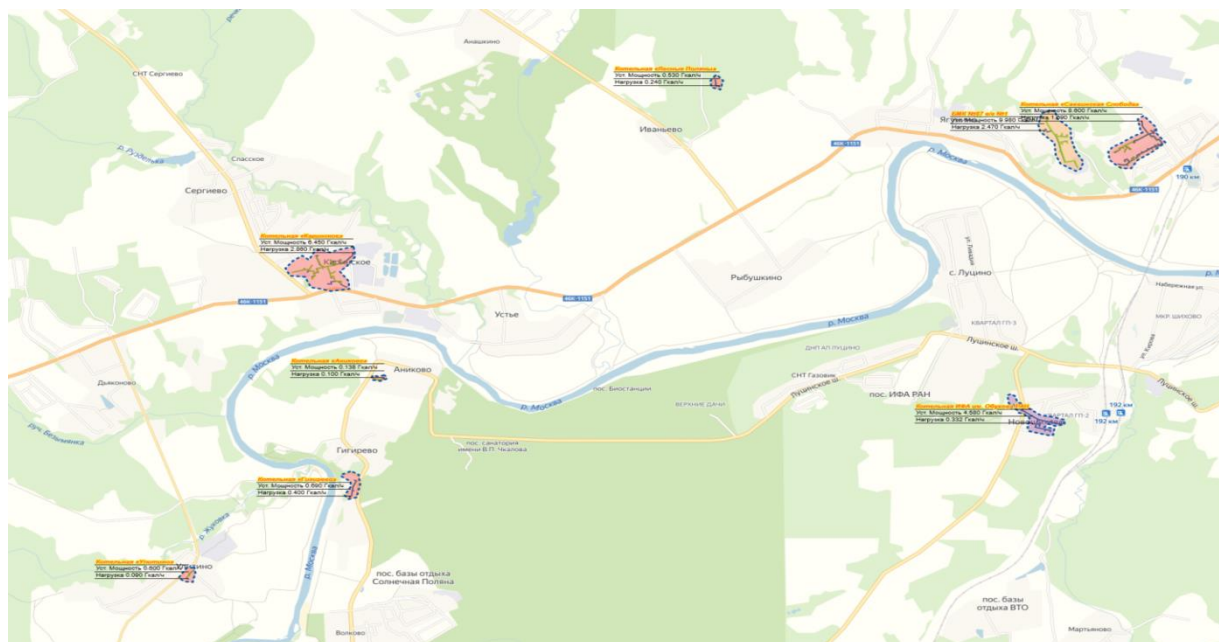


Рисунок 3.8-6 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

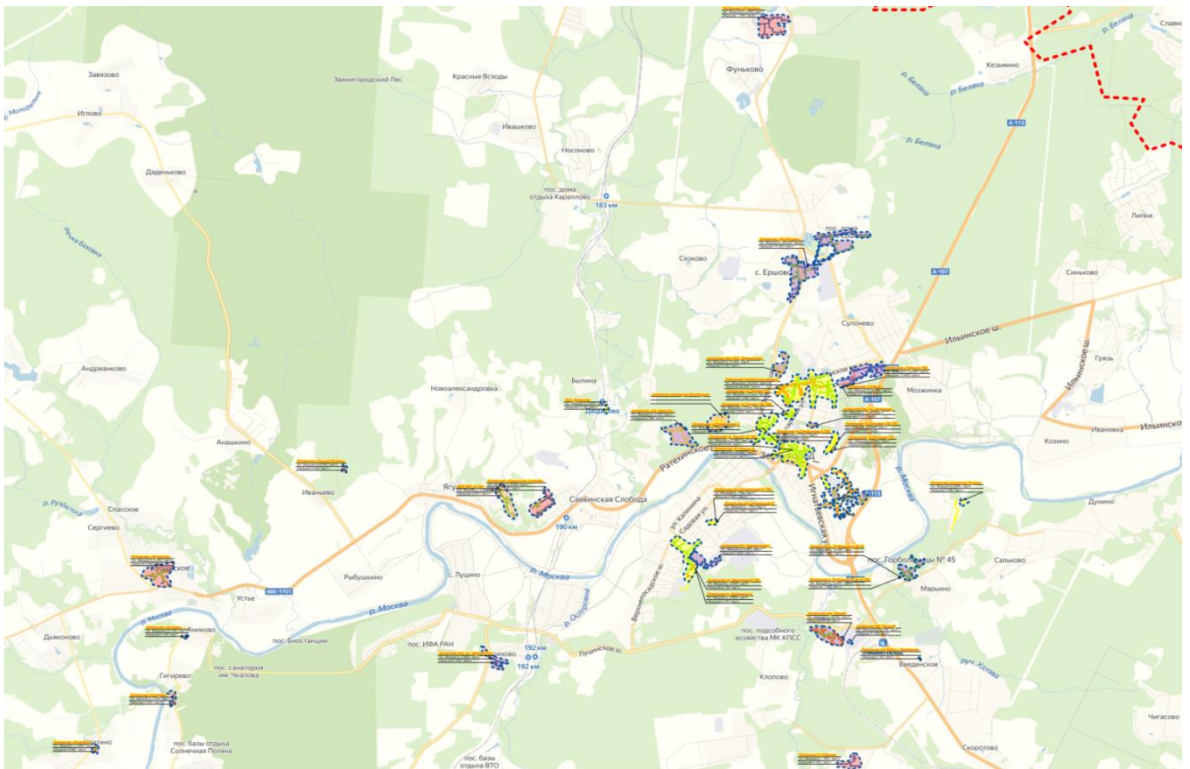


Рисунок 3.8-7 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

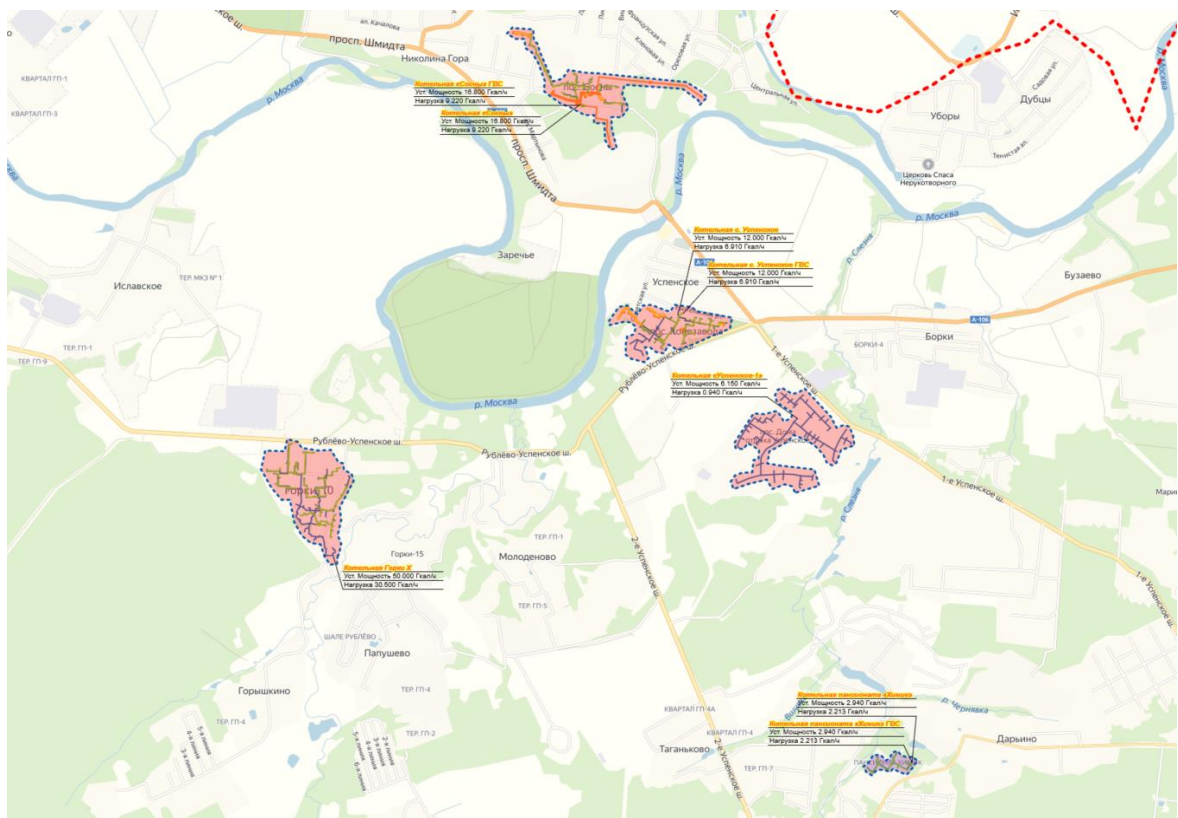


Рисунок 3.8-8 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

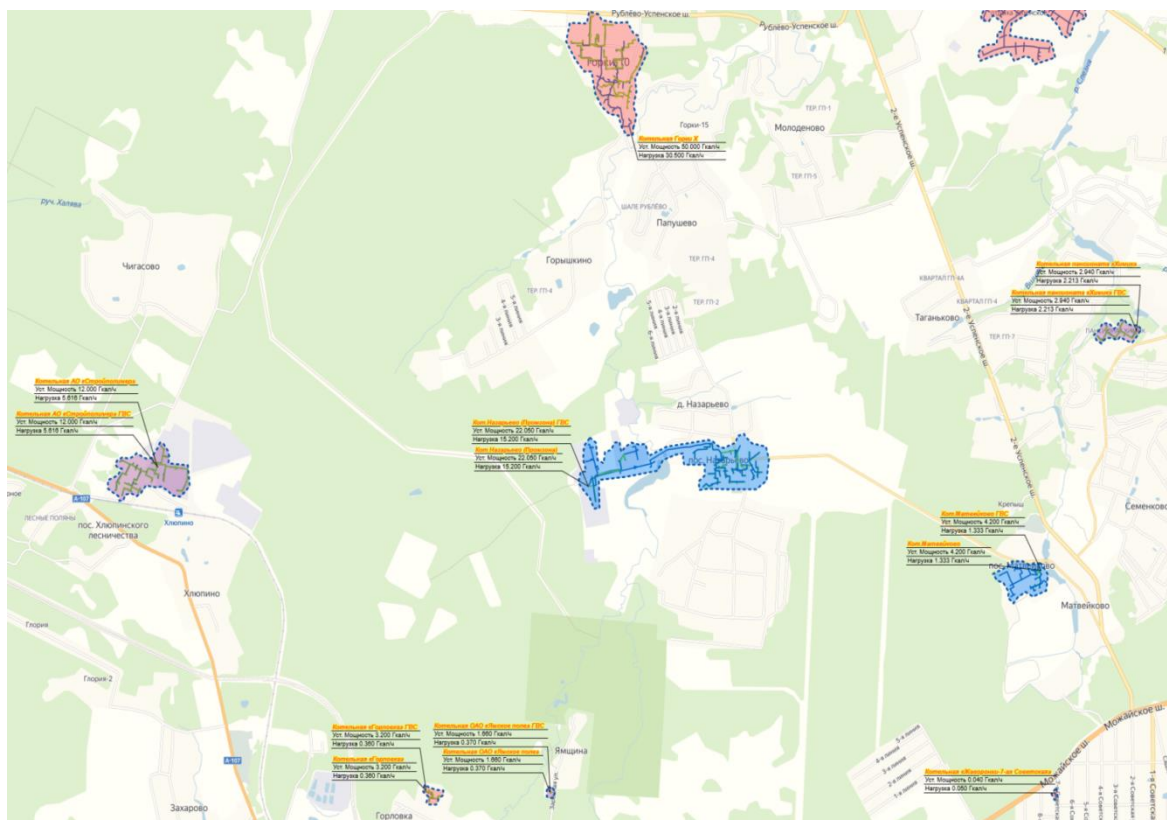


Рисунок 3.8-9 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

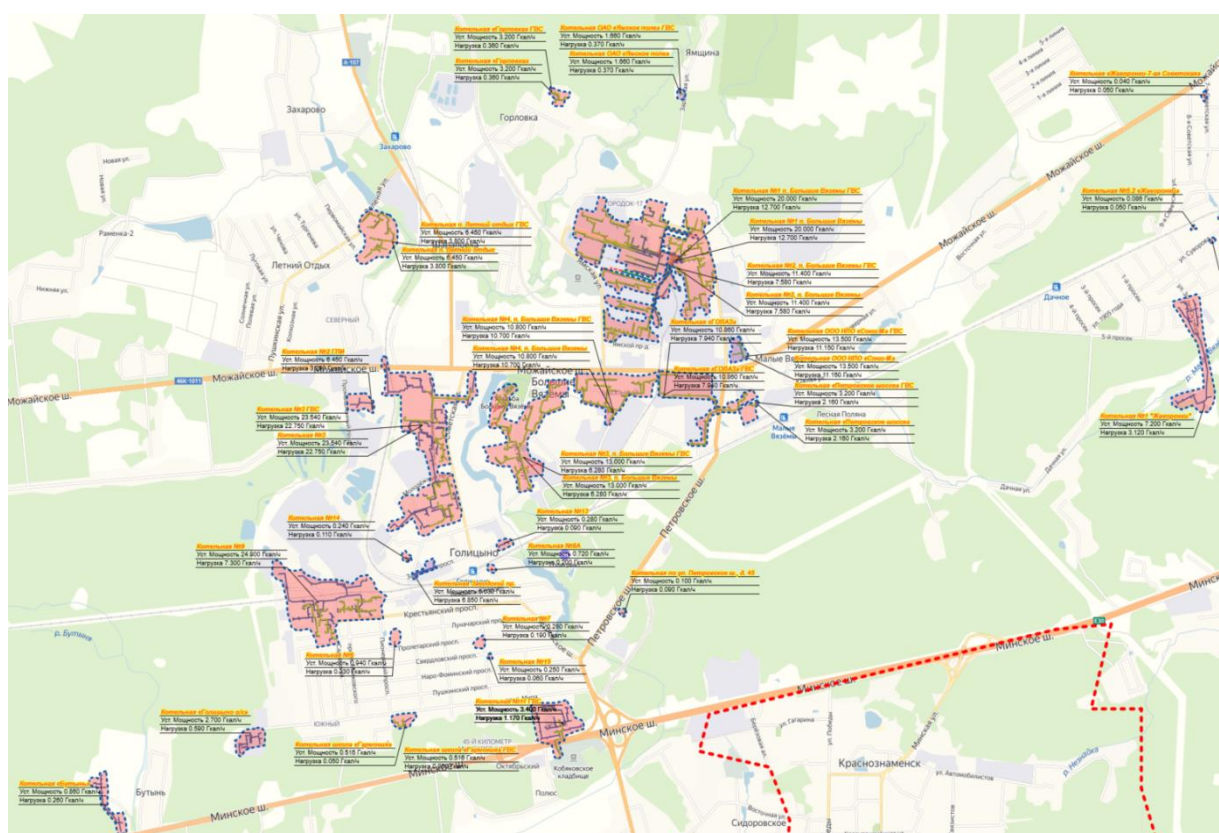


Рисунок 3.8-10 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

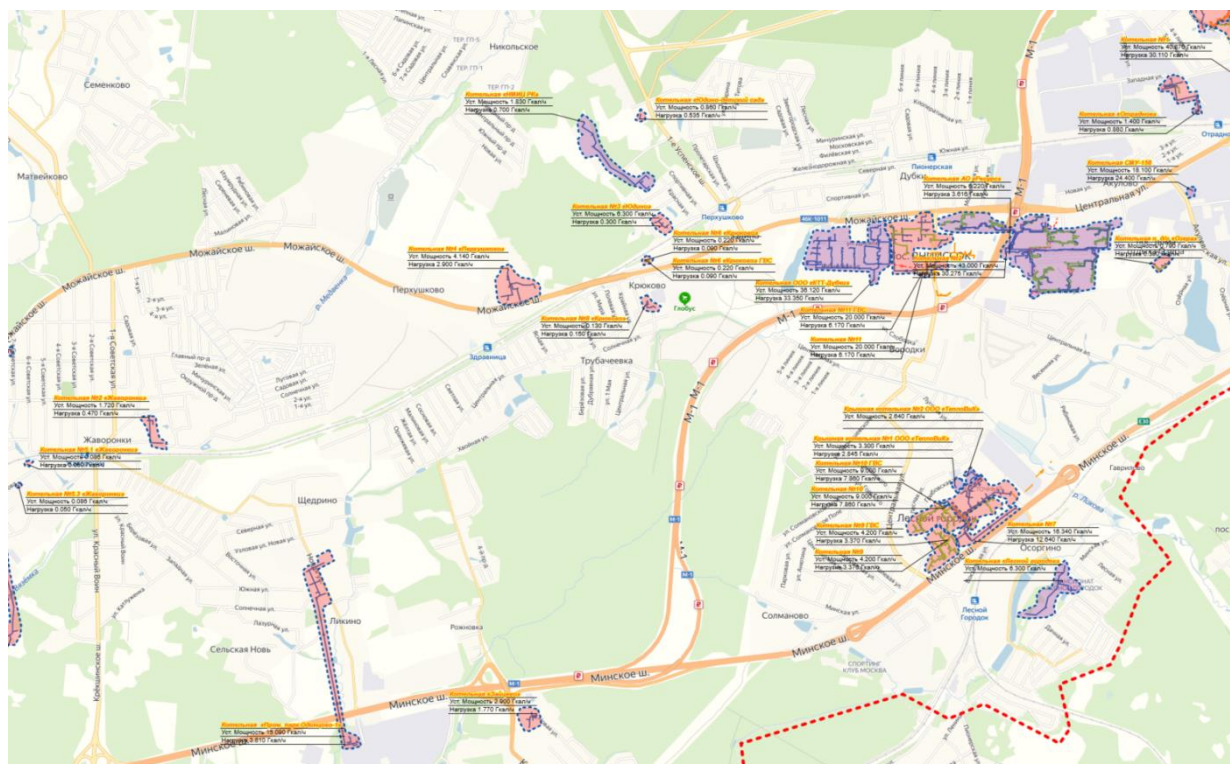


Рисунок 3.8-11 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

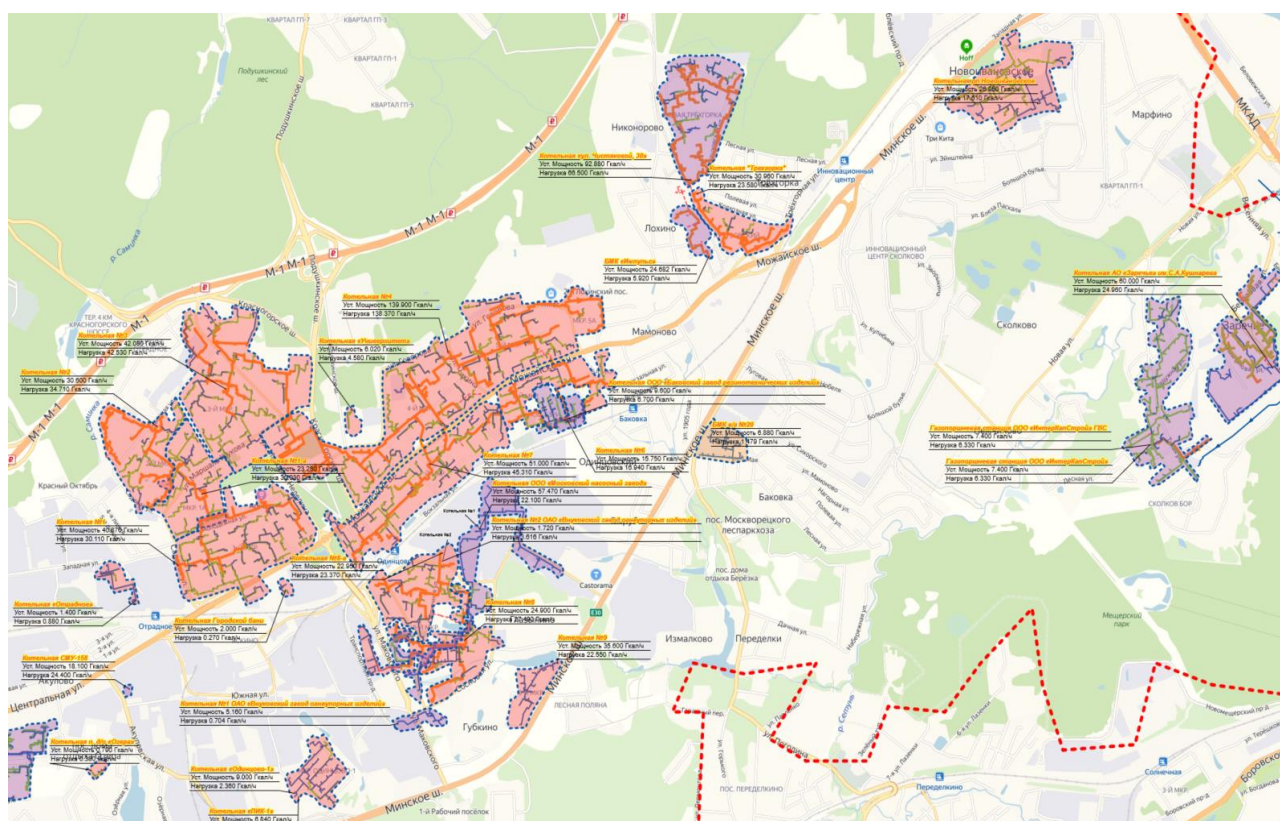


Рисунок 3.8-12 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

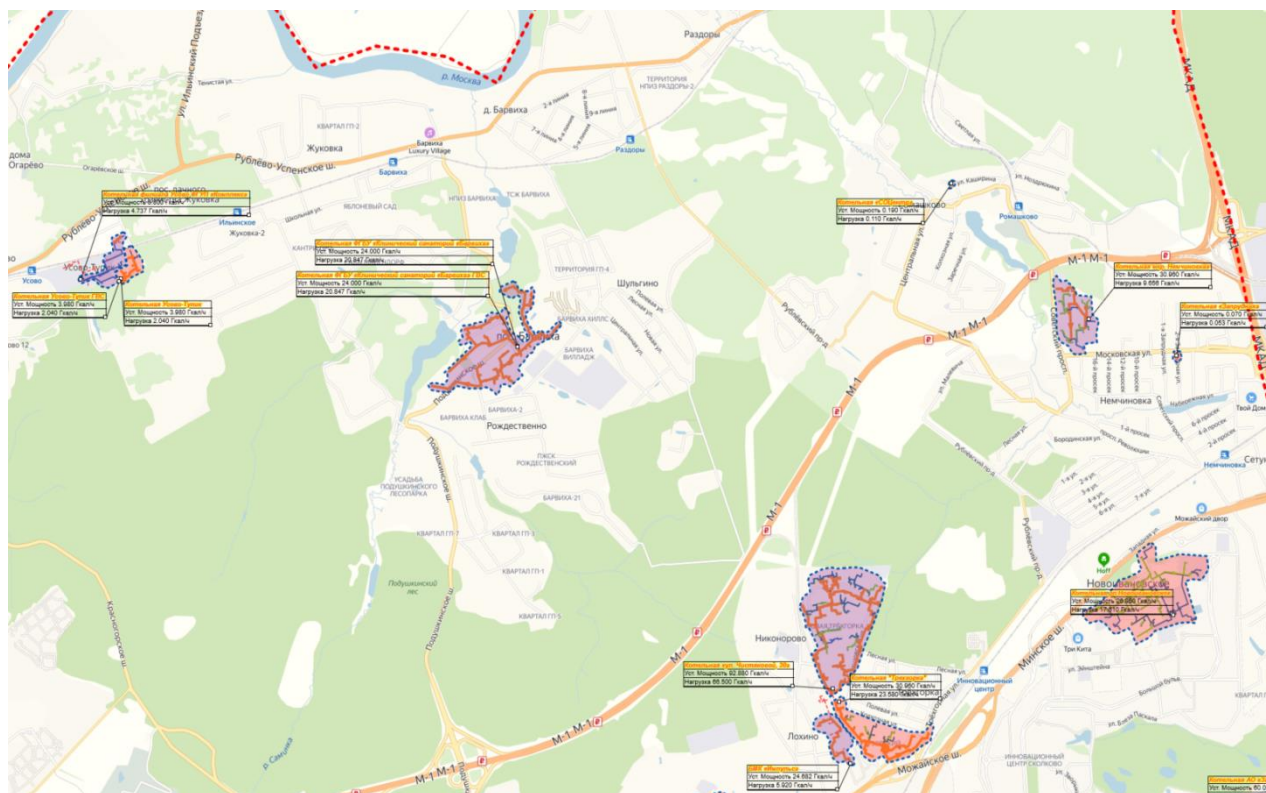


Рисунок 3.8-13 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

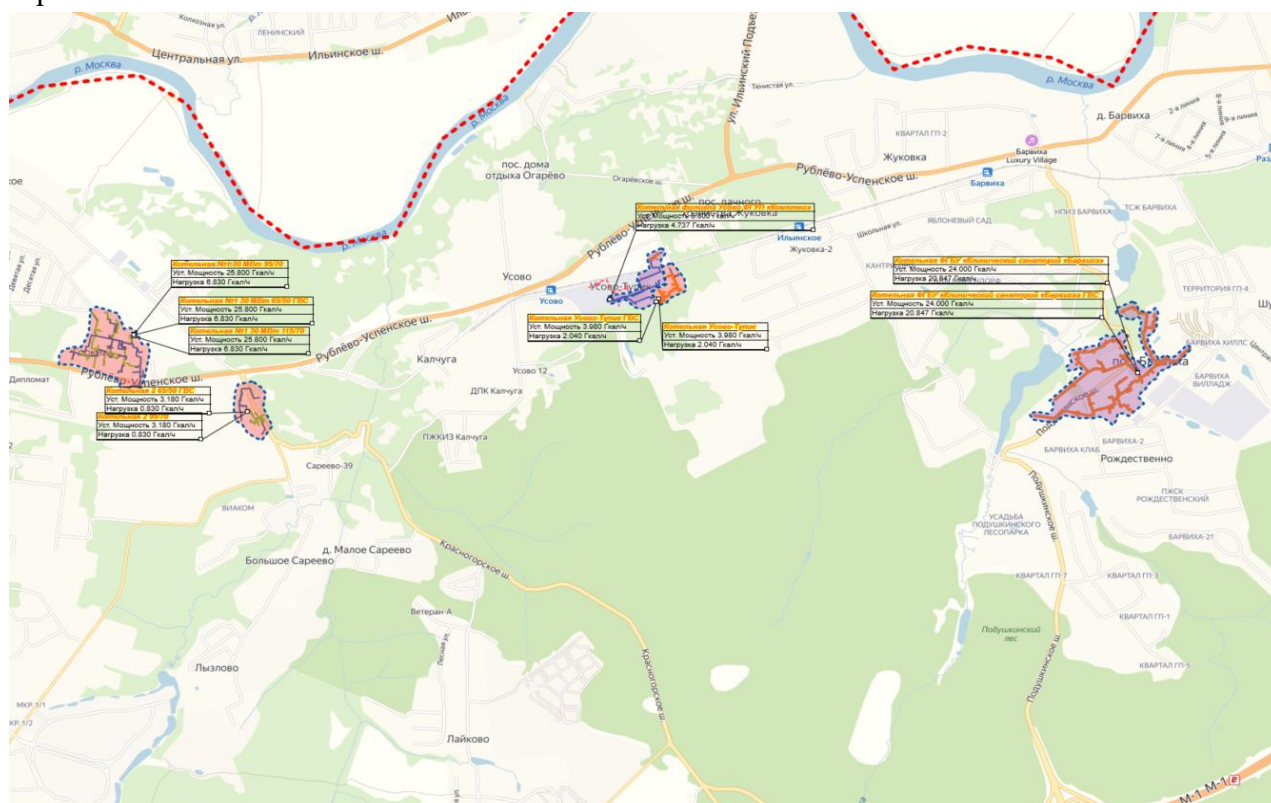


Рисунок 3.8-14 – Ситуационная схема перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения

3.2.5. Гидравлический расчет тепловых сетей, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.

Расчетный блок электронной модели включает различного рода теплогидравлические расчеты тепловых сетей:

- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети.

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости

В алгоритме расчетов лежат следующие основные зависимости.

Определение расчетных расходов теплоносителя

Расчетный расход сетевой воды на систему отопления (СО), присоединенную по зависимой схеме, определяется по формуле:

