

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЕНИНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2021 ДО 2040 ГОДА
(актуализация на 2023 год)**

КНИГА 7

**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) 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.....	5
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.	9
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.....	10
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.	10
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.....	11
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	11
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.	11
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.....	12
7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	12
7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	12
7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	12
7.12 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.	13
7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	42
7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.....	42
7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.	42

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..... 50

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. Ленинский 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. Ленинский 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.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Ленинский не рассматриваются.

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. Ленинский 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 с выработкой комбинированной электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Ленинский не рассматривается.

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.

Для перевода нагрузок жилого фонда от производственной котельной ОАО ТФ "Возрождение"» в перспективе планируется увеличение мощности котельной п. Володарского с 3,26 Гкал/ч до 26,83 Гкал/ч.

Котельная ОАО ТФ "Возрождение" кроме жилого фонда обслуживает собственные производственные объекты. В перспективе котельная ОАО ТФ

"Возрождение" будет осуществлять теплоснабжение, преимущественно, производственных объектов.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в г.о. Ленинский отсутствуют.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в г.о. Ленинский отсутствуют.

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

Мероприятия по выводу в резерв и выводу из эксплуатации котельных при передачи тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Организация индивидуального теплоснабжения в г.о. Ленинский не рассматривается.

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 в зоне действия источников теплоснабжения для приоритетного варианта развития

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Существующие котельные									
РТС									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Собственные нужды, Гкал/час	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	235,391	235,391	235,391	235,391	235,391	235,391	235,391	235,391	235,391
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,088	12,088	12,088	12,088
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	231,658	231,658	231,658	231,658	231,658	218,018	218,018	218,018	218,018
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-9,077	-9,077	-9,077	-9,077	-9,077	5,285	5,285	5,285	5,285
Котельная «Петровский проезд», г. Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
Собственные нужды, Гкал/час	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729	11,729
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	7,172	7,172	7,172	7,172	7,272	7,272	7,272	7,272	7,272

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,187	4,187	4,187	4,187	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Котельная «Спасский проезд», г.Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Собственные нужды, Гкал/час	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Котельная ул. Булатниковская, г. Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,29	1,29	1,29	1,29
Собственные нужды, Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	1,28	1,28	1,28	1,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	0,265	0,265	0,265	0,265
Котельная ул. Вокзальная, г.Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные нужды, Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Потери в тепловых сетях,	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Гкал/час									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная ул. Ольгинская, 46 и Котельная ул. Ольгинская, 53									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Собственные нужды, Гкал/час	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,007	4,007	4,007	4,007	4,007	4,007	4,007	4,007	4,007
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641	2,641
Котельная Школьный пр-д.3									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Собственные нужды, Гкал/час	Котельная в резерве (абонент с 2019 г переведён на котельную «Петровский проезд», г. Видное)								
Тепловая мощность нетто, Гкал/час									
Потери в тепловых сетях, Гкал/час									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час									
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час									
Котельная ЦРБ г. Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Собственные нужды, Гкал/час	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Котельная п. Ленинский									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,03	1,03	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,03	1,03	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Собственные нужды, Гкал/час	0,027	0,027	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,003	1,003	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,019	0,019	0,019	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,287	0,287	0,287	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,697	0,697	0,28	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Котельная 80 МВт									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
Собственные нужды, Гкал/час	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	68,261	68,261	68,261	68,261	68,261	68,261	68,261	68,261	68,261
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,429	0,429	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	67,832	67,832	67,832	67,832	67,832	67,832	67,832	67,832	67,832
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	29,93	29,93	29,93	29,93	29,93	29,93	29,93	29,93	29,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
котельная филиала «Видное» ФГУП «Комплекс»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Собственные нужды, Гкал/час	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	26,946	26,946	26,946	26,946	26,946	26,946	26,946	26,946	26,946
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	15,878	15,878	15,878	15,878	15,878	15,878	15,878	15,878	15,878
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015
Котельная КТС 002 Видное									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	27,52	27,52	27,52	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	27,52	27,52	27,52	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
Собственные нужды, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	27,12	27,12	27,12	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,903	5,903	5,903	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	22,299	22,299	22,299	32,141	32,141	32,141	32,141	32,141	32,141
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-1,082	-1,082	-1,082	0	0	0	0	0	0

