

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СОЛНЕЧНОГОРСК
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2021 ДО 2042 ГОДА**

КНИГА 7

(Актуализация на 2023 год)

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ**

Оглавление

7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	4
7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.	8
7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	9
7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения.	9
7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения	10
7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	10

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.	10
7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	20
7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	20
7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	20
7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	22
7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.	22
7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	40
7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.....	40
7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.	40
7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии.	48

7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей к потребителям тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключении

договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая

организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе тепло-снабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при

установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов». Следовательно, использование индивидуальных поквартирных источников тепловой энергии не ожидается в ближайшей перспективе.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

В г.о. Солнечногорск нет генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

В г.о. Солнечногорск нет генерирующих объектов, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения.

На территории городского округа Солнечногорск не планируется строительство тепловых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения

В г.о. Солнечногорск нет источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не рассматриваются.

Таблица 7.7.1 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
1	Котельная Рекинцо	Реконструкция котельной Рекинцо. Увеличение подключенной нагрузки (котельная Почтовая). Восстановление РТХ. Реконструкция ХВП. Замена одного котла КВГМ-20 на "летний" котёл мощностью 6 Гкал/ч. Замена одного котла ПТВМ-30. Необходимо предусмотреть проведение ЭПБ зданий, сооружений и котлов. Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Рекинцо микрорайон. Тепловая мощность до реализации мероприятия – 100 Гкал/ч. Тепловая мощность после реализации мероприятия – 86 Гкал/ч.	2025 - 2026
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, микрорайон Рекинцо. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, микрорайон Рекинцо	2038 - 2043
2	Котельная ГЭМЗ	Реконструкция котельной ГЭМЗ. Установка резервного котла мощностью 10 Гкал/ч. Реконструкция ХВП. Вывод из эксплуатации котлов ДКВр. Замена одного котла КВГМ-20. Автоматизация и диспетчеризация котельной. В программе ремонтов необходимо предусмотреть мероприятия по капитальному ремонту здания. Установка парогенератора, мощностью 0,5 т/ч для пароснабжения потребителя производственный корпус СЭМЗ, Московская область, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, котельная ГЭМЗ строение, ул.Красная. Тепловая мощность источника до реализации мероприятия – 82 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации мероприятия – 50,35 Гкал/ч.	2024 - 2026
		Модернизация котельной г.о. Солнечногорск, котельная ГЭМЗ строение, ул.Красная. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации г.о. Солнечногорск, котельная ГЭМЗ строение, ул.Красная	2038-2041
3	Котельная ЦМИС	Строительство котельной ЦМИС. Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 13,2 Гкал/ч в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (с учетом выданных ТУ для подключения 2,8 Гкал/ч тепловых нагрузок МКД). Строительство РТХ, Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, микрорайон ЦМИС. Тепловая мощность источника до реализации мероприятия - 21,00 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации мероприятия - 13,22 Гкал/ч.	2023 – 2024
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, микрорайон ЦМИС. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, микрорайон ЦМИС	2041 – 2042
4	Котельная Колхозная	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, ул. Колхозная. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, ул. Колхозная.	2022 – 2033
5	Котельная Почтовая	Модернизация котельной г.о. Солнечногорск, Поварово дачный	2038 – 2038

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		поселок, Почтовая ул., стр.29. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, Поварово дачный поселок, Почтовая ул., стр.29	
6	Котельная Рабочая	Реконструкция котельной Рабочая. Реконструкция котельной со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Рабочая улица, дом 17а. Тепловая мощность источника до реализации - 5,42 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 2,95 Гкал/ч.	2024 – 2025
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, Рабочая улица, дом 17а. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, Рабочая улица, дом 17а	2043 - 2045
7	Котельная Набережная	Реконструкция котельной Набережная. Реконструкция котельной, Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Набережная улица. Тепловая мощность источника до реализации - 5,42 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 5,41 Гкал/ч.	2022 - 2024
		Модернизация котельной ,г.о. Солнечногорск, Набережная улица. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации., г.о. Солнечногорск, Набережная улица	2042 – 2043
8	Котельная Обуховская	Реконструкция котельной Обуховская. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной, Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Обуховская улица Тепловая мощность источника до реализации - 4,52 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 4,97 Гкал/ч.	2025 – 2027
		Модернизация котельной ,г.о. Солнечногорск, Обуховская улица. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации.,г.о. Солнечногорск, Обуховская улица	2043 - 2043
9	Котельная ККП и Б	Реконструкция котельной ККПиБ. Реконструкция котельной в части замены котла ЗИО -60 1996 г. ввода в эксплуатацию на "летний" мощностью 0,1 Гкал/ч, Московская область, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Пролетарская улица. Тепловая мощность источника до реализации - 2,45 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 1,50 Гкал/ч.	2026 – 2027
		Модернизация котельной г.о. Солнечногорск, Пролетарская улица. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, Пролетарская улица	2045 – 2045
10	Котельная Очистные сооружения	Строительство котельной Очистные сооружения. Строительство замещающего источника (БМК) в районе очистных сооружений со снижением установленной мощности (с учетом выданных ТУ для подключения 1,2 Гкал/ч тепловых нагрузок Очистных сооружений), Московская область, Солнечногорский район, Осипово деревня. Тепловая мощность источника до реализации – 3,61 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации – 2,40 Гкал/ч.	2027 – 2028
11	Котельная Хметьево	Реконструкция котельной Хметьево. Реконструкция котельной со снижением установленной	2024 – 2025