$$G_{с.р.} = \frac{Q_{о.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{1.р.} - \tau_{2.р.})}, \text{ т/ч}$$

где $Q_{о.р.}$ - расчетная нагрузка на систему отопления, Гкал/ч;

$\tau_{1.р.}$ - температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{3.р.}$ - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С;

$\tau_{2.р.}$ - температура воды в обратном трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления, °С.

Расчетный расход воды в системе отопления определяется из выражения:

$$G_{с.о.р.} = \frac{Q_{о.р.} \cdot 1000}{c \cdot (\tau_{3.р.} - \tau_{2.р.})}, \text{ т/ч}$$

где $\tau_{3.р.}$ - температура воды в подающем трубопроводе системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограниченно), а так же двух, трех, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 32 схемных решения подключения потребителей, а также 29 схем присоединения ЦТП.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет

тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Результаты расчетов могут быть экспортированы в MS Excel, наглядно представлены с помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати.

Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество, место установки и диаметр дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками.

Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике тепла.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

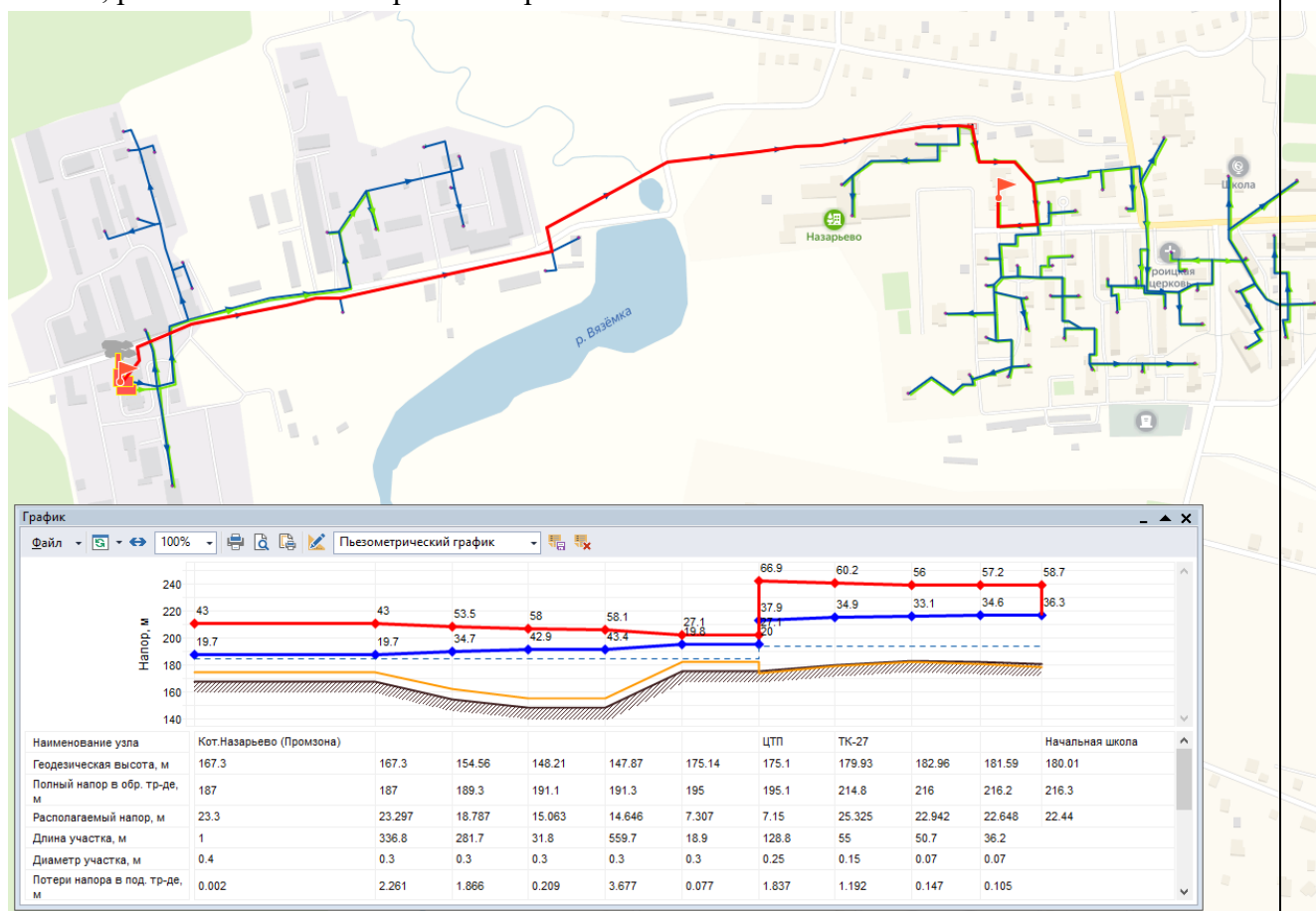


Рисунок 3.9-1. Гидравлический расчет тепловых сетей

3.2.6. Расчет перспективных балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии.

