

Городской округ «Город Калининград»

"СОГЛАСОВАНО"

"УТВЕРЖДАЮ"

"__" ____ 201__ г.

"__" ____ 201__ г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА
«ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА**

**Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели
теплоснабжения»**

Ярославль 2019



ИНТЕГРАТОР

Инженерные системы

Общество с ограниченной ответственностью
Компания «Интегратор»
Тел.: 8 800 333 5776
www.int76.ru

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Генеральный директор

(подпись)

Е.А. Блинов

Ярославль 2019

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление	3
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	9
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	11
Глава 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	12
2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	12
2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	12
2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	54
2.4. Прогнозы перспективных объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	61
2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	65
2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	77
2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	82
2.7.1. Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий году разработки и утверждения Схемы теплоснабжения	82
2.7.2. Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки	83
2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии.....	83
2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды	106
Глава 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	108
3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов.....	109

3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения	109
3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	110
3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	111
3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	113
3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	114
3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	115
3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения	115
3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения	116
3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	118
Глава 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	119
4.1. Балансы существующей на базовый период Схемы (разработки Схемы) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	119
4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	186
4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	186
Глава 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 187	
5.1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	187
5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	193
5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	196
Глава 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	198
6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	198

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	199
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	199
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	199
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	199
Глава 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	200
7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	200
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	200
7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения	201
7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	201
7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	201
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	201
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	202
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	204
7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	204
7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	204

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями	206
7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	207
7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	207
7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград»	207
7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	208
Глава 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	221
8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	221
8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа «Город Калининград»	221
8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.	221
8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	222
8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	222
8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	222
8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	222
8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	222
8.9. Предложения по строительству ЦТП	222
Глава 9. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	225
9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	225
9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....	225

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения	225
9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	225
9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.....	225
9.6. Предложения по источникам инвестиций	225
Глава 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	226
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград».....	226
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	285
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	288
10.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	288
10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	289
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	289
Глава 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	290
11.1. Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	290
11.2. Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	291
11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	292
11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	293
11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	301
Глава 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	302
12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	302

12.2.	Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.	304
12.3.	Расчеты экономической эффективности инвестиций	305
12.4.	Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	308
Глава 13.	ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»	311
13.1.	Общие положения.....	311
Глава 14.	ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	321
14.1.	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	321
14.2.	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	329
14.3.	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	329
Глава 15.	РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	330
15.1.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград».....	330
15.2.	Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	333
15.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	333
15.4.	Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	336
15.5.	Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	336
Глава 16.	РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	337
16.1.	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	337
16.2.	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	337
16.3.	Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения	337
Глава 17.	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	338

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1.1 – Базовые тепловые нагрузки (факт).....	12
Таблица 2.1.2 – Договорные тепловые нагрузки	12
Таблица 2.2.1 – Ретроспективные данные	13
Таблица 2.2.2 – Ввод жилой площади, тыс. м ²	13
Таблица 2.2.3 – Прогноз численности населения	14
Таблица 2.2.4 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. ИЖС.....	16
Таблица 2.2.5 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. МКД.....	17
Таблица 2.2.6 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. ОДЗ	19
Таблица 2.2.7 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. Промышленность ..	27
Таблица 2.2.8 – Объекты подключаемые к системе теплоснабжения, согласно инвестиционным программам МП «Калининградтеплосеть»	28
Таблица 2.2.9 – Перечень выданных технических условий и условий подключений на период до 2035 г.	32
Таблица 2.2.10 – Суммарный прирост площадей по проектам планировок	45
Таблица 2.2.11 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м ²	47
Таблица 2.2.12 – Сводные результирующие цифры по приросту жилого строительного фонда по городу в целом, тыс. м ²	48
Таблица 2.2.13 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч.....	49
Таблица 2.2.14 – Перспективные приросты жилой, общественно-деловой и производственной застройки в зонах действия источников тепловой энергии, м ²	50
Таблица 2.2.15 – Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч	52
Таблица 2.3.1 – Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий	56
Таблица 2.3.2 – Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий, Вт/(м ³ °C).....	58
Таблица 2.3.3 – Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, Вт/(м ³ °C)	58
Таблица 2.3.4 – Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м ²	59
Таблица 2.3.5 – Удельное количество тепловой энергии для нагрева холодной воды	61
Таблица 2.4.1 – Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, Гкал	62
Таблица 2.4.2 – Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал	63
Таблица 2.5.1 – Прогноз прироста объемов потребления тепловой мощности в системах индивидуального теплоснабжения по утвержденным проектам планировки на период до 2035 г.	66
Таблица 2.5.2 – Прогноз приростов потребления тепловой мощности в расчетных элементах территориального деления «Город Калининград» в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе на период до 2035 г.	76
Таблица 2.5.3 – Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления «Город Калининград» в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе на период до 2035 г.	76
Таблица 2.6.1 – Перспективные приросты площадей промышленных предприятий	78
Таблица 2.6.2 – Перспективные приросты тепловой энергии на отопление и вентиляцию промышленными предприятиями, Гкал/ч	79
Таблица 2.6.3 – Перспективные приросты тепловой энергии на ГВС промышленными предприятиями, Гкал/ч	80

Таблица 2.6.4 – Приросты площадей и тепловых нагрузок промышленных предприятий в расчетных элементах территориального деления	80
Таблица 2.7.1 – Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям в период, предшествующий разработке.....	82
Таблица 2.7.2 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии	84
Таблица 2.7.3 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя, м ³ /ч.....	106
Таблица 4.1.1 – Балансы тепловой мощности	120
Таблица 4.1.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал.....	176
Таблица 5.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии	189
Таблица 5.1.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	190
Таблица 5.1.3 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.	190
Таблица 5.2.1 – Капитальные затраты по мероприятиям для базового варианта (вариант №1)	194
Таблица 5.2.2 – Капитальные затраты по мероприятиям для альтернативных вариантов по повышению температурного графика.....	195
Таблица 5.2.3 – Изменения в операционных затратах.....	195
Таблица 6.3.1 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках тепловой энергии г. Калининграда.....	199
Таблица 7.7.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии	202
Таблица 7.7.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	203
Таблица 7.10.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.	204
Таблица 7.15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград».....	210
Таблица 7.15.2 – Радиусы эффективного теплоснабжения по основным источникам городского округа «Город Калининград».....	211
Таблица 8.9.1 – Мероприятия на ИТП	223
Таблица 10.1.1 – Перспективные балансы топлива	228
Таблица 10.2.1 – Запас аварийного топлива по котельным	286
Таблица 10.4.1 – Описание видов топлива	288
Таблица 11.2.1 – Рекомендованные значения времени восстановления трубопроводов	292
Таблица 11.4.1 – Расчетные значения готовности системы теплоснабжения по каждому источнику представлены	294
Таблица 11.5.1 – Допустимое снижение подачи теплоты.....	301
Таблица 12.2.1 – Источники инвестиций, обеспечивающие финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения	305
Таблица 12.4.1 – Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения	308
Таблица 13.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2018-2034 гг.	312
Таблица 14.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК».....	322
Таблица 14.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство).....	324
Таблица 14.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача)	326
Таблица 14.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть».....	327
Таблица 15.1.1 – Реестр систем теплоснабжения	330

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Условные обозначения и сокращения	Трактовка обозначения (сокращения)
АО институт «Запводпроект»	Акционерное общество институт «Запводпроект»
г. Калининград	городской округ «Город Калининград»
ГВС	Горячее водоснабжение
Калининградская ТЭЦ-2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация»
МП «Калининградтеплосеть», МП «КТС»	Муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»
АО «КГК»	Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»
ООО «Комфорт сервис»	Общество с ограниченной ответственностью «Комфорт сервис»
ООО «ТПК «Балтптицепром»	Общество с ограниченной ответственностью «Торгово-птицеводческая компания «Балтптицепром»
ООО «БалтТехПром»	Общество с ограниченной ответственностью «БалтТехПром»
РТС	Районная тепловая станция
Сети ТС	Сети теплоснабжения
ТЭЦ	Теплоэлектроцентральный
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (по Балтийскому флоту)
ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	Федеральное государственное казенное бюджетное образовательное учреждение высшего образования ФГКОУ ВО «Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации»
Филиал ОАО «РЖД» КЖК	Дирекция по эксплуатации зданий и сооружений структурного подразделения Калининградской железной дороги – филиала ОАО «РЖД»
ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	Федеральное казенное учреждение ИК-8 УФСИН России по Калининградской области
ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
ЦТП	Центральный тепловой пункт

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения принимается объем тепловой энергии, определенный по данным о подключенной нагрузке потребителей в 2018 г. (согласно договорам с теплоснабжающими организациями).

Для определения базовых и договорных нагрузок были использованы данные абонентской базы МП «КТС» и электронной модели. Электронная модель откалибрована и полностью отражает существующее теплоснабжение города в разрезе каждого источника тепловой энергии.

Базовый уровень подключенной нагрузки потребителей городского округа «Город Калининград» принят (табл. 2.1.1, 2.1.2):

Таблица 2.1.1 – Базовые тепловые нагрузки (факт)

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч	в т. ч. по видам теплоснабжения, Гкал/ч				
			на отопление	на ГВС	на вентиляцию	на пар	на технологические нужды
1	Ленинградский	249,09	211,35	24,20	13,17	0,00	0,36
2	Московский	209,59	182,77	21,57	4,42	0,32	0,52
3	Центральный	169,67	150,09	12,40	6,14	0,11	0,94
	ВСЕГО по городскому округу «Город Калининград»	628,35	544,21	58,17	23,73	0,43	1,82

Таблица 2.1.2 – Договорные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч	в т. ч. по видам теплоснабжения, Гкал/ч				
			на отопление	на ГВС	на вентиляцию	на пар	на технологические нужды
1	Ленинградский	578,85	289,71	217,33	71,77	0,00	0,04
2	Московский	453,60	251,10	181,06	19,52	0,62	1,30
3	Центральный	337,00	192,95	112,65	21,92	9,18	0,30
	ВСЕГО по городскому округу «Город Калининград»	1 369,44	733,76	511,05	113,20	9,80	1,64

Для расчета перспективных балансов в данной работе использованы фактические значения тепловых нагрузок.

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

В качестве расчетных элементов территориального деления городского округа «Город Калининград» приняты административные районы, установленные в соответствии с Решением Окружного Совета депутатов города Калининграда от 29.06.2009 № 140 «Об

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

утверждении границ между административными районами городского округа «Город Калининград»:

- Московский район;
- Ленинградский район;
- Центральный район.

За период 2012-2018 гг. на территории городского округа введено в эксплуатацию 3432,8 тыс. м² жилой площади. Средняя обеспеченность жилой площадью увеличилась с 26,09 до 29,9 м²/чел.

Ретроспективные показатели приростов численности населения представлены в таблице 2.2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.2.1 – Ретроспективные данные

Наименование	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Темп роста 2012/2018, %
Численность населения, тыс. чел.	433,532	441,376	448,548	453,461	459,56	467,289	475,1	109,59%
Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	11 313,00	11 720,40	12 116,50	12 726,40	13 239,00	13 696,40	14 205,67	125,57%
Обеспеченность жильем, м ² /чел	26,09	26,55	27,01	28,07	28,81	29,31	29,90	114,60%

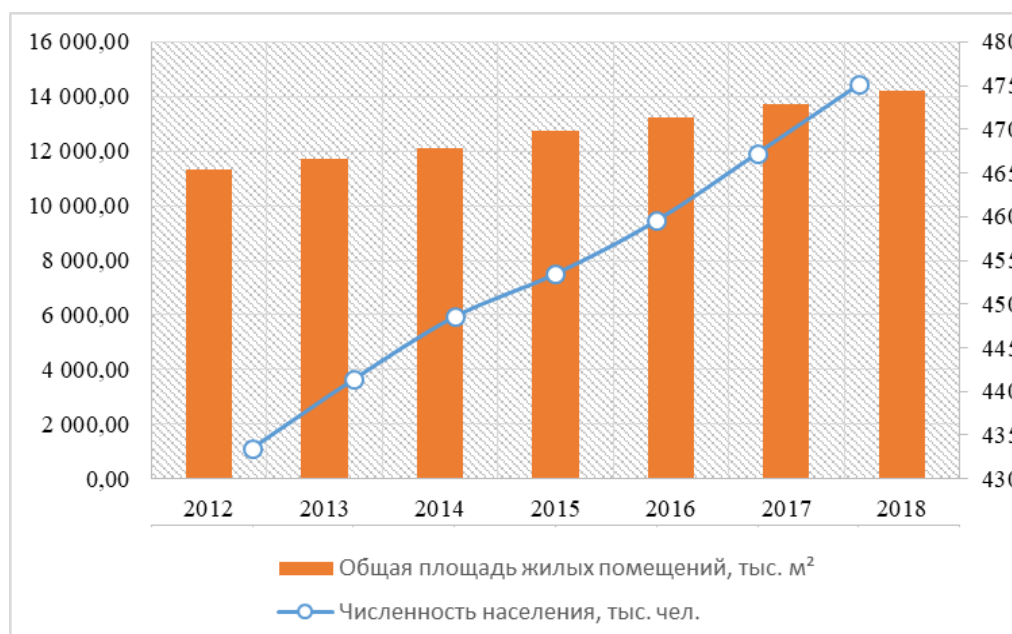


Рисунок 2.1 – Динамика численности населения за 2012-2018 гг.

В среднем в год вводится в эксплуатацию 487,8 тыс. м² жилой площади. (табл. 2.2.2, рис. 2.2).

Таблица 2.2.2 – Ввод жилой площади, тыс. м²

Наименование	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Ввод в действие жилых домов, тыс.м ²	399,13	405,50	495,90	564,20	601,40	457,40	509,27

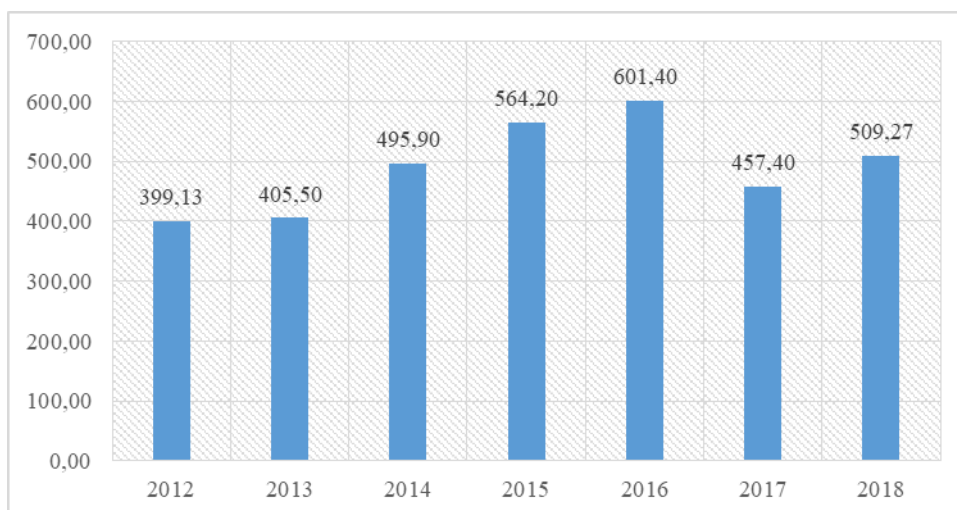


Рисунок 2.2 – Динамика ввода жилых площадей за 2012-2018 гг.

В 2018 году в г. Калининграде было введено в эксплуатацию 210 новых жилых домов, или 8697 новых благоустроенных квартир, общей площадью 509,3 тыс. кв. метров, что на 11,4% выше уровня 2017 года.

В г. Калининграде индивидуальными застройщиками за свой счет и с помощью кредитов в 2018 году построены и введены в действие 95 индивидуальных жилых домов, или 95 квартир, общей площадью 25,6 тыс. кв. м, что на 19,7% меньше, чем в 2017 году.