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		мощности и переводом на природный газ. Уточнить возможность подключения котельной к сетям газоснабжения, Московская область, Солнечногорский район, Хметьево деревня. Тепловая мощность источника до реализации - 0,82 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 0,34 Гкал/ч.	
12	Котельная Кресты	-	-
13	Котельная ЦРБ	Реконструкция котельной ЦРБ. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной (установка парогенераторов), Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, микрорайон Рекинцо, здание котельной ЦРБ. Тепловая мощность источника до реализации - 0,28 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 0,30 Гкал/ч.	2024 - 2025
14	Котельная Санаторий МО	Реконструкция котельной Санаторий МО. Реконструкция котельной, Московская область, Солнечногорский район, Солнечногорский военный санаторий МО поселок. Тепловая мощность источника до реализации - 13,65 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 15,16 Гкал/ч.	2025 – 2027
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский военный санаторий МО поселок. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский военный санаторий МО поселок	2040 – 2042
15	Котельная Тимоново	Реконструкция котельной Тимоново. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Восстановление РТХ., Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск-7, войсковая часть 33859 "А" городок. Тимоново. Тепловая мощность источника до реализации - 28,01 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 25,00 Гкал/ч.	2024 – 2026
		Модернизация котельной, г.Солнечногорск-7, войсковая часть 33859 "А" городок. Тимоново. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.Солнечногорск-7, войсковая часть 33859 "А" городок. Тимоново	2040 – 2044
16	Котельная ул. Революции д. 3	Модернизация котельной, г.о.Солнечногорск, ул. Революции, д.3. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. Модернизация котельной, г.о.Солнечногорск, ул. Революции, д.3.	2022 – 2035
17	Котельная Поварово	Реконструкция котельной Поварово. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Автоматизация и диспетчеризация, Московская область, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский район, Поварово. Тепловая мощность источника до реализации - 21,00 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 15,00 Гкал/ч.	2022 – 2023
		Модернизация котельной г.о. Солнечногорск, д. Поварово. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Поварово	2034 - 2038
18	Котельная Опытный завод"	Реконструкция котельной Опытный завод. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной, Московская область, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский район, Поварово дачный поселок, Почтовая ул., стр.29.	2023 - 2025

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		Тепловая мощность источника до реализации - 21,00 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 19,22 Гкал/ч.	
		Модернизация котельной г.о. Солнечногорск, Поварово дачный поселок, Почтовая ул., стр.29. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, Поварово дачный поселок, Почтовая ул., стр.29	2038 – 2038
19	Котельная №3	-	-
20	Котельная №4	-	-
21	Котельная «Стрелино»	Установка ТГУ в районе предприятия (производство деревянных- изделий) мощностью 0,25 Гкал/ч Московская область, г.о. Солнечногорск, д. Стрелино Строительство БМК мощностью 0,45 Гкал/ч в районе ГРП и отказ от участка ТС протяженностью 220 м Ду 100 и Ду 80, Московская область, г.о. Солнечногорск, д. Стрелино	2022 – 2023
22	Котельная «Кривцово»	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, д. Кривцово. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Кривцово	2022 – 2035
23	Котельная «Кривцово 3, 4»	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 200 кВт на котельной д. Кривцово 3,4 Московская область, Солнечногорский район, Кривцово деревня. Тепловая мощность источника до реализации - 0,34 Гкал/ч. Тепловая мощность источника после реализации - 0,17 Гкал/ч.	2022 - 2023
24	Котельная «Никулино»	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, д. Никулино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Никулино"	2022 – 2034
25	Котельная «Колтышево»	Строительство БМК в границах существующего ЗУ с переводом котельной на природный газ, Московская область, г.о. Солнечногорск, Солнечногорский район, Колтышево деревня. Мощность до реализации мероприятия - 0,31 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,31 Гкал/ч	2022 - 2028
26	Котельная "Прибрежный"	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, д. Якиманское, д/о "Прибрежный" Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Якиманское, д/о "Прибрежный"	2022 – 2034
27	Котельная "Ожогино"	Реконструкция котельной Ожогино. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной, Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, в/г 2а. Мощность до реализации мероприятия - 3,25 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 1,57 Гкал/ч	2022 - 2023
		Модернизация котельной , Котельная, г.о. Солнечногорск, в/г 2а. Приведение узлов учета к требованиям нормативотехнической документации. Снижение неэффективных расходов	2045
28	Котельная «Солнечное»	Строительство котельной Солнечное. Строительство замещающего источника с переносом в центр тепловых нагрузок (в район ТК-15) и снижением установленной мощности. Уточнить наличие возможности подключения котельной к сетям газоснабжения. Отказ от эксплуатации участка ТС протяженностью 500 м Ду 250 и Ду 150, Московская область,	2027 - 2028