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Котельная ООО "Вега"									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Собственные нужды, Гкал/час	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,776	19,776	19,776	19,776	19,776	19,776	19,776	19,776	19,776
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
Котельная п. Измайлово									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Собственные нужды, Гкал/час	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	14,361	14,361	14,361	14,361	14,361	14,361	14,361	14,361	14,361
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	1,365	1,365	1,365	1,365
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	11,643	11,643	11,643	11,643
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	7,643	7,643	7,643	7,643	7,643	1,353	1,353	1,353	1,353
Котельная п. Суханово									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Собственные нужды, Гкал/час	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Присоединенная тепловая	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
нагрузка, Гкал/час									
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
Котельная ул. Юбилейная (п.Бутово)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,33	1,33	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,3	1,3	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Собственные нужды, Гкал/час	0,026	0,026	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	1,274	1,274	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,97	0,97	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Котельная «Дрожжино»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	150	150	180	180	180	180	180	180	180
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	150	150	180	180	180	180	180	180	180
Собственные нужды, Гкал/час	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	144,99	144,99	173	174,99	174,99	174,99	174,99	174,99	174,99
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	7,95	7,95	9,187	10,076	10,076	10,076	10,076	10,076	10,076
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	128,538	128,538	148,538	162,915	162,915	162,915	162,915	162,915	162,915
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,502	8,502	15,275	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Котельная микрорайона «Бутово-Парк»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	50	50	50	50	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	50	50	50	50	60	60	60	60	60
Собственные нужды, Гкал/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	49	49	49	49	59	59	59	59	59

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945	51,1945
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-7,305	-7,305	-7,305	-7,305	2,6955	2,6955	2,6955	2,6955	2,6955
Котельная д.Боброво									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Собственные нужды, Гкал/час	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,57	2,57	2,57	2,57	7,678	7,678	7,678	7,678	7,678
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	64,418	64,418	64,418	64,418	76,68	76,68	76,68	76,68	76,68
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	27,112	27,112	27,112	27,112	9,742	9,742	9,742	9,742	9,742
Котельная Учебного центра профсоюзов									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды, Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Котельная ЖК "Государев дом"									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Собственные нужды, Гкал/час	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	78,796	78,796	78,796	78,796	78,796	78,796	78,796	78,796	78,796
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	5,803	6,194	6,194	6,194	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	59,213	63,21	63,21	63,21	66,085	66,085	66,085	66,085	66,085
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	13,78	9,392	9,392	9,392	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532
Котельная ОАО ТФ "Возрождение" (учтены нагрузки жилого фонда, без учета нагрузок для собственного производства)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	перевод нагрузок жилого фонда на модернизированную котельную МУП «Видновское ПТО ГХ» п.Володарского		
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	19,5			
Собственные нужды, Гкал/час	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974			
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,526	11,526	11,526	11,526	11,526	18,526			
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88			
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	17	17	17	17	17	17			
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-6,354	-6,354	-6,354	-6,354	-6,354	0,646			
Котельная р.п. Горки Ленинские									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,38	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
Собственные нужды, Гкал/час	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	19,086	20,326	20,326	20,326	20,326	20,326	20,326	20,326	20,326
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	2,08	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922	3,922
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,454	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,552	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная д. Калиновка									
Установленная тепловая	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
мощность, Гкал/час									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Собственные нужды, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
Котельная в/ч Петровское,60 (Котельная в/ч Петровское, 85законсервирована)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Собственные нужды, Гкал/час	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,836	2,836	2,836	2,836	2,836	2,836	2,836	2,836	2,836
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Котельная п. Мещерино									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Собственные нужды, Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001	4,001
Резерв/дефицит тепловой	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
мощности, Гкал/час									
Центральная котельная с. Молоково									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Собственные нужды, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,183	0,183	0,206	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	24,012	24,012	27,002	31,4708	31,4708	31,4708	31,4708	31,4708	31,4708
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	35,605	35,605	32,592	28,0892	28,0892	28,0892	28,0892	28,0892	28,0892
Котельная с. Молоково модульная									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды, Гкал/час	Котельная в резерве								
Тепловая мощность нетто, Гкал/час									
Потери в тепловых сетях, Гкал/час									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час									
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час									
Котельная «Пригород Лесное», п.Мисайлово									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	66	99,05	99,05	129,66	129,66	129,66	129,66	129,66	129,66
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	49,5	99,05	99,05	129,66	129,66	129,66	129,66	129,66	129,66
Собственные нужды, Гкал/час	0,95	1,98	1,98	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	48,55	97,07	97,07	127,07	127,07	127,07	127,07	127,07	127,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	4,49	7,55	7,55	10,12	10,12	12	12	12	12