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики численность населения городского округа «Город Калининград» на 01.01.2018 г. составила 475,06 тыс. чел. Прогноз численности населения принят в соответствии с Программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года». Прогноз численности населения приведен в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3 – Прогноз численности населения

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Численность населения, тыс. чел.	475,1	484,4	488,7	491,7	494,7	497,7	500,7	503,5	505,8
Темп прироста численности населения по отношению к базовому году, %	-	101,97	102,82	103,41	104,00	104,58	105,15	105,68	106,11
Относительный темп прироста численности населения год к году, %	-	101,97	100,89	100,61	100,61	100,61	100,60	100,56	100,46
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Численность населения, тыс. чел.	508,1	510,4	512,7	515,2	517,3	519,5	521,6	523,75	525,9
Темп прироста численности населения по	106,96	107,44	107,92	108,45	108,89	109,36	109,80	110,25	110,70

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

отношению к базовому году, %									
Относительный темп прироста численности населения год к году, %	100,45	100,45	100,45	100,49	100,41	100,43	100,40	100,41	100,41

Прогноз перспективной застройки городского округа «Город Калининград» на период до 2035 г. рассчитан на основе информации, имеющейся в открытом доступе на сайте Администрации города – в соответствии с генеральным планом города Калининграда, утвержденным решением городского Совета депутатов Калининграда №225 от 06.07.2016 г. и утвержденными на момент разработки схемы теплоснабжения проектами планировки территории. Генеральным планом города Калининграда предусмотрено развитие жилищного строительства, ликвидация ветхого и аварийного жилья, строительство инженерно – транспортной инфраструктуры, строительство социально значимых объектов культурно – бытового назначения. При формировании прогноза прироста жилищного фонда по расчетным единицам территориального деления и объектам строительства учтены следующие факторы:

- изменение численности населения по административным районам;
- дифференциация средней обеспеченности населения жильем по административным районам в зависимости от типа и плотности застройки;
- структура нового жилищного строительства, предусмотренная в утвержденном Генеральном плане города Калининграда и утвержденных проектах планировки.

Приросты строительных площадей и тепловых нагрузок по ИЖС, МКД, ОДЗ, промышленности приведены в таблицах 2.2.4, 2.2.5, 2.2.6, 2.2.7 соответственно. Объекты подключаемые к системе теплоснабжения, согласно инвестиционных программ МП «Калининградтеплосеть» на 2017-2019 гг. и на 2020-2022 гг. отражены в таблице 2.2.8.

Стоит отметить, что в настоящее время в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская в Ленинградском районе (территория проекта планировки № 70 от 19.12.2014 г.) по поручению Министра обороны Российской Федерации С.К. Шойгу организована работа по проектированию и строительству Нахимовского военно-морского училища по ул. Артиллерийской. Теплоснабжение училища будет осуществляться от новой газовой котельной. Многоквартирный дом ул. Артиллерийская 17-19 будет подключен также к газовой котельной, либо к централизованному теплоснабжению от существующего источника тепловой энергии.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.4 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. ИЖС

№ п/п	Наименование	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Прирост индивид. жилой застройки, м²	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям индивидуальной застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям индивидуальной застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
3	Проект планировки, застройки и межевания территории, расположенной в границах улиц Литовский Вал ул. Гагарина-границы городской черты (Восток 2)	2021	2023	37 000,00	0,918	0,211	Автономные газовые котлы
4	Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2021	2023	10 000,00	0,289	0,075	Автономные газовые котлы
6	Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская -Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташова.	2021	2023	1 000,00	0,029	0,008	Автономные газовые котлы
7	Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2021	2023	6 000,00	0,174	0,045	Автономные газовые котлы
12	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах мкр. Зеленое в Центральном районе г. Калининграда	2027	2032	43 400,00	0,759	0,175	Автономные газовые котлы
13	Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташова-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2022	2026	7 800,00	0,203	0,053	Автономные газовые котлы
14	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-ул. Дубовая аллея-просп.Победы в Центральном районе	2021	2023	7 800,00	0,387	0,089	Автономные газовые котлы
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	2022	2022	1 800,00	0,038	0,009	Автономные газовые котлы
42	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-проспект Мира-ул. Тихоненко в Центральном районе г. Калининграда	2022	2026	14 900,00	0,298	0,069	Автономные газовые котлы
84	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	2021	2023	1 000,00	0,029	0,008	Автономные газовые котлы
	Итого по ИЖС			130 700	3,124	0,742	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.5 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. МКД

№ п/п	Наименование	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Прирост средние и многокв. жил. застройки, м²	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям многокв. застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям многокв. застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
2	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда.	2021	2023	30 000,00	0,528	0,171	РТС Северная
3	Проект планировки, застройки и межевания территории, расположенной в границах улиц Литовский Вал ул. Гагарина-границы городской черты (Восток 2)	2021	2026	690 000,00	12,903	3,933	РТС Восточная
4	Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2021	2023	80 000,00	1,728	0,6	РТС Восточная
5	Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2022	2026	50 000,00	1,245	0,285	РТС Чкаловск
6	Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская -Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташова.	2021	2023	11 500,00	0,242	0,087	ул. Карташева, 10
7	Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2021	2023	117 500,00	1,544	0,465	РТС Прибрежная
8	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах красных линий ул. Коммунистическая-переулок Иртышский-ул. Генерала Толстикова-ул. О.Кошевого-ул. Аллея Смелых-ул. Окская-дор. Окружная в Балтийском и Московском районах г. Калининграда	2026	2030	390 600,00	6,953	2,227	ТЭЦ-2
9	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2026	2030	120 000,00	2,16	0,684	ТЭЦ-2
11	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах улиц Ю.Гагарина- Орудийная-Сурикова -граница городской черты	2022	2026	40 000,00	0,72	0,228	РТС Северная
12	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах мкр. Зеленое в Центральном районе г. Калининграда	2027	2033	79 300,00	1,531	0,453	РТС Цепрусс
13	Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташова-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2022	2026	51 570,00	1,323	0,357	Котельная по ул. Берестяная
14	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-ул. Дубовая аллея-просп.Победы в Центральном районе	2021	2021	7 700,00	0,592	0,2	РТС Цепрусс
15	Проект планировки мкр. Юго-западной части города:Суворова, Чайковское, Чапаево	2022	2026	425 000,00	9,053	2,423	Юго-западного жилого района
18	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2026	2030	94 000,00	2,98	0,798	ТЭЦ-2

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Прирост средние и многокв. жил. застройки, м²	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям многокв. застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям многокв. застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
27	Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2022	2026	80 500,00	1,86	0,459	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
29	Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта -железной дороги -южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	2021	2023	134 208,00	2,993	1,007	РТС Восточная
47	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	2027	5 000,00	0,101	0,038	ТЭЦ-2
70	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2021	2023	60 000,00	1,332	0,45	РТС Северная
84	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	2021	2023	47 000,00	0,926	0,353	РТС Горького, 166
95	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2027	2033	50 000,00	0,00	0	РТС Северная
41	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2027	2033	39 700,00	0,877	0,226	РТС Южная
26нов	Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2027	2033	38 000,00	0,84	0,217	РТС Восточная
151	ул. Самарская – ул. А. Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова	2027	2027	1 600,00	0,06	0,049	РТС Красная
155	ул. Озёрная – ул. Островского – ул. Лесная – ул. Стрелковая	2022	2022	8 500,00	0,273	0,244	РТС Северная
157	ул. Горького - ул. Ген.-лейт. Озерова - ул. Азовская - р. Голубая	2021	2021	3 100,00	0,112	0,106	РТС Северная
	Итого по МКД			2 654 778,00	52,876	16,060	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.6 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. ОДЗ

№ п/п	Наименование	Прирост общ.-деловой застройки, м ²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям общественно-деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно-деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
2	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда.	4 000	детские дошкольные учреждения 240 мест	4 000,00	2021	2021	0,148	0,018	РТС Северная
3	Проект планировки, застройки и межевания территории, расположенной в границах улиц Литовский Вал ул. Гагарина-границы городской черты (Восток 2)	121 954	детские дошкольные учреждения 2 шт. по 110 мест	5 200,00	2021	2021	0,181	0,023	РТС Восточная
3			Общеобразовательная школа 2030 мест.	17 000,00	2021	2021	0,407	0,028	РТС Восточная
3			Поликлиники (амбулатория)	6 700,00	2021	2021	0,19	0,065	РТС Восточная
3			Ветеринарная лаборатория по ул. Танковая, 15	500	2021	2021	0,157	0,009	РТС Восточная
3			Гостиницы	5 100,00	2022	2026	0,127	0,03	РТС Восточная
3			Предприятия розничной торговли, оптовые склады-магазины	48 000,00	2022	2026	1,176	0,068	РТС Восточная
3			предприятия общественного питания	3 700,00	2022	2026	0,103	0,006	РТС Восточная
3			Предприятия бытового обслуживания	3 400,00	2022	2026	0,094	0,005	РТС Восточная
3			Клубы	2 800,00	2022	2026	0,078	0,004	РТС Восточная
3			Кинотеатры	2 400,00	2022	2026	0,067	0,004	РТС Восточная
3			Спортивные залы общего пользования	10 500,00	2022	2026	0,243	0,015	РТС Восточная
3			помещения для культурно-массовой работы с населением	4 300,00	2022	2026	0,119	0,007	РТС Восточная
3			Бани, сауны	11 000,00	2022	2026	0,304	0,016	РТС Восточная
3			Рыночный комплекс	1 354,00	2022	2026	0,038	0,002	РТС Восточная
4	Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	853 150	ДС на 90 мест	2 000,00	2021	2021	0,074	0,009	РТС Восточная
4			ДС на 280 мест	2 500,00	2022	2026	0,146	0,018	РТС Восточная
4			Дворец спорта	153 200,00	2022	2026	4,122	0,23	РТС Восточная
4			Выставочные центры с офисными помещениями	288 400,00	2022	2026	7,758	0,433	РТС Восточная
4			Офисные и административные здания	88 700,00	2022	2026	2,245	0,134	РТС Восточная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
4			База большегрузных автомобилей «Огни Амстердама» с гостиницей	42 000,00	2022	2026	1,13	0,063	РТС Восточная
4			Овощной оптовый рынок с гостиницей	7 400,00	2021	2021	0,226	0,012	РТС Восточная
4			Предприятия по обслуживанию авто-транспорта	62 200,00	2022	2026	1,894	0,094	РТС Восточная
4			Учреждения культуры, торговли, досуга, коммунально- складские предприятия	100 000,00	2021	2021	3,045	0,15	РТС Восточная
4			Гостиницы, рестораны	8 000,00	2022	2026	0,436	0,024	РТС Восточная
4			Музыкальная школа	3 500,00	2021	2021	0,098	0,007	РТС Восточная
4			Межшкольный УПК	3 800,00	2021	2021	0,322	0,019	РТС Восточная
4			Общественный центр района	20 000,00	2022	2026	0,538	0,03	РТС Восточная
4			Православный храм	4 000,00	2022	2026	0,122	0,006	РТС Восточная
4			Больница	4 500,00	2022	2026	0,153	0,048	РТС Восточная
4			Поликлиники (амбулатория)	1 000,00	2022	2026	0,085	0,027	РТС Восточная
4			Молочные кухни	350	2022	2026	0,026	0,002	РТС Восточная
4			Клубы	6 700,00	2022	2026	0,141	0,007	РТС Восточная
4			Кинотеатры	1 700,00	2022	2026	0,122	0,006	РТС Восточная
4			Районные суды	500	2022	2026	0,017	0,001	РТС Восточная
4			Нотариальные, юридические конторы	300	2022	2026	0,026	0,002	РТС Восточная
4			ЖЭК	3 400,00	2022	2026	0,11	0,006	РТС Восточная
4			Пожарное депо	500	2022	2026	0,017	0,001	РТС Восточная
4			Аптеки	800	2022	2026	0,097	0,005	РТС Восточная
4			Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2 300,00	2022	2026	0,216	0,012	РТС Восточная
4			Спортивные залы общего пользования	2 700,00	2022	2026	0,13	0,007	РТС Восточная
4			Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга	2 500,00	2022	2026	0,173	0,009	РТС Восточная
4			Предприятия торговли	31 000,00	2022	2026	0,747	0,039	РТС Восточная
4			Предприятия общественного питания	1 300,00	2022	2026	0,133	0,007	РТС Восточная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
4			Предприятия бытового обслуживания	900	2022	2026	0,026	0,002	РТС Восточная
4			Магазины кулинарии	300	2022	2026	0,104	0,005	РТС Восточная
4			Прачечные самообслуживания	200	2022	2026	0,033	0,002	РТС Восточная
4			Хмчистки самообслуживания	100	2022	2026	0,023	0,002	РТС Восточная
4			Бани	5 000,00	2022	2026	0,503	0,024	РТС Восточная
4			Отделения связи	600	2022	2026	0,068	0,004	РТС Восточная
4			Филиал СберБанка	500	2022	2026	0,039	0,002	РТС Восточная
4			Пункт приема вторсырья	300	2022	2026	0,039	0,002	РТС Восточная
5			2 ДС на 350 и 195 мест	8 000,00	2027	2033	0,254	0,032	РТС Чкаловск
5	Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	13 000	Спортивно-оздоровительный комплекс	5 000,00	2027	2033	0,138	0,007	РТС Чкаловск
6	Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская -Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташова.	700	Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	700	2022	2026	0,056	0,003	ул. Карташева, 10
7	Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	31 360	Детские дошкольные учреждения 340 мест	2 800,00	2022	2026	0,058	0,008	РТС Прибрежная
7			Торговый комплекс с кафе	1 000,00	2022	2026	0,031	0,002	РТС Прибрежная
7			Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	300	2022	2026	0,009	0,001	РТС Прибрежная
7			Предприятия торговли	1 760,00	2022	2026	0,028	0,002	РТС Прибрежная
7			Объект обслуживания городского значения	25 000,00	2022	2026	0,578	0,035	РТС Прибрежная
7			Комплекс церкви	500	2022	2026	0,013	0,001	РТС Прибрежная
8	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах красных линий ул. Коммунистическая-переулок Иргышский-ул. Генерала Толстикова-ул. О.Кошевого-ул. Аллея Смелых-ул. Окская-дор. Окружная в Балтийском и Московском районах г. Калининграда	216 337	Детские дошкольные учреждения 4 шт.	75 000,00	2027	2033	0,365	0,045	ТЭЦ-2
8			Средняя образовательная школа 1200 уч.	94 000,00	2027	2033	0,311	0,021	ТЭЦ-2
8			Межшкольный УПК	3 680,00	2027	2033	0,069	0,005	ТЭЦ-2
8			Спортивная школа	267	2027	2033	0,04	0,003	ТЭЦ-2
8			Станция скорой медицинской помощи	2 500,00	2027	2033	0,087	0,029	ТЭЦ-2
8			Молочные кухни	4 950,00	2027	2033	0,097	0,005	ТЭЦ-2
8			Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	5 320,00	2027	2033	0,04	0,003	ТЭЦ-2
8			Помещения для культурно-массовой работы с населением	4 000,00	2027	2033	0,032	0,002	ТЭЦ-2