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		Солнечногорский район, с.п.Смирновское, Смирновка поселок. Мощность до реализации мероприятия - 20,00 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 5,68 Гкал/ч	
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, с.п.Смирновское, поселок Смирновка. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, с.п.Смирновское, поселок Смирновка	2042 - 2043
29	Котельная «Верглино»	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Солнечногорск, д. Верглино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Верглино	2022 – 2034
30	Котельная «Тараканово»	-	-
31	Котельная «Новая»	Реконструкция котельной Новая. Реконструкция котельной, Московская область, Солнечногорский район, Новая деревня. Мощность до реализации мероприятия - 3,35 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 2,49 Гкал/ч	2027 – 2028
32	Котельная «Соколово»	Реконструкция котельной Соколово. Реконструкция котельной со снижением установленной мощности с переводом на природный газ. Уточнить наличие возможности подключения котельной к сетям газоснабжения, Московская область, Солнечногорский район, Соколово деревня. Мощность до реализации мероприятия - 1,81 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,65 Гкал/ч	2022 - 2023
33	Котельная «Лыткино»	Строительство котельной Лыткино. Строительство БМК в границах существующего участка с переводом на природный газ. Уточнить информацию о нахождении в частной собственности части существующего здания и оборудования. Уточнить наличие возможности подключения к сетям газоснабжения, Московская область, Солнечногорский район, Лыткино деревня. Мощность до реализации мероприятия - 2,84 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 1,20 Гкал/ч	2026 – 2027
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, деревня Лыткино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, деревня Лыткино.	2044 - 2044
34	Котельная «Полежайки»	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, д. Полежайки, б/о "Лесные тропы". Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Полежайки, б/о "Лесные тропы"	2022 – 2036
35	Котельная «Лесное озеро»	Модернизация котельной, расположенной по адресу г.о. Солнечногорск, пос. санатория "Лесное озеро". Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, пос. санатория "Лесное озеро"	2022 – 2033
36	Котельная №01010074	-	-
37	Котельная №355	-	-
38	Котельная №271	Капитальный ремонт Котельной Выстрел (в т.ч. ПИР+СМР). Мощность 52,2 Гкал/час.	2023 - 2024
39	Котельная Лепсе	-	-
40	Котельная Солстэк	-	-
41	Котельная "Соцэнерго"	Реконструкция котельной Солстэк. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной	2025-2028
42	Котельная "Толстяково"	Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Толстяково. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2022 – 2035

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		г.о. Солнечногорск, д. Толстяково.	
43	Котельная «Ржавки»	Реконструкция котельной "Ржавки". Реконструкция котельной со строительством РТХ (ДТ) с учетом выданных ТУ для подключения 5,02 Гкал/ч тепловых нагрузок (в случае непредоставления выданных ранее ТУ, предусмотреть снижение мощности до 15,4 Гкал/ч)., Московская область, г.о. Солнечногорск, р.п. Ржавки Мощность до реализации мероприятия - 19,18 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 21,46 Гкал/ч	2026 – 2028
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, р.п. Ржавки. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, р.п. Ржавки	2040 - 2045
44	БМК 3,9 МВт	-	-
45	Котельная ООО "Жилремстрой"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 54,5 МВт (установка водогрейного котла мощностью 16,5 МВт)	2022-2024
46	Котельная "Калинина"	-	-
47	Котельная в/ч 45680	Реконструкция котельной Котельная в/ч 45680. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования со снижением установленной мощности, Московская область, г. о. Солнечногорск, с. Алабушево, ул. Военно-Морская, котельная в/ч 45680. Мощность до реализации мероприятия - 7,56 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 1,90 Гкал/ч	2022 - 2023
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, с. Алабушево, ул. Военно-Морская, котельная в/ч 45680. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации., г.о. Солнечногорск, с. Алабушево, ул. Военно-Морская, котельная в/ч 45680	2045 – 2045
48	Котельная "Школа"	Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,17 Гкал/ч, Московская область, г. о. Солнечногорск, с. Алабушево, ул. Первомайская. Мощность до реализации мероприятия - 0,90 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,17 Гкал/ч	2025 - 2026
49	Котельная "Голубое"	-	-
50	Котельная "МОГВВ"	Строительство РТХ на котельной МОГВВ. Строительство РТХ (дизельное топливо), Московская область, г. о. Солнечногорск, ул.Жилинская д.20. Мощность до реализации мероприятия - 3,73 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 3,73 Гкал/ч	2025 – 2026
51	Котельная Пешки	Строительство котельной Пешки. Строительство БМК в границах существующего земельного участка со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, д. Пешки. Мощность до реализации мероприятия - 13,65 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия – 2,58 Гкал/ч*	2023 - 2024
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Пешки. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, микрорайон ЦМИС	2044 - 2044
		Реконструкция блочно-модульной котельной д. Пешки г.о. Солнечногорск (в т.ч. ПИР+СМР, ТП)	2023 - 2024
52	Котельная МОЭЗ	Реконструкция котельной МОЭЗ. Реконструкция котельной со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, д. Радумля, мкр. Механического завода № 1. Мощность до реализации мероприятия - 30,01 Гкал/ч. Мощность	2022 – 2024