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	44,92	75,48	75,48	101,24	101,24	120	120	120	120
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-0,86	14,04	14,04	15,71	15,71	4,93	4,93	4,93	4,93
Котельная д. Мисайлово									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,372	0,372	0,372	0,372
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,372	0,372	0,372	0,372
Собственные нужды, Гкал/час	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,359	0,359	0,359	0,359
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,226	0,226	0,226	0,226
Котельная с. Остров									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	Перевод абонентов жилого фонда (6 муниц.домов) на БМК с.Остров			
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44				
Собственные нужды, Гкал/час	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087				
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	3,353	3,353	3,353	3,353	3,353				
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04				
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064				
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249				
Котельная ФГБУ «РРЦ «Детство»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Собственные нужды, Гкал/час	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность нетто,	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577	7,577

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Гкал/час									
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
Котельная п. Развилка									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	28,55	28,55	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	28,55	28,55	50	50	50	50	50	50	50
Собственные нужды, Гкал/час	0,495	0,495	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	28,055	28,055	49,122	49,122	49,122	49,122	49,122	49,122	49,122
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	1,249	1,249	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	32,397	32,397	35,397	35,437	35,437	35,437	35,437	35,437	35,437
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	-5,591	-5,591	12,359	12,319	12,319	12,319	12,319	12,319	12,319
Котельная ЗАО «Совхоз им. Ленина»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Собственные нужды, Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	26,018	26,018	26,018	26,018	26,018	26,018	26,018	26,018	26,018
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661	19,661
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Котельная (4-й квартал)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07
Располагаемая тепловая	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
мощность, Гкал/час									
Собственные нужды, Гкал/час	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	11,828	11,828	11,828	11,828	11,828	11,828	11,828	11,828	11,828
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744	9,744
Котельная п.Володарского МУП «Видновское ПТО ГХ» (модульная)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	26,83	26,83	26,83
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	26,83	26,83	26,83
Собственные нужды, Гкал/час	Котельная в резерве						0,134	0,134	0,134
Тепловая мощность нетто, Гкал/час							26,696	26,696	26,696
Потери в тепловых сетях, Гкал/час							1,5	1,5	1,5
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час							17	17	17
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час							8,196	8,196	8,196
Котельная Видный Город									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Собственные нужды, Гкал/час	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	38,413	38,413	38,413	38,413	38,413	38,413	38,413	38,413	38,413
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,067	0,067	0,067	0,067	0,127	0,127	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	11,1703	11,1703	11,1703	11,1703	21,1703	21,1703	38,073	38,073	38,073
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	27,175	27,175	27,175	27,175	17,116	17,116	0	0	0
Котельная ЖК Римский									

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
Собственные нужды, Гкал/час	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	29,132	29,132	29,132	29,132	29,132	29,132	29,132	29,132	29,132
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,311	0,311	0,506	0,730	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	10,362	10,362	16,86	24,335	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	18,459	18,459	11,766	4,067	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная ЖК «Усадьба Суханово»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394	15,394
Собственные нужды, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	15,384	15,384	15,384	15,384	15,384	15,384	15,384	15,384	15,384
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,993	0,993	0,993
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,352	3,352	3,352	3,352	3,352	3,352	14,19	14,19	14,19
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	0,201	0,201	0,201
Котельная ЖК «Дабл» (модульная)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перспективные котельные									
БМК 25 Гкал/ч (в районе ЦТП 25 РТС)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	25	25	25	25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	25	25	25	25
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	24,75	24,75	24,75	24,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	15,43	15,43	15,43	15,43
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	8,59	8,59	8,59	8,59
БМК с.Остров (для 6 муниципальных дома)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,473	0,473	0,473	0,473
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,473	0,473	0,473	0,473
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,472	0,472	0,472	0,472
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,013504	0,013504	0,013504	0,013504
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,2353	0,2353	0,2353	0,2353
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,223196	0,223196	0,223196	0,223196
Перспективная БМК ООО «Жилстрой»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	6,5	6,5	6,5
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	6,435	6,435	6,435