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию по расчетной по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
8			Клубы	10 400,00	2027	2033	0,048	0,003	ТЭЦ-2
8			Предприятия торговли	5 150,00	2027	2033	0,064	0,004	ТЭЦ-2
8			Предприятия общественного питания	2 500,00	2027	2033	0,031	0,002	ТЭЦ-2
8			Прачечные самообслуживания	2 320,00	2027	2033	0,034	0,002	ТЭЦ-2
8			Отделения связи	6 250,00	2027	2033	0,069	0,004	ТЭЦ-2
9	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная- Ямская-Семипалатинская-Одесская	68 000	ДС 3 шт.	16 000,00	2026	2030	0,349	0,043	ТЭЦ-2
9			Школа 1700 уч.	30 000,00	2026	2030	0,383	0,026	ТЭЦ-2
9			Многофункциональный Спортивно-оздоровительный комплекс	20 000,00	2027	2033	0,083	0,005	ТЭЦ-2
9			Поликлиника	2 000,00	2027	2033	0,146	0,048	ТЭЦ-2
11			ДС 70 мест.	1 800,00	2022	2026	0,058	0,008	РТС Северная
11	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах улиц Ю.Гагарина- Орудийная-Сурикова - граница городской черты	10 800	Школа 784 уч.	9 000,00	2022	2026	0,238	0,015	РТС Северная
12	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах мкр. Зеленое в Центральном районе г. Калининграда	14 170	Детские дошкольные учреждения	4 000,00	2027	2033	0,127	0,016	РТС Цепрусс
12			Средняя образовательная школа	8 500,00	2027	2033	0,225	0,014	РТС Цепрусс
12			Помещения для физкультурно- оздоровительных занятий	370	2027	2033	0,014	0,001	РТС Цепрусс
12			Помещения для культурно- массовой работы с населением	280	2027	2033	0,012	0,001	РТС Цепрусс
12			Предприятия торговли	480	2027	2033	0,035	0,002	РТС Цепрусс
12			Предприятия общественного питания	40	2027	2033	0,009	0,001	РТС Цепрусс
12			Отделения связи	500	2027	2033	0,014	0,001	РТС Цепрусс
12									
13	Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташова-Кабдукова- Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	29 720	Школа 731 уч.	8 500,00	2022	2026	0,262	0,016	Котельная по ул. Берестяная
13			Помещения для культурно- массовой работы с населением	300	2022	2026	0,064	0,004	Котельная по ул. Берестяная
13			Предприятия торговли	12 620,00	2022	2026	0,333	0,018	Котельная по ул. Берестяная
13			Отделения связи	500	2022	2026	0,017	0,001	Котельная по ул. Берестяная
13			Общественно-деловой административный центр	3 000,00	2022	2026	0,199	0,011	Котельная по ул. Берестяная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
13			Медицинский центр	800	2022	2026	0,023	0,002	Котельная по ул. Берестяная
13			Гостиницы	4 000,00	2022	2026	0,112	0,03	Котельная по ул. Берестяная
14	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-ул. Дубовая аллея-просп.Победы в Центральном районе	11 800	Детские дошкольные учреждения 115 мест	2 900,00	2021	2021	0,08	0,01	РТС Цепрусс
14			Предприятия торговли	800	2022	2026	0,02	0,001	РТС Цепрусс
14			Автостоянка		2021	2021			РТС Цепрусс
14			Помещения общественно-делового назначения	8 000,00	2027	2033	0,196	0,012	РТС Цепрусс
14			Филиал СберБанка	100	2027	2033	0,014	0,001	РТС Цепрусс
14									
15	Проект планировки мкр.Юго-западной части города:Суворово, Чайковское, Чапаево	108 039	Детские дошкольные учреждения 495 м.	86 378,00	2022	2026	0,127	0,016	Юго-западного жилого района
15			Межшкольный УПК	1 766,00	2022	2026	0,047	0,003	Юго-западного жилого района
15			Учреждения внешкольные	668	2022	2026	0,022	0,003	Юго-западного жилого района
15			Дом школьников	987	2022	2026	0,029	0,002	Юго-западного жилого района
15			Спортивная школа	428	2022	2026	0,013	0,001	Юго-западного жилого района
15			Молочные кухни	2 278,00	2022	2026	0,063	0,004	Юго-западного жилого района
15			Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий (спортзалы, бассейны)	972	2022	2026	0,027	0,002	Юго-западного жилого района
15			Помещения для культурно-массовой работы с населением	2 418,00	2022	2026	0,067	0,004	Юго-западного жилого района
15			Клубы	1 879,00	2022	2026	0,052	0,003	Юго-западного жилого района
15			Залы аттракционов и игровых автоматов	451	2022	2026	0,013	0,001	Юго-западного жилого района
15			Предприятия торговли	1 528,00	2022	2026	0,043	0,003	Юго-западного жилого района
15			Бани	1 471,00	2022	2026	0,041	0,003	Юго-западного жилого района
15			Филиал СберБанка	760	2022	2026	0,021	0,002	Юго-западного жилого района
15									
15									

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
15			Юридические, нотариальные конторы	380	2022	2026	0,011	0,001	Юго-западного жилого района
15			Пункт приема вторсырья	1 675,00	2022	2026	0,047	0,003	Юго-западного жилого района
15			Станция скорой медицинской помощи	4 000,00	2027	2033	0,115	0,039	Юго-западного жилого района
18	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина- О.Кошевого	8 720	Детское дошкольное учреждение	2 600,00	2026	2030	0,088	0,011	ТЭЦ-2
18			Молочные кухни	70	2026	2030	0,005	0,001	ТЭЦ-2
18			Территории физкультурно- спортивных сооружений	2 500,00	2026	2030	0,017	0,001	ТЭЦ-2
18			Подростковый клуб	400	2026	2030	0,035	0,002	ТЭЦ-2
18			Магазины	1 600,00	2026	2030	0,047	0,003	ТЭЦ-2
18			Предприятия общественного питания	400	2026	2030	0,012	0,001	ТЭЦ-2
18			Предприятия бытового обслуживания	200	2026	2030	0,016	0,001	ТЭЦ-2
18			Отделения связи	400	2026	2030	0,01	0,001	ТЭЦ-2
18			Филиал СберБанка	100	2026	2030	0,01	0,001	ТЭЦ-2
18			ЖЭК	450	2026	2030	0,013	0,001	ТЭЦ-2
19	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. О. Кошевого-ул. Луганская-ул. Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул. Н. Карамзина в Московском районе	3 200	Детское дошкольное учреждение 240 мест	2 200,00	2025	2025	0,148	0,018	ТЭЦ-2
19			Спортивные залы общего пользования	1 000,00	2025	2025	0,025	0,002	ТЭЦ-2
27	Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	6 720	Детское дошкольное учреждение 110 мест	1 500,00	2022	2026	0,048	0,006	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
27			Средняя образовательная школа 360 мест	4 500,00	2022	2026	0,119	0,008	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
27			Предприятия торговли	720	2022	2026	0,015	0,001	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
29	Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги -южной границы	96 800	Детские дошкольные учреждения 245 мест (2 объекта)	1 800,00	2021	2021	0,067	0,008	РТС Восточная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
29	земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда		Объекты общественно-делового назначения, выставочных центров	30 000,00	2021	2021	0,807	0,045	РТС Восточная
29			Объекты коммунально-бытового назначения	30 000,00	2021	2021	0,914	0,045	РТС Восточная
29			Объекты общественно-делового назначения и торговли	35 000,00	2021	2021	1,066	0,053	РТС Восточная
31	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах пер.Алданский 2-й-ул. Аральская-ул. Макаренко-ул. Карташева-ул. Алтайская 2-я-ул. Славянская-ул. Тихоокеанская-Балтийское шоссе в Центральном районе (мкр. им. А. Космодемьянского)	19 000	Детские дошкольные учреждения 240 мест (1 объект)	14 000,00	2022	2022	0,137	0,016	Котельная по ул. Берестяная
31			Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	5 000,00	2022	2022	0,144	0,008	Котельная по ул. Берестяная
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	2 250	Спортивный модульный комплекс (3 здания)	430	2022	2022	0,012	0,001	Котельная по ул. Берестяная
36			Детское дошкольное учреждение (115 мест)	1 000,00	2022	2022			Котельная по ул. Берестяная
36			Магазины продовольственных товаров	420	2022	2022	0,012	0,001	Котельная по ул. Берестяная
36			Магазины	400	2022	2022	0,012	0,001	Котельная по ул. Берестяная
42	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-проспект Мира-ул. Тихоненко в Центральном районе г. Калининграда	2 400	Детский сад 100 мест	1 400,00	2022	2026	0,064	0,008	РТС Цепрусс
42			Спортивный комплекс	1 000,00	2027	2033	0,028	0,002	РТС Цепрусс
70	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	24 000	Детский сад 2 объекта по 240 мест	8 000,00	2021	2021	0,296	0,035	РТС Северная
70			Школа 1500 мест	16 000,00	2021	2021	0,448	0,029	РТС Северная
41	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	4 400	Детское дошкольное учреждение на 280 мест	4 400,00	2027	2033	0,14	0,0176	РТС Южная
26нов	Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.	5 900	Многоуровневая автостоянка с пристроенными административно-торговыми	5 900,00	2027	2033	0,145	0,009	РТС Восточная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование	Прирост общ.- деловой застройки, м²	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Нагрузка на отопление и вентиляцию по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям общественно- деловой застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
	Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе		помещениями, рестораном и магазином						
139	ул. Б. Окружная – ул. Коммунистическая – продолжение ул. Интернациональной – ул. Ген. Толстикова – проектная улица – ул. Летняя	36 800	Детские дошкольные учреждения (230 мест)	2 800,00	2027	2027	0,275	0,043	ТЭЦ-2
139			Детские дошкольные учреждения (370 мест)	4 400,00	2029	2029	0,433	0,069	ТЭЦ-2
139			Средние образовательные школы	14 000,00	2026	2026	0,980	0,050	ТЭЦ-2
139			Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микрорайоне	1 900,00	2027	2027	0,092	0,009	ТЭЦ-2
139			Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2 000,00	2025	2030	0,502	0,002	ТЭЦ-2
139			Предприятия общественного питания	700	2025	2029	0,105	0,006	ТЭЦ-2
139			Предприятия бытового обслуживания	400	2030	2030	0,021	0,004	ТЭЦ-2
139			Прачечные самообслуживания	200	2028	2028	0,009	0,015	ТЭЦ-2
139			Химчистки самообслуживания	200	2029	2029	0,009	0,006	ТЭЦ-2
139			Отделения связи категории III - IV	500	2025	2025	0,024	0,000	ТЭЦ-2
139			Филиалы сбербанков	300	2025	2025	0,015	0,000	ТЭЦ-2
139			Спортивно – оздоровительный комплекс (спортзал)	3 400,00	2031	2031	0,155	0,018	ТЭЦ-2
139			Амбулаторнополиклиническое учреждение	6 000,00	2025	2025	0,406	0,012	ТЭЦ-2
151	ул. Самарская – ул. А. Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова	500	Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	300	2022	2022	0,008	0,001	РТС Красная
151			Предприятия общественного питания	200	2021	2021	0,005	0,01	РТС Красная
157	ул. Горького - ул. Ген.-лейт. Озерова - ул. Азовская - р. Голубая	100	Помещения для культурно – массовой работы с населением, досуга и любительской деятельности	100	2021	2021	0,003		РТС Северная
	Итого по ОДЗ	1 693 820		1 693 820			42,76	2,9311	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.7 – Прирост строительных площадей и тепловых нагрузок. Промышленность

№	Наименование	Список объектов общественно-деловой застройки	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Нагрузка на отопление и вентиляцию расчетная по удельным показателям промышленной застройки, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС расчетная по удельным показателям промышленной застройки, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	Здание производственно-коммунальной зоны	2022	2022	1000	0,028	0,002	Котельная по ул. Берестяная
	Итого по промышленным, м²				1000	0,028	0,002	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.8 – Объекты подключаемые к системе теплоснабжения, согласно инвестиционным программам МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Q _{сумм} , Гкал/ч	Q _{от}	Q _{гвс}	Q _в	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
1	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	тепловая сеть от ТК 8-11 до административно-гостиничного комплекса по ул. Горького	1,03614	0,2845	0,2993	0,45234	2019	2019
2	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	от ТК до административного здания литер А по пр. Гвардейский, 30	0,139	0,083	0,056		2019	2019
3	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	в районе ответвления на ул. Транспортной, 3б до здания административно-хозяйственного и лаборатории по ул. Транспортной, 3б	0,1116	0,0796		0,032	2019	2019
4	выполнение строительно-монтажных работ	от ТК-новая (т.Б) до т. В, от ТК-новая-1 до ИВС и комплекс зданий и сооружений по пр. Победы, 189 (39:15:111402:39)	0,305	0,305			2019	2019
5	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	от ТК-новая-1 до границы земельного участка сущ. административного здания по пр.Победы, 189 (Литер Б) (39:15:111402:36)	0,098	0,076	0,022		2019	2019
6	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	от ответвления на ИТП до выхода из ж/д №6-8 по ул. Гражданская. Административно-торговый комплекс по ул.Фрунзе, 51.	0,62	0,136	0,151	0,333	2019	2019
7	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети для подключения дошкольного учреждения по ул. Н. Карамзина в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:142025:1805)	0,312	0,087	0,176	0,049	2019	2019
8	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №5 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)	0,22	0,082	0,138		2019	2019
9	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)	0,512	0,241	0,271		2019	2019
10	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №1 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)	0,22	0,082	0,138		2019	2019
11	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №2 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)	0,512	0,241	0,271		2019	2019
12	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №4 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П.	0,372	0,15	0,222		2019	2019

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Q _{сумм} , Гкал/ч	Q _{от}	Q _{гвс}	Q _в	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
		Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)						
13	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. Рассветная в г. Калининграде	1,5726	0,6896	0,276	0,607	2019	2019
14	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	ФГБУК "Музей Мирового океана" - строительство (реконструкция) 2-й и 3-й очереди Главного корпуса музея в г. Калининграде	1,131	0,213	0,116	0,802	2019	2019
15	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Танковая, 4 на централизованное теплоснабжение	0,138	0,138			2021	2021
16	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Гагарина, 109 на централизованное теплоснабжение	0,097	0,097			2021	2021
17	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 на централизованное теплоснабжение	0,2073	0,2073			2019	2020
18	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Судостроительная, 11 на централизованное теплоснабжение	0,129	0,129			2019	2019
19	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Артиллерийская, 36-38 на централизованное теплоснабжение	0,23	0,23			2019	2019
20	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Станочная, 7-9 на централизованное теплоснабжение	0,087	0,087			2019	2020
21	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Дзержинского, 126 на централизованное теплоснабжение	0,02	0,02			2019	2019
22	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Суворова, 47 и ул. Суворова, 41 на централизованное теплоснабжение	0,615	0,615			2019	2019
23	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 на централизованное теплоснабжение	0,101	0,101			2019	2020
24	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Октябрьская, 3 на централизованное теплоснабжение	0,147	0,147			2019	2021
25	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу пр. Победы, 10-12 на централизованное теплоснабжение	0,17	0,17			2019	2020
26	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу пр. Победы, 18 на централизованное теплоснабжение	0,053	0,053			2019	2020

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Q _{сумм} , Гкал/ч	Q _{от}	Q _{гвс}	Q _в	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
27	Подготовка проектной документации	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул.Энгельса, 4 на централизованное теплоснабжение	0,054	0,054			2019	2020
28	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Культурно-деловой центр по ул. Октябрьской	1,93	0,66	0,75	0,52	2019	2019
29	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Офисные помещения многоквартирного жилого дома с подземной автостоянкой по ул. Тенистая аллея в г. Калининграде	0,0516	0,0516			2019	2019
30	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Гаражи по ул. Октябрьской, 79 в г. Калининграде	0,0226	0,0226			2019	2019
31	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Существующее здание – склад под информационный центр (административное здание)», г. Калининград, ул. Багратиона, 49	0,065	0,065			2019	2019
32	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания детского сада №115 по ул. Великолукская, 7 в Калининграде	0,18265	0,18265			2020	2020
33	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения дошкольного учреждения по Борисовскому бульвару, 15 в г. Калининграде	0,312	0,087	0,176	0,049	2019	2020
34	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения 1-го корпуса здания детского сада № 74 по ул. Нахимова, 9 в г.Калининграде	0,231	0,231			2019	2020
35	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания детского сада № 7 по ул. Адмиральской, 7 в г. Калининграде	0,109	0,109			2019	2020
36	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания детского сада № 7 по ул. Закавказской, 14 в г. Калининграде	0,113	0,113			2019	2020
37	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения многоквартирного жилого дома со встроенными общественными помещениями и подземным паркингом по ул. Октябрьской в г. Калининграде	0,296	0,296			2019	2020
38	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения многоквартирных жилых домов по адресу: Российская Федерация, Калининградская область, г. Калининград, о. Октябрьский	2,9024	2,9024			2019	2020

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Q _{сумм} , Гкал/ч	Q _{от}	Q _{гвс}	Q _в	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
39	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения спортивного комплекса с плавательным бассейном в г. Калининграде пр. Калинина, парк "Южный"	2,2	0,451	1,431	0,318	2020	2021
40	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Подключение ФГКОУВО «Калининградский пограничный институт» к централизованному теплоснабжению	21,435	17,386	4,049		2020	2020
41	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ	Строительство участка тепловой сети до точки подключения театрально-образовательного комплексов по адресу: Российская Федерация, Калининградская область, г. Калининград, о. Октябрьский	5,024	5,024			2019	2020

В таблице 2.2.9 приведен перечень выданных технических условий и условий на подключение. Так как заявки на подключение к системе теплоснабжения данными контрагентами не поданы в прогнозном расчете объема потребления тепловой энергии на 2018-2034 гг. данные контрагенты не участвуют.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.9 – Перечень выданных технических условий и условий подключений на период до 2035 г.