Тепловая нагрузка по зонам действия источников тепловой энергии определяется в соответствии с данными, занесенными в электронную модель, а именно – потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, в долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон, и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

В базу данных электронной модели заносится информация по установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии.

Указанные выше данные заносятся в электронную модель для существующего положения (1-й слой) и на перспективу до расчетного срока (2-й слой).

Для определения балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии выполняется следующая последовательность действий:

- В электронной модели выделяется источник тепловой энергии.
- С помощью опции «Найти связанные» меню «Карта» вкладка «Топология» выделяются все подключенные к источнику тепловые сети и потребители.
- С помощью опции «Добавить в группу» (правая клавиша манипулятора) выделенные объекты тепловой сети объединяются в группу.
- С помощью опции «Информация» производится запрос по группе потребителей:
 - Сумма «Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч»;
 - Сумма «Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч»;
 - Сумма «Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч».
- В результате запроса определяется суммарная подключенная тепловая нагрузка к источнику тепловой энергии.
- Результаты запроса заносятся в базу данных источника в соответствующие поля:
 - a. «Текущая нагрузка на отопление, Гкал/час»;
 - b. «Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час»;
 - c. «Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/час».

Аналогично запросами обрабатываются результаты наладочного расчета тепловой сети от выделенного источника. Если расчет выполнялся с включенными опциями «С учетом утечек» и «С учетом тепловых потерь», то в поле «Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/час» базы данных источника автоматически заносятся результаты расчета тепловых потерь.

• После проведения описанных выше операций с электронной моделью для всех источников тепловой энергии формируется запрос к базе данных источников на выборку следующих данных:

- a. Наименование источника;
- b. Установленная мощность;
- c. Располагаемая мощность;
- d. Располагаемая мощность «нетто»;
- e. Текущая нагрузка на отопление;
- f. Текущая нагрузка на вентиляцию;

- g. Текущая нагрузка на ГВС;
- h. Тепловые потери в тепловых сетях.

При необходимости результаты обработки запроса могут быть выгружены во внешние таблицы типа *.xls.

- По каждому источнику определяется резерв (дефицит) располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки с учетом тепловых потерь.

3.2.7. Расчет потерь теплоносителя в тепловых сетях, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.

Величина непроизводительной нормативной часовой утечки из системы теплоснабжения определяется по формуле:

$$\Delta G_{\text{ут.сис.}} = \alpha \cdot V_{\text{сис.}}, \text{ т/ч}$$

- α – нормируемая утечка сетевой воды, $\text{м}^3/(\text{ч} \cdot \text{м}^3)$. Доля нормативной утечки из систем теплоснабжения указывается в настройках расчета.

- где $V_{\text{сис.}}$ – объем системы теплоснабжения, м^3 .

При отсутствии в проекте данных об объеме внутренних систем теплоснабжения, а также в случае, когда установленное оборудование не соответствует проекту объем системы можно определить по следующей зависимости:

$$V_{\text{сис.}} = Q_{\text{сис.}} \cdot v, \text{ м}^3$$

- где $Q_{\text{сис.}}$ – расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/ч .
- v – удельный объем воды, принимаемый в зависимости от вида основного теплоснабжающего оборудования, $(\text{м}^3 \cdot \text{ч})/\text{Гкал}$.

Согласно МДК 4-05.2004: при отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплоснабжения (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере $30 \text{ м}^3 \text{ ч/Гкал}$. Емкость местных систем горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения можно определять при $v = 6 \text{ м}^3 \text{ ч/Гкал}$ средней часовой тепловой нагрузки.

Определяя емкость систем теплоснабжения, следует учитывать каждую из систем, покрывающих различные виды тепловой нагрузки, независимо от схемы их присоединения к тепловым сетям, за исключением систем, подключенных к тепловым сетям с помощью водяных теплообменников.

Величина непроизводительных нормативных часовых потерь, Гкал/ч из систем теплоснабжения определяется по формуле:

$$\Delta Q_{\text{ут.сис.}} = c \cdot \Delta G_{\text{ут.сис.}} \cdot (\tau_2 - t_{\text{хв.}}) \cdot 10^{-3}, \text{ Гкал/ч}$$

- c – удельная теплоемкость сетевой воды, принимаемая равной $1 \text{ ккал/кг} \cdot ^\circ\text{C}$.
- где τ_2 – температура воды на выходе из системы отопления, $^\circ\text{C}$.
- где $t_{\text{хв.}}$ – температура холодной воды (подпитки), $^\circ\text{C}$.

Величина непроизводительной нормативной часовой утечки, т/ч из подающего и обратного трубопроводов тепловой сети определяется по формуле:

$$\Delta G_{\text{ут.тр.}} = \alpha \cdot V_{\text{тр.}} \cdot \rho \cdot 10^{-3}, \text{ т/ч}$$

- α – нормируемая утечка сетевой воды, $\text{м}^3/(\text{ч} \cdot \text{м}^3)$. Доля нормативной утечки указывается в настройках расчета.
- $V_{\text{тр.}}$ - объем сетевой воды в трубопроводе тепловой сети, м^3 .
- где ρ - плотность воды (кг/м^3), определяемая при $t_{\text{ср.}}$ - средней температуре теплоносителя на входе и выходе из участка тепловой сети. При проведении наладочного расчет плотность указывается в настройках расчета.

Объем трубопровода тепловой сети определяется по формуле:

$$V_{\text{тр.}} = \frac{\pi}{4} \cdot D^2 \cdot L, \text{ м}^3$$

- где D - диаметр трубопровода, м.
- L - длина трубопровода, м.
- π - 3,14.

Средняя температура теплоносителя:

$$t_{\text{ср.}} = \frac{(t_{\text{вх.}} + t_{\text{вых.}})}{2}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

- где $t_{\text{вх.}}$ - температура теплоносителя на входе участка тепловой сети, $^\circ\text{C}$.
- где $t_{\text{вых.}}$ - температура теплоносителя на выходе участка тепловой сети, $^\circ\text{C}$.

Величина непроизводительных нормативных часовых потерь, Гкал/ч из подающего и обратного трубопроводов тепловой сети определяется по формуле:

$$\Delta Q_{\text{ут.тр.}} = c \cdot \Delta G_{\text{ут.тр.}} \cdot \left(\frac{t_{\text{вх.}} + t_{\text{вых.}}}{2} - t_{\text{хв.}} \right) \cdot 10^{-3}, \text{ Гкал/ч}$$

- c – удельная теплоёмкость сетевой воды, принимаемая равной $1 \text{ ккал/кг } ^\circ\text{C}$.
 - где $t_{\text{вх.}}$ - температура теплоносителя на входе участка тепловой сети, $^\circ\text{C}$.
 - где $t_{\text{вых.}}$ - температура теплоносителя на выходе участка тепловой сети, $^\circ\text{C}$.
- где $t_{\text{хв.}}$ - температура холодной воды (подпитки), $^\circ\text{C}$.

3.2.8. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя в тепловых сетях, планируемых к вводу в эксплуатацию или реконструируемых, а также существующих, с учетом подключения перспективной тепловой нагрузки.

Определение нормируемых эксплуатационных часовых тепловых потерь производится на основании данных о конструктивных характеристиках всех участков тепловой сети (типе прокладки, виде тепловой изоляции, диаметре и длине трубопроводов и т.п.) при среднегодовых условиях работы тепловой сети исходя из норм тепловых потерь. Нормы тепловых потерь (плотность теплового потока) для участков тепловых сетей, вводимых в эксплуатацию, или запроектированных до 1988 года, а также для участков тепловых сетей вводимых в эксплуатацию после монтажа, а также реконструкции или капитального ремонта, при которых производились работы по замене тепловой изоляции после 1988 года принимаются по специальным таблицам.

Определение часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях работы тепловой сети по нормам тепловых потерь осуществляется отдельно для подземной и надземной прокладок по формулам:

для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.}} \cdot L \cdot \beta),$$

для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.п.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.п.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$$Q_{\text{норм.о.}}^{\text{ср.г.}} = \sum (q_{\text{норм.о.}} \cdot L \cdot \beta), \text{ Ккал/ч}$$

$q_{\text{норм.}}$, $q_{\text{норм.п.}}$, $q_{\text{норм.о.}}$ - удельные (на один метр длины) часовые тепловые потери,

определенные по нормам тепловых потерь для каждого диаметра трубопровода при среднегодовых условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки, ккал/(м*ч);

L – длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром d_n . в двух-трубном исчислении при подземной прокладке и по подающей (обратной) линии при надземной прокладке, м;

β - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери арматурой, компенсаторами, опорами. Принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,2 при диаметрах трубопроводов до 0,15 м и 1,15 при диаметрах 0,15 м и более, а также при всех диаметрах бесканальной прокладки.

Значения удельных часовых тепловых потерь принимаются по нормам тепловых потерь для тепловых сетей, тепловая изоляция которых выполнена в соответствии с нормативными требованиями, или по нормам тепловых потерь (нормы плотности теплового потока) для тепловых сетей с тепловой изоляцией.

Значения удельных часовых тепловых потерь при среднегодовой разности температур сетевой воды и окружающей среды (грунта или воздуха), отличающейся от значений, приведенных в нормах, определяются путем линейной интерполяции или экстраполяции.

Интерполируется среднегодовая температура воды в соответствующем трубопроводе тепловой сети или на разность среднегодовых температур воды и грунта для данной тепловой сети (или на разность среднегодовых температур воды в соответствующих линиях и окружающего воздуха для данной тепловой сети).

Среднегодовая температура окружающей среды определяется на основании средних за год температур наружного воздуха и грунта на уровне заложения трубопроводов, принимаемых по климатологическим справочникам или по данным метеорологической станции. Среднегодовые температуры воды в подающей и обратной линиях тепловой сети находятся как среднеарифметические из среднемесячных температур в соответствующих линиях за весь период работы сети в течение года. Среднемесячные температуры воды определяются по утвержденному эксплуатационному температурному графику при среднемесячной температуре наружного воздуха.

Для тепловых сетей с тепловой изоляцией удельные часовые тепловые потери определяются:

- для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам $| q_{\text{норм.}}$ ккал/(м*ч) по формуле:

$$q_{\text{норм.}}^{T1} = q_{\text{норм.}}^{T1} + (q_{\text{норм.}}^{T2} - q_{\text{норм.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.}}^{T1}}$$

где $q_{\text{норм.}}^{T1}$, $q_{\text{норм.}}^{T2}$ - удельные часовые тепловые потери суммарно по подающему и обратному трубопроводам каждого диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем, чем для данной сети) табличных значениях средне- годовой разности температур сетевой воды и грунта, ккал/(м*ч);

$\Delta t_{\text{ср.}}^{T1}$ - значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта для данной тепловой сети, °С;

$\Delta t_{\text{ср.}}^{T1}$, $\Delta t_{\text{ср.}}^{T2}$ - смежные (соответственно меньшее и большее, чем для данной сети) табличные значения среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта, °С.

Значение среднегодовой разности температур сетевой воды и грунта

$\Delta t_{\text{ср.}}^{T1}$ (°С) определяются по формуле:

$$\Delta t_{\text{ср.}}^{T1} = \frac{t_{\text{н.}}^{T1} - t_{\text{о.}}^{T1}}{2} - t_{\text{гр.}}^{T1}$$

где $t_{\text{н.}}^{T1}$, $t_{\text{о.}}^{T1}$ - среднегодовая температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах данной тепловой сети, °С;

$t_{\text{гр.}}^{T1}$ - среднегодовая температура грунта на глубине заложения трубопроводов, °С.

Для надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам

$q_{\text{норм.н.}}$, $q_{\text{норм.о.}}$, ккал/(м*ч),

по формулам:

$$q_{\text{норм.н.}}^{T1} = q_{\text{норм.н.}}^{T1} + (q_{\text{норм.н.}}^{T2} - q_{\text{норм.н.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.н.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.н.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.н.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.н.}}^{T1}}$$

$$q_{\text{норм.о.}}^{T1} = q_{\text{норм.о.}}^{T1} + (q_{\text{норм.о.}}^{T2} - q_{\text{норм.о.}}^{T1}) \cdot \frac{\Delta t_{\text{ср.о.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.о.}}^{T1}}{\Delta t_{\text{ср.о.}}^{T2} - \Delta t_{\text{ср.о.}}^{T1}}$$

$q_{\text{норм.н.}}^{T1}$, $q_{\text{норм.н.}}^{T2}$

где - удельные часовые тепловые потери по подающему трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м*ч);

$$q_{\text{норм.о.}}^{T1}, q_{\text{норм.о.}}^{T2}$$

- удельные часовые тепловые потери по обратному трубопроводу для данного диаметра при двух смежных (соответственно меньшем и большем) табличных значениях среднегодовой разности температур сетевой воды и наружного воздуха, ккал/(м*ч);

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$$

- среднегодовая разность температур соответственно сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах и наружного воздуха для данной тепловой сети, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в подающем трубопроводе и наружного воздуха, °С;

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{T1}, \Delta t_{\text{нд.д.}}^{T2}$$

- смежные табличные значения (соответственно меньшее и большее) среднегодовой разности температур сетевой воды в обратном трубопроводе и наружного воздуха, °С.

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$$

$$\Delta t_{\text{нд.д.}}^{\text{нд.д.}}$$

Среднегодовые значения разности температур для подающего и обратного трубопроводов определяется как разность соответствующих среднегодовых температур сетевой

$$t_{\text{н.}}^{\text{сп.д.}}, t_{\text{о.}}^{\text{сп.д.}}$$

воды и среднегодовой температуры наружного воздуха $t_{\text{в.}}^{\text{сп.д.}}$.

Определение часовых тепловых потерь тепловыми сетями, теплоизоляционные конструкции которых выполнены в соответствии с нормами, принципиально не отличается от вышеприведенного. В то же время необходимо учитывать следующее:

- нормы приведены отдельно для тепловых сетей с числом часов работы в год более 5000, а также 5000 и менее;
- для подземной прокладки тепловых сетей нормы приведены отдельно для канальной и бесканальной прокладок;
- нормы приведены для абсолютных значений среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах, а не для разности среднегодовых температур сетевой воды и окружающей среды;
- удельные тепловые потери для участков подземной канальной и бесканальной прокладок для каждого диаметра трубопровода находятся путем суммирования тепловых потерь, определенных по нормам отдельно для подающего и обратного трубопроводов.

$$t_{\text{н.}}^{\text{сп.д.}}, t_{\text{о.}}^{\text{сп.д.}}$$

Среднегодовое значение температуры сетевой воды определяется как среднее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры воды по принятому температурному графику регулирования отпуска теплоты, соответствующих ожидаемым значениям температуры наружного воздуха за весь период работы тепловой сети в течение года.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха и грунта определяются как средние значения из соответствующих статистических климатологических значений за последние 5 лет по данным местной метеорологической станции или по климатологическим справочникам.