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		<p>после реализации мероприятия - 6,71 Гкал/ч</p> <p>Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Радумля, мкр. Механического завода № 1.</p> <p>Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, д. Радумля, мкр. Механического завода № 1</p>	2041 – 2041
53	Котельная Поварово-2	<p>Строительство тепловой сети с установкой ТГУ мощностью 0,13 Гкал/ч на котельной Поварово 2.</p> <p>Уточнить возможность подключения к сетям газоснабжения., Московская область, Солнечногорский район, д. Радумля, мкр. Поварово 2</p> <p>Мощность до реализации мероприятия - 0,32 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,13 Гкал/ч</p>	2027 – 2028
54	Котельная Чашниково	<p>Строительство котельной Чашниково. Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией., Московская область, Солнечногорский район, д. Чашниково, мкр. Новые дома</p> <p>Мощность до реализации мероприятия - 12,60 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 2,58 Гкал/ч</p> <p>Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Чашниково, мкр. Новые дома.</p> <p>Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, д. Чашниково, мкр. Новые дома.</p>	2027 - 2028 2044 – 2045
55	Котельная Ложки	<p>Строительство котельной Ложки. Строительство БМК в границах существующего земельного участка со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, д. Ложки.</p> <p>Мощность до реализации мероприятия – 9,1 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия – 2,58 Гкал/ч*</p> <p>Реконструкция блочно-модульной котельной д. Ложки г.о. Солнечногорск (в т.ч. ПИР+СМР, ТП)</p>	2023-2024 2023 - 2024
56	Котельная Военный городок	<p>Строительство котельной Ложки. Строительство БМК в границах существующего земельного участка со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, д. Ложки, мкрн. Военный городок.</p> <p>Мощность до реализации мероприятия – 13,6 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия – 2,58 Гкал/ч*</p> <p>Реконструкция блочно-модульной котельной д. Ложки мкр. Военный городок г.о. Солнечногорск (в т.ч. ПИР+СМР, ТП)</p>	2023-2024 2023 - 2024
57	Котельная Майдарово	<p>Строительство котельной Майдарово. Строительство БМК в границах существующего земельного участка со снижением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, п. Майдарово, мкрн. Военный городок.</p> <p>Мощность до реализации мероприятия – 13,7 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия – 2,58 Гкал/ч*</p> <p>Реконструкция блочно-модульной котельной п. Майдарово г.о. Солнечногорск (в т.ч. ПИР+СМР, ТП)</p>	2023-2024 2023 - 2024
58	Котельная Хоругвино	-	-
59	Котельная Березки	<p>Реконструкция котельной Березки. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией (снижение мощности котельной до 1,5 МВт)., Московская область, Солнечногорский район, д. Жуково, мкр. Березки.</p> <p>Мощность до реализации мероприятия - 2,58 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 1,29 Гкал/ч</p>	2025 - 2026

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
		Модернизация котельной, Солнечногорский район, д. Жуково, мкр. Березки. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, Солнечногорский район, д. Жуково, мкр. Березки	2044 - 2044
60	Котельная АБС	Строительство котельной АБС. Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 1,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией., Московская область, Солнечногорский район, д. Чашниково, мкр. Агроблюстанции. Мощность до реализации мероприятия - 1,04 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,86 Гкал/ч	2022 - 2024
61	Котельная РКМ-3	Реконструкция котельной РКМ-3. Реконструкция котельной в части замены к/а ВПКГ-1, год ввода 2001 на летний к/а мощностью 0,15 МВт., Московская область, Солнечногорский район, д. Пешки, мкр РКМ-3 Мощность до реализации мероприятия - 2,99 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 2,12 Гкал/ч	2027 - 2028
62	Котельная Брехово	-	-
63	Котельная Юрлово	Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Юрлово. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Юрлово.	2022 - 2035
64	Котельная «Мцыри»	Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий Мцыри. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий Мцыри	2022 – 2035
65	Котельная «Санаторий Энергия»	Реконструкция котельной Санаторий "Энергия". Установка дополнительного котла мощностью 500 кВт, Московская область, г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий Энергия Мощность до реализации мероприятия - 1,81 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 2,24 Гкал/ч	2027 – 2028
		Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий Энергия. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации, г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий Энергия	2043 – 2043
66	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-
67	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-
68	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-	-
69	Котельная "Подolino"	-	-
70	Котельная Лунево	Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Лунево. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Лунево	2022 – 2034
71	Котельная Поярково	Модернизация котельной, г.о. Солнечногорск, д. Поярково. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Солнечногорск, д. Поярково	2022 – 2035
72	Котельная №1	-	-
73	Котельная обособленного подразделения «Мастерская	-	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки реализации
	управления Сенеж»		
74	Котельная "Андреевка"	-	-
75	Дизельная котельная «Жилино»	Строительство ТГУ на дизельной котельная "Жилино". "Установка ТГУ мощностью 90 кВт., Московская область, Солнечногорский р-н, д. Жилино". Мощность до реализации мероприятия - 0,20 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,08 Гкал/ч	2026 – 2027
76	Угольная котельная "Жилино"	Строительство ТГУ на угольной котельной "Жилино". Установка ТГУ мощностью 150 кВт., Московская область, г.о. Солнечногорск, ст. Жилино (старые Большевики) Мощность до реализации мероприятия - 0,90 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 0,13 Гкал/ч	2027 - 2028
77	Модульная котельная ЖК "УЮТ"	-	-
78	Котельная ФГУП "ВНИИФТРИ"	Строительство котельной п. Менделеево, ФГУП "ВНИИФТРИ". Строительство отдельно стоящей котельной на газообразном топливе в границах существующего земельного участка с увеличением установленной мощности, Московская область, Солнечногорский район, п. Менделеево. Мощность до реализации мероприятия – 31,95 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия – 40,0 Гкал/ч*	2023-2024
		Капитальный ремонт Котельной р.п.Менделеево (в т.ч. ПИР)». Ммощность котельной 19,5 Гкал/час	2023-2024
79	Котельная Козино	Реконструкция котельной Козино. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования с переводом котельной на природный газ, Московская область, Солнечногорский район, д. Смирновское поселение, д. Козино Мощность до реализации мероприятия - 1,55 Гкал/ч. Мощность после реализации мероприятия - 1,34 Гкал/ч	2027 - 2028
80	Котельная Миронцево	Реконструкция котельной Миронцево. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования без изменения установленной мощности.	2025-2027
81	Котельная Марьино	Реконструкция котельной Марьино. Реконструкция котельной без снижения установленной мощности с переводом на природный газ. Уточнить наличие возможности подключения котельной к сетям газоснабжения.	2026-2039
82	Котельная ЖК «Первый Андреевский»	-	-