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпр оч					
1	ФГБУ "Калининградская межобластная ветеринарная лаборатория"	реконструкция существующих зданий ветлаборатории, вивария и радиологической лаборатории по ул. Танковой, 15	09.09.2015	№467 от 06.10.15	№1066-15 от 08.10.2015 доп. до 30.08.2017 доп. до 31.12.2017 доп. до 01.07.2018	01.07.2020 нет допуска от Ростехнадзора	0,0546	0,0546					нет	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	Котельная ул. М.Гвардии
2	Балан М.С. (физ.лицо) ул. Герцена,3	Здание теплового пункта под склад стройматериалов г. Калининград, ул.Киевская, 17 «а»	23.10.2014	№693 от 27.10.14	№552-16 от 13.05.2016 доп. от 28.12.2018	31.12.2023	0,092	0,024	0,038	0,03			нет	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	ТЭЦ-2
3	Детская музыкальная школа им Р.М. "Глиэра"	Детская муз.школа по ул. Минина и Пожарского, 4	08.10.2015	№511 от 13.10.15	№1148-15 от 02.11.2015	02.05.2020	0,06					акт готовности №38 от 05.10.2016; нет допуска от Ростехнадзора договор на теплоснабжение от 01.10.2016 г.	нет	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	ТЭЦ-1
4	ГАУ КО "Региональный перинатальный центр",	Здание регионального перинатального центра, ул.Комсомоль	16.11.2016	№1521 от 14.03.2017	№384-17 от 13.03.2017	13.09.2020	0,055			0,055			нет	550	№101-01 тп/15 от	ТЭЦ-1

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
	г. Калининград, ул. Каштановая аллея, д.145	ской, 36 в г. Калининграде													13.07.15	
5	ООО "Балтстрой-2016 ул. Колесная, 2а	Многоквартирный жилой дом г.Калининград ул. Красносельская, 31а	06.04.2017	№ 156/17	№860-17 от 04.05.2017	04.11.2019	0,0156	0,013	0,0026				нет	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	РТС «Цепрусс»
6	МП КХ "Водоканал", г. Калининград, пр. Советский, 107	Нежилое помещение под участок цеха канализации в жилом доме №6 по ул. Ш. Руставели	08.06.2016	№1117 от 24.06.16	№859-16 от 08.07.2016 доп. № 2200-17 от 11.10.2017	31.12.2019	0,005	0,005					нет	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	ТЭЦ-1
7	ООО "Тенистая Аллея"	Офисные здания строящегося многоквартирного жилого дома с подземной автостоянкой по ул. Тенистая аллея в г. Калининграде	21.08.2017 04.09.2017	№679/17	№2168-17 от 06.10.2017	06.04.2020	0,0516						по монтажу ответвления с обустройством запорной арматуры	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	РТС Южная
8	УМВД России по Калининградской области Управление организации тылового	Сущ. здание по проспекту Победы, 189 ЛИТ -Б 39:15:111402:36	19.06.2017 04.07.2017	№3586/17	№2345-17 от 14.12.2017	14.06.2020	0,098	0,076	0,022				1. монтаж ТК-новая на участке тепловой сети 2. строительство участка	550	№101-01 тп/15 от 13.07.15	РТС «Цепрусс»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
	обеспечения												тепловой сети			
9	Котова С.В	Нежилое здание пр. Калинина 83а	35482 н от 14.12.17	№ 1015-17	№ 18-18 от 15.01.2018	15.01.2020	0,035						нет	550	№101-01 тпг/15 от 13.07.15	РТС Южная
10	МАУК «Калининградский зоопарк»	реконструкция «львятника» под «дом тропической птицы» расположенного по адресу г. Калининград, пр. Мира, 26	04.07.2018	12/2018	№1379-18 от 17.08.2018	17.03.2020	0,073167	0,034394	0,00558	0,015477	0,017716		нет	550	№73-01 тпг/18 от 14.11.18	ТЭЦ-1
11	ООО «Геном Балт» ул. Коломенская, 13	Медицинский центр по ул. Дзержинского, 2	14.02.2017	№47/17	№664-17 от 24.04.17	25.10.2019	0,312	0,129	0,073	0,11			-	142785,334 в т.ч. НДС 217 808,14	№ 105-02 тпг/16 от 28.10.16	РТС "Южная" централизованная 2-х трубная
12	ООО "Магистраль" ул. Сергеева, 14	Административно-гостиничный комплекс по ул. Горького	03.05.2016	№589 от 30.11.16	№909-17 от 15.05.17	15.11.2019	1,03614	0,2845	0,2993	0,45234			1. Реконструкция ТК 8-11.2.стр-во т/с 2ДУ150 от ТК 8-11 до точки подключения -110м.	4 741 846,01 в т.ч. НДС 723 332, 44	№ 105-02 тпг/16 от 28.10.16	РТС "Северная" централизованная 2-х трубная
13	Новицкая И.П. Эльблонгская, 29 кв. 30	Здание административно-хозяйственное и лаборатория по ул. Транспортной в г. Калининграде	27.06.2017	№325/17 УП 11/18	№ 1887-17 24.08.2017	20.12.2020	0,1116	0,03663		0,032	0,04297		строительство участка тепловой сети 2Ду50 от существующей тепловой сети 2Ду100 в районе ответвления на ул.	510732,15 в т.ч. НДС 77908,29	№ 105-02 тпг/16 от 28.10.16	РТС Горького, 166

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
													Транспортной, 36 до границы земельного участка Заявителя, предизолированными трубами по бесканальной технологии, протяженностью ориентировочно 56м.			
14	Калининградская областная таможня, г. Калининград, пр.Гвардейский, 30	Административное здание литерА пр. Гвардейский, 30, г. Калининград	31.08.2016	№1541 от 07.12.2016 1016-17 взамен	№ 2111-17 29.09.2017	11.04.2019 договор приостановлен	0,139	0,083	0,056				1. Реконструкция ТК 2Ду 200 от ТК 3-1А до точки А. 2. стр-во т/с 2ДУ 70 от ТК до точки под.-290м.	636 126, 97 в т.ч. НДС 97 036, 32	№ 105-02 тп/16 от 28.10.16	ТЭЦ-1 централизованная 2-х трубная
15	УМВД России по Калининградской области Управление организации тылового обеспечения	Строительство здания изолятора временного содержания (ИВС) по проспекту Победы, 189 «б» 39:15:11402:39	19.06.2017 04.07.2017	№358а /17	№2346-17 от 14.12.2017	14.06.2020	0,305	0,19	0,07	0,045			1. по монтажу ТК-новая на участке тепловой сети (т. Б) 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду65 от ТК-новая (т.Б) до т. В, 73м., 3. по монтажу ТК-новая- 1 на участке	1 395 818.16 в т.ч. НДС 212 921.41	№ 105-02 тп/16 от 28.10.16	РТС «Цепрусс»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
													тепловой сети 2Ду80 С8(т.В) 4.по строительству т/с 2Ду65 от ТК-новая-1 д-22м., 5. по строительству т/с 2Ду40 от ТК-новая-1 г-85м.			
16	Сухомлин С.А г. Калининград, ул. Беланова, 73-30	Нежилое здание «Кронц – аптека», г. Калининград, ул. Фрунзе, 51	13.09.2017	№381/17 УП 13/18	№2731-17 от 28.12.2017	28.07.2019 договор приостановлен	0,62	0,136	0,151	0,333			разрабатывает проект и выполняет работ:- по реконструкции участка тепловой сети с 2Ду65 на 2Ду125 от т. (А) до т. (Б), протяженностью ≈24м., с сохранением врезок, с переподключением Абонентов.	283740 0,86 в т.ч. НДС 432823, 86	№ 105-02 тп/16 от 28.10.16	РТС Восточная
17	МКУ «УКС»	Дошкольное учреждение по ул. Карамзина 39:15:142025:1805	4066 от 19.02.18	№1/2018	№1131-18 от 09.07.2018	09.02.2020	0,499 0,312 (изм)	0,110 0,087 (изм)	0,2391 0,176 (изм)	0,15 0,049 (изм)			1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду100 от ТК-новая	388640 6,31 в т.ч. НДС 592841, 64	№ 94-02т/17 от 29.11.17	ТЭЦ-2
18	Фонд Жилищного и	1 по ГП, ул. Левитана-Станиславско	23.04.2018	№5/2018	№1240-18 от 18.07.2018	18.07.2019/09.01.2019-21.03.2019-	0,22	0,082	0,138				1. по монтажу ТК-новая	1 713 445.66 (копеек)	№ 94-02т/17 от	ТЭЦ-2 централизованная 2-х трубная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпр оч					
	социального строительства	го-Подполковника Емельянова				2,12 21.03.2019-30.03.2020 (срок подключения 20,12 с учетом продления) (18.02.2020)							2. по строительству участка тепловой сети 2Ду65 до ввода в МКД	, в т.ч. НДС (18%) 261 373.06	29.11.17	
19	Фонд Жилищного и социального строительства	2 по ГП, ул. Левитана-Станиславского-Подполковника Емельянова	23.04.2018	№6/2020	№1241-18 от 18.07.2018	18.02.2020	0,512	0,241	0,271				1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду80 до ввода в МКД	3 987 655.37 в т.ч. НДС (18%) 608 286.41	№ 94-02т/17 от 29.11.17	ТЭЦ-2 централизованная 2-х трубная
20	Фонд Жилищного и социального строительства	4 по ГП, ул. Левитана-Станиславского-Подполковника Емельянова	23.04.2018	№7/2021	№1242-18 от 18.07.2018	18.02.2020	0,372	0,15	0,222				1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду65 до ввода в МКД	2 897 280.86 в т.ч. НДС (18%) 441 958.10	№ 94-02т/17 от 29.11.17	ТЭЦ-2 централизованная 2-х трубная
21	Фонд Жилищного и социального строительства	5 по ГП, ул. Левитана-Станиславского-Подполковника Емельянова	23.04.2018	№8/2022	№1243-18 от 18.07.2018	18.02.2020	0,22	0,082	0,138				1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду65 до ввода в МКД	1 713 445.66 в т.ч. НДС (18%) 261 373.06	№ 94-02т/17 от 29.11.17	ТЭЦ-2 централизованная 2-х трубная
22	Фонд Жилищного и социального	6 по ГП, ул. Левитана-Станиславского-го-	23.04.2018	№9/2023	№1244-18 от 18.07.2018	18.02.2020	0,512	0,241	0,271				1. по монтажу ТК-новая 2. по	3 987 655.37 в т.ч. НДС	№ 94-02т/17 от	ТЭЦ-2 централизованная 2-х трубная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
	о строительства	Подполковника Емельянова											строительство у участка тепловой сети 2Ду80 до ввода в МКД	(18%) 608 286,41	29.11.17	
23	МАДОУ д/с №115 ул. Великолукская, 7.	Здание детского сада № 115 по ул. Великолукской, 7	30.11.2018	УП 25/18	№ 90-19 от 28.01.2019	28.08.2020	0,18265	0,18265					1. Реконструкция 2ДУ 65 на 2ДУ80 от ТК-3 /74,5м 2. строительство участка тепловой сети 2Ду65	877 646,0	№ 73-02 тп/18 от 14.11.18	ТЭЦ-2 централизованная 4-х трубная
24	МКУ «УКС»	«Строительство дошкольного учреждения на Борисовском бульваре, 15 в г. Калининграде», в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 39:15:141717:1662	27.12.2018 до 01.02.2019	8-2019			0,312	0,087	0,176	0,049			1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети (в футлярах) 2Ду80- 18,5 м	179901 8,21 (в т.ч. НДС) 20 %	№ 73-02 тп/18 от 14.11.18	ТЭЦ-2
25	БФУ им.И.Канта	Общежитие квартирного типа корпус 1-5 по ул. А.Невского, 14	02.12.2016	15/19	867-19 от 20.06.2019	20.06.2022	1,35	0,705	0,645			нет	1. по монтажу ТК-новая 2. по строительству участка тепловой сети 2Ду200- 3. по строительству участка	778412 13.40 в т.ч. НДС (20%) 1 297 368.90	Приказ №73-02 тп/18 от 14.11.2018	Котельная Чувашская ,4

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
													тепловой сети 2Ду150-			
26	ГБОУ дополнительного образования детей Калининградской области "Комплексная специализированная детско-юношеская спортивная школа олимп.резерва по современ.пятиборью" г.Калининград, ул. Горького,83	"Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном в г. Калининграде " пр. Калинина, парк "Южный"	№29040 от 31.08.2016	№1358/17	763-17 от 02.05.2017	30.09.2020	2,2	0,236	1,431	0,318	0,215		1. стр-во т/с 2Ду125 от ТК 10-6 до точки под. - 50м.	2 102 007, 16 в т.ч. НДС 320 645, 16 178136 2,00 (без НДС)	Приказ №18-01тп/17 от 20.02.2017	РТС "Южная" централизованная 2-х трубная
27	Некоммерческая организация «Фонд строительства синагоги в городе Калининграде»	Культурно-деловой центр по ул. Октябрьская в г. Калининграде	№ 13455 30.05.2018 04.07.2018	9-2019	389-19 от 02.04.2019	02.10.2020	1,93	0,66	0,75	0,52		нет	нет	73726.38 руб в т.ч. НДС 12287.73	Приказ №73-03тп/18 от 14.11.2018	РТС "Южная" централизованная 2-х трубная
28	ГБУЗ "Центральная городская клиническая больница" г.	Стационарное отделение скорой медицинской помощи, гараж г.	42209	№389 от 17.08.15	1841-16 от 20.10.2016		2,02817	0,40411	0,2655	1,35856			1. Реконструкция 2Ду 200 на 2Ду250 от ТК 7-6-2 до ЦТП "Многопроф.	16 966 860,10 руб. НДС— (18 %) 2 588	Приказ № 51-01тп/16 от 03 июня 2016 года.	ТЭЦ-2 ЦТП

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпр оч					
	Калининград, ул. Летняя, 3-5	Калининград, ул. Летняя, 3-5											Больница" - 412м	165,10 руб.		
29	ООО "БалтСтрой Инвест" г. Калининград, ул. Горького, 81	Административно-деловой центр с подземной парковкой, Ленинский пр. 155	11.04.2016	№871 от 26.04.16	№470-17 от 03.04.2017	04.10.2021	0,524	0,195	0,045	0,284		нет	нет	29 531,18	№17-01пт-17 20 февраль 2017	РТС "Балтийская" централизованная 2-х трубная
30	МКУ «УКС»	Строительство общеобразовательной школы по ул. Рассветной в г. Калининграде	42783	№48	№1807-17 от 10.08.2017 26/02/2018	01.08.2020	1,5726	0,6896	0,276	0,607			1. строительство котельной 2. строительство котельной до т.п. -194м. 3. монтаж ТК новая в точке подключения	453731 83,00 в т. ч. НДС 6 921333,00	№28-01пт-17 07 апреля 2017	котельная
31	Федеральное Государственное Казенное Учреждение «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации»	Экспозиционный корпус «Мировой океан» (3-я очередь строительство Главного корпуса Музея Мирового океана), расположенный по адресу: г. Калининград, Набережная Петра Великого, д.1 «А»	42892	№287/17 1024-17	№2285-17 от 20.10.2017	15.10.2019	1,518	0,213	0,116	0,802	0,387		1. Реконструкция участка тепловой сети с увеличением диаметра на 2Ду150 от ТК 3-13-16 до ТК 3-13-16-2, предизолированными трубами по бесканальной технологии, с сохранением врезок, протяженностью ≈ 95,8 м. 2. Реконструкция ТК 3-13-16-	486081 8,84 в т. ч. НДС 741480,84	№51-01пт-17 01августа 2017	ТЭЦ-1