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,251	0,251	0,251
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	5,03	5,03	5,03
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	1,154	1,154	1,154
Перспективная БМК ЖК "Новая Развилка"									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	14	14	14	14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	14	14	14	14
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	13,86	13,86	13,86	13,86
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,275	0,599	0,848	0,848
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	3,433	7,49	10,6	10,6
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	10,152	5,771	2,4	2,4
Перспективная БМК п.Бица									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	72,23	72,23	72,23	72,23	72,23	72,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	72,23	72,23	72,23	72,23	72,23	72,23
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33	71,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	2,4	2,4	2,4	4,3	4,3	4,3
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	30	30	30	67	67	67
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	38,93	38,93	38,93	0,03	0,03	0,03
Перспективная котельная "Дальние Прудыи"									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	50	100	150
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	50	100	150

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,5	1	1,5
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	49,5	99	148,5
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	1,75	4,25	5,75
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	35	85	142,75
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	12,75	9,75	0
Перспективная котельная Боброво-2									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	39,6	39,6	39,6
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,8	2,8	2,8
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	35	35	35
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	1,8	1,8	1,8
Перспективная котельная ГК "Орловский"									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	6,385	6,385	6,385	6,385	6,385	6,385	6,385
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Перспективная котельная ЖК Живописный									
Установленная тепловая	0	0	0	0	0	0	51,6	51,6	51,6

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
мощность, Гкал/час									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	51,6	51,6	51,6
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,45	0,45	0,45
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	51,15	51,15	51,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,21	2,21	2,21
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	24,56	24,56	24,56
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	24,38	24,38	24,38
Перспективная котельная К-2									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	20	20	20	20
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	19,8	19,8	19,8	19,8
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	1,35	1,35	1,35	1,35
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	15	15	15	15
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	3,45	3,45	3,45	3,45
Перспективная котельная К-3									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	30	30	30	30
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	29,7	29,7	29,7	29,7
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	2,018	2,018	2,018	2,018
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	20,18	20,18	20,18	20,18
Резерв/дефицит тепловой	0	0	0	0	0	7,502	7,502	7,502	7,502

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
мощности, Гкал/час									
Котельная «ЖК Горки Парк»									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	24,08	24,08	24,08	36,97	49,871	49,871
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	24,08	24,08	24,08	36,97	49,871	49,871
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0,41	0,41	0,41	0,636	0,148	0,148
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	23,67	23,67	23,67	36,834	49,723	49,723
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0,256	0,513	1,025	1,59	2,05	2,05
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	5	10,2	20,5	31,81	47,669	47,669
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	18,414	12,957	2,145	2,934	0,004	0,004
Перспективная котельная К-1									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	45	90	90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	45	90	90
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,148	0,315	0,315
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	44,852	89,685	89,685
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	3,2	6,4	6,4
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	80	80
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	1,652	3,285	3,285
Перспективная котельная К-4									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,148	0,148	0,148
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	39,852	39,852	39,852
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,8	2,8	2,8

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	35	35	35
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,052	2,052	2,052
Производственная котельная «Газдевайс» (до 2025 года работает для собственного производства, жилой фонд не обслуживает)									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	30	30	30	30	30	30	30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	30	30	30	30	30	30	30
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	15	15	15	15	15	15	15
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Перспективная котельная К-5									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,148	0,148	0,148
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	39,852	39,852	39,852
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,8	2,8	2,8
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	35	35	35
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2,052	2,052	2,052
Перспективная котельная К-6									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	43	43	43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	43	43	43
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	42,10	42,10	42,10

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2036	2037-2040
Гкал/час									
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	40	40	40
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
Перспективная котельная К-7									
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	48	48	48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	48	48	48
Собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	47,10	47,10	47,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	3	3	3
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	44	44	44
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1

*Производственная котельная, баланс составлен без учета нагрузок для собственного производства

В г.о. Ленинский мероприятия по реконструкции существующих источников тепловой энергии и строительству новых обусловлены увеличением нагрузки на источники тепловой энергии, вследствие новых подключений к существующим источникам (новое строительство), при наличии на некоторых из них дефицита тепловой мощности. Предложения по мероприятиям на источниках тепловой энергии по трём вариантам развития представлены в таблице 7.12.2