$t_{гр.ср.}$

Среднегодовое значение температуры грунта определяется как среднее значение из ожидаемых среднемесячных значений температуры грунта на глубине залегания трубопроводов.

3.2.9. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Одним из основных инструментов анализа результатов расчетов тепловых сетей является пьезометрический график. График изображает линии изменения давления в узлах сети по выбранному маршруту, например, от источника до одного из потребителей. Пьезометрический график строится по указанному пути. Путь указывается автоматически, достаточно определить его начальный и конечный узлы. Если путей от одного узла до другого может быть несколько, то по умолчанию путь выбирается самый короткий, в том случае если исследуется другой путь, то указываются промежуточные узлы.

Порядок построения пьезометрического графика

Порядок построения пьезометрического графика следующий:

1. Активируется слой, содержащий тепловую сеть.
2. Выбирается режим установки флагов.
3. Выбирается начальный (например, источник) и конечный объект (например, проблемный потребитель) системы теплоснабжения.
4. В контекстном меню активируется команда «Найти путь». Выбранный маршрут для построения графика выделяется красным цветом.
5. В меню «Задачи» активируется команда «Пьезометрический график».

В результате выполнения команды в окно «График» выводятся результаты расчета пьезометрического графика для исследуемого участка сети в графическом и табличном виде.

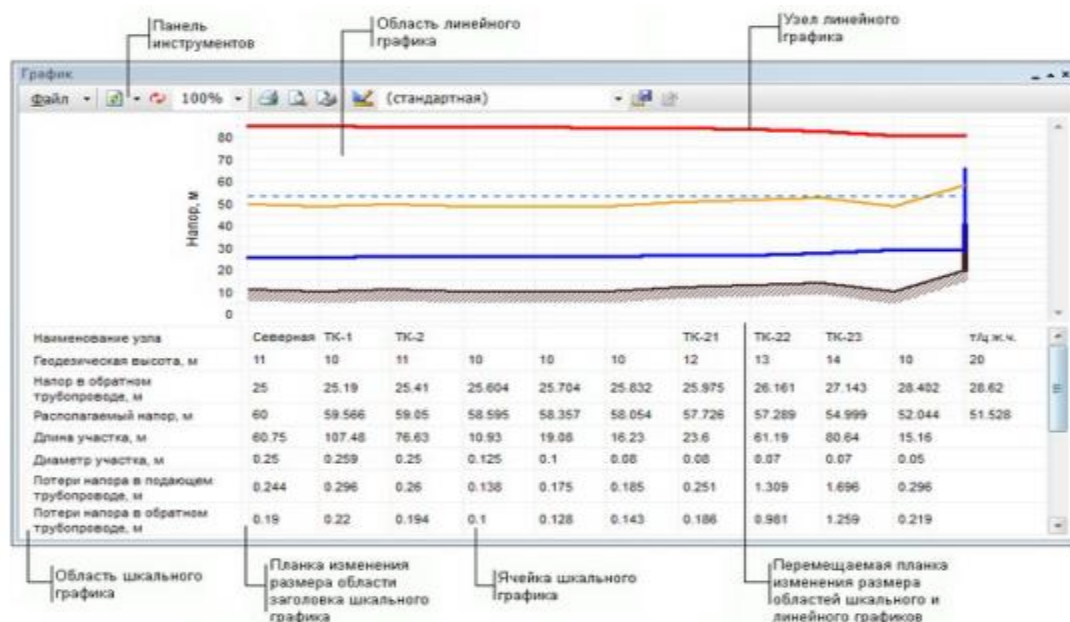


Рисунок 3.9-2 - Окно пьезометрического графика

На пьезометрическом графике отображаются:

- линия давления в подающем трубопроводе красным цветом;
- линия давления в обратном трубопроводе синим цветом;
- линия поверхности земли пунктиром;
- линия статического напора голубым пунктиром;
- линия давления вскипания оранжевым цветом.

Совмещение пьезометрических графиков выполняется в следующем порядке:

- Выполняется построение первого пьезографика.
- Выбирается новый путь для построения второго графика.
- В окне «График» в основном меню выбирается команда «Добавить», после чего

новый график совмещается с предыдущим. При этом первый график прорисовывается более тусклым цветом, а второй график более ярким.

Настройка масштабирования графика выполняется путем установки курсора на заголовке окна «График». При этом масштабирование может выполняться вручную, автоматически по оси X и Y или равномерными отсчетами. При масштабировании графика выбирается способ определения длины участка:

- по масштабу с карты или по значению, записанному в поле базы данных по участкам сети.

При ручном масштабировании графика устанавливается маркер на строке «Соблюдать масштаб» и в правом поле вводится требуемый масштаб. Параметры отображения фона и сетки графика задаются установкой курсора в подменю «Фон и сетка».

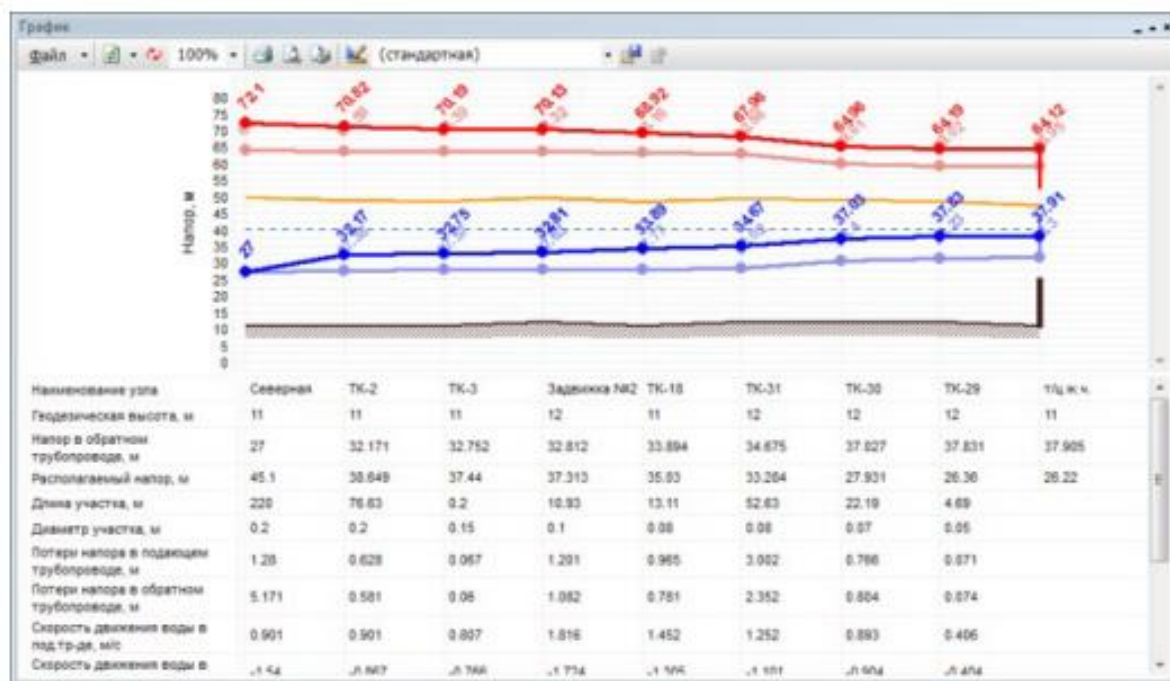


Рисунок 3.9-3 - Совмещение пьезометрических графиков

Параметры отображения осей X и Y такие как: стиль линии, отображающей ось, количество и внешний вид делений оси, внешний вид заголовка шкалы, изменяются в подменю «Ось X» или «Ось Y».

Для оси Y возможно проведение дополнительных настроек шкалы. Для этого в окне «Ось Y» выполняется вызов окна «Шкала: Напор, м (основная)» в котором и выполняется настройка шкалы оси Y.

Аналогично выполняется настройка изображения «Кривых», а также вывода численных значений в табличную часть пьезометрического графика. Возможен экспорт графических и табличных форм вывода результатов расчета в приложения MSOffice.

3.2.10. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять групповые изменения характеристик объектов системы теплоснабжения. Для этого используется инструмент «База данных» (открывается после выбора объекта системы теплоснабжения – участка или потребителя). Данный инструмент позволяет задать требуемое значение для любого поля в паспорте объекта (см. раздел 1.1.2) для группы объектов, объединенных по какому-либо признаку – принадлежности к источнику, году ввода в эксплуатацию, расположению на местности и прочее.

Книга 4 Перспективные балансы тепловой мощности потребителей и источников тепловой энергии

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии, составленные **из условия отсутствия реализации каких-либо мероприятий** во всем расчетном периоде действия схемы теплоснабжения, приведены в таблице 4.1. Все составляющие баланса тепловой мощности являются расчетными величинами.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии определены с учетом существующей мощности нетто котельных, потерь в теплосетях и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов. Из таблицы 3.1 видно, что рост перспективной тепловой нагрузки, в зонах действия источников тепла, приводит к увеличению дефицита тепловой мощности на ряде котельных. На остальных источниках тепловой энергии перспективных приростов тепловой нагрузки не наблюдается, присоединенные тепловые нагрузки остаются неизменными относительно базового года.

Таблица 4.1 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии при отсутствии реализации каких-либо мероприятий

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
АО «Одинцовская теплосеть»											
1	Котельная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87	40,87
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	36,42	36,42	36,42	36,42	36,42	36,42	36,42	36,42
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	31,98	37,78	40,74
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,84	4,53	4,89
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	0,40	-6,10	-9,42
2	Котельная №1-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	33,65	33,65	33,65
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,19	2,19	2,19
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-10,58	-10,58	-10,58	-10,58	-10,58	-13,47	-13,47	-13,47
3	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	34,72	34,72	40,18	35,62	51,02	51,02	78,84	78,84
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,36	2,36	2,73	2,42	3,47	3,47	5,36	5,36
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-7,33	-7,33	-13,16	-8,28	-24,73	-24,73	-54,44	-54,44

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
4	Котельная №3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,53	40,13	43,13	46,96	54,12	59,96	62,82	62,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,38	4,14	4,44	4,84	5,58	6,18	6,47	6,47
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-6,04	-3,39	-6,69	-10,93	-18,82	-25,27	-28,41	-28,41
5	Котельная №4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-12,18	-12,18	-12,18	-12,18	-12,18	-12,18	-12,18	-12,18
6	Котельная №6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,93	16,93	17,43	17,43	17,43	17,43	22,85	31,23
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,71	1,71	1,77	1,77	1,77	1,77	2,31	3,16
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,42	-3,42	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-9,93	-19,16
7	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,67	46,67	46,67	46,67	46,67	46,67	46,67	46,67

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,31	44,28	47,00	47,00	49,33	49,33	52,29	52,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,16	4,06	4,31	4,31	4,52	4,52	4,80	4,80
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,07	-1,94	-4,92	-4,92	-7,46	-7,46	-10,69	-10,69
8	Котельная №8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-7,39	-7,39	-7,39	-7,39	-7,39	-7,39	-7,39	-7,39
9	Котельная №8-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	21,28	24,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,32	1,52
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-3,11	-6,44
10	Котельная «Одинцово-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
11	Котельная «Отрадное»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12	Котельная Городской бани	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
13	Котельная «Университет»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
14	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
15	Котельная «Трехгорка-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,58	23,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,70	0,70	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,06	3,06	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
16	Котельная «Запрудная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Котельная «СОЦентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,024	0,024	0,024	0,024
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Котельная п. д/о «Озера»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
19	Котельная «ПИК-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
20	Котельная Усово-Тупик	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	15,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	3,646
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-9,50
23	Котельная №3, Институт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
24	Котельная №4, "Школьная"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
25	Котельная «Петровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
26	Котельная «Голаз»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,918	0,918	0,918	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
27	Котельная «Горловка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
28	Котельная «Голицыно оч./с»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
29	Котельная «Бутынь»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
30	Котельная школа «Гармония»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
31	Котельная №3 "Прогрессинститут"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-8,75	-8,75	-8,75	-8,75	-8,75	-8,75	-8,75	-8,75
32	Котельная №4 "НИИР"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
33	Котельная №6 (школа)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
34	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
35	Котельная №8-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
36	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,30	7,30	7,30	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,818	0,818	0,818	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
37	Котельная №11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
38	Котельная №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
39	Котельная №14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
40	Котельная №2 "Програнинститут"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная №1 Горки-2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	8,12	8,12	8,12	8,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	1,029	1,029	1,029	1,029
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	15,34	15,34	15,34	15,34
43	Котельная «Саввинская Слобода»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
44	Котельная «Лесные Поляны»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
45	Котельная «Каринское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
46	Котельная «Улитино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
47	Котельная «Андреевское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
48	Котельная №27 «Фуньково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
49	Котельная №1 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
51	Котельная №3 «Юдино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
52	Котельная №4 «Перхушково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
56	Котельная №6 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
57	Котельная №8 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,82	3,82	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,587	0,587	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,95	4,95	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
59	Котельная «Юдино детский сад»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
61	Котельная "Летний Отдых"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,526	0,526	0,526	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
62	Котельная "Кобяково"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
63	Котельная «Центральная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	5,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,968
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	24,91

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
64	Котельная №1, Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
65	Котельная №2, Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,93	3,93	4,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,569	0,569	0,655
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	1,89	1,89	1,21
66	Котельная «Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
67	Котельная №1 «Еремино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
68	Котельная №2 «Еремино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Котельная "Сосновка"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
70	Котельная «Кубинка-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-0,66	-0,66	-0,66	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,56	9,56	9,56	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-2,24	-2,24	-2,24	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49
73	Котельная №11 "Лесной городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
74	Котельная «Новый Городок»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
75	Котельная «Шарапово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
76	Котельная «Никольское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
77	Котельная «Аниково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
78	Котельная «Санаторий Герцена»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941	4,941
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
79	Котельная «Гигирево»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
80	Котельная «Новоивановское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,89	26,89	26,89	26,89	26,89	26,89	26,89	26,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,64	27,47	27,47	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,302	1,451	1,451	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,94	-3,92	-3,92	-4,80	-4,80	-4,80	-4,80	-4,80
81	Котельная «Горки-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,95	39,95	40,96	40,96	40,96	40,96	44,34	44,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,163	4,163	4,268	4,268	4,268	4,268	4,620	4,640
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,86	0,86	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-3,98	-4,20
82	Котельная «Успенское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	10,49	10,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,617	0,617
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-2,12	-2,12
83	Котельная «Сосны»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	13,67	13,67
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,337	1,337
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	1,05	1,05