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Схемой теплоснабжения не предусматривается расширение зон действия источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Таблица 7.10.1- Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Источник теплоснабжения	Вариант развития	Сроки внедрения
<p>Котельная Почтовая</p>	<p>Строительство ЦТП Почтовая. Строительство ЦТП на месте котельной Почтовая. Переключение тепловых нагрузок на котельную мкр. Рекинцо. , Московская область, Солнечногорский район, г.Солнечногорск, Почтовая улица</p>	<p>2024 – 2026</p>

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. Так же в соответствии с генеральным планом индивидуальное теплоснабжение планируется во многих общественно-деловых зданиях. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение.

Вопрос технико-экономического обоснования подключения системы теплоснабжения дома к системе централизованного теплоснабжения, автономной котельной, либо установки поквартирных индивидуальных источников тепла во многом определяется величиной капитальных затрат. Поэтому необходимо при выборе индивидуальных источников тепла принимать к рассмотрению те варианты, которые обеспечивают не только минимальные капитальные затраты, но и качественное оборудование и гарантированное сервисное обслуживание.

7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.

Таблица 7.12.1 – Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
1	Котельная Рекинцо	г.о. Солнечногорск, Рекинцо микрорайон	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846	98,846
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,824	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188
			Нагрузка, Гкал/ч	46,691	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938	60,938
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	50,331	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720	35,720
2	Котельная ГЭМЗ	г.о. Солнечногорск, котельная ГЭМЗ строение, ул.Красная	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	81,032	
			Потери в т/с, Гкал/ч	2,289	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	2,513	
			Нагрузка, Гкал/ч	27,904	30,637	30,637	30,637	30,637	30,637	30,637	30,637	30,637	30,637	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	50,839	47,882	47,882	47,882	47,882	47,882	47,882	47,882	47,882	47,882	
3	Котельная ЦМИС	г.о. Солнечногорск, микрорайон ЦМИС	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	20,401	20,401	20,401	20,401	20,401	12,621	12,621	12,621	12,621	12,621	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,651	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	
			Нагрузка, Гкал/ч	7,934	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	11,816	8,569	8,569	8,569	8,569	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	
4	Котельная Колхозная	г.о. Солнечногорск, ул. Колхозная	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	16,600	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	16,037	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	
			Нагрузка, Гкал/ч	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	8,279	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	7,280	
5	Котельная Почтовая	г.о. Солнечногорск, ул. Почтовая	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	-	-	-	-	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	-	-	-	-	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	-	-	-	-	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	5,364	5,364	5,364	5,364	5,364	5,364	-	-	-	-	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	-	-	-	-	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045		
			Нагрузка, Гкал/ч	4,101	4,101	4,101	4,101	4,101	4,101	-	-	-	-	-	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	-	-	-	-	-	-
6	Котельная Рабочая	г.о. Солнечногорск, ул. Рабочая, дом 17а	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357	5,357
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,117	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
			Нагрузка, Гкал/ч	2,458	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,782	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872	2,872
7	Котельная Набережная	г.о. Солнечногорск, ул. Набережная	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,420	5,420	5,420	5,420	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	5,377	5,377	5,377	5,377	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
			Нагрузка, Гкал/ч	4,510	4,510	4,510	4,510	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441	5,441
Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678			
8	Котельная Обуховская	г.о. Солнечногорск, ул. Обуховская	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
			Нагрузка, Гкал/ч	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143
Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059			
9	Котельная ККП и Б	г.о. Солнечногорск, ул. Пролетарская	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
			Нагрузка, Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274			
10	Котельная Очистные сооружения	г.о. Солнечногорск, д. Осипово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	3,346	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,376	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171
11	Котельная Хметьево	г.о. Солнечногорск, д. Хметьево	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
			Нагрузка, Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,496	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	
12	Котельная Кресты	г.о. Солнечногорск, д. Кресты	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Котельная ЦРБ	г.о. Солнечногорск, м/р Рекинцо	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Котельная Санаторий МО	г. Солнечногорск	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	13,650	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	13,352	13,352	13,352	13,352	13,352	13,352	13,352	13,352	13,352	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,409	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	
			Нагрузка, Гкал/ч	12,632	12,632	12,632	12,632	12,632	12,632	12,632	12,632	12,632	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	