Таблица 7.12.2 – Мероприятия по источникам тепловой энергии г.о. Ленинский

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
Проекты группы 1 "Реконструкция основного и вспомогательного оборудования котельных, включая РТХ и ХВП, проведение ТО оборудования"									
1.1	Котельная РТС, г.Видное	Реконструкция Резервного топливного хозяйства			30000,00	30000,00	30000,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.2	Котельная «Петровский проезд»	Реконструкция котельной с заменой котлов и переводом котельной на водогрейный режим			156138,00	156138,00	156138,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.3	Котельная РТС, г.Видное	Реконструкция ВПУ с заменой фильтров воды, установкой повысительной насосной станции ХВС с ЧРП			60000,00	60000,00	60000,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.4	Котельная ул. Булатниковская, г. Видное	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности для ликвидации дефицита тепловой мощности			62594,25	62594,25	62594,25	2022-2026	Собственные средства РСО
1.5	Котельная ул. Ольгинская, 46	Реконструкция котельной с заменой котлов и теплообменников			112642,67	112642,67	112642,67	2022-2026	Собственные средства РСО
1.6	Котельная пос. Ленинский	Перевод котельной на природный газ. Замена устаревшего оборудования на 2 водогрейных котла ЗИОСАБ 350, производительностью 0,301 Гкал/ч, установка газовых горелок (мощность котельной составит 0,602 Гкал/ч)			62570	62570	62570	2022-2026	Собственные средства РСО
1.7	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Ежегодное техническое обслуживание узлов учёта тепловой энергии (мер-е из программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности)			6148,02	6148,02	6148,02	2022-2024	Собственные средства РСО
1.8	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Гидродинамическая очистка барабанов и коллекторов 3-х котлов ДКВР (мер-е из программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности)			9599,1	9599,1	9599,1	2024	Собственные средства РСО

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
1.9	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Проведение работ по периодическому техническому обслуживанию системы розжига котла ДКВр 10/13-115 №4, автоматики безопасности и системы загазованности котельной АО «МОСМЕК Недвижимость»			511,00	511,00	511,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.10	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Ежегодная поверка приборов КИПиА			45,00	45,00	45,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.11	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Производство работ по установке счетчиков тепловой энергии на котлы ДКВр 10/13 №3,4,5			1174,63	1174,63	1174,63	2022	Собственные средства РСО
1.12	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Техническое обслуживание узла учета газа в ГРП-1			100,00	100,00	100,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.13	Котельная КТС 002 Видное (АО "ТЭП")	Строительство пристройки к существующей котельной с установкой дополнительного котлового оборудования мощностью 10,3 Гкал/ч для обеспечения тепловой мощностью застройки ООО «СЗ «Дивное Сити» (ПИР и СМР)			78218,977	78218,977	78218,977	2022-2026	Прибыль, направленная на инвестиции
1.14	Котельная КТС 002 Видное (АО "ТЭП")	Мероприятие в рамках инвестиционной программы «Развитие системы теплоснабжения АО «ТЭП» г. Дмитров, д. Ближние Пруды, с.п. Жаворонковское на 2022-2024 гг.»: установка системы автоматизации и диспетчеризации для бесперебойного рабочего процесса (работа в автоматическом режиме без обслуживающего персонала). Установка частотных регуляторов на сетевые насосы (4 шт.).			13179,60	13179,60	13179,60	2022	Плата за подключение
1.15	Котельная п. Измайлово	Реконструкция ЦТП и замена теплотехнического оборудования в котельной в связи с подключением новых абонентов.			1548,60	1548,60	1548,60	2022-2026	Собственные средства РСО