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
84	Котельная «Успенское-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
86	Котельная «Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
87	Котельная «ПМС-4»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
88	Котельная "Покровский городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,38	14,38	14,38	18,07	18,29	18,29	18,29	18,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	1,025	1,038	1,038	1,038	1,038
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	-3,58	-3,82	-3,82	-3,82	-3,82
90	Котельная №2, 4 МВт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
91	Котельная №215	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
92	Котельная № 15 "Голицино"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
93	Котельная «Ястребки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
94	Котельная "Акулово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
96	Котельная «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
97	Котельная "Веденское"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018
МП «Звенигородские инженерные сети»											
98	Котельная пр. Ветеранов,6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,975	-3,975	-3,975	-5,452	-5,452	-5,452	-5,452	-5,452
99	Котельная ул. Ленина, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,968	0,968	0,968	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,658	-4,658	-4,658	-5,389	-5,389	-5,389	-5,389	-5,389
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70	26,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,46	26,46	26,46	27,97	27,97	27,97	27,97	27,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,784	2,784	2,784	2,943	2,943	2,943	2,943	2,943
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,915	-2,915	-2,915	-4,578	-4,578	-4,578	-4,578	-4,578
101	Котельная ул. Лермонтова, 6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,62	7,62	7,62	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,167	-2,167	-2,167	-2,970	-2,970	-2,970	-2,970	-2,970
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,435	-3,435	-3,435	-3,435	-3,435	-3,435	-3,435	-3,435
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
105	Котельная ул. Герцена, 13А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
106	Котельная п. Дютково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
107	Котельная пер. Зареченский, 27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
108	Котельная санатория Поречье	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
109	Котельная Академия Дзюдо	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
МУП «ЖКХ Назарьево»											
110	Котельная Назарьево (Промзона)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	9,14	9,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	1,107	1,107
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,263	12,263	12,263	12,263	12,263	12,263	10,320	10,320
111	Котельная Матвейково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ											
112	БМК в/г №20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
113	Котельная №278	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,006	4,006	4,006	4,006	4,006	4,006	4,006	4,006
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,724	3,724	3,724	3,724	3,724	3,724	3,724	3,724
114	Котельная №104	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	56,403	56,403	56,403	56,403	56,403	56,403	56,403	56,403
115	Котельная №5482	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
116	Котельная Военных складов 3007	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
117	Котельная №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,016	4,016	4,016	4,016	4,016	4,016	4,016	4,016
118	Котельная №122	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
119	Котельная санатория Минобороны	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710
120	БМК №87 в/Г №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123
121	Котельная №214	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
АО «Ресурс»											
122	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	32,89	32,89	32,89	39,10	39,10	39,10	39,10	39,56
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	1,078	1,078	1,078	1,078	1,091
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,322	14,322	14,322	7,942	7,942	7,942	7,942	7,468
ООО «Московский насосный завод»											
123	Котельная ООО «МНЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	10,924	10,924	10,924	10,924	10,924	10,924	10,924	10,924
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»											
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»											
126	Котельная ООО «БЗРИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
ООО «Теплосервис-М»											
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	66,50	66,50	67,49	67,49	67,49	67,49	67,49	67,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,253	3,253	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301	3,301
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,204	14,204	13,170	13,170	13,170	13,170	13,170	13,170
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»											
128	Котельная СМУ-158	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,836	6,836	6,836	6,836	6,836	6,836	6,836	6,836
ООО «Теплосервис-М»											
129	БМК «Импульс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,116	0,116	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,961	17,961	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663
ООО «ТеплоЭнергоСервис»											
130	Котельная мкр. Немчиновка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	18,864	18,864	18,864	18,864	18,864	18,864	18,864	18,864
АО «ПИК-Регион»											
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27	33,27
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,16	16,16	17,10	17,10	34,51	34,51	34,51	34,51
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,275	1,275	1,349	1,349	2,723	2,723	2,723	2,723
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	15,595	15,595	14,579	14,579	-4,203	-4,203	-4,203	-4,203
ОАО «Союзэнерго»											
132	Котельная мкр. Южный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296
133	Котельная АО «Союзэнерго»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,43	Вывод из эксплуатации						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,34							
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,115							
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,61							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,168							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,557							
ООО «Гефест-Инжиниринг»											
134	Котельная «Гефест»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,108	12,108	12,108	12,108	12,108	12,108	12,108	12,108
ООО «УК Энергоцентр»											
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098
136	Котельная №2, ул. Некрасова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,25	2,25	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,334	1,334	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,898	-0,898	-3,543	-3,543	-3,543	-3,543	-3,543	-3,543
137	Котельная №3 «ЛОК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	8,230	8,230	8,230	8,230	8,230	8,230	8,230	8,230
138	Котельная №4 Восточный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,89	6,03	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,433	0,534	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,097	4,858	6,097	6,097	6,097	6,097	6,097	6,097

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
139	Котельная №5 Южный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666
ЗАО Дом отдыха «Связист»											
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»											
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,710	-5,710	-5,710	-5,710	-5,710	-5,710	-5,710	-5,710
ФГУП «Комплекс»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,88	2,95	2,95	2,95	3,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,177	0,182	0,182	0,182	0,193
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	5,860	5,860	5,860	5,775	5,703	5,703	5,703	5,508
ООО «РУШ»											
143	Котельная ООО «РУШ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679
ООО НПО «Союз-М»											
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	9,861	9,861	9,861	9,861	9,861	9,861	9,861	9,861
ОАО «Ямское поле»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
ООО «Голицынская управляющая компания»											
146	Котельная Заводской пр.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
ЗАО Дом отдыха «Ершово»											
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,483	12,483	12,483	12,483	12,483	12,483	12,483	12,483
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
148	Котельная «НМИЦ РК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688
АО «Теплоэнергетическое предприятие»											
149	Котельная "Митькино"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	4,70	4,70	4,70	13,36	13,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,567	0,567	0,567	0,844	0,844	0,844	2,400	2,400
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	13,191	13,191	13,191	11,369	11,369	11,369	1,149	1,149
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарера											
150	Котельная АО «Заречье»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20	58,20
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	25,02	39,82	39,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,616	5,756	5,756
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	29,296	29,296	29,296	29,296	29,296	29,232	12,291	12,291
ООО «УК «Кунцево»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
АО «Стройполимер»											
152	Котельная АО «Стройполимер»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140
ГАУЗ МО «КЦВМиР»											
153	Котельная МГКБ №45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,672	6,672	6,672	6,672	6,672	6,672	6,672	6,672
ООО «КТТ-Дубки»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,43	27,43	27,43	27,43	27,43	27,43	27,43	27,43
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,35	33,35	33,35	33,46	33,46	35,22	35,22	35,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,861	1,861	1,861	1,867	1,867	1,965	1,965	1,984
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-8,032	-8,032	-8,032	-8,148	-8,148	-10,008	-10,008	-10,359
ООО «МедСервис»											
155	Котельная пансионата «Химик»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
ОАО «121 АРЗ»											
156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70	57,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,98	18,23	18,23	21,79	21,79	21,79	22,12	22,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,143	1,158	1,158	1,385	1,385	1,385	1,406	1,406
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	32,25	31,99	31,99	28,19	28,19	28,19	27,84	27,84
ИФА им. Обухова РАН											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")											
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
ООО «Московская Инженерная Компания»											
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647
ООО «ТеплоВиК»											

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
ООО «Пансионат "Лесной городок"»											
162	Котельная «Лесной городок»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774	1,774
ООО "Конвент-Плюс"											
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606	4,606
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"											
164	Котельная "Усово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
165	Котельная "Жуковка"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
166	Котельная "Успенское"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

Схема теплоснабжения Одинцовского городского округа на период до 2035 года

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

При проектировании строительства новых и реконструкции действующих систем централизованного теплоснабжения необходимо выполнение гидравлического расчёта передачи теплоносителя, с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети.

Гидравлические расчеты передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, выполнены при разработке настоящей Схемы теплоснабжения в программно-расчетном комплексе Zulu с применением модуля ZuluThermo версии 8.0. Выборочные выгрузки представлены в п. 1.3.5 книги 1.

Гидравлический расчет выполнен с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей. Расчет выполнен для каждого источника тепловой энергии в течение всего рассматриваемого расчетного срока. При этом оптимальный гидравлический режим может быть обеспечен при условии наладки тепловой сети. Гидравлический режим представлен в электронной модели системы теплоснабжения.

Для определения пропускной способности тепловых сетей от существующих источников тепла с помощью электронной модели проведены многовариантные гидравлические расчеты как при существующих на 2019 год присоединенных тепловых нагрузках, так и при перспективных тепловых нагрузках на 2035.

Проведённый анализ показал, что на прогнозный период у тепловых сетей сохранится резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией новых потребителей в полном объеме.

В случае изменения существующей гидравлической системы, заказчик может провести гидравлические расчеты системы теплоснабжения любой закольцованности в ГИС Zulu Thermo 8.0.

С применением электронной модели была просчитана возможность обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и даны предложения по точкам подключения и диаметрам трубопроводов от точек подключения до намечаемых к строительству объектов.

Рекомендуемые, для обеспечения потребителей тепловой энергией, параметры располагаемого напора и давления сетевой воды на выводах теплоисточников и в узлах тепловой сети, величина избыточного напора у существующих и перспективных потребителей, необходимые дроссельные устройства рассчитаны с применением модуля «наладочный расчет» программно-расчетного комплекса «ZuluThermo 7.0».

По результатам гидравлических расчетов выполненных в программно-расчетном комплексе «ZuluThermo 7.0» с применением модуля «наладочный расчет» по каждому предполагаемому подключению для наглядности полученных результатов построены пьезометрические графики.

4.3. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности на каждом этапе

На перспективу до 2035 года развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся за 2019 году. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии. Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия.

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки с определением резервов (дефицитов) были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна. Результаты приведены в таблице 4.2.

В балансах учтено снижение тепловых нагрузок на действующие источники тепла за счет сноса ветхого жилья на территориях г. Одинцово: микрорайоны 1-1а (19,78 Гкал/ч), микрорайон 2 (6,91 Гкал/ч), микрорайон 3 (11,26 Гкал/ч), микрорайон 6 (9,46 Гкал/ч), микрорайоны 7-7а (1,37 Гкал/ч) и микрорайоны 8-8а (6,15 Гкал/ч).

Таблица 4.2 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
АО «Одинцовская теплосеть»											
1	Котельная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,87	40,87	40,87	40,87	75,87	75,01	75,01	75,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	36,42	36,42	36,42	36,42	70,73	73,51	73,51	73,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,209	0,207	0,205	0,204	0,394	0,407	0,394	0,374
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,10	30,10	30,10	30,10	48,10	52,70	58,50	61,46
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,61	3,57	3,51	3,45	5,42	5,83	5,90	5,44
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,50	2,55	2,61	2,67	16,82	14,57	8,71	6,23
			%	6,92%	7,03%	7,20%	7,37%	23,91%	19,93%	11,92%	8,52%
2	Котельная №1-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,28	23,28	23,28	23,28	Вывод из эксплуатации			
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,50	22,50	22,50	22,50				
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,131	0,129	0,128	0,128				
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,93	30,93	18,00	18,00				
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,01	1,99	1,14	1,12				
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-10,58	-10,55	3,23	3,25				
			%	-47,28%	-47,18%	14,44%	14,52%				
3	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,60	30,60	82,20	82,20	103,20	103,20	103,20	103,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,91	29,91	80,48	80,48	101,14	101,14	101,14	101,14
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,156	0,155	0,414	0,412	0,514	0,511	0,495	0,470
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	34,72	34,72	53,11	48,55	63,95	63,95	91,77	91,77
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,36	2,33	3,51	3,16	4,09	4,02	5,28	4,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-7,33	-7,30	23,44	28,36	32,59	32,66	3,60	4,25
			%	-24,62%	-24,53%	29,28%	35,42%	32,39%	32,46%	3,57%	4,22%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
4	Котельная №3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,08	42,08	53,67	60,25	63,42	75,01	75,01	75,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,10	41,10	52,41	58,90	62,07	73,51	73,51	73,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,219	0,217	0,275	0,307	0,322	0,379	0,367	0,348
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,53	40,13	43,13	46,96	54,12	59,96	62,82	62,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,38	4,09	4,32	4,63	5,24	5,71	5,45	4,79
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-6,04	-3,34	4,69	7,00	2,39	7,46	4,87	5,55
			%	-14,77%	-8,17%	8,99%	11,95%	3,86%	10,20%	6,66%	7,58%
5	Котельная №4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90	139,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21	138,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,707	0,700	0,696	0,692	0,688	0,683	0,662	0,628
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	138,36	138,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	11,32	11,20	9,82	9,66	9,50	9,33	8,53	7,51
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-12,18	-12,05	4,33	4,50	4,67	4,83	5,66	6,71
			%	-8,86%	-8,76%	3,15%	3,27%	3,39%	3,51%	4,11%	4,88%
6	Котельная №6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,75	15,75	15,75	44,13	54,13	54,13	35,75	35,75
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,32	15,32	15,32	43,13	52,93	52,93	34,92	34,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,090	0,089	0,088	0,247	0,301	0,299	0,191	0,182
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,93	16,93	17,43	17,43	17,43	17,43	22,85	31,23
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,55	1,54	1,56	1,53	1,50	1,48	1,77	2,13
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-3,26	-3,24	-3,76	23,92	33,69	33,72	10,11	1,38
			%	-21,39%	-21,27%	-24,69%	55,78%	64,02%	64,07%	29,12%	3,97%
7	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,67	46,67	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,273	0,271	0,429	0,427	0,424	0,421	0,408	0,387
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,31	44,28	62,00	62,00	64,33	64,33	67,29	67,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,16	4,02	5,53	5,44	5,55	5,45	5,21	4,58
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,07	-1,90	6,52	6,61	4,18	4,28	1,57	2,22
			%	-6,62%	-4,09%	8,80%	8,93%	5,65%	5,78%	2,13%	3,00%
8	Котельная №8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,21	23,21	23,21	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,613	0,607	0,603	0,852	0,847	0,842	0,816	0,774
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,31	2,29	2,25	2,21	2,18	2,14	1,95	1,72
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-7,21	-7,17	-7,13	2,46	2,50	2,54	2,75	3,03
			%	-31,89%	-31,74%	-31,55%	7,64%	7,77%	7,90%	8,55%	9,39%
9	Котельная №8-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,95	22,95	22,95	32,95	32,95	32,95	32,95	32,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,61	19,61	19,61	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,518	0,512	0,509	0,759	0,755	0,750	0,727	0,689
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	21,28	24,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,97	1,95	1,91	1,88	1,85	1,82	1,51	1,53
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-6,25	-6,22	-6,19	3,40	3,43	3,47	5,89	2,78
			%	-32,73%	-32,58%	-32,39%	11,86%	11,98%	12,11%	20,53%	9,67%
10	Котельная «Одинцово-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	Вывод из эксплуатации			
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26				
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,111	0,111	0,110				
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36				