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпр оч					
													2 с обустройство м запорной арматуры на ответвлениях 3. Строительство участка тепловой сети 2Ду150 от ТК 3-13-16-2 до точки подключения , предизолированными трубами по бесканальной технологии, протяженностью ≈ 112 м."			
32	МАДОУ №59, Согласия, 32 переулка	МАДОУ №59, г. Калининград, Согласия, 32	№ 3054 от 07.02.18 05.04.2018 переуступка	№ 4/2018	№1267-18 от 01.08.2018	01.03.2020	0,352	0,172	0,12	0,06			нет	43961,24 в т.ч. НДС 6705,96	№27-01 тпл/18 от 27.04.2018	РТС Горького, 166
33	Фонд проектов социального и культурного назначения "Национальное культурное наследие"	Театрально-образовательный комплекс	№ 1946 от 23.01.2019	19/19	531-19 от 26.04.2019	17.04.2020	4,368					нет	строительство т/с 2Ду400-1597 строительство т/с 2Ду250-26 бесканальная предизолированные	56055085,63 в т.ч. (9342514,27 руб. НДС 20%)	Приказ №34-01 тпл/19 от 15.04.2019 г.	РТС Южная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
34	Фонд проектов социального и культурного назначения "Национальное культурное наследие"	Жилые помещения. Общежитие.	№ 1946 от 23.01.2019	21/19	371-19 от 28.03.2019	17.04.2020	2,5294	1,205	1,2644	0,06		нет	строительство т/с 2Ду250-26	666660,60 в т.ч. (111110,10 НДС 20%)	Приказ №73-03 тп/18 от 14.11.2018г.	РТС Южная
35	Фонд проектов социального и культурного назначения "Национальное культурное наследие"	Жилые помещения. Квартиры.	№ 1946 от 23.01.2019	20/19	370-19 от 28.03.2019	17.04.2020	0,161	0,138	0,023			нет	нет	55867,60 в т.ч. (9311,26 НДС 20%)	Приказ №73-02 тп/18 от 14.11.2018 г.	РТС Южная
36	МАОУ д/с 78	Строительство пристройки к зданию дошкол.уч. по ул. П.Морозова 7а	№23519 от 10.09.2018	№17-2019	623-19 от 15 мая 2019	15.12.2020	0,1375	0,0765	0,061			нет	Бесканальный, подземным способом перекладка участка тепловой сети-2Ду50 на 2Ду65 -2 м	122868.00 в т.ч. НДС 20% 20478.00	Приказ № 80-01 тп/18 от 21.11.2018г.	Котельная П.Морозова 5а
37	МАОУ СОШ №50	Строительство корпуса общеобразовательной школы №50 по ул. Каштановая аллея	14957 от 29.05.2019	нет	нет	нет	2,24	1,042	0,412	0,786		нет	Демонтаж подземной бесканальной тепловой сети 2Ду200 L = 250 м Строительство подземной бесканальной тепловой сети 2Ду250 L = 250 м	нет	нет	РТС Красная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпрот					
38	МКУ «УКС»	Школа ул. 3 - го Белорусского фронта	31.05.2019 № 15151	23/19	нет	нет	0,602	0,258	0,258	0,086		нет	Строительство котельной, строительство тепловой сети 2Ду 100	8 029 428.00 в т.ч. НДС (20%) 1 338 238.00	№69-01тп/18 от 01.11.2018	Котельная
39	Калининградский областной союз потребителей	«Нежилое помещение», расположенное по адресу: г. Калининград, ул. Комсомольская, 41 – ул. К. Маркса, 15.	№ 9600 от 01.04.2019	нет	нет	нет	0,343	0,24	0,103				требуется строительство тепловой сети 2Ду 80 от точки врезки до здания - 13,5 м., а также перекладка принадлежащей СПБУТУиЭ тепловой сети с Ду65 на 2Ду100 - 144 м.			ТЭЦ-1
40	ФКУ «ЦХиСО УМВД России по Калининградской области»	ул. Калязинская (административное здание)	№ 9972 от 04.04.2019	17/19	767-19 от 04.06.2019	04.12.2020	0,022	0,022				нет	нет	550	Приказ а №73-01 тп/18 от 14.11.2018	РТС Северная
41	ФКУ «ЦХиСО УМВД России по Калининградской области»	ул. Калязинская (ветеринарный пункт)	№ 9972 от 04.04.2019	18/19	768-19 от 04.06.2019	04.12.2020	0,005	0,005				нет	нет	550	Приказ а №73-01 тп/18 от 14.11.2018	РТС Северная
42	Фонд проектов социального и культурного	Западная площадка (Музейный комплекс)	19.06.2019 № 16600		нет		4,212	0,631	0,505	3,076			строительство о уч. т/с 2Ду250		Приказ №73-03 тп/18 от	РТС Южная

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Заявка	УП	Номер/дата договора	Срок действия договора (до)	Нагрузка, Гкал/ч					Акт о подключении к системе т/с	Мероприятия со стороны МП КТС	Размер платы /Приказ службы	№ Приказа за службы	Источник
							ΣQ	Qот	Qгвс	Qв	Qпроч					
	о назначения "Национальное культурное наследие"														14.11.2018г.	
43	Общеобразовательная школа №11	Дополнительный корпус Муниципального автономного общеобразовательного учреждения города Калининграда средняя общеобразовательная школа №11	01.07.2019 №17647	22/19			1,1831	0,6354	0,0682	0,4795			по реконструкции и т/с 2Ду 250-2Ду300 по реконструкции и т/с 2Ду 200-2Ду250 строительство о уч. т/с 2Ду125			РТС Чкаловск
44	ООО Спарус	оздоровительный комплекс по ул. Ялтинской, 20 «а» в г. Калининграде		836/17			0,089		0,052	0,037			нет	550	№101-01 тпг/15 от 13.07.15	РТС Восточная
45	ООО Спарус	оздоровительный комплекс по ул. Ялтинской, 20 «а» в г. Калининграде		829/17			0,091	0,091					нет	550	№101-01 тпг/15 от 13.07.15	РТС Восточная

Суммарная площадь застройки согласно проектам планировки составит (табл. 2.2.10):

Таблица 2.2.10 – Суммарный прирост площадей по проектам планировок

Наименование	Общая площадь, м ²
ИЖС	130 700
МКД	2 654 778
ОДЗ	1 693 820
Промышленность	1 000
Итого:	4 480 298

Выводы

Учитывая фактические темпы прироста населения города и строительных площадей, для формирования перспективных приростов площадей и тепловых нагрузок в данной работе приняты следующие решения:

1. Численность населения на конец 2034 г. составит 523,750 тыс. человек.
2. Прирост площадей и тепловых нагрузок принимается в соответствии с Проектами планировки территории. Дополнительно учитываются объекты подключаемые к системе теплоснабжения, согласно инвестиционных программ МП «Калининградтеплосеть» на 2017-2019 гг. и на 2020-2022 гг. Так как заявки на подключение к системе теплоснабжения согласно выданным техническим условиям и условий на подключение данными контрагентами не поданы, в прогнозном расчете объема потребления тепловой энергии на 2019-2034 гг. данные контрагенты не участвуют. Данное решение обусловлено тем, что ежегодные темпы прироста жилой площади в данном случае соответствуют ретроспективным показателям и не являются завышенными (см. рис. 2.3). Средняя обеспеченность жилой площадью на конец 2034 г. составит 32,95 м²/чел. (см. рис. 2.4).
3. При расчете перспективных площадей, учитывались перспективные объекты с централизованным теплоснабжением. Прирост площадей от объектов с индивидуальным теплоснабжением рассмотрен в п. 2.5.

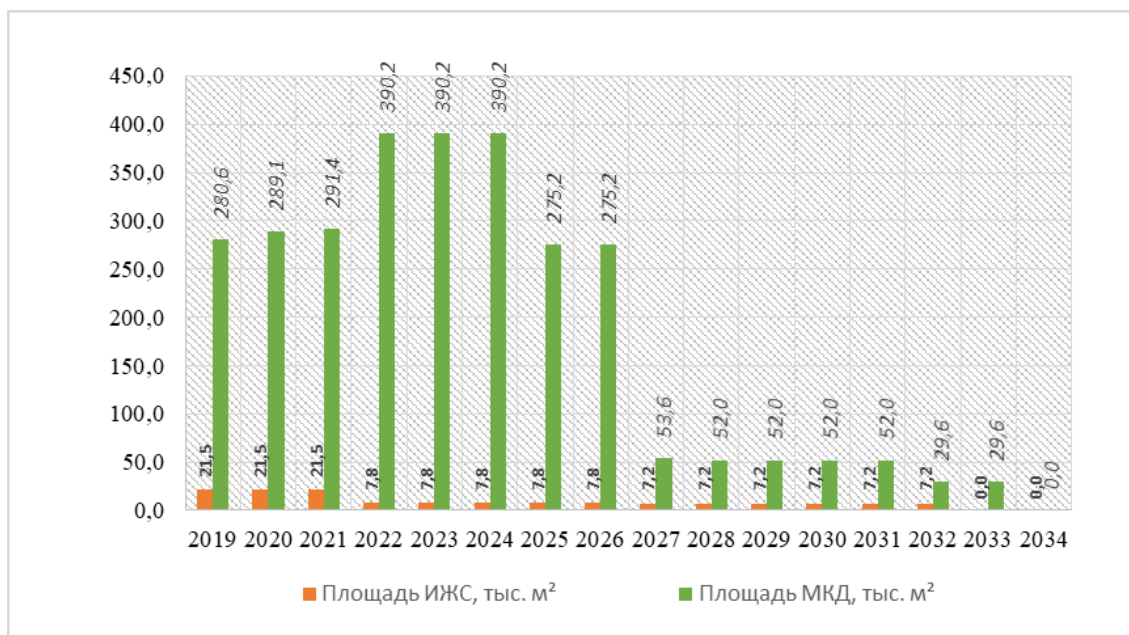


Рисунок 2.3 – Прирост площади жилого фонда

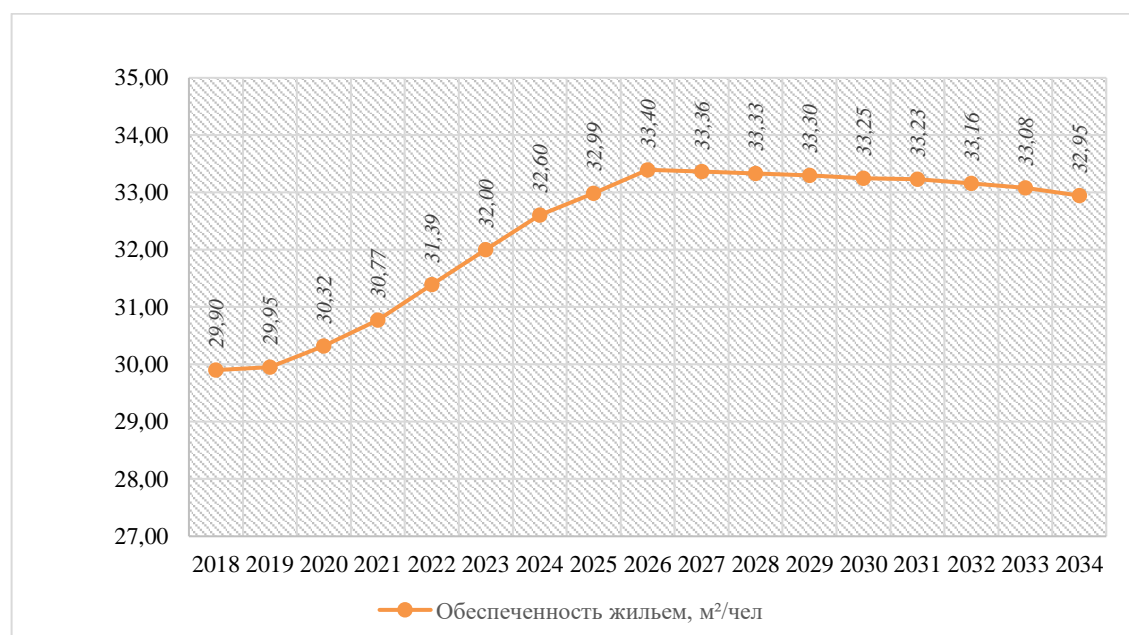


Рисунок 2.4 – Обеспеченность жильем

Сводные значения приростов площадей строительных фондов и приростов тепловых нагрузок приведены в таблицах 2.2.11, 2.2.12, 2.2.13, 2.2.14, 2.2.15.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.11 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м²

	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Центральный район																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м ²	0	0	0	14 467	33 421	31 621	24 854	24 854	24 854	20 162	18 562	18 562	18 562	18 562	18 562	11 329	0	278 370
ИЖС	м ²	0	0	0	2 933	9 273	7 473	4 540	4 540	4 540	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	0	0	76 700
МКД	м ²	0	0	0	11 533	24 147	24 147	20 314	20 314	20 314	12 929	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	0	201 670
Общественно-деловая застройка	м ²	0	0	0	3 100	28 074	6 524	6 524	6 524	6 524	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	0	93 540
Производственные здания	м ²	0	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000
Ленинградский район																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м ²	0	0	0	251 169	264 569	256 069	123 000	123 000	123 000	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	0	1 228 808
ИЖС	м ²	0	0	0	16 000	16 000	16 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 000
МКД	м ²	0	0	0	235 169	248 569	240 069	123 000	123 000	123 000	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	0	1 180 808
Общественно-деловая застройка	м ²	0	0	0	271 000	167 961	167 961	167 961	167 961	167 961	843	843	843	843	843	843	843	0	1 116 704
Производственные здания	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Московский район																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м ²	0	0	0	42 833	264 853	264 853	222 020	222 020	222 020	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	0	1 278 300
ИЖС	м ²	0	0	0	2 000	2 000	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 000
МКД	м ²	0	0	0	40 833	262 853	262 853	222 020	222 020	222 020	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	0	1 272 300
Общественно-деловая застройка	м ²	0	0	0	3 200	39 590	45 590	42 690	40 230	53 730	37 510	35 810	40 210	35 870	38 648	35 248	35 248	0	483 576
Производственные здания	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по г. Калининград																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м ²	0	0	0	308 469	562 843	552 543	369 874	369 874	369 874	38 405	36 805	36 805	36 805	36 805	36 805	29 571	0	2 785 478
ИЖС	м ²	0	0	0	20 933	27 273	25 473	4 540	4 540	4 540	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	0	0	130 700
МКД	м ²	0	0	0	287 536	535 570	527 070	365 334	365 334	365 334	31 171	29 571	29 571	29 571	29 571	29 571	29 571	0	2 654 778
Общественно-деловая застройка	м ²	0	0	0	277 300	235 625	220 075	217 175	214 715	228 215	43 535	41 835	46 235	41 895	44 672	41 272	41 272	0	1 693 820
Производственные здания	м ²	0	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.12 – Сводные результирующие цифры по приросту жилого строительного фонда по городу в целом, тыс. м²