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
1.16	Котельная п. Измайлово	Реконструкция котельной с заменой котлов, ХВО, Насосного оборудования, деаэрационно-подпиточной установки(ДПУ)			10254,00	10254,00	10254,00	2027-2031	Собственные средства РСО
1.17	Котельная ул. Юбилейная (п.Бутово)	Перевод котельной на природный газ. Замена устаревшего оборудования на 2 водогрейных котла ЗИОСАБ 350, производительностью 0,301 Гкал/ч, установка газовых горелок (мощность котельной составит 0,602 Гкал/ч)			68370,58	68370,58	68370,58	2022-2023	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области
1.18	Котельная «Дрожжино»	Модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 180 Гкал/ч			250000,00	250000,00	250000,00	2023	Собственные средства РСО
1.19	Котельная микрорайона «Бутово-Парк»	Модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 60 Гкал/ч для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной			25649,00	25649,00	25649,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.20		Реконструкция ХВП с увеличением производительности ВПУ			12456,00	12456,00	12456,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.21	Котельная ОАО ТФ "Возрождение"	Модернизация котельной с увеличением располагаемой тепловой мощности до 19,5 Гкал/ч			46879,12	46879,12	46879,12	2022-2026	Собственные средства РСО
1.22	Котельная п.Володарского (модульная) МУП «Видновское ПТО ГХ»	Перевод дизельной котельной тепловой мощностью 3,8 МВт на газообразное топливо			35654,00	35654,00	35654,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.23	Котельная п.Володарского (модульная) МУП «Видновское ПТО ГХ»	Модернизация котельной с увеличением тепловой мощности до 31,2 МВт с последующим переключением на неё нагрузок жилого фонда с котельной ОАО ТФ "Возрождение"			204926,60	204926,60	204926,60	2027-2031	Собственные средства РСО
1.24	Котельная р.п. Горки Ленинские	Реконструкция Резервного топливного хозяйства			125000,00	125000,00	125000,00	2025	Собственные средства РСО

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
1.25	Котельная р.п. Горки Ленинские	Реконструкция водогрейных котлов марки КВГМ-10			5349,00	5349,00	5349,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.26	Котельная р.п. Горки Ленинские	Замена насосного оборудования (замена насоса марок: ДЗ 15-71; ЦН-400-105; К-20/30; НКУ-140; К45/30; К20/30)			1300,00	1300,00	1300,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.27	Котельная д. Мисайлово	Техническое перевооружение существующей котельной, установка дополнительно резервного котла мощностью 200кВт (0,172 Гкал/ч) для обеспечения надёжности теплоснабжения			180,30	180,30	180,30	2022-2026	Собственные средства РСО
1.28	Котельная п. Развилка	Реконструкция котельной с увеличением тепловой мощности до 50 Гкал/ч			105658,00	105658,00	105658,00	2022-2026	Собственные средства РСО
1.29	Котельная «Пригород Лесное» (ООО «Самолет Энерго»)	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 99,05 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов комплексной застройки с объектами инфраструктуры по адресу: Московская область, г.о. Ленинский, д. Мисайлово и д. Дальние Прудищи			280000,00	280000,00	280000,00	2022	Ср-ва за тех.присоединение
1.30	Котельная «Пригород Лесное» (ООО «Самолет Энерго»)	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 129,66 Гкал/ч для подключения перспективных абонентов комплексной застройки с объектами инфраструктуры по адресу: Московская область, г.о. Ленинский, д. Мисайлово и д. Дальние Прудищи			280000,00	280000,00	280000,00	2023	Ср-ва за тех.присоединение
Всего по проектам группы 1					2046146,45	2046146,45	2046146,45	2022-2031	Собственные средства РСО
Проекты группы 2 "Общестроительные работы на котельных"									
2.1	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Техническое обслуживание участка подземного газопровода			3,68	3,68	3,68	2022-2026	Собственные средства РСО
2.2	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Услуги по предоставлению специализированной метеорологической информации.			25,00	25,00	25,00	2022-2026	Собственные средства РСО

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
2.3	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Страхование Опасного производственного объекта (ОПО) сети газопотребления АО «МОСМЕК Недвижимость».			30,00	30,00	30,00	2022-2026	Собственные средства РСО
2.4	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	Производство работ по антикоррозионной окраске металлоконструкций стальной эстакады на территории АО «МОСМЕК Недвижимость»			4636,21	4636,21	4636,21	2022	Собственные средства РСО
2.5	Котельная р.п. Горки Ленинские	Реконструкция здания котельной			13688,00	13688,00	13688,00	2022-2026	Собственные средства РСО
Всего по проектам группы 2					18382,89	18382,89	18382,89	2022-2026	Собственные средства РСО
Проекты группы 3 "Строительство перспективных котельных "									
3.1	БМК 25 Гкал/ч (в районе ЦТП 25 РТС)	Строительство перспективной котельной мощностью 25 Гкал/ч. (ПСД+СМР)			127652,04	127652,04	127652,04	2022-2026	Собственные средства РСО
3.2	БМК с.Остров (для 6 муниципальных дома)	Проектирование и строительство новой БМК мощностью 0,55 МВт (0,473 Гкал/ч) и перевод нагрузок 6 муниципальных домов с котельной с.Остров (ПСД+СМР)			1540,00	1540,00	1540,00	2022-2026	Собственные средства РСО
3.3	Перспективная БМК ООО «Жилстрой»	Строительство перспективной котельной мощностью 6,5 Гкал/ч.			32788,10	32788,10	32788,10	2027-2031	Собственные и заёмные средства
3.4	Перспективная БМК ЖК "Новая Развилка"	Строительство перспективной котельной мощностью 14 Гкал/ч.	-		82204,62	82204,62	0,00	2022-2026	Собственные и заёмные средства
3.5	Перспективная БМК п.Бица	Строительство котельной мощностью 72,23Гкал/ч			170761,76	170761,76	170761,76	2022-2026	Собственные средства