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,20	0,20	0,19	0,19				
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	1,59	1,59	1,60	1,60				
			%	38,34%	38,41%	38,49%	38,58%				
11	Котельная «Отрадное»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,030
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04
			%	1,01%	1,12%	1,26%	1,40%	1,54%	1,68%	2,37%	3,27%
12	Котельная Городской бани	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,043
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
			%	77,25%	77,26%	77,28%	77,3%	77,31%	77,33%	77,41%	77,53%
13	Котельная «Университет»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,02	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,98	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,257	0,255	0,254	0,252	0,250	0,243	0,230
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,15	0,14
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	1,17	34,13	34,13	34,13	34,14	34,14	34,16	34,19
			%	19,71%	87,74%	87,75%	87,76%	87,76%	87,77%	87,81%	87,86%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
14	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17	33,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,220	0,217	0,216	0,215	0,213	0,212	0,206	0,195
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,88	0,87	0,86	0,85	0,83	0,82	0,75	0,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,52	9,53	9,54	9,56	9,57	9,59	9,66	9,76
			%	28,89%	28,92%	28,96%	29,01%	29,05%	29,10%	29,32%	29,60%
15	Котельная «Трехгорка-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,160	0,158	0,157	0,156	0,155	0,154	0,150	0,142
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,58	23,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,70	0,69	0,74	0,73	0,72	0,71	0,65	0,57
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,06	3,06	1,02	1,03	1,04	1,06	1,12	1,20
			%	11,18%	11,21%	3,72%	3,77%	3,82%	3,86%	4,09%	4,39%
16	Котельная «Запрудная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			%	11,45%	11,49%	11,52%	11,56%	11,60%	11,64%	11,84%	12,10%
17	Котельная «СОЦентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
18	Котельная п. д/о «Озера»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,02
			%	27,87%	28,01%	28,19%	28,38%	7,03%	7,27%	8,46%
										9,95%
19	Котельная «ПИК-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,30
			%	37,02%	37,17%	37,38%	37,59%	37,79%	38,00%	39,02%
										40,28%
20	Котельная Усово-Тупик	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,96
			%	28,57%	28,59%	28,62%	28,65%	28,69%	28,72%	28,87%
										29,08%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,039
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,18	0,16
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,69	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,73	1,75
			%	42,88%	42,94%	43,04%	43,13%	43,22%	43,31%	43,77%	44,36%
21	Котельная №1 "Большие Вяземы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,97	17,97	17,79	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,196	0,194	0,191	0,192	0,191	0,190	0,184	0,175
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,67	2,63	2,59	2,54	2,49	2,45	2,22	1,94
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,15	0,19	0,06	0,32	0,36	0,41	0,64	0,94
			%	0,86%	1,05%	0,35%	1,78%	2,05%	2,31%	3,62%	5,25%
22	Котельная №2 "Большие Вяземы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	11,52	12,06	12,60	12,60	12,60	19,10
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,95	9,95	10,74	11,36	12,35	12,35	12,35	18,72
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,151	0,150	0,160	0,169	0,182	0,181	0,175	0,252
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	15,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,10	2,07	2,03	2,00	1,96	1,92	1,74	2,62
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-1,31	-1,28	-0,47	0,19	1,20	1,24	1,43	0,19
			%	-13,36%	-13,08%	-4,43%	1,68%	9,85%	10,17%	11,72%	1,04%
23	Котельная №3, Институт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,189	0,188	0,187	0,186	0,184	0,179	0,170
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,21	0,18
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,11	9,12	9,13	9,13	9,14	9,14	9,17	9,21
			%	84,56%	84,59%	84,63%	84,68%	84,72%	84,76%	84,97%	85,23%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
24	Котельная №4, "Школьная"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,163	0,161	0,160	0,159	0,158	0,157	0,152	0,145
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,13	1,12	1,10	1,08	1,06	1,04	0,95	0,83
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,04	2,05	2,07	2,10	2,12	2,14	2,24	2,36
			%	19,41%	19,55%	19,74%	19,93%	20,13%	20,32%	21,26%	22,44%
25	Котельная «Петровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,016	0,016	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,63	-0,63	-0,63	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			%	-21,64%	-21,63%	-21,61%	9,57%	9,58%	9,60%	9,67%	9,77%
26	Котельная «Голаз»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,40	11,40	11,40	11,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	11,29	11,29	11,29	11,29
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,335	0,331	0,329	0,327	0,346	0,344	0,333	0,316
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,92	0,91	0,89	0,92	0,90	0,89	0,81	0,71
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,41	1,42	1,44	1,02	1,69	1,71	1,80	1,92
			%	13,72%	13,85%	14,02%	9,93%	15,47%	15,63%	16,43%	17,46%
27	Котельная «Горловка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
28	Котельная «Голицыно оч./с»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,018
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,46	1,46	1,47
			%	78,05%	78,08%	78,13%	78,17%	78,22%	78,27%	78,50%
29	Котельная «Бутынь»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,43
30	Котельная школа «Гармония»		%	70,25%	70,26%	70,27%	70,28%	70,29%	70,30%	70,41%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
			%	58,07%	58,14%	58,24%	58,34%	58,44%	58,54%	59,04%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
31	Котельная №3 "Програнинститут"	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
			%	88,45%	88,47%	88,51%	88,55%	88,59%	88,63%	88,83%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,54	23,54	23,54	23,54	35,84	35,84	35,84
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,08	19,08	19,08	19,08	30,77	30,77	30,77
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,240	0,238	0,236	0,235	0,376	0,374	0,362
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
32	Котельная №4 "НИИР"	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,97	0,96	0,95	0,93	0,92	0,90	0,83
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-8,75	-8,73	-8,72	-8,70	2,86	2,88	2,96
			%	-46,41%	-46,34%	-46,25%	-46,16%	9,40%	9,46%	9,74%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,050
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
33	Котельная №6 (школа)	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99
			%	61,49%	61,55%	61,63%	61,70%	61,78%	61,85%	62,22%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
			%	47,02%	47,05%	47,08%	47,11%	47,14%	47,17%	47,32%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
			%	47,02%	47,05%	47,08%	47,11%	47,14%	47,17%	47,32%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
34	Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			%	22,61%	22,63%	22,66%	22,69%	22,72%	22,74%	22,88%	23,06%
35	Котельная №8-а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
			%	57,97%	58,00%	58,04%	58,08%	58,12%	58,16%	58,36%	58,62%
36	Котельная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,141	0,140	0,139	0,138	0,137	0,137	0,132	0,126
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,30	7,30	7,30	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,82	0,81	0,79	0,83	0,82	0,80	0,73	0,64
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	10,86	10,87	10,88	10,37	10,39	10,40	10,48	10,57
			%	57,23%	57,28%	57,36%	54,66%	54,74%	54,81%	55,20%	55,68%
37	Котельная №11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,026	0,025
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,09
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,39	1,40	1,40	1,40	1,41	1,42	1,43
			%	51,89%	51,94%	52,02%	52,10%	52,18%	52,66%	53,16%
38	Котельная №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			%	63,29%	63,32%	63,36%	63,41%	63,45%	63,49%	63,97%
39	Котельная №14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			%	47,51%	47,54%	47,57%	47,60%	47,64%	47,83%	48,04%
40	Котельная №2 "Програинститут"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,19	0,17
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,61	2,62	2,62	2,63	2,63	2,63	2,65	2,68
			%	42,65%	42,70%	42,76%	42,82%	42,88%	42,94%	43,25%	43,63%
41	Котельная "Петровское шоссе, д.45"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			%	0,82%	0,86%	0,91%	0,95%	1,00%	1,05%	1,28%	1,59%
42	Котельная №1 Горки-2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144	0,140	0,132
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	8,12	8,12	8,12	8,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,86	0,85	0,84	0,82	0,97	0,95	0,86	0,76
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	16,82	16,83	16,85	16,86	15,41	15,43	15,52	15,63
			%	68,68%	68,72%	68,78%	68,84%	62,92%	62,99%	63,35%	63,79%
43	Котельная «Саввинская Слобода»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,073	0,071	0,067
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,65	0,64	0,63	0,61	0,60	0,59	0,52	0,45
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,14	1,15	1,16	1,17	1,19	1,20	1,26	1,34
			%	32,72%	32,99%	33,38%	33,77%	34,15%	34,53%	36,35%	38,56%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
44	Котельная «Лесные Поляны»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25
			%	48,78%	48,82%	48,88%	48,94%	49,00%	49,05%	49,34%	49,70%
45	Котельная «Каринское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,045
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62	0,60	0,55	0,47
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,04	2,05	2,06	2,07	2,08	2,10	2,15	2,23
			%	36,65%	36,80%	37,02%	37,24%	37,46%	37,68%	38,74%	40,05%
46	Котельная «Улитино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			%	71,63%	71,70%	71,81%	71,91%	72,01%	72,11%	72,61%	73,23%
47	Котельная «Андреевское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,055	0,053	0,051
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,91	0,92
			%	78,20%	78,27%	78,36%	78,45%	78,53%	78,62%	79,05%	79,58%
48	Котельная №27 «Фуньково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,050	0,048
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,25	0,22
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,39	0,40	0,40	0,41	0,41	0,42	0,45	0,48
			%	16,16%	16,32%	16,55%	16,77%	17,00%	17,22%	18,32%	19,70%
49	Котельная №1 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093	0,092	0,090	0,085
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,61	0,60	0,59	0,58	0,57	0,56	0,51	0,44
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,91	2,92	2,93	2,94	2,95	2,96	3,02	3,09
			%	43,86%	43,97%	44,14%	44,31%	44,48%	44,64%	45,46%	46,47%
50	Котельная №2 (школа) «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
51	Котельная №3 «Юдино»	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,85
			%	59,96%	60,03%	60,14%	60,24%	60,35%	60,45%	61,59%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,029	0,028
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
52	Котельная №4 «Перхушково»	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
			%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,13%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
53	Котельная №5.1 «Жаворонки»	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,18
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,10
			%	1,09%	1,17%	1,28%	1,39%	1,50%	1,61%	2,85%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			%	68,02%	68,03%	68,04%	68,05%	68,06%	68,07%	68,20%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
54	Котельная №5.2 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			%	68,02%	68,03%	68,04%	68,05%	68,06%	68,07%	68,13%	68,20%
55	Котельная №5.3 «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			%	36,04%	36,06%	36,08%	36,10%	36,13%	36,15%	36,26%	36,40%
56	Котельная №6 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			%	42,05%	42,09%	42,13%	42,18%	42,22%	42,27%	42,49%	42,78%
57	Котельная №8 «Крюково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,06	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
58	Котельная "Ликино" «Пром. парк Одинцово-1»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,05	-0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			%	-37,09%	-36,89%	10,28%	10,47%	10,65%	11,74%	12,89%
59	Котельная «Юдино детский сад»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,80	9,80	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,442	0,438	0,664	0,660	0,656	0,631	0,599
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,82	3,82	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,59	0,58	0,64	0,62	0,61	0,55	0,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,95	4,96	9,38	9,40	9,41	9,43	9,61
			%	52,90%	52,99%	65,73%	65,81%	65,90%	65,99%	66,42%
60	Котельная «Зайцево» (дет./сад)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29
			%	33,44%	33,49%	33,55%	33,61%	33,67%	33,73%	34,03%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,020
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,08
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93	0,94
			%	32,66%	32,71%	32,78%	32,85%	32,91%	32,98%	33,31%	33,74%
61	Котельная "Летний Отдых"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,044
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,53	0,52	0,51	0,63	0,62	0,61	0,55	0,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	2,11	2,12	2,13	1,06	1,08	1,09	1,14	1,21
			%	33,06%	33,15%	33,30%	16,65%	16,82%	17,00%	17,88%	18,98%
62	Котельная "Кобяково"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21	0,21	0,18	0,15
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,39	0,42
			%	39,35%	39,88%	40,65%	41,39%	42,12%	42,83%	46,14%	49,87%
63	Котельная «Центральная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,561	1,545	1,536	1,527	1,517	1,508	1,461	1,386
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	5,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,48	1,46	1,43	1,40	1,37	1,34	1,20	1,37
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	26,69	26,73	26,77	26,81	26,85	26,89	27,07	25,69
			%	83,32%	83,39%	83,49%	83,59%	83,68%	83,78%	84,24%	79,74%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
64	Котельная №1, Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,069	0,066
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,99	2,99	3,00	3,01
			%	92,39%	92,43%	92,49%	92,55%	92,61%	92,67%	92,94%	93,26%
65	Котельная №2, Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,107	0,107	0,106	0,106	0,105	0,102	0,096
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,93	3,93	4,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,52	0,48	0,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,46	2,46	2,47	2,48	2,49	1,94	1,99	1,40
			%	38,42%	38,52%	38,65%	38,79%	38,93%	30,37%	31,14%	21,85%
66	Котельная «Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,047	0,045
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,15	0,13
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,76	1,76	1,76	1,78	1,80
			%	66,16%	66,25%	66,37%	66,50%	66,62%	66,75%	67,36%	68,11%
67	Котельная №1 «Еремино»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
68	Котельная №2 «Еремино»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			%	8,17%	8,23%	8,31%	8,38%	8,46%	8,91%	9,41%
69	Котельная "Сосновка"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
			%	6,26%	6,33%	6,42%	6,51%	6,60%	7,14%	7,73%
70	Котельная «Кубинка-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,069	0,068	0,067	0,067	0,067	0,066	0,061
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,47	0,41
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,12	3,12	3,13	3,14	3,15	3,16	3,21
			%	45,04%	45,14%	45,28%	45,43%	45,57%	46,41%	47,28%
70	Котельная «Кубинка-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,183	0,181	0,180	0,179	0,178	0,171	0,162
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,89	0,88	0,87	0,85	0,84	0,82	0,75	0,66
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,62	4,63	4,65	4,66	4,68	4,69	4,77	4,87
			%	32,91%	32,99%	33,10%	33,21%	33,32%	33,43%	33,97%	34,66%
71	Котельная №9 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,020	0,029	0,029	0,028	0,028	0,026
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,13
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,66	-0,66	-0,65	0,32	0,33	0,33	0,34	0,36
			%	-17,51%	-17,46%	-17,40%	6,09%	6,14%	6,20%	6,46%	6,80%
72	Котельная №10 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,00	9,00	9,00	17,60	12,04	12,04	12,04	12,04
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,01	8,01	8,01	16,44	11,80	11,80	11,80	11,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,085	0,061	0,060	0,059	0,056
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,56	9,56	9,56	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,64	0,63	0,62	0,63	0,62	0,61	0,56	0,49
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,24	-2,23	-2,22	5,93	1,32	1,33	1,39	1,46
			%	-28,06%	-27,96%	-27,83%	36,25%	11,28%	11,37%	11,82%	12,40%
73	Котельная №11 "Лесной городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,345	0,342	0,340	0,338	0,336	0,334	0,323	0,307
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,97	0,96	0,95	0,93	0,91	0,90	0,81	0,71
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	7,55	7,57	7,59	7,61	7,62	7,64	7,74	7,85
			%	51,37%	51,46%	51,58%	51,70%	51,82%	51,94%	52,53%	53,27%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
74	Котельная «Новый Городок»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,45	15,45	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,233	0,230	0,261	0,259	0,258	0,256	0,248	0,236
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,50	1,49	1,46	1,44	1,41	1,39	1,26	1,11
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	2,83	2,85	5,00	5,03	5,06	5,08	5,22	5,39
			%	18,58%	18,71%	28,84%	28,99%	29,15%	29,30%	30,05%	31,00%
75	Котельная «Шарапово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,01	5,01	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,038	0,036
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,69	0,68	0,67	0,66	0,65	0,64	0,58	0,50
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,01	0,02	0,01	0,03	0,04	0,05	0,11	0,19
			%	0,21%	0,38%	0,22%	0,57%	0,82%	1,06%	2,26%	3,76%
76	Котельная «Никольское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			%	42,00%	42,05%	42,13%	42,20%	42,27%	42,34%	42,70%	43,16%
77	Котельная «Аниково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
78	Котельная «Санаторий Герцена»	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
			%	30,69%	30,74%	30,81%	30,88%	30,95%	31,02%	31,38%
79	Котельная «Гигирево»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05	22,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,132	0,131	0,130	0,129	0,129	0,128	0,118
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,94	4,87	4,77	4,67	4,58	4,48	3,44
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	3,73	3,80	3,90	4,00	4,10	4,20	4,68
80	Котельная «Новоивановское»		%	17,03%	17,35%	17,81%	18,26%	18,71%	19,16%	21,32%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
			%	2,46%	2,52%	2,60%	2,68%	2,76%	2,84%	3,24%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,89	26,89	29,02	31,15	33,28	33,28	33,28
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,36	25,36	27,82	29,74	31,98	31,98	31,98
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,360	0,356	0,388	0,412	0,441	0,438	0,424
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,64	27,47	27,47	28,30	28,30	28,30	28,30