15	Котельная Тимоново	г.о. Солнечногорск-7, войсковая часть 33859 "А" городок. Тимоново	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	27,364	27,364	27,364	27,364	27,364	27,364	27,364	27,364	27,364	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,588	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	19,876	20,973	20,973	20,973	20,973	20,973	20,973	20,973	20,973	20,973	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	5,900	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714
16	Котельная ул. Революции д. 3	г. Солнечногорск, ул. Революции д. 3	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Нагрузка, Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная Поварово	г.о. Солнечногорск, д. Поварово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	20,588	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,515	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	
			Нагрузка, Гкал/ч	10,098	12,494	12,494	12,494	12,494	12,494	12,494	12,494	12,494	12,494	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	9,975	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	7,457	
18	Котельная Опытный завод	г.о. Солнечногорск, ул. Почтовая, стр. 29	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	21,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	20,660	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,576	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	
			Нагрузка, Гкал/ч	14,846	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	4,238	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	
19	Котельная № 3	г.о. Солнечногорск, ул. Железнодорожная, д. 3	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	Котельная № 4	г.о. Солнечногорск, территория подстанции № 71, д. МОГЭС	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21_1	Котельная «Стрелино»	г.о. Солнечногорск, д. Стрелино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
			Нагрузка, Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
21_2	ТГУ в районе предприятия	г.о. Солнечногорск, д. Стрелино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	-	-	-	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
			Потери в т/с, Гкал/ч	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	-	-	-	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
22	Котельная «Кривцово»	г.о. Солнечногорск, д. Кривцово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	
			Нагрузка, Гкал/ч	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	
23	Котельная «Кривцово 3,4»	г.о. Солнечногорск, д. Кривцово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	
24	Котельная «Никулино»	г.о. Солнечногорск, д. Никулино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	2,172	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,069	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	1,080	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,023	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
25	Котельная «Колтышево»	г.о. Солнечногорск, д. Колтышево	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
			Нагрузка, Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
26	Котельная «Прибрежный»	г.о. Солнечногорск, д. Якиманское, д/о "Прибрежный"	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	
27	Котельная «Ожогино»	г.о. Солнечногорск, в/г 2а	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	
			Нагрузка, Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	
28	Котельная «Солнечное»	г.о. Солнечногорск, п. Смирновка	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	19,868	19,868	19,868	19,868	19,868	19,868	19,868	19,868	19,868	
			Потери в т/с, Гкал/ч	5,378	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	
			Нагрузка, Гкал/ч	4,728	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	4,747	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	9,762	9,762	9,762	9,762	9,762	9,762	9,762	9,762	9,762	
29	Котельная «Верглино»	г.о. Солнечногорск, д. Верглино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045		
			Нагрузка, Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249		
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045		
30	Котельная «Тараканово»	г.о. Солнечногорск, д. Тараканово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200		
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
			Нагрузка, Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
31	Котельная "Новая"	г.о. Солнечногорск, д. Новая	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313	3,313
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
			Нагрузка, Гкал/ч	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
32	Котельная "Соколово"	г.о. Солнечногорск, д. Соколово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
			Нагрузка, Гкал/ч	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
33	Котельная "Лыткино"	г.о. Солнечногорск, д. Лыткино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
			Нагрузка, Гкал/ч	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
34	Котельная "Полежайки"	г.о. Солнечногорск, д. Полежайки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
35	Котельная п. Лесное Озеро	г.о. Солнечногорск, пос. «Лесное озеро»	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
			Нагрузка, Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403	7,403
36	Котельная №01010074	г.Солнечногорск, ул.Разина, д.17, в/г №235, База (ИТО) ВМФ в/ч 55443-29	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	
37	Котельная №355	г.Солнечногорск-2, п.Сенеж, в/г № 52/3, в/ч 92154	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	14,882	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	
			Нагрузка, Гкал/ч	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	8,421	
38	Котельная №271	г.Солнечногорск, гарнизон Выстрел ВУНЦ СВ Общевойсковая Академия, в/г № 52/1	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	55,000	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	34,970	
			Потери в т/с, Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	
			Нагрузка, Гкал/ч	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	10,310	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	21,039	
39	Котельная Лепсе	г. Солнечногорск, ул. Красная, 136	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	18,930	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466		
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	18,464	18,464	18,464	18,464	18,464	18,464	18,464	18,464	18,464		
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242		