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
3.6	Перспективная котельная "Дальние Пруды"	Строительство перспективной котельной мощностью 50 Гкал/ч с постепенным увеличением до 150 Гкал/ч	-		345735,4	0,00	0,00	2027-2036	Собственные средства
3.7	Перспективная котельная "Дальние Пруды 3 микрорайон"		Строительство перспективной котельной мощностью 25 Гкал/ч с постепенным увеличением мощности до 70 Гкал/ч		0,00	195847,28	195847,28	2027-2036	Собственные и заёмные средства
3.8	Перспективная котельная "Дальние Пруды 4 микрорайон"		Строительство перспективной котельной мощностью 20 Гкал/ч с постепенным увеличением мощности до 90 Гкал/ч		0,00	238092,75	238092,75	2027-2036	Собственные средства
3.9	Перспективная котельная Боброво-2	Строительство перспективной котельной мощностью 40 Гкал/ч			105819,00	105819,00	105819,00	2027-2036	Собственные средства
3.10	Перспективная котельная ГК "Орловский"	Строительство перспективной котельной мощностью 6,45 Гкал/ч			44007,03	44007,03	44007,03	2022-2026	Собственные средства
3.11	Перспективная котельная ЖК Живописный	Строительство перспективной котельной мощностью 51,6 Гкал/ч			80559,26	80559,26	80559,26	2027-2031	Собственные средства
3.12	Перспективная котельная К-2	Строительство перспективной котельной мощностью 20 Гкал/ч			65897,25	65897,25	65897,25	2022-2026	Собственные средства
3.13	Перспективная котельная К-3	Строительство перспективной котельной мощностью 30 Гкал/ч			79364,25	79364,25	79364,25	2022-2026	Собственные средства

№ проекта	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Стоимость для 1 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 2 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Стоимость для 3 варианта развития, тыс. руб., с НДС	Ориентировочные сроки, годы	Источник инвестиций
3.14	Котельная «ЖК Горки Парк» (ООО «Самолет Энерго»)	Поэтапное строительство котельной для ЖК близ д.Коробово (с.п. Молоковское) тепловой мощностью 49,87 Гкал/ч (58 МВт)			980000,00	980000,00	980000,00	2022-2031	Ср-ва за тех.присоединение
3.15	Перспективная котельная К-1	Строительство перспективной котельной мощностью 90 Гкал/ч			1550000,00	1550000,00	1550000,00	2027-2036	Собственные средства
3.16	Перспективная котельная К-4	Строительство перспективной котельной мощностью 40 Гкал/ч			620000,00	620000,00	620000,00	2027-2031	Собственные средства
3.17	Перспективная котельная К-5	Строительство перспективной котельной мощностью 40 Гкал/ч			620000,00	620000,00	620000,00	2027-2031	Собственные средства
3.18	Перспективная котельная К-6	Строительство перспективной котельной мощностью 43 Гкал/ч			680000,00	680000,00	680000,00	2027-2031	Собственные средства
3.19	Перспективная котельная К-7	Строительство перспективной котельной мощностью 48 Гкал/ч			850000,00	850000,00	850000,00	2027-2031	Собственные средства
Всего по проектам группы 3					6436328,71	6524533,34	6442328,72	2022-2036	Собственные средства РСО
Проекты группы 4 "Оборудование абонентов АИТ"									
4.1	АИТ	133			33250,00	33250,00	33250,00	2022-2026	Собственные средства абонентов
4.2	АИТ	9			2250,00	2250,00	2250,00	2027-2031	Собственные средства абонентов
Всего по проектам группы 4					35500,00	35500,00	35500,00	2022-2031	Собственные средства РСО
Всего по проектам по источникам тепловой энергии					8536358,05	8624562,68	8542358,06	2022-2036	-

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. Ленинский 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 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 тепломагистрали.