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,30	1,44	1,41	1,43	1,41	1,39	1,27	1,12
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	-0,94	-3,90	-1,45	-0,40	1,83	1,86	1,99	2,16
			%	-3,77%	-15,59%	-5,29%	-1,37%	5,81%	5,89%	6,30%	6,83%
81	Котельная «Горки-10»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	45,27	45,27	46,36	47,56	47,56	48,75	48,75	48,75
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,290	0,287	0,293	0,298	0,297	0,302	0,293	0,278
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,95	39,95	40,96	40,96	40,96	40,96	44,34	44,53
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,16	4,12	4,15	4,08	4,01	3,94	3,89	3,44
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,86	0,91	0,95	2,22	2,29	3,55	0,23	0,51
			%	1,91%	2,02%	2,07%	4,70%	4,85%	7,32%	0,48%	1,05%
82	Котельная «Успенское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	14,15	14,15
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	11,13	11,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,051	0,049
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	10,49	10,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,48	0,48	0,47	0,46	0,45	0,45	0,52	0,46
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,34	0,07	0,14
			%	3,42%	3,48%	3,57%	3,66%	3,75%	3,83%	0,65%	1,23%
83	Котельная «Сосны»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,081	0,079	0,075
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	13,67	13,67
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,18	1,17	1,15	1,13	1,11	1,09	1,13	0,99
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	2,76	2,78	2,80	2,82	2,84	2,86	1,27	1,41
			%	17,21%	17,29%	17,42%	17,54%	17,66%	17,79%	7,90%	8,77%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
84	Котельная «Успенское-1»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,35	6,61	6,50	4,39	4,39
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	4,51	5,31	5,59	4,30	4,30
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,033	0,039	0,041	0,030	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,54	3,39	3,18	2,99	2,81	2,65	2,02	1,47
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	-0,84	-0,69	-0,48	0,46	1,42	1,86	1,22	1,77
			%	-22,53%	-18,45%	-12,82%	10,25%	27,01%	33,57%	28,50%	41,42%
85	Котельная «Петелинская птицефабрика» *	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,247	0,245	0,243	0,242	0,240	0,239	0,231	0,219
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,46	1,45	1,42	1,40	1,37	1,35	1,23	1,07
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	3,69	3,71	3,73	3,76	3,79	3,81	3,94	4,11
			%	24,03%	24,15%	24,32%	24,49%	24,66%	24,83%	25,65%	26,70%
86	Котельная «Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
			%	25,50%	25,58%	25,71%	25,83%	25,95%	26,07%	26,68%	27,44%
87	Котельная «ПМС-4»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,030	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,58	1,58
			%	47,20%	47,22%	47,24%	47,26%	47,29%	47,31%	47,41%	47,56%
88	Котельная "Покровский городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,069	0,066
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,23	0,20
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,04	1,04	1,05	1,05	1,06	1,06	1,09	1,12
			%	28,15%	28,24%	28,37%	28,50%	28,63%	28,76%	29,39%	30,20%
89	Котельная №7 "Лесной Городок"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,34	16,34	16,34	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,092	0,091	0,091	0,115	0,115	0,114	0,110	0,105
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,38	14,38	14,38	18,07	18,29	18,29	18,29	18,29
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,82	0,81	0,79	0,98	0,98	0,96	0,88	0,78
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,32	0,33	0,34	0,82	0,60	0,62	0,70	0,81
			%	2,04%	2,10%	2,19%	4,15%	3,03%	3,11%	3,54%	4,09%
90	Котельная №2, 4 МВт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,14	0,13
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,96	1,97
			%	63,75%	63,82%	63,92%	64,03%	64,13%	64,23%	64,72%	65,34%
91	Котельная №215	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
			%	39,24%	39,25%	39,26%	39,28%	39,29%	39,30%	39,37%	39,45%
92	Котельная № 15 "Голицино"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
			%	67,87%	67,87%	67,87%	67,88%	67,88%	67,88%	67,90%	67,92%
93	Котельная «Ястребки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
			%	22,04%	22,05%	22,06%	22,06%	22,07%	22,08%	22,11%	22,17%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
94	Котельная "Акулово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
			%	28,31%	28,32%	28,33%	28,33%	28,34%	28,35%	28,38%	28,43%
95	Котельная "ст. Кубинка-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			%	41,76%	41,77%	41,77%	41,78%	41,78%	41,79%	41,81%	41,86%
96	Котельная «Жаворонки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
			%	-40,34%	-40,28%	-40,22%	-40,16%	15,63%	15,67%	15,85%	16,10%
97	Котельная "Веденское"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,256	0,256	0,256	0,256

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,003	0,003
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	0,07	0,07	0,07
			%	-10,62%	-10,59%	-10,57%	-10,54%	25,83%	25,84%	25,92%
МП «Звенигородские инженерные сети»										
98	Котельная пр. Ветеранов,6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	8,84	8,95	9,06	9,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	8,72	8,80	8,88	8,88
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,035	0,035	0,108	0,108	0,109	0,100
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	7,50	7,50	7,50	7,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,60	0,59	0,58	0,70	0,69	0,68	0,54
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,98	-3,97	-3,96	0,41	0,50	0,59	0,65
			%	-142,8%	-142,5%	-142,1%	4,73%	5,74%	6,73%	8,34%
99	Котельная ул. Ленина, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	9,89	12,90	12,90	12,90	12,90
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	9,28	12,23	12,23	12,23	12,23
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,087	0,087	0,126	0,165	0,164	0,163	0,150
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	10,60	10,60	10,60	10,60
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,97	0,96	0,94	0,99	0,97	0,95	0,87
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-4,66	-4,65	-1,72	0,48	0,50	0,51	0,60
			%	-74,62%	-74,43%	-18,80%	3,96%	4,11%	4,26%	5,92%
100	Котельная Нахабинское шоссе, 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	36,50	36,50	36,50	36,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,70	26,70	26,70	33,07	33,07	33,07	33,07
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,367	0,363	0,361	0,444	0,442	0,439	0,404

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
101	Котельная ул. Лермонтова, 6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,46	26,46	26,46	27,97	27,97	27,97	27,97
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,78	2,75	2,71	2,81	2,76	2,72	2,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,92	-2,88	-2,83	1,84	1,90	1,95	2,20
			%	-11,07%	-10,94%	-10,75%	5,65%	5,81%	5,96%	6,73%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	10,32	10,32	10,32	10,32
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	9,70	9,70	9,70	9,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,127	0,126	0,125	0,190	0,189	0,188	0,173
102	Котельная ФОК «Звезда» ул. Московская, 47	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,62	7,62	7,62	8,35	8,35	8,35	8,35
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,75	0,74	0,73	0,78	0,77	0,76	0,69
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-2,17	-2,16	-2,14	0,37	0,39	0,40	0,47
			%	-34,94%	-34,78%	-34,57%	3,92%	4,08%	4,23%	4,98%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027
103	Котельная мкр. Восточный, 4а	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,13	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-3,44	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,41
			%	-183,7%	74,96%	74,98%	74,99%	75,01%	75,02%	75,10%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,018
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
			Гкал/ч	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	70,59%	70,62%	70,67%	70,71%	70,76%	70,80%	71,03%	71,31%
104	Котельная ул. Парковая, 10Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57
			%	39,55%	39,62%	39,71%	39,80%	39,89%	39,99%	40,44%	41,03%
105	Котельная ул. Герцена, 13А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,049	0,047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,65	2,65	2,65	2,66	2,67
			%	70,52%	70,55%	70,60%	70,64%	70,69%	70,73%	70,96%	71,24%
106	Котельная п. Дютьково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
			%	49,45%	49,46%	49,46%	49,47%	49,47%	49,47%	49,50%	49,52%
107	Котельная пер. Зареченский, 27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника)	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,401	0,403	
			%	29,07%	29,08%	29,09%	29,11%	29,12%	29,14%	29,21%	29,31%
108	Котельная санатория Поречье	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника)	Гкал/ч	-0,017	-0,017	0,007	0,008	0,008	0,008	0,010	0,012
%	-38,20%		-37,65%	10,70%	11,21%	11,72%	12,22%	14,63%	17,56%		
109	Котельная Академия Дзюдо	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,037	0,035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника)	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,13	1,14
%	39,12%		39,15%	39,19%	39,23%	39,26%	39,30%	39,48%	39,72%		
МУП «ЖКХ Назарьево»											
110	Котельная Назарьево (Промзона)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,831	0,823	0,818	0,813	0,808	0,803	0,778	0,738
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	9,14	9,14
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,90	0,89	0,87	0,86	0,84	0,83	0,93	0,82
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,26	12,28	12,30	12,32	12,34	12,36	10,55	10,70
			%	59,62%	59,68%	59,77%	59,85%	59,93%	60,01%	51,16%	51,80%
111	Котельная Матвейково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,081	0,077
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81
			%	88,99%	89,03%	89,07%	89,12%	89,16%	89,21%	89,43%	89,70%
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ											
112	БМК в/г №20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,049	0,047
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,41	0,41	0,40	0,39	0,39	0,38	0,34	0,29
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,81	3,82	3,83	3,84	3,84	3,85	3,89	3,94
			%	66,83%	66,93%	67,07%	67,21%	67,35%	67,48%	68,15%	68,97%
113	Котельная №278	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,560	0,554	0,551	0,548	0,544	0,541	0,524	0,497

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
114	Котельная №104	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,95	3,87	3,79	3,71	3,64	3,26	2,80
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,72	3,78	3,87	3,95	4,03	4,51	4,99
			%	19,42%	19,72%	20,15%	20,58%	21,00%	23,45%	25,93%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89	66,89
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,705	0,698	0,694	0,689	0,685	0,660	0,626
115	Котельная №5482	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,77	0,77	0,75	0,74	0,73	0,65	0,57
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	56,40	56,42	56,44	56,45	56,47	56,49	56,69
			%	90,84%	90,86%	90,88%	90,90%	90,93%	90,95%	91,06%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,124	0,123	0,122	0,121	0,121	0,120	0,110
116	Котельная Военных складов 3007	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,43	0,43	0,42	0,41	0,41	0,37	0,32
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,58	5,59	5,60	5,60	5,61	5,62	5,70
			%	40,32%	40,36%	40,41%	40,47%	40,52%	40,57%	41,16%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,038
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,08
			Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33	0,35

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
	Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	%	18,09%	18,18%	18,30%	18,41%	18,53%	18,64%	19,21%	19,95%
117	Котельная №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,200	0,198	0,197	0,196	0,195	0,193	0,178
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,65	0,64	0,63	0,62	0,61	0,59	0,47
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	4,02	4,03	4,04	4,05	4,06	4,08	4,21
		%	48,73%	48,83%	48,98%	49,12%	49,27%	49,41%	50,11%	51,00%
118	Котельная №122	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,67	0,66	0,65	0,64	0,62	0,61	0,55
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,20	0,26
		%	4,24%	4,51%	4,90%	5,30%	5,69%	6,07%	7,97%	10,28%
119	Котельная санатория Минобороны	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,146	0,144	0,143	0,143	0,142	0,141	0,136
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,63	0,63	0,61	0,60	0,59	0,58	0,53
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	5,71	5,72	5,73	5,74	5,75	5,77	5,83
		%	58,65%	58,74%	58,85%	58,97%	59,09%	59,21%	59,78%	60,50%
120	БМК №87 в/Г №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,111	0,110	0,110	0,109	0,108	0,105	0,100
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,69	0,68	0,67	0,66	0,64	0,63	0,58	0,50
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,12	4,13	4,14	4,16	4,17	4,18	4,24	4,32
			%	43,45%	43,54%	43,67%	43,79%	43,92%	44,05%	44,67%	45,45%
121	Котельная №214	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,079	0,077	0,076	0,075	0,073	0,067	0,058
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,966	1,967	1,969	1,970	1,971	1,973	1,980	1,988
%	77,04%		77,07%	77,13%	77,18%	77,24%	77,29%	77,55%	77,88%		
АО «Ресурс»											
122	Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,222	0,220	0,219	0,218	0,216	0,215	0,208	0,198
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	32,89	32,89	32,89	39,10	39,10	39,10	39,10	39,56
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,91	0,90	0,88	1,03	1,02	1,00	0,92	0,82
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,32	14,33	14,35	7,99	8,01	8,03	8,12	7,76
%	29,76%		29,79%	29,82%	16,61%	16,64%	16,68%	16,86%	16,12%		
ООО «Московский насосный завод»											
123	Котельная ООО «МНЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65	40,65
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,421	0,417	0,414	0,412	0,409	0,407	0,394	0,374
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,11	1,09	1,08	1,06	1,04	1,03	0,94	0,83
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	10,92	10,94	10,96	10,98	11,00	11,02	11,12	11,25
			%	32,01%	32,05%	32,11%	32,16%	32,22%	32,27%	32,55%	32,91%
ОАО «Внуковский завод огнеупорных изделий»											
124	Котельная №1 ОАО «ВЗОИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,067	0,063
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,08
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,50	1,50	1,51	1,52
			%	64,76%	64,83%	64,91%	65,00%	65,08%	65,17%	65,58%	66,11%
125	Котельная №2 ОАО «ВЗОИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,153	0,152	0,151	0,150	0,149	0,148	0,144	0,136
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,54	0,54	0,53	0,52	0,51	0,50	0,45	0,40
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,80	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,89	0,96
			%	16,07%	16,22%	16,42%	16,63%	16,83%	17,03%	18,02%	19,28%
ООО «Баковский завод резинотехнических изделий»											
126	Котельная ООО «БЗРИ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,202	0,201	0,200	0,198	0,197	0,191	0,181

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,82	0,81	0,80	0,78	0,77	0,75	0,69	0,60	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,67	0,68	0,70	0,71	0,73	0,74	0,82	0,91	
		%	8,20%	8,33%	8,51%	8,69%	8,87%	9,05%	9,94%	11,07%	
ООО «Теплосервис-М»											
127	Котельная «ул. Чистяковой, 30»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,958	1,938	1,926	1,914	1,903	1,891	1,832	1,738
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	66,50	66,50	67,49	67,49	67,49	67,49	67,49	67,49
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,25	3,22	3,21	3,16	3,11	3,06	2,80	2,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	14,20	14,26	13,29	13,35	13,41	13,48	13,79	14,21
			%	16,92%	16,98%	15,82%	15,89%	15,97%	16,04%	16,41%	16,89%
СМУ-158 АО «Трансинжстрой»											
128	Котельная СМУ-158	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,408	0,404	0,402	0,399	0,397	0,394	0,382	0,362
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,96	0,95	0,93	0,92	0,90	0,89	0,81	0,71
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,84	6,85	6,87	6,89	6,91	6,92	7,01	7,13
			%	40,92%	41,00%	41,10%	41,20%	41,31%	41,41%	41,92%	42,57%
ООО «Теплосервис-М»											
129	БМК «Импульс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,122	0,115

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,11	0,27	0,26	0,26	0,25	0,23	0,21
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	17,96	17,96	9,67	9,68	9,68	9,69	9,71	9,75
			%	74,85%	74,85%	40,30%	40,32%	40,34%	40,36%	40,46%	40,59%
ООО «ТеплоЭнергоСервис»											
130	Котельная мкр. Немчиновка»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87	28,87
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	0,130	0,126	0,120
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,18	0,16
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	18,86	18,87	18,87	18,88	18,88	18,88	18,90	18,93
			%	65,65%	65,66%	65,67%	65,68%	65,69%	65,71%	65,77%	65,85%
АО «ПИК-Регион»											
131	Котельная ООО «ПИК-Регион»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,27	33,27	33,27	33,79	34,18	34,64	34,64	34,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,241	0,239	0,237	0,240	0,241	0,243	0,235	0,223
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,16	16,16	17,10	17,10	32,15	32,15	32,15	32,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,28	1,26	1,31	1,29	2,39	2,35	2,14	1,89
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	15,59	15,61	14,62	15,16	-0,60	-0,10	0,11	0,37
			%	47,22%	47,26%	44,26%	45,18%	-1,76%	-0,30%	0,31%	1,09%
ОАО «Союзэнерго»											
132	Котельная мкр. Южный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144	0,140	0,132

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,96	0,95	0,94	0,92	0,90	0,89	0,81	0,71
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,30	2,31	2,32	2,34	2,36	2,37	2,46	2,56
			%	18,14%	18,23%	18,36%	18,49%	18,62%	18,75%	19,39%	20,21%
133	Котельная АО «Союзэнерго»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,43	вывод из эксплуатации						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,34							
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,115							
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,61							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17							
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,56							
			%	-13,18%							
ООО «Гефест-Инжиниринг»											
134	Котельная «Гефест»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64	36,64
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,383	0,379	0,376	0,374	0,372	0,370	0,358	0,340
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,09	1,08	1,06	1,04	1,03	1,01	0,92	0,82
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,11	12,12	12,14	12,16	12,18	12,20	12,30	12,42
			%	35,49%	35,53%	35,59%	35,64%	35,70%	35,75%	36,02%	36,37%
ООО «УК Энергоцентр»											
135	Котельная №1 «Энергоцентр»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,117	0,117	0,116	0,115	0,115	0,111	0,105
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
136	Котельная №2, ул. Некрасова	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,59	0,58	0,57	0,56	0,56	0,55	0,44
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,10	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,26
			%	13,48%	13,57%	13,70%	13,83%	13,95%	14,08%	15,49%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	2,68	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,68	2,68	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,25	2,25	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
137	Котельная №3 «ЛОК»	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,33	1,31	2,23	2,18	2,12	2,07	1,54
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-0,90	-0,88	-0,05	0,01	0,06	0,11	0,64
			%	-33,47%	-32,68%	-0,77%	0,11%	0,97%	1,82%	10,54%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
138	Котельная №4 Восточный	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,24	8,25
			%	76,09%	76,10%	76,11%	76,12%	76,13%	76,14%	76,28%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,89	6,03	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,43	0,53	0,42	0,41	0,41	0,37	0,32
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,10	4,86	6,11	6,12	6,12	6,13	6,21
			%	53,39%	42,59%	53,50%	53,56%	53,62%	53,68%	54,37%