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
40	Котельная Солстек	г. Солнечногорск, ул. Стеклозаводская, д. 1	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952	13,952
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
			Нагрузка, Гкал/ч	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870	0,7870
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112	13,112
41	Котельная "Соцэнерго"	г. Солнечногорск, ул. Рабухина, д. 14	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	7,635	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	
			Нагрузка, Гкал/ч	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	3,291	
42	Котельная "Толстяково"	г. о. Солнечногорск, д. Толстяково	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	
43	Котельная п. Ржавки	г. о. Солнечногорск, р. п. Ржавки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	21,46	21,46	21,46	21,46	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180	21,46	21,46	21,46	21,46	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	18,691	18,691	18,691	18,691	18,691	18,691	20,971	20,971	20,971	20,971	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,725	1,725	1,725	1,725	
			Нагрузка, Гкал/ч	12,853	12,853	12,853	12,853	12,853	12,853	17,873	17,873	17,873	17,873	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	-0,907	1,373	1,373	1,373	
44	БМК 3,9 МВт	г. о. Солнечногорск, пос. Ржавки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	3,387	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	3,529	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	3,050	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
50	Котельная "МОГВВ"	г.о. Солнечногорск, ул. Жилинская, д.20	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Нагрузка, Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660
51	Котельная д. Пешки	г.о. Солнечногорск, д. Пешки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,650	13,650	13,650	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	13,394	13,394	13,394	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,499	1,499	1,499	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	
			Нагрузка, Гкал/ч	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	10,315	10,315	10,315	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
52	Котельная МОЭЗ	г.о. Солнечногорск, д. Радумля, мкр. Механического завода № 1	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	30,010	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	29,918	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	
			Нагрузка, Гкал/ч	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	5,595	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	23,129	
53	Котельная Поварово - 2	г.о. Солнечногорск, д. Радумля, мкр. Поварово - 2	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	
54	Котельная д. Чашниково	г.о. Солнечногорск, д. Чашниково, мкр. Новые дома	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	12,578	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,188	2,188	2,188	2,188	2,188
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	9,681	9,681	9,681	9,681	9,681	9,681	9,680	9,680	9,680	9,680
55	Котельная д. Ложки	г.о. Солнечногорск, д. Ложки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	9,100	9,100	9,100	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	9,100	9,100	9,100	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	9,039	9,039	9,039	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Нагрузка, Гкал/ч	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
56	Котельная д. Ложки Военный городок	г.о. Солнечногорск, д. Ложки, микрорайон Военный городок	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,600	13,600	13,600	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,600	13,600	13,600	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	13,557	13,557	13,557	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	2,537	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,434	1,434	1,434	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	11,219	11,219	11,219	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
57	Котельная Майдарово	г.о. Солнечногорск, п. Майдарово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,700	13,700	13,700	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	13,700	13,700	13,700	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	13,640	13,640	13,640	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,622	1,622	1,622	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
			Нагрузка, Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	10,344	10,344	10,344	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
58	Котельная Хоругвино	г.о. Солнечногорск, д. Хоругвино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	
59	Котельная Березки	г.о. Солнечногорск, п. Жуково, мкр. Березки	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,457	2,573	2,573	2,573	2,573	2,573	0,285	0,285	0,285	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	1,112	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
60	Котельная АБС	г.о. Солнечногорск, д. Чашниково, мкр. Агробиостанция	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
			Нагрузка, Гкал/ч	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
61	Котельная РКМ-3	г.о. Солнечногорск, д. Пешки, мкр. РКМ-3	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,201	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,498	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,273	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	
62	Котельная Брехово	г.о. Солнечногорск, д. Брехово.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	21,457	21,457	21,457	21,457	21,457	21,457	21,457	21,457	21,457	
			Потери в т/с, Гкал/ч	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,308	1,16	1,16	
			Нагрузка, Гкал/ч	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	19,7	19,7	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	-1,351	-1,351	-1,351	-1,351	-1,351	-1,351	-1,351	0,597	0,597	
63	Котельная Юрлово	г.о. Солнечногорск, д. Юрлово.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	
64	Котельная санаторий «Мцыри»	г.о. Солнечногорск, пос. Санаторий «Мцыри»	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045		
			Нагрузка, Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702		
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070		
65	Котельная Санаторий «Энергия	г.о. Солнечногорск, Санаторий Энергия.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	2,24	2,24	2,24	2,24		
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	2,24	2,24	2,24	2,24	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	2,238	2,238	2,238	2,238	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
			Нагрузка, Гкал/ч	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
66	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Солнечногорск, д. Юрлово ул. Зеленая дом 10.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
67	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Солнечногорск, д. Юрлово ул. Зеленая дом 12.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	
68	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	г.о. Солнечногорск, д. Юрлово ул. Зеленая дом 13.	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
69	Котельная "Подolino"	г.о. Солнечногорск, п.Кутузовское,д.Подolino, Промзона	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	19,200	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	19,132	
			Потери в т/с, Гкал/ч	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170	12,170
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
70	Котельная Лунево	г.о. Солнечногорск, пос. Лунево	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109	10,109
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
			Нагрузка, Гкал/ч	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784	9,784
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71	Котельная Поярково	г.о. Солнечногорск, дер. Поярково	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	
			Нагрузка, Гкал/ч	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	
72	Котельная № 1	г.о. Солнечногорск, территория "Пансионат "Морозовка"	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	5,367	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
			Нагрузка, Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	
73	Котельная обособленного подразделения «Мастерская управления Сенеж»	г. Солнечногорск, д/о Сенеж	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	11,982	11,982	11,982	11,982	11,982	11,982	11,982	11,982	11,982	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	10,939	
74	Котельная "Андреевка"	г.о. Солнечногорск, р.п. Андреевка	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	72,300	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	71,281	71,281	71,281	71,281	71,281	71,281	71,281	71,281	71,281	
			Потери в т/с, Гкал/ч	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045
			Нагрузка, Гкал/ч	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239	59,239
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303	7,303
75	Дизельная котельная «Жилино»	г.о. Солнечногорск, д. Жилино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	
76	Угольная котельная "Жилино"	г.о. Солнечногорск, ст. Жилино (старые Большевики)	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900		
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004		
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896		
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114		
			Нагрузка, Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,120	0,120	0,120		
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,662	0,662	0,662		
77	Модульная котельная ЖК "УЮТ"	г.о. Солнечногорск, р.п. Андреевка ул. Жилинская 27/3	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500		
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002		
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498		
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024		
			Нагрузка, Гкал/ч	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474		
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
78	Котельная ФГУП "ВНИИФТРИ"	г.о. Солнечногорск, п. Менделеево	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	31,95	31,95	31,95	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	31,95	31,95	31,95	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5		
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688		
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	31,262	31,262	31,262	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812		
			Потери в т/с, Гкал/ч	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252		
			Нагрузка, Гкал/ч	24,3390	24,3390	24,3390	24,339	24,339	24,339	24,339	24,339		
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	4,671	4,671	4,671	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22		
79	Котельная Козино	Солнечногорский район, д. Смирновское поселение, д. Козино	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550			
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004			
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546			
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446			