	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Опорный жилищный фонд	тыс.м ²	13 881,20	14 044,10	14 044,10	14 044,10	14 340,30	14 769,96	15 189,32	15 427,67	15 667,69	16 039,23	16 200,22	16 357,95	16 515,67	16 673,40	16 710,20	16 747,01	16 776,58
Снос ветхих и аварийных домов	тыс.м ²	0	0	0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ввод новых жилых площадей	тыс.м ²	162,9	0,0	0,0	306,8	440,3	430,0	249,0	250,6	371,5	161,0	157,7	157,7	157,7	36,8	36,8	29,6	0,0
Общая площадь жилого фонда	тыс.м ²	14 044,10	14 044,10	14 044,10	14 340,30	14 769,96	15 189,32	15 427,67	15 667,69	16 039,23	16 200,22	16 357,95	16 515,67	16 673,40	16 710,20	16 747,01	16 776,58	16 776,58
Численность населения	тыс.чел	479,4	484,4	488,7	491,7	494,7	497,7	500,7	503,5	505,8	508,1	510,4	512,7	515,2	517,3	519,5	521,6	523,7
Обеспеченность жилой площадью	м ² /чел	29,3	29,0	28,7	29,2	29,9	30,5	30,8	31,1	31,7	31,9	32,0	32,2	32,4	32,3	32,2	32,2	32,0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.2.13 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч

		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Центральный район																			
Жилой фонд	Qот+в	0,000	0,336	0,336	0,673	0,594	0,594	0,514	0,514	0,514	0,279	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	5,665
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,229	0,157	0,157	0,128	0,128	0,128	0,114	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	1,431
	ΣQ	0,000	0,336	0,336	0,902	0,752	0,752	0,642	0,642	0,642	0,392	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,000	7,096
Общественно-деловая застройка	Qот+в	0,000	0,742	0,227	0,085	0,555	0,230	0,230	0,230	0,230	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,000	3,595
	Qгвс	0,000	0,033	0,020	0,047	0,019	0,019	0,019	0,019	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000	0,000	0,265
	ΣQ	0,000	0,775	0,247	0,132	0,574	0,249	0,249	0,249	0,243	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,152	0,000	3,859
Производственные здания	Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030
Итого	Qот+в	0,000	1,078	0,563	0,758	1,177	0,824	0,744	0,744	0,744	0,431	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,000	9,288
	Qгвс	0,000	0,033	0,020	0,276	0,178	0,176	0,147	0,147	0,141	0,127	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,065	0,000	1,698
	ΣQ	0,000	1,111	0,583	1,033	1,355	1,000	0,891	0,891	0,885	0,558	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,436	0,000	10,985
Ленинградский район																			
Жилой фонд	Qот+в	0,000	1,681	1,451	5,000	5,070	4,797	2,295	2,295	2,295	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000	25,722
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	1,622	1,805	1,561	0,701	0,701	0,701	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,000	7,309
	ΣQ	0,000	1,681	1,451	6,622	6,875	6,358	2,996	2,996	2,996	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,000	33,031
Общественно-деловая застройка	Qот+в	0,000	6,029	2,512	8,449	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,000	41,199
	Qгвс	0,000	0,351	0,555	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	2,349
	ΣQ	0,000	6,380	3,067	8,736	5,100	5,100	5,100	5,100	4,814	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,000	43,548
Производственные здания	Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	Qот+в	0,000	7,711	3,963	13,449	9,883	9,610	7,107	7,107	7,107	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,000	66,922
	Qгвс	0,000	0,351	0,555	1,909	2,092	1,848	0,988	0,988	0,702	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,000	9,658
	ΣQ	0,000	8,062	4,518	15,357	11,975	11,458	8,095	8,095	7,810	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,172	0,000	76,580
Московский район																			
Жилой фонд	Qот+в	0,000	1,609	0,049	0,564	2,697	2,697	2,183	2,216	4,635	2,578	2,544	2,544	2,544	0,125	0,125	0,125	0,000	27,235
	Qгвс	0,000	0,433	0,000	0,155	0,731	0,731	0,576	0,589	1,331	0,787	0,774	0,774	0,774	0,032	0,032	0,032	0,000	7,753
	ΣQ	0,000	2,042	0,049	0,719	3,429	3,429	2,759	2,805	5,966	3,364	3,318	3,318	3,318	0,158	0,158	0,158	0,000	34,988
Общественно-деловая застройка	Qот+в	0,000	1,731	18,169	0,385	0,304	0,304	0,304	1,028	1,586	0,922	0,564	0,997	0,554	0,408	0,253	0,253	0,000	27,763
	Qгвс	0,000	0,423	2,022	0,321	0,023	0,023	0,057	0,093	0,106	0,069	0,129	0,057	0,052	0,034	0,034	0,000	0,000	3,444
	ΣQ	0,000	2,154	20,191	0,706	0,327	0,327	0,361	1,121	1,692	0,991	0,693	1,053	0,607	0,442	0,287	0,253	0,000	31,206
Производственные здания	Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	Qот+в	0,000	3,340	18,218	0,948	3,002	3,002	2,487	3,244	6,220	3,499	3,108	3,541	3,098	0,534	0,378	0,378	0,000	54,998
	Qгвс	0,000	0,856	2,022	0,476	0,754	0,754	0,633	0,682	1,437	0,856	0,904	0,831	0,827	0,066	0,066	0,032	0,000	11,197
	ΣQ	0,000	4,196	20,240	1,424	3,756	3,756	3,120	3,926	7,658	4,355	4,011	4,371	3,925	0,600	0,445	0,411	0,000	66,194
Итого по г. Калининград																			
Жилой фонд	Qот+в	0,000	3,626	1,836	6,236	8,361	8,088	4,991	5,024	7,443	2,976	2,883	2,883	2,883	0,464	0,464	0,464	0,000	58,623
	Qгвс	0,000	0,433	0,000	2,006	2,694	2,450	1,406	1,419	2,160	0,931	0,870	0,870	0,870	0,128	0,128	0,128	0,000	16,493
	ΣQ	0,000	4,060	1,836	8,242	11,056	10,539	6,397	6,443	9,603	3,908	3,752	3,752	3,752	0,592	0,592	0,592	0,000	75,116
Общественно-деловая застройка	Qот+в	0,000	8,503	20,908	8,919	5,672	5,347	5,347	6,071	6,628	1,095	0,737	1,170	0,727	0,581	0,426	0,426	0,000	72,557
	Qгвс	0,000	0,806	2,597	0,655	0,329	0,329	0,363	0,399	0,120	0,084	0,144	0,071	0,067	0,048	0,048	0,000	0,000	6,057

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Производственные здания	ΣQ	0,000	9,309	23,505	9,573	6,001	5,676	5,710	6,469	6,749	1,178	0,881	1,240	0,794	0,630	0,474	0,426	0,000	78,614
	Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030
Итого	Qот+в	0,000	12,129	22,744	15,155	14,062	13,436	10,338	11,095	14,071	4,071	3,620	4,052	3,610	1,045	0,890	0,890	0,000	131,207
	Qгвс	0,000	1,239	2,597	2,661	3,025	2,779	1,768	1,817	2,281	1,015	1,013	0,941	0,936	0,176	0,176	0,128	0,000	22,552
	ΣQ	0,000	13,368	25,341	17,815	17,086	16,214	12,106	12,912	16,352	5,086	4,633	4,993	4,546	1,222	1,066	1,018	0,000	153,760

Таблица 2.2.14 – Перспективные приросты жилой, общественно-деловой и производственной застройки в зонах действия источников тепловой энергии, м²

Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	12 140	148 004	172 752	166 585	170 985	166 645	37 448	34 048	34 048	0	942 657
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	1 667	122 587	122 587	120 920	120 920	120 920	0	0	0	0	609 600
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	0	0	0	1 667	122 587	122 587	120 920	120 920	120 920	0	0	0	0	609 600
Общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0	0	10 473	25 417	50 165	45 665	50 065	45 725	37 448	34 048	34 048	0	333 057
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Восточная	0	0	429 303	352 203	352 203	280 801	280 801	280 801	6 271	6 271	6 271	6 271	6 271	6 271	6 271	0	2 020 012
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	186 403	186 403	186 403	115 000	115 000	115 000	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	0	942 208
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	186 403	186 403	186 403	115 000	115 000	115 000	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	0	942 208
Общественно-деловая застройка	0	0	242 900	165 801	165 801	165 801	165 801	165 801	843	843	843	843	843	843	843	0	1 077 804
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Карташева, 10	0	0	3 833	3 973	3 973	140	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	12 200
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	3 833	3 833	3 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 500
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	3 833	3 833	3 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 500
Общественно-деловая застройка	0	0	0	140	140	140	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	700
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Прибрежная	0	0	39 167	45 439	45 439	6 272	6 272	6 272	0	0	0	0	0	0	0	0	148 860
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	39 167	39 167	39 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117 500
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	39 167	39 167	39 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117 500
Общественно-деловая застройка	0	0	0	6 272	6 272	6 272	6 272	6 272	0	0	0	0	0	0	0	0	31 360
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Цепрусс	0	0	10 600	440	440	440	440	440	14 653	14 653	14 653	14 653	14 653	14 653	14 653	0	115 370
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	7 700	0	0	0	0	0	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	0	87 000
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	7 700	0	0	0	0	0	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	0	87 000
Общественно-деловая застройка	0	0	2 900	440	440	440	440	440	3 324	3 324	3 324	3 324	3 324	3 324	3 324	0	28 370
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная по ул. Берестяная	0	0	0	38 508	16 258	16 258	16 258	16 258	0	0	0	0	0	0	0	0	103 540
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	10 314	10 314	10 314	10 314	10 314	0	0	0	0	0	0	0	0	51 570
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	10 314	10 314	10 314	10 314	10 314	0	0	0	0	0	0	0	0	51 570

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Общественно-деловая застройка	0	0	0	27 194	5 944	5 944	5 944	5 944	0	0	0	0	0	0	0	0	50 970
Производственные здания	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000
РТС Горького, 166	0	0	15 667	15 667	15 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 000
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	15 667	15 667	15 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 000
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	15 667	15 667	15 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 000
Общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Красная	0	0	200	300	0	0	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	2 100
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	1 600
Общественно-деловая застройка	0	0	200	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Северная	0	0	61 200	48 660	40 160	10 160	10 160	10 160	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	0	230 500
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	33 100	46 500	38 000	8 000	8 000	8 000	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	0	191 600
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	33 100	46 500	38 000	8 000	8 000	8 000	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	0	191 600
Общественно-деловая застройка	0	0	28 100	2 160	2 160	2 160	2 160	2 160	0	0	0	0	0	0	0	0	38 900
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Чкаловск	0	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	0	63 000
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000
Общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0	0	0	0	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	0	13 000
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Юго-западного жилого района	0	0	0	105 808	105 808	105 808	105 808	105 808	571	571	571	571	571	571	571	0	533 039
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	85 000	85 000	85 000	85 000	85 000	0	0	0	0	0	0	0	0	425 000
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	85 000	85 000	85 000	85 000	85 000	0	0	0	0	0	0	0	0	425 000
Общественно-деловая застройка	0	0	0	20 808	20 808	20 808	20 808	20 808	571	571	571	571	571	571	571	0	108 039
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	0	0	0	17 444	17 444	17 444	17 444	17 444	0	0	0	0	0	0	0	0	87 220
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	16 100	16 100	16 100	16 100	16 100	0	0	0	0	0	0	0	0	80 500
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	16 100	16 100	16 100	16 100	16 100	0	0	0	0	0	0	0	0	80 500
Общественно-деловая застройка	0	0	0	1 344	1 344	1 344	1 344	1 344	0	0	0	0	0	0	0	0	6 720
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	0	44 100
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	0	39 700
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	5 671	0	39 700
Общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0	0	0	0	629	629	629	629	629	629	629	0	4 400
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	559 969	638 442	607 392	447 323	459 463	595 327	211 148	203 381	207 781	203 441	74 244	70 844	70 844	0	4 349 598

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Жилый фонд, в т.ч.:	0	0	285 869	412 983	404 483	244 414	246 081	367 001	153 758	150 491	150 491	150 491	29 571	29 571	29 571	0	2 654 778
ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МКД	0	0	285 869	412 983	404 483	244 414	246 081	367 001	153 758	150 491	150 491	150 491	29 571	29 571	29 571	0	2 654 778
Общественно-деловая застройка	0	0	274 100	224 459	202 909	202 909	213 382	228 326	57 390	52 890	57 290	52 950	44 672	41 272	41 272	0	1 693 820
Производственные здания	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000

Таблица 2.2.15 – Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
ТЭЦ-1	0,000	1,879	0,416	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,295
Qот+в	0,000	1,661	0,563	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,223
Qгвс	0,000	0,072	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,072
ТЭЦ-2	0,000	1,672	19,360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,804	4,558	4,190	3,749	4,242	3,727	0,416	0,242	0,242	0,000	43,204
Qот+в	0,000	1,129	17,637	0,000	0,000	0,000	0,000	0,757	3,733	3,338	2,946	3,379	2,936	0,372	0,217	0,217	0,000	36,660
Qгвс	0,000	0,543	1,724	0,000	0,000	0,000	0,000	0,047	0,825	0,853	0,803	0,863	0,790	0,044	0,026	0,026	0,000	6,544
РТС Восточная	0,000	0,532	0,000	12,942	9,951	9,951	7,842	7,842	7,842	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,000	58,113
Qот+в	0,000	0,469	0,000	11,278	8,478	8,478	6,904	6,904	6,904	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,000	50,400
Qгвс	0,000	0,063	0,000	1,664	1,473	1,473	0,938	0,938	0,938	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	7,713
ул. Каргашева, 10	0,000	0,000	0,000	0,110	0,121	0,121	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,388
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,081	0,092	0,092	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,298
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,029	0,030	0,030	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090
РТС Прибрежная	0,000	0,000	0,000	0,670	0,823	0,823	0,153	0,153	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,775
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,515	0,658	0,658	0,143	0,143	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,261
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,155	0,165	0,165	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,514
РТС Цепрусс	0,000	0,442	0,000	0,882	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,000	4,126
Qот+в	0,000	0,433	0,000	0,672	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,000	3,394
Qгвс	0,000	0,009	0,000	0,210	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,000	0,732
РТС Горького, 166	0,000	0,000	0,000	0,426	0,426	0,426	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,279
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,309	0,309	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,118	0,118	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,353
РТС Красная	0,000	0,000	0,000	0,015	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,133
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,005	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,073
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,010	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060
РТС Северная	0,000	1,092	0,000	2,022	1,597	1,080	0,253	0,253	0,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,552
Qот+в	0,000	0,967	0,000	1,627	1,096	0,823	0,203	0,203	0,203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,123
Qгвс	0,000	0,125	0,000	0,395	0,501	0,257	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,429
РТС Балтийская	0,000	0,615	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,615
Qот+в	0,000	0,615	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,615
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Берестяная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,928	0,554	0,554	0,554	0,554	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,146
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,812	0,467	0,467	0,467	0,467	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,678
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117	0,088	0,088	0,088	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,468
РТС Чкаловск	0,000	0,000	0,000	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,000	1,961
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,000	1,637
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	0,324
Юго-западного жилого района	0,000	0,000	0,000	0,000	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000	12,304

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000	9,791
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	2,513
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,516
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,042
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,474
РТС Южная	0,000	5,760	4,843	0,732	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,000	12,595
Qот+в	0,000	5,448	4,545	0,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,000	11,443
Qгвс	0,000	0,313	0,298	0,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,000	1,152
ул. Транспортная, 25	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
Qот+в	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Чувашская, 4	0,000	0,000	0,000	0,235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,235
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,235
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная по ул. Рассветная	0,000	1,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,412
Qот+в	0,000	1,297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,297
Qгвс	0,000	0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,115
Итого	0,000	13,368	24,766	18,034	17,114	16,214	12,072	12,876	16,630	5,123	4,573	5,066	4,550	1,240	1,066	1,066	0,000	153,760
Qот+в	0,000	12,129	22,744	15,155	14,062	13,436	10,338	11,095	14,071	4,071	3,620	4,052	3,610	1,045	0,890	0,890	0,000	131,207
Qгвс	0,000	1,239	2,022	2,879	3,053	2,779	1,735	1,781	2,559	1,052	0,953	1,013	0,941	0,195	0,176	0,176	0,000	22,552

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

В соответствии с п. 16 Главы 1 Общие положения «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России №565 и Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»: «Для формирования прогноза теплопотребления на расчетный период рекомендуется принимать нормативные значения удельного теплопотребления вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 года №262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

В соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ № 475 от 29.10.2010 года, приказ № 262 отменен.