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
139	Котельная №5 Южный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
		%	52,39%	52,39%	52,39%	52,39%	52,39%	52,39%	52,39%	52,39%	
ЗАО Дом отдыха «Связист»											
140	Котельная «Дом отдыха Связист»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,14	0,13
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,04
		%	0,06%	0,12%	0,21%	0,30%	0,40%	0,49%	0,94%	1,51%	
ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»											
141	Котельная ФГБУ «Клинический санаторий «Барвиха»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,64	14,64	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,64	14,64	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,282	0,280	0,390	0,388	0,385	0,383	0,371	0,352
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,02	1,01	0,99	0,98	0,96	0,94	0,86	0,76
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-5,71	-5,70	0,11	0,13	0,15	0,16	0,26	0,38
		%	-39,78%	-39,68%	0,54%	0,63%	0,72%	0,81%	1,27%	1,86%	
ФГУП «Комплекс»											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
142	Котельная филиала Усово ФГУП «Комплекс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,080	0,079	0,079	0,078	0,078	0,077	0,075	0,071
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,88	2,95	2,95	2,95	3,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,15	0,14
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,86	5,86	5,87	5,78	5,72	5,72	5,74	5,57
		%	66,35%	66,37%	66,40%	65,48%	64,70%	64,73%	64,90%	62,95%	
ООО «РУШ»											
143	Котельная ООО «РУШ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,344	0,341	0,339	0,337	0,335	0,333	0,322	0,306
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	18,68	18,68	18,69	18,69	18,69	18,70	18,71	18,74
		%	69,39%	69,40%	69,40%	69,41%	69,42%	69,42%	69,46%	69,50%	
ООО НПО «Союз-М»											
144	Котельная ООО НПО «Союз-М»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,223	0,221	0,220	0,218	0,217	0,216	0,209	0,198
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	9,86	9,86	9,87	9,87	9,87	9,88	9,89	9,91
		%	79,17%	79,19%	79,20%	79,21%	79,23%	79,24%	79,32%	79,41%	
ОАО «Ямское поле»											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
145	Котельная ОАО «Ямское поле»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15
		%	89,62%	89,63%	89,64%	89,66%	89,68%	89,69%	89,78%	89,88%	
ООО «Голицынская управляющая компания»											
146	Котельная Заводской пр.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,058	0,058	0,057	0,057	0,057	0,056	0,055	0,052
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,22	0,20
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,05	0,08
		%	0,08%	0,15%	0,23%	0,31%	0,39%	0,48%	0,89%	1,42%	
ЗАО Дом отдыха «Ершово»											
147	Котельная «Дом отдыха Ершово»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83	20,83
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,211	0,209	0,208	0,207	0,205	0,204	0,198	0,188
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,34	0,34	0,33	0,042	0,042	0,041	0,037	0,033
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	12,48	12,49	12,50	19,57	19,57	19,57	19,58	19,6
		%	60,54%	60,57%	60,59%	94,88%	94,88%	94,89%	94,91%	94,93%	
ЛРКЦ «Юдино» - филиал ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России»											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
148	Котельная «НМИЦ РК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,052	0,049
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,19	0,17
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,69	2,69	2,70	2,70	2,70	2,71	2,73	2,75
		%	59,94%	60,00%	60,09%	60,18%	60,27%	60,35%	60,79%	61,34%	
АО «Теплоэнергетическое предприятие»											
149	Котельная "Митькино"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,416	0,412	0,409	0,407	0,404	0,402	0,389	0,369
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	4,70	4,70	4,70	13,36	13,36
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,57	0,56	0,55	0,80	0,79	0,78	2,00	1,75
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	13,19	13,20	13,21	11,42	11,43	11,45	1,58	1,85
		%	77,99%	78,03%	78,10%	67,47%	67,56%	67,65%	9,30%	10,91%	
АО «Заречье» им.С.А.Кушнарева											
150	Котельная АО «Заречье»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,336	0,332	0,330	0,328	0,326	0,324	0,314	0,298
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	25,02	39,82	39,82
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,61	3,57	3,51	3,44	3,38	3,33	4,82	4,22
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	29,30	29,34	29,40	29,47	29,53	29,53	13,25	13,86
		%	50,63%	50,70%	50,81%	50,92%	51,03%	51,02%	22,89%	23,94%	
ООО «УК «Кунцево»											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
151	Газопоршневая станция ООО «УК «Кунцево»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,18	0,16	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,19	0,20	0,23	
		%	2,53%	2,57%	2,62%	2,67%	2,72%	2,77%	3,03%	3,36%		
АО «Стройполимер»												
152	Котельная АО «Стройполимер»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,133	0,131	0,131	0,130	0,129	0,128	0,124	0,118	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,49	0,45	0,39	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,14	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19	3,23	3,29	
		%	33,82%	33,89%	33,99%	34,09%	34,19%	34,28%	34,77%	35,39%		
ГАУЗ МО «КЦВМиР»												
153	Котельная МГКБ №45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,202	0,201	0,200	0,198	0,197	0,191	0,181	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,28	0,25	0,22	
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,67	6,68	6,68	6,69	6,70	6,70	6,73	6,78	
		%	74,83%	74,88%	74,94%	75,00%	75,06%	75,12%	75,42%	75,80%		
ООО «КТТ-Дубки»												

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
154	Котельная ООО «КТТ-Дубки»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,52	27,52	36,12	36,12	36,12	39,13	39,13	39,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,43	27,43	35,85	35,85	35,85	38,80	38,80	38,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,251	0,249	0,323	0,321	0,319	0,343	0,332	0,315
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,35	33,35	33,35	33,46	33,46	35,22	35,22	35,55
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,86	1,84	1,81	1,79	1,76	1,82	1,67	1,49
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	-8,03	-8,01	0,37	0,29	0,32	1,42	1,59	1,45
			%	-29,56%	-29,47%	1,05%	0,81%	0,90%	3,70%	4,13%	3,77%
ООО «МедСервис»											
155	Котельная пансионата «Химик»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,040	0,038
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,17	0,16	0,14
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,09	0,11
			%	2,86%	2,99%	3,16%	3,33%	3,50%	3,66%	4,49%	5,56%
ОАО «121 АРЗ»											
156	Котельная ОАО «121 АРЗ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,831	0,823	0,818	0,813	0,808	0,803	0,778	0,738
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,98	18,23	18,23	21,79	21,79	21,79	22,12	22,12
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,14	1,15	1,13	1,33	1,30	1,28	1,19	1,05
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	32,25	32,01	32,03	28,27	28,29	28,32	28,11	28,29
			%	62,77%	62,30%	62,34%	55,01%	55,05%	55,10%	54,67%	54,97%
ИФА им. Обухова РАН											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
157	Котельная ИФА им. Обухова РАН	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,038
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,13
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,49	0,51
		%	19,22%	19,31%	19,43%	19,56%	19,68%	19,80%	20,41%	21,19%	
ЗАО «Царский лес» (ДО "Покровское")											
158	Котельная «Дом отдыха Покровское»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,026	0,025
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,11
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,73	0,74
		%	17,85%	17,90%	17,96%	18,02%	18,09%	18,15%	18,46%	18,86%	
ООО «Московская Инженерная Компания»											
159	Котельная ТСЖ «Грюнвальд»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,068	0,067	0,067	0,066	0,066	0,065	0,063	0,060
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,20	0,17
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,66	2,66	2,67	2,69	2,71
		%	47,20%	47,25%	47,32%	47,39%	47,47%	47,54%	47,89%	48,33%	
ООО «ТеплоВиК»											

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
160	Крышная котельная №1 ООО «ТеплоВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15
			%	4,35%	4,37%	4,40%	4,43%	4,46%	4,49%	4,64%	4,84%
161	Крышная котельная №2 ООО «ТеплоВиК»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,013
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03
			%	0,27%	0,32%	0,38%	0,43%	0,49%	0,55%	0,84%	1,22%
ООО «Пансионат "Лесной городок"»											
162	Котельная «Лесной городок»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,23	0,20
		Резерв (+)/Дефицит ("-" источника	Гкал/ч	1,77	1,78	1,78	1,79	1,79	1,80	1,82	1,85
			%	49,72%	49,82%	49,95%	50,09%	50,23%	50,36%	51,03%	51,86%
ООО "Конвент-Плюс"											
163	Котельная ООО «Конвент-Плюс»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии							
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период	
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035	
				Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,093	0,092	0,091	0,091	0,090	0,089	0,087	0,082	
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,62	4,63	4,64	
%		65,00%	65,02%	65,05%	65,07%	65,10%	65,12%	65,25%	65,41%		
ФГАУ "ОК "Рублево-Успенский"											
164	Котельная "Усово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,109	0,109	0,108	0,107	0,107	0,103	0,098
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,33	1,31	1,28	1,25	1,22	1,19	1,05	0,89
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,06	1,08	1,11	1,14	1,17	1,20	1,35	1,51
			%	22,22%	22,67%	23,32%	23,97%	24,60%	25,22%	28,18%	31,67%
165	Котельная "Жуковка"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,230	0,228	0,226	0,225	0,224	0,222	0,215	0,204
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,07	2,04	2,00	1,96	1,91	1,87	1,67	1,43
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,75	2,78	2,83	2,87	2,91	2,96	3,16	3,41
			%	27,65%	27,95%	28,40%	28,83%	29,26%	29,69%	31,75%	34,24%
166	Котельная "Успенское"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,080	0,080	0,079	0,079	0,078	0,076	0,072
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,38	0,38	0,37	0,36	0,36	0,35	0,32	0,28	
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,22	0,23	0,23	0,24	0,25	0,25	0,29	0,33	
		%	6,33%	6,47%	6,67%	6,86%	7,06%	7,25%	8,21%	9,43%	
Строительство новых котельных											
1	Новая котельная №1 п. Красный	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	7,31	7,31	7,31	7,31	14,19	14,19
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	7,16	7,16	7,16	7,16	13,91	13,91
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,072	0,072	0,072	0,072	0,139	0,139
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	1,44	1,93	1,93	5,31	12,32	12,32
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,10	0,10	0,28	0,65	0,65
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	5,57	5,06	5,06	1,50	0,80	0,80
			%	0,00%	0,00%	78,59%	71,35%	71,35%	21,13%	5,79%	5,79%
2	Новая котельная ЖК "Центральный"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	6,03	7,31	7,31	7,31	7,31	9,05
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,48
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	3,36	2,00	2,00	2,00	2,00	0,18
			%	0,00%	0,00%	34,60%	20,64%	20,64%	20,64%	20,64%	1,83%
3	Новая котельная №2 д. Малые Вяземы	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,34
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,323

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
4	Новая котельная №3 г. Голицыно, мкр. Северный	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,46
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,15%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	1,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015
5	Новая котельная "Бутынь"	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	17,62%	17,62%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	8,60	8,60	11,18	11,18
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	8,43	8,43	10,96	10,96
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,084	0,084	0,110	0,110
6	Новая котельная №7 с. Лайково	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	7,65	7,65	9,79	9,79
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,52	0,52
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,54	0,54
			%	0,00%	0,00%	0,00%	3,46%	3,46%	5,02%	5,02%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44	7,74	7,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	3,37	3,37	3,37	7,59	7,59
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,034	0,034	0,034	0,076	0,076
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	1,36	3,13	3,13	5,92	6,72
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,07	0,16	0,16	0,31	0,35
			Гкал/ч	0,00	0,00	1,91	0,04	0,04	1,28	0,43

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
					1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	0,00%	0,00%	57,25%	1,17%	1,17%	17,06%	5,77%	5,77%
7	Новая котельная №8 с. Лайково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	7,74	7,74	7,74
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	3,37	3,37	7,59	7,59	7,59
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,034	0,034	0,076	0,076	0,076
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,48	1,34	6,31	6,31	6,31
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,07	0,33	0,33	0,33
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	2,83	1,93	0,87	0,87	0,87
			%	0,00%	0,00%	0,00%	84,71%	57,88%	11,53%	11,53%	11,53%
8	Новая котельная «Фуньково»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,37
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,64
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	16,86%
9	Новая котельная №4 д. Зайцево	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,06	18,06
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,70	17,70
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,177
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,24	16,24
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	2,44%	2,44%
10	Новая котельная №5 д. Крюково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	1,72

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	1,69
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,017
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	1,48
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	6,42%	6,42%
11	Новая котельная №6 с. Перхушково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,00
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,490
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,92
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,69%
12	Новая котельная №9 г. Кубинка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,73
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,64
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	7,45%
13	Новая котельная "Юдино"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии						
				1 период (2020-2024 годы)					2 период	3 период
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
14	ГТ-ТЭЦ	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
			%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	14,40%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	31,19	31,19	31,19	31,19	31,19	31,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
15	Котельная ООО "Град-Инвест" д. Мякинино	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	10,64	14,21	17,99	19,29	26,57	30,73
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,56	0,75	0,95	1,40	1,62	1,62
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	19,39	15,64	11,65	10,29	2,63	-1,75
			%	0,00%	63,39%	51,11%	38,09%	33,62%	8,58%	-5,74%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	56,19	56,19	56,19	56,19	56,19
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
16	Новая котельная БМК-10,5 МВт с. Ершово	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	9,32	13,40	43,89	43,89	43,89
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,49	0,71	2,31	2,31	2,31
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,00	0,00	45,82	41,52	9,43	9,43	9,43
			%	0,00%	0,00%	82,36%	74,64%	16,95%	16,95%	16,95%
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	9,03	9,03	9,03	9,03
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	8,94	8,94	8,94	8,94
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	6,78	6,78	6,78	6,78
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36
			Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	2019	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии					
					1 период (2020-2024 годы)					2 период
					2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	%	0,00%	0,00%	0,00%	19,33%	19,33%	19,33%	19,33%
	Суммарная установленная тепловая мощность		Гкал/ч	2063,3	2125,0	2319,4	2433	2481,7	2506,6	2516,5
	Суммарная располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	1859,9	1919,9	2118,4	2232,4	2285,9	2316,1	2326,5
	Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	23,1	23,6	25,2	26,4	26,6	26,6	26
	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	1265,7	1263,4	1305,9	1347,6	1421,8	1454,3	1560,6
	Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	121,3	119,8	120,9	121,4	125	124,9	122,1
	Резерв (+)/Дефицит ("-")		Гкал/ч	449,7	513,2	666,4	737	712,5	710,2	617,7

4.4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

В соответствии со сформированными перспективными балансами тепловой мощности котельных городского округа были определены резервы тепловой мощности на перспективу и базовый период. Резервы тепловой мощности котельных в городском округе на перспективу и базовый период представлены в п/п 4.3.

В соответствии с приведенными выше тепловыми балансами источников тепловой энергии можно сделать вывод об отсутствии дефицитов мощности для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей. Так же, из анализа таблицы п/п 4.3 следует, что на всем протяжении расчетного срока схемы теплоснабжения на существующих и предлагаемых к строительству источниках тепловой энергии сохраняется резерв тепловой мощности.

4.5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В скорректированных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии городского округа учтены изменения в значениях присоединенной тепловой нагрузки в базовом году и на перспективу за счет подключения объектов перспективного строительства в период до 2035 года. Так же, в скорректированных балансах учтены мероприятия по строительству новых котельных.

Изменения существующих балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в части 6 книги 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Изменения перспективных балансов тепловой мощности источников тепла и тепловой нагрузки потребителей обусловлены корректировкой показателей базового периода – 2019 года.