Источник			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 – 2032	2033 – 2037	2037 – 2040	2041 – 2045	
			Нагрузка, Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80	Котельная Миронцево	Солнечногорск-30, городской округ Солнечногорск, Московская область	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902	29,902
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819	0,5819
			Нагрузка, Гкал/ч	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378	7,378
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942	21,942
81	Котельная Марьино	г.о. Солнечногорск, п. Лыткино, в/г 213	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	5,391	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	0,2595	
			Нагрузка, Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	4,4985	
82	Котельная ЖК «Первый Андреевский»	г.о. Солнечногорск, р.п. Андреевка ЖК «Первый Андреевский»	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	
			Потери в т/с, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
			Нагрузка, Гкал/ч	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Перспективные источники теплоснабжения														
83	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	г.о. Солнечногорск, д. Юрлово	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	-	-	13,76	13,76	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	
			Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	-	-	13,76	13,76	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96	
			Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
			Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	-	-	13,45	13,45	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	30,65	
			Потери в т/с, Гкал/ч	-	-	0,903	0,903	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	
			Нагрузка, Гкал/ч	-	-	4,024	8,9	23,162	23,162	23,162	28,559	28,559	28,559	
			Резерв/дефицит, Гкал/ч	-	-	8,523	3,647	5,398	5,398	5,398	0,001	0,001	0,001	

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

В настоящее время в г.о. Солнечногорск не целесообразно вводить новые источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

Согласно предоставленным данным теплоснабжение перспективных производственных объектов будет осуществляться от индивидуальных автономных источников теплоснабжения.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения произведён по методике разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплопотребляющих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А так же позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрالی.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

- гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построением пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки;

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяем средний радиус теплоснабжения по системе;

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяем коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности;

4) Задаемся условием, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производим пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

5) Рассчитываем годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал ; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину i -го участка тепловой

сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

б) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для i -го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что совокупные затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А так же в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

4) Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство

трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

Таблица 7.15.1 – Значения радиусов эффективного теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Значение радиуса, м
1	Котельная Рекинцо	1068
2	Котельная ГЭМЗ	1314
3	Котельная ЦМИС	713
4	Котельная Колхозная	653
5	Котельная Почтовая	237
6	Котельная Рабочая	262
7	Котельная Набережная	632
8	Котельная Обуховская	274
9	Котельная ККП и Б	347
10	Котельная Очистные сооружения	843
11	Котельная Хметьево	273
12	Котельная Кресты	-
13	Котельная ЦРБ	-
14	Котельная Санаторий МО	471
15	Котельная Тимоново	856
16	Котельная ул. Революции д. 3	248
17	Котельная Поварово	670
18	Котельная Опытный завод	1266
19	Котельная № 3	50
20	Котельная № 4	50
21	Котельная «Стрелино»	460
22	Котельная «Кривцово»	370
23	Котельная «Кривцово 3,4»	100
24	Котельная «Никулино»	150
25	Котельная «Колтышево»	350
26	Котельная «Прибрежный»	130
27	Котельная «Ожогино»	260
28	Котельная «Солнечное»	1540
29	Котельная «Верглино»	100
30	Котельная «Тараканово»	135
31	Котельная "Новая"	530
32	Котельная "Соколово"	160
33	Котельная "Лыткино"	465
34	Котельная "Полежайки"	100
35	Котельная п. Лесное Озеро	900
36	Котельная №01010074	1200
37	Котельная №355	860
38	Котельная №271	920
39	Котельная Лепсе	850
40	Котельная Солстек	700
41	Котельная "Соцэнерго"	950
42	Котельная "Голстяково"	1050
43	Котельная п. Ржавки	860
44	БМК 3,9 МВт	150
45	Котельная ООО "Жилремстрой"	1200
46	Котельная "Калинина"	150

№ п/п	Тепловой источник	Значение радиуса, м
47	Котельная в/ч 45680	1000
48	Котельная "Школа"	250
49	Котельная "Голубое"	800
50	Котельная "МОГВВ"	300
51	Котельная д. Пешки	660
52	Котельная МОЭЗ	1300
53	Котельная Поварово - 2	150
54	Котельная д. Чашниково	470
55	Котельная д. Ложки	750
56	Котельная д. Ложки Военный городок	550
57	Котельная Майдарово	720
58	Котельная Хоругвино	250
59	Котельная Березки	460
60	Котельная АБС	280
61	Котельная РКМ-3	250
62	Котельная Брехово	1130
63	Котельная Юрлово	250
64	Котельная санаторий «Мцыри»	370
65	Котельная Санаторий «Энергия	520
66	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-
67	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-
68	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	-
69	Котельная "Подolino"	900
70	Котельная Лунево	565
71	Котельная Поярково	210
72	Котельная № 1	370
73	Котельная обособленного подразделения «Мастерская управления Сенеж»	330
74	Котельная "Андреевка"	870
75	Дизельная котельная «Жилино»	80
76	Угольная котельная "Жилино"	250
77	Модульная котельная ЖК "УЮТ"	220
78	Котельная ФГУП "ВНИИФТРИ"	1450
79	Котельная Козино	230
80	Котельная Миронцево	650
81	Котельная Марьино	250
82	Котельная ЖК «Первый Андреевский»	253

7.16 Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Существенных изменений в предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не обнаружено.