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 построение 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. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потери не должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

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.

6) 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	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, м
1	РТС г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»	2240
2	Котельная «Петровский проезд», г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»	655
3	Котельная «Спасский проезд», г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»	250
4	Котельная ул. Булатниковская, г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»	245
5	Котельная ул. Вокзальная, г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»»	45
6	Котельная ул. Ольгинская, 46	МУП «Видновское ПТО ГХ»	240
7	Котельная ул. Ольгинская, 53	МУП «Видновское ПТО ГХ»	110
8	Котельная Школьный проезд. 3	МУП «Видновское ПТО ГХ»	Котельная в резерве
9	Котельная ЦРБ г. Видное	МУП «Видновское ПТО ГХ»	-
10	Котельная п. Ленинский	МУП «Видновское ПТО ГХ»	130
11	Котельная 80 МВт	ООО «Сапфир»	855
12	Котельная АО «МОСМЕК Недвижимость»	АО «МОСМЕК Недвижимость»	1030
13	котельная филиала «Видное» ФГУП «Комплекс»	ФГУП "Комплекс"	510

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, м
14	Котельная КТС 002 Видное	АО "ТЭП"	850
15	Котельная ООО "Вега"	ООО "Вега"	572
16	Котельная п. Измайлово	МУП «Видновское ПТО ГХ»	580
17	Котельная п. Суханово	МУП «Видновское ПТО ГХ»	650
18	Котельная ул. Юбилейная (п.Бутово)	МУП «Видновское ПТО ГХ»	345
19	Котельная д. Дрожжино-1	ООО «ТеплоГрад»	1560
20	Котельная микрорайона «Бутово-Парк»	ООО «ТеплоГрад»	750
21	Котельная д.Боброво	ООО «ТеплоГрад»	1210
22	Котельная Учебного центра профсоюзов	Негосударственное учреждение "Учебный центр Московского областного объединения организаций профсоюзов"	270
23	Котельная ЖК "Государев дом"	ООО «Гранель Инжиниринг»	957
24	Котельная ОАО ТФ "Возрождение"	МУП «Видновское ПТО ГХ»	931
25	Котельная р.п. Горки Ленинские	МУП «Видновское ПТО ГХ»	2470
26	Котельная д. Калиновка	МУП «Видновское ПТО ГХ»	370
27	Котельная в/ч Петровское, 60	МУП «Видновское ПТО ГХ»	650
28	Котельная в/ч Петровское, 85 (законсервирована)	МУП «Видновское ПТО ГХ»	котельная законсервирована
29	Котельная п. Мещерино	ФГКОУ ВПО «Пограничная Академия ФСБ России»	407
30	Центральная котельная с. Молоково	ООО «Сапфир»	1100
31	Модульная котельная с. Молоково	МУП «Видновское ПТО ГХ»	котельная в резерве
32	Котельная «Пригород Лесное», п.Мисайлово	ООО «Самолёт Энерго»	846
33	Котельная д. Мисайлово	МУП «Видновское ПТО ГХ»	104,7
34	Котельная с. Остров	МУП «Видновское ПТО ГХ»	417
35	Котельная ФГБУ «РРЦ «Детство»	ФГБУ «РРЦ «Детство»	420
36	Котельная п. Развилка	МУП "Видновское ПТО ГХ"	1152
37	Котельная ЗАО «Совхоз им. Ленина»	ЗАО «Совхоз им. Ленина»	1126
38	Котельная (4-й квартал)		552
39	Котельная п. Володарского (модульная котельная в резерве)	МУП «Видновское ПТО ГХ»	Котельная в резерве
40	Котельная Видный Город	МУП "Видновское ПТО ГХ"	505
41	Котельная ЖК Римский	ООО «Теплосервис-М»	273
42	Котельная «ЖК Усадьба	ООО «Бруск»	247

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, м
	Суханово»		
43	Котельная ЖК "Дабл" (модульная)	МУП "Видновское ПТО ГХ"	100

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.

Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии предложены для увеличения эффективности и надёжности теплоснабжения с учетом роста перспективной нагрузки на период до 2040 года.