Требования к энергетической эффективности зданий строений и сооружений, а также требования к формированию прогноза теплопотребления на расчетный период разработки Схем теплоснабжения установлены в следующих нормативных документах:

- Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 26.07.2019 г.);
- Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» (с изм. от. 20.05.2017 г.);
- СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;
- СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

Для прогноза приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по проектам планировки, где не были выданы ТУ на подключение потребителей, следует руководствоваться вышеприведенными документами.

1) Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»

Данное Постановление устанавливает требования энергетической эффективности для зданий строений и сооружений к вводимым в эксплуатацию зданиям с 2011 года, а также требования к правилам определения Класса энергетической эффективности многоквартирных домов. Согласно статье 15_1 Постановления № 18: «После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей,

характеризующих годовые удельные расходы энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже чем 1 раз в 5 лет:

- для вновь создаваемых зданий, строений, сооружений с 1 января 2018 г. - не менее чем на 20 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2023 г. - не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2028 г. - не менее чем на 50 процентов по отношению к базовому уровню;
- для реконструируемых или проходящих капитальный ремонт зданий (за исключением многоквартирных домов), строений, сооружений с 1 января 2018 г. - не менее чем на 20 процентов по отношению к базовому уровню

2) Актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012

С 1 января 2012 года введена в действие актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012 (Далее по тексту СП 50.13330). СП 50.13330 устанавливает требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуоксида углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330, энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 2.3.1.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы A, B, C устанавливаются для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «A, B» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливают при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 2.3.1 – Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Таблица 2.3.1 Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий			
Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++	Очень высокий	Ниже -60	Экономическое стимулирование
A+		От -50 до -60 включительно	
A		От -40 до -50 включительно	
B+	Высокий	От -30 до -40 включительно	Экономическое стимулирование
B		От -15 до -30 включительно	
C+	Нормальный	От -5 до -15 включительно	Мероприятия не разрабатываются
C		От +5 до -5 включительно	
C-		От +15 до 5 включительно	
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

Присвоение зданию класса «В» и «А» производится только при условии включения в проект следующих обязательных энергосберегающих мероприятий:

- устройство индивидуальных тепловых пунктов, снижающих затраты энергии на циркуляцию в системах горячего водоснабжения и оснащенных автоматизированными системами управления и учета потребления энергоресурсов, горячей и холодной воды;
- применение энергосберегающих систем освещения общедомовых помещений, оснащенных датчиками движения и освещенности;
- применение устройств компенсации реактивной мощности двигателей лифтового хозяйства, насосного и вентиляционного оборудования.

Контроль за соответствием показателей расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания нормируемым показателям на стадии разработки проектной документации осуществляют органы экспертизы.

Проверка соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляется органом государственного строительного надзора при осуществлении государственного строительного надзора. В иных случаях контроль и подтверждение соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляются застройщиком.

Класс энергосбережения при вводе в эксплуатацию законченного строительством или реконструкцией здания устанавливается на основе результатов обязательного расчетно-экспериментального контроля нормируемых энергетических показателей.

Срок, в течение которого выполнение требований расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию обеспечивается застройщиком, должен составлять не менее пяти лет с момента ввода их в эксплуатацию. Для многоквартирных домов высокого и очень высокого класса энергосбережения (по классу «В и А») выполнение таких требований должно быть обеспечено застройщиком в течение первых десяти лет эксплуатации. При этом во всех случаях на застройщике лежит обязанность проведения обязательного расчетно-инструментального контроля нормируемых энергетических показателей дома как при вводе дома в эксплуатацию, так и последующего их подтверждения не реже, чем один раз в пять лет.

Требования к расходу тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания на стадии разработки проектной документации, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в 1°С, $q_{от}$, Вт/(м³°С). Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию $q_{от}^p$ Вт/(м³°С), определяется по методике приложения Г СП 50.13330 с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемого значения $q_{\text{от}}^{\text{тр}}$ Вт/(м³°C).

Значения нормируемой (базовой) удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, $q_{\text{от}}^{\text{тр}}$ Вт/(м³°C), приведены в таблицах 2.3.2, 2.3.3.

Таблица 2.3.2 – Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий, Вт/(м³°C)

Отапливаемая площадь домов, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
50	0,579	-	-	-
100	0,517	0,558	-	-
150	0,455	0,496	0,538	-
250	0,414	0,434	0,455	0,476
400	0,372	0,372	0,393	0,414
600	0,359	0,359	0,359	0,372
1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 2.3.3 – Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, Вт/(м³°C)

№ п/п	Типы зданий и помещений	Этажность зданий							
		1	2	3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше
1	Жилые, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,29
2	Общественные кроме перечисленных в позиции 3, 4 и 5 настоящей таблицы	0,487	0,44	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4	Дошкольные учреждения	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232	-	-	-
6	Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

3) Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012

Также с 1 января 2013 года введена в действие актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 (Далее по тексту СП 124.13330), которая содержит в себе требования к решениям по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий и др.

Так в соответствии с пунктами 5.2.и 5.3. СП 124.13330: «Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных СЦТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

- для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий - по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;
- для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;
- для намечаемых к застройке жилых районов - по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта – по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».

Расчетные тепловые нагрузки при проектировании тепловых сетей определяются по данным конкретных проектов нового строительства, а существующей – по фактическим тепловым нагрузкам.

Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов согласно Приложения В СП 124.13330, Вт/м² приведены в таблице 2.3.4.

Таблица 2.3.4 – Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м²

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Для зданий строительства до 1995 г.											
1-3 этажные одноквартирные отдельностоящие	146	155	165	175	185	197	209	219	228	238	248
2-3 этажные одноквартирные блокированные	108	115	122	129	135	144	153	159	166	172	180
4-6 этажные кирпичные	59	64	69	74	80	86	92	98	103	108	113
4-6 этажные панельные	51	56	61	65	70	75	81	85	90	95	99
7-10 этажные кирпичные	55	60	65	70	75	81	87	92	97	102	107
7-10 этажные панельные	47	52	56	60	65	70	75	80	84	88	93
Более 10 этажей	61	67	73	79	85	92	99	105	111	117	123
Для зданий строительства после 2000 г.											
1-3 этажные одноквартирные отдельностоящие	76	76	77	81	85	90	96	102	105	107	109
2-3 этажные одноквартирные блокированные	57	57	57	60	65	70	75	80	85	88	90
4-6 этажные	45	45	46	50	55	61	67	72	76	80	84
7-10 этажные	41	41	42	46	50	55	60	65	69	73	76
11-14 этажные	37	37	38	41	45	50	54	58	62	65	68
Более 15 этажей	33	33	34	37	40	44	48	52	55	58	61
Для зданий строительства после 2010 г.											
1-3 этажные одноквартирные отдельностоящие	65	66	67	70	73	78	83	87	91	93	94
2-3 этажные одноквартирные блокированные	49	49	50	52	58	64	69	73	77	79	80
4-6 этажные	40	41	42	44	49	55	59	64	67	71	74
7-10 этажные	36	37	38	40	43	48	50	57	60	64	67
11-14 этажные	34	35	36	37	41	45	50	53	56	59	62

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Более 15 этажей	31	32	34	35	38	43	47	50	53	56	58
Для зданий строительства после 2015 г.											
1-3 этажные одноквартирные отдельностоящие	60	61	62	64	67	72	77	81	84	85	86
2-3 этажные одноквартирные блокированные	47	48	49	51	55	59	64	67	71	73	74
4-6 этажные	37	38	42	40	45	49	55	59	64	66	69
7-10 этажные	34	35	36	37	40	42	48	52	56	59	62
11-14 этажные	31	32	33	35	37	41	45	49	52	55	57
Более 15 этажей	30	31	32	33	36	40	43	47	50	52	55

4) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для целей горячего водоснабжения потребителей.

В соответствии с пунктом 5.3. СП 124.13330: «Средние часовые нагрузки на горячее водоснабжение отдельных зданий следует определять по СП 30.13330.

Расчетные тепловые нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения следует определять, как сумму среднечасовых нагрузок отдельных зданий.

Нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения при известной площади зданий определяются согласно генеральным планам застройки районов по удельным тепловым характеристикам (Приложение Г)».

Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев, Вт/м² согласно Приложения Г СП 124.13330 приведена в таблице 2.3.5.

В соответствии с требованиями статьи 20 Федерального закона Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. N 417-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении":

- С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.
- С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В Таблице ниже приведены результаты расчета удельного количества тепловой энергии $q_{\text{нагр}}$ для нагрева холодной воды до температуры 50°C, 55°C и 60°C в зависимости от вида системы теплоснабжения (закрытая, открытая) и температуры холодной воды 2-20°C без учета тепловых потерь и затрат тепловой энергии на отопление ванных комнат.

Таблица 2.3.5 – Удельное количество тепловой энергии для нагрева холодной воды

Температура холодной воды, °С	Удельное количество тепловой энергии, $q_{\text{нагр}}$ Гкал/м ³ , при температуре нагрева		
	система теплоснабжения		
	закрытая		открытая
	50	55	60
2	0,04743	0,05224	0,05703
3	0,04644	0,05126	0,05604
4	0,04545	0,05027	0,05506
5	0,04446	0,04929	0,05408
6	0,04348	0,0483	0,05309
7	0,04249	0,04732	0,05211
8	0,0415	0,04633	0,05113
9	0,0405	0,04534	0,050145
10	0,03952	0,04436	0,04916
11	0,03853	0,04337	0,04818
12	0,03755	0,04239	0,047195
13	0,03656	0,0414	0,04621
14	0,03557	0,040415	0,04523
15	0,03458	0,03943	0,04425
16	0,03359	0,03844	0,04326
17	0,03261	0,03746	0,04228
18	0,03162	0,03647	0,0413
19	0,03063	0,03549	0,04031
20	0,02964	0,0345	0,03933

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления представлены в таблице 2.4.1.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.4.2.

Базовые нагрузки, перспективные подключения, а также переключения нагрузок представлены в Приложении 1.4 «Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.4.1 – Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления, Гкал

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Центральный район																		
Жилой фонд	Q _{от+в}	731	731	1 463	1 293	1 293	1 117	1 117	1 117	606	476	476	476	476	476	476	0	12 322
	Q _{гвс}	0	0	1 929	1 326	1 326	1 082	1 082	1 082	958	545	545	545	545	545	545	0	12 055
	ΣQ	731	731	3 392	2 618	2 618	2 199	2 199	2 199	1 564	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	0	24 377
Общественно-деловая застройка	Q _{от+в}	1 614	493	185	1 207	500	500	500	500	331	331	331	331	331	331	331	0	7 818
	Q _{гвс}	274	168	394	158	158	158	158	108	108	108	108	108	108	108	0	0	2 228
	ΣQ	1 888	661	579	1 366	659	659	659	609	440	440	440	440	440	440	331	0	10 046
Производственные здания	Q _{от+в}	0	0	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61
	Q _{гвс}	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
	ΣQ	0	0	0	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78
Итого	Q _{от+в}	2 345	1 224	1 648	2 561	1 793	1 617	1 617	1 617	937	807	807	807	807	807	807	0	20 201
	Q _{гвс}	274	168	2 323	1 501	1 484	1 240	1 240	1 190	1 066	653	653	653	653	653	545	0	14 300
	ΣQ	2 619	1 392	3 971	4 062	3 277	2 857	2 857	2 807	2 004	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 352	0	34 501
Ленинградский район																		
Жилой фонд	Q _{от+в}	3 657	3 156	10 875	11 027	10 433	4 991	4 991	4 991	261	261	261	261	261	261	261	0	55 947
	Q _{гвс}	0	0	13 662	15 209	13 154	5 906	5 906	5 906	261	261	261	261	261	261	261	0	61 571
	ΣQ	3 657	3 156	24 537	26 236	23 587	10 897	10 897	10 897	522	522	522	522	522	522	522	0	117 518
Общественно-деловая застройка	Q _{от+в}	13 114	5 464	18 377	10 468	10 468	10 468	10 468	10 468	45	45	45	45	45	45	45	0	89 609
	Q _{гвс}	2 956	4 675	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416	11	11	11	11	11	11	11	0	0	19 788
	ΣQ	16 071	10 139	20 793	12 884	12 884	12 884	12 884	10 479	56	56	56	56	56	56	45	0	109 397
Производственные здания	Q _{от+в}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Q _{гвс}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ΣQ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Q _{от+в}	16 771	8 620	29 251	21 495	20 901	15 458	15 458	15 458	306	306	306	306	306	306	306	0	145 556
	Q _{гвс}	2 956	4 675	16 078	17 625	15 570	8 322	8 322	5 917	272	272	272	272	272	272	261	0	81 359
	ΣQ	19 727	13 295	45 330	39 120	36 471	23 781	23 781	21 375	578	578	578	578	578	578	567	0	226 915
Московский район																		
Жилой фонд	Q _{от+в}	3 500	107	1 226	5 867	5 867	4 747	4 820	10 081	5 606	5 533	5 533	5 533	272	272	272	0	59 237
	Q _{гвс}	3 650	0	1 306	6 161	6 161	4 856	4 962	11 211	6 628	6 521	6 521	6 521	272	272	272	0	65 314
	ΣQ	7 150	107	2 532	12 028	12 028	9 603	9 783	21 292	12 234	12 054	12 054	12 054	544	544	544	0	124 551
Общественно-деловая застройка	Q _{от+в}	3 765	39 518	836	662	662	662	2 235	3 449	2 005	1 227	2 168	1 206	888	550	550	0	60 384
	Q _{гвс}	3 559	17 032	2 705	194	194	480	784	896	584	1 090	477	442	286	286	0	0	29 009
	ΣQ	7 325	56 550	3 541	856	856	1 142	3 020	4 344	2 589	2 317	2 644	1 647	1 174	836	550	0	89 392
Производственные здания	Q _{от+в}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
	Q _{ГВС}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ΣQ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Q _{от+в}	7 265	39 625	2 062	6 529	6 529	5 409	7 056	13 530	7 611	6 760	7 701	6 739	1 161	823	823	0	119 620
Итого	Q _{ГВС}	7 210	17 032	4 011	6 355	6 355	5 335	5 746	12 107	7 212	7 611	6 998	6 963	558	558	272	0	94 323
	ΣQ	14 475	56 657	6 073	12 884	12 884	10 745	12 802	25 637	14 823	14 371	14 698	13 701	1 719	1 381	1 095	0	213 943
Итого по г. Калининград																		
Жилой фонд	Q _{от+в}	7 887	3 994	13 564	18 186	17 592	10 855	10 928	16 189	6 473	6 270	6 270	6 270	1 009	1 009	1 009	0	127 505
	Q _{ГВС}	3 650	0	16 897	22 696	20 641	11 843	11 950	18 199	7 847	7 327	7 327	7 327	1 078	1 078	1 078	0	138 940
	ΣQ	11 538	3 994	30 461	40 882	38 233	22 698	22 878	34 387	14 320	13 597	13 597	13 597	2 087	2 087	2 087	0	266 445
Общественно-деловая застройка	Q _{от+в}	18 494	45 474	19 398	12 337	11 630	11 630	13 204	14 417	2 381	1 603	2 544	1 582	1 265	927	927	0	157 812
	Q _{ГВС}	6 789	21 876	5 515	2 768	2 768	3 054	3 358	1 015	703	1 210	596	561	405	405	0	0	51 024
	ΣQ	25 283	67 351	24 913	15 105	14 398	14 684	16 562	15 432	3 085	2 813	3 140	2 143	1 670	1 332	927	0	208 836
Производственные здания	Q _{от+в}	0	0	0	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61
	Q _{ГВС}	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
	ΣQ	0	0	0	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78
Итого	Q _{от+в}	26 381	49 469	32 962	30 584	29 223	22 485	24 132	30 605	8 854	7 873	8 814	7 852	2 274	1 936	1 936	0	285 378
	Q _{ГВС}	10 440	21 876	22 413	25 481	23 409	14 897	15 309	19 214	8 550	8 537	7 923	7 888	1 483	1 483	1 078	0	189 981
	ΣQ	36 821	71 345	55 374	56 065	52 631	37 382	39 440	49 819	17 405	16 409	16 737	15 739	3 757	3 419	3 014	0	475 359

Таблица 2.4.2 – Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал

Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
ТЭЦ-1	4 215,7	1 223,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 439,4
Q _{от+в}	3 611,9	1 223,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 835,7
Q _{ГВС}	603,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	603,7
ТЭЦ-2	7 032,6	52 880,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2 039,2	15 066,3	14 442,5	13 173,1	14 620,2	13 044,2	1 182,7	688,9	688,9	0,0	134 859,5
Q _{от+в}	2 455,6	38 360,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 646,6	8 120,3	7 259,3	6 408,0	7 349,0	6 386,8	809,2	471,0	471,0	0,0	79 736,7
Q _{ГВС}	4 577,0	14 520,9	0,0	0,0	0,0	0,0	392,6	6 946,0	7 183,3	6 765,1	7 271,2	6 657,4	373,5	217,8	217,8	0,0	55 122,8
РТС Восточная	1 550,1	0,0	38 549,1	30 850,9	30 850,9	22 915,7	22 915,7	22 915,7	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	0,0	174 594,4
Q _{от+в}	1 020,1	0,0	24 530,2	18 439,3	18 439,3	15 016,5	15 016,5	15 016,5	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	0,0	109 620,8
Q _{ГВС}	530,0	0,0	14 018,9	12 411,6	12 411,6	7 899,2	7 899,2	7 899,2	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	0,0	64 973,6
ул. Карташева, 10	0,0	0,0	419,7	449,2	449,2	29,4	29,4	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 406,3
Q _{от+в}	0,0	0,0	175,5	199,8	199,8	24,4	24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	648,2
Q _{ГВС}	0,0	0,0	244,3	249,4	249,4	5,1	5,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	758,2
РТС Прибрежная	0,0	0,0	2 425,1	2 819,6	2 819,6	394,5	394,5	394,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 247,6
Q _{от+в}	0,0	0,0	1 119,4	1 431,3	1 431,3	311,9	311,9	311,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 917,7
Q _{ГВС}	0,0	0,0	1 305,7	1 388,3	1 388,3	82,6	82,6	82,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 329,9
РТС Цепрусс	1 018,1	0,0	3 230,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	1 291,7	1 291,7	1 291,7	1 291,7	1 291,7	1 291,7	1 291,7	0,0	13 548,9
Q _{от+в}	940,9	0,0	1 461,6	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	0,0	7 381,1
Q _{ГВС}	77,2	0,0	1 769,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	606,5	606,5	606,5	606,5	606,5	606,5	606,5	0,0	6 167,8
ООО «ТПК «Балтгипропром»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Q _{от+в}	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РТС Горького, 166	0,0	0,0	1 662,6	1 662,6	1 662,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 987,7
Оот+в	0,0	0,0	671,4	671,4	671,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 014,1
Огвс	0,0	0,0	991,2	991,2	991,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 973,7
РТС Красная	0,0	0,0	95,1	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	543,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	664,2
Оот+в	0,0	0,0	10,9	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	130,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,8
Огвс	0,0	0,0	84,2	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	412,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	505,4
РТС Северная	3 153,4	0,0	6 866,2	6 606,4	3 957,1	864,8	864,8	864,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 177,7
Оот+в	2 102,9	0,0	3 538,8	2 384,3	1 790,5	442,0	442,0	442,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 142,3
Огвс	1 050,5	0,0	3 327,5	4 222,1	2 166,7	422,9	422,9	422,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 035,4
РТС Балтийская	1 337,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 337,6
Оот+в	1 337,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 337,6
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная по ул. Берестяная	0,0	0,0	77,7	2 671,4	1 754,5	1 754,5	1 754,5	1 754,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 767,1
Оот+в	0,0	0,0	60,9	1 704,3	1 014,9	1 014,9	1 014,9	1 014,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 824,7
Огвс	0,0	0,0	16,8	967,1	739,6	739,6	739,6	739,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 942,4
РТС Чкаловск	0,0	0,0	0,0	1 021,7	1 021,7	1 021,7	1 021,7	1 021,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	0,0	6 289,9
Оот+в	0,0	0,0	0,0	541,6	541,6	541,6	541,6	541,6	121,8	121,8	121,8	121,8	121,8	121,8	121,8	0,0	3 560,5
Огвс	0,0	0,0	0,0	480,2	480,2	480,2	480,2	480,2	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	0,0	2 729,4
Юго-западного жилого района	0,0	0,0	0,0	8 377,3	8 377,3	8 377,3	8 377,3	8 377,3	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	0,0	42 465,1
Оот+в	0,0	0,0	0,0	4 209,1	4 209,1	4 209,1	4 209,1	4 209,1	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	0,0	21 295,6
Огвс	0,0	0,0	0,0	4 168,2	4 168,2	4 168,2	4 168,2	4 168,2	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	0,0	21 169,5
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	0,0	0,0	0,0	1 686,9	1 686,9	1 686,9	1 686,9	1 686,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 434,4
Оот+в	0,0	0,0	0,0	888,3	888,3	888,3	888,3	888,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 441,4
Огвс	0,0	0,0	0,0	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 993,0
РТС Южная	14 481,5	12 396,2	3 454,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	609,2	609,2	609,2	609,2	609,2	609,2	609,2	0,0	34 596,1
Оот+в	11 849,0	9 884,8	942,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	316,0	316,0	316,0	316,0	316,0	316,0	316,0	0,0	24 888,7
Огвс	2 632,5	2 511,4	2 511,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	0,0	9 707,4
ул. А. Невского, 90	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оот+в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Транспортная, 25	242,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	242,7
Оот+в	242,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	242,7
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Чувакская, 4	0,0	0,0	511,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	511,1
Оот+в	0,0	0,0	511,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	511,1
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ул. Емельянова, 92	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оот+в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Огвс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная по ул. Рассветная	3 788,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 788,9
Оот+в	2 820,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 820,1
Огвс	968,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	968,8
Итого	36 820,8	66 500,8	57 291,7	56 223,4	52 631,5	37 096,5	39 135,8	52 162,8	17 716,1	15 903,3	17 350,4	15 774,5	3 912,9	3 419,1	3 419,1	0,0	475 358,8
Оот+в	26 381,0	49 468,5	33 022,5	30 523,2	29 222,6	22 485,1	24 131,7	30 605,4	8 854,5	7 872,7	8 813,7	7 851,5	2 273,9	1 935,8	1 935,8	0,0	285 377,8
Огвс	10 439,8	17 032,3	24 269,2	25 700,2	23 408,9	14 611,4	15 004,1	21 557,4	8 861,6	8 030,7	8 536,8	7 923,0	1 639,1	1 483,3	1 483,3	0,0	189 981,0

Установление или изменение (пересмотр) тепловых нагрузок осуществляется в соответствии с «Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок» утверждённые Приказом Минрегионразвития № 610 от 28.12.2009 г. путем закрепления соответствующих величин в договоре энергоснабжения на основании заявки потребителя, поданной им в энергоснабжающую организацию.

Установленные тепловые нагрузки теплопотребляющих установок являются основанием для расчета ставки платы за тепловую мощность, устанавливаемой для теплоснабжающей организации при установлении двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность) и двухставочного тарифа на горячую воду.

Пересмотр договорных нагрузок в соответствии с фактическими их значениями позволит:

- разработать адекватные тарифные решения на тепловую энергию и горячую воду;
- разработать и реализовать план перехода от расчетных показателей отпуска тепловой энергии к фактическим;
- обосновать инвестиционные программы по наиболее значимым проектам.

Приведение в соответствие общих энергетических балансов к фактическим условиям и уровням потребления тепла – одно из важных направлений совершенствования работы тепловых сетей и улучшения показателей их работы.

Рекомендации по пересмотру договорных нагрузок также даны в п. 1.5.6 Главы 1 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

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

Перспективная нагрузка систем децентрализованного (индивидуального) теплоснабжения по данным утвержденным на момент разработки схемы теплоснабжения проектов планировки и застройки городской территории приведена в таблице 2.5.1. В указанную таблицу вошли только те проекты планировок, в которых имеются объемы перспективной застройки на момент разработки настоящей схемы.

Прогноз приростов потребления тепловой мощности (в Гкал/ч) в системах индивидуального теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления на период до 2035 г. представлен в таблице 2.5.2.

Прогноз приростов потребления тепловой энергии (в Гкал) в системах индивидуального теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления на период до 2035 г. представлен в таблице 2.5.3.

Прогнозный прирост объемов потребления в системах индивидуального теплоснабжения в г. Калининград в период до 2035 г. составит:

- Московский район – 26,08 Гкал/ч;
- Ленинградский район – 68,87 Гкал/ч;
- Центральный район – 19,82 Гкал/ч;
- Всего – 114,77 Гкал/ч.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.5.1 – Прогноз прироста объемов потребления тепловой мощности в системах индивидуального теплоснабжения по утвержденным проектам планировки на период до 2035 г.

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Расч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средние и многоэтаж. жилой застройки (м²)	Расч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Расч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализации
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
8	Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах красных линий ул. Коммунистическая-переулок Иртышский-ул. Генерала Толстикова-ул. О.Кошевого-ул. Аллея Смелых-ул. Окская-дор. Окружная в Балтийском и Московском районах г. Калининграда	16 200	0,402	0,093									2022-2026
19	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. О. Кошевого-ул. Луганская-ул. Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул. Н. Карамзина в Московском районе				11700	0,399	0,12						2019-2021
21	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах: восточная граница садоводческого товарищества «Искра» – городская черта – ул. Знаменская – ул. Крылова – ул. Фурманова – ул. Большая Окружная 3–я (микрорайон «Северная гора») в Ленинградском районе г. Калининграда	31 200,00	0,9	0,23	680	0,02	0,01	15 030,00	Детские дошкольные учреждения 150 м.	3 000,00	0,11	0,01	2021
									Спортивные залы общего пользования	1 030,00	0,03	0	2021
28	Проект планировки территории в границах красных линий улиц				12000	0,256	0,069	3 000,00	ДС 160 мест	3 000,00	0,096	0,012	2022-2026

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж . жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	Двинская-Аллея Смелых-Ангарская- Окская в Московском районе г.Калининграда												
35	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах красных линий ул. Красная – ул. Окуловская – территория военного городка «Лермонтовский № 2» – территория нежилого здания № 263 по ул. Красной в Центральном районе	14 150,00	0,04	0,01									2021
43	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б. Окружная 1–ая – ул. П. Флоренского – ул. Ломоносова – ул. Марш. Борзова – ул. А. Болотова в Центральном районе г. Калининграда	39 200,00	0,97	0,22	0	0	0	2 775,00					2021
									Детский сад 80 мест	2 000,00	0,07	0,01	2021
									Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	550	0,02	0	2021
									Предприятия общественного питания	225	0,01	0	2021
44	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Кировоградская – ул. Белорусская – ул. Полецкого – проспект Советский в Центральном районе	20 000,00	0,5	0,11	0	0	0	4 500,00	Детский сад 280 мест	4 500,00	0,17	0,02	2021
47	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых- Ангарская-Луганская- Батальная в Московском районе							4 000,00	Детский сад на 260 мест	4 000,00	0,148	0,018	2021

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж. жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
48	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Подп. Емельянова – пер. Ржевский 2–й – проезд Андреевский 1–й – ул. Одесская – железная дорога в Московском районе	0	0	0	27 000,00	0,7	0,2	5 300,00	Детский сад	4 300,00	0,16	0,02	2022-2026
									Помещения для физкультурно–оздоровительных занятий в микрорайоне	1 000,00	0,03	0	2022-2026
49	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах улицы Ключевая–улицы Таганрогская–железнодорожная ветка–улицы Родниковая	1 360,00	0,03	0,01	53 745,00	1,19	0,31	25 150,00					2021
									Досуговый центр	200	0,01	0	2021
									Аптека	50	0	0	2021
									Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	1 050,00	0,03	0	2021
									Объекты общественного питания	160	0,01	0	2021
									Объекты бытового обслуживания	2150	0,01	0	2021
									Опорный пункт милиции				2021
									Офисные помещения	8150	0,02	0	2021
									Оздоровительный центр	1 000,00	0,03	0	2021
									Спортивный зал	1 200,00	0,04	0	2021
50	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах ул. Пехотная – ул. Арсенальная – ул. Туруханская – ул. Л.Андреева – ул. Старосаперная в Ленинградском районе г. Калининграда	11 000,00	0,27	0,06	0	0	0	3 200,00	Предприятия торговли	500	0,02	0	2021
									Объекты бытового обслуживания	1500	0,01	0	2021
									Филиал Сбербанка	100	0	0	2021
52	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Сызранская – ул. Арзамасская – ул. Хабаровская – ул. Урицкого – железнодорожная ветка – ул. Магнитогорская в Центральном районе	5 000,00	0,15	0,04	0	0	0	12 390,00	Детский сад 2 объекта	5 000,00	0,19	0,02	2022-2026
									Гостиница	2 190,00	0,06	0	2022-2026
									Учреждение социальной защиты	2 000,00	0,06	0	2022-2026
									Дом престарелых и инвалидов	3 200,00	0,1	0,01	2022-2026

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж . жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	(мкр. им. А. Космодемьянского)												
53	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах мкр. Совхозного в Центральном районе	2 000,00	0,06	0,02	25 000,00	0,55	0,19	4 200,00	Детский сад 240 мест	15 000,00	0,15	0,02	2027-2032
									Спортивный зал	200	0,01	0	2027-2032
61	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах ул. Горького – ул. М. Цветасовой – пер. М. Зощенко в Ленинградском районе г. Калининграда.	7 000,00	0,2	0,05	3 000,00	0,08	0,02	4 500,00	Детский сад 370 мест	4 500,00	0,17	0,02	2022-2026
62	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Подполковника Емельянова – ул. Дзержинского – железная дорога – ул. Энергетиков – ул. Ямская – ул. С. Лазо – ул. Новинская в Московском районе	133 000,00	3,3	0,76	58 000,00	1,28	0,33	6 300,00	Детский сад	2 000,00	0,06	0,01	2022-2026
									Рыночный комплекс	4 300,00	0,12	0,01	2027-2032
74	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Энергетиков-ул. Подп.Емельянова- граница пруда Мельничного в Московском районе							9 000,00	Гостиничный комплекс	9 000,00	0,246	0,068	2021
108	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Лесная – ул. Островского – ул. Парковая аллея – ул.	1200	0,02976	0,0068 4	0	0	0	0					2027-2032

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж . жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	Молодежная в Ленинградском районе. Утвержден 01.02.2016 г.												
26но в	Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0	0	0	38000	0,8398	0,2166	16900	Храм-часовня	2000	0,061	0,003	2027-2032
									Гостиница	15000	0,112	0,03	2027-2032
									Учебные и вспомогательные корпуса, общежития и здания РГУ им. Канта				2027-2032
									Многоуровневая автостоянка с пристроенными административно-торговыми помещениями, рестораном и магазином по продаже автомобилей	5900	0	0	2027-2032
									Детский сад на 240 мест по ул. Ю. Костикова	5000	0,15875	0,02	2017
98	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Суворова – пер. Ладушкина – ул. Камская – железная дорога – перспективная улица в Московском районе	58500	1,4508	0,3334 5	14300	0,31603	0,08151	18800	Школа на 1000 мест, совмещенная с детским садом на 80 мест	13000	0	0	2027-2032
									Детский сад на 290 мест	15000	0,127	0,016	2027-2032
									Амбулаторно-поликлиническое учреждение на 1500 посещений в смену		0,15	0,003	2027-2032
									Торговый комплекс	1500	0,0465	0,003	2027-2032
									Спортивный комплекс на 100 мест	300	0,01	0,000 5	2027-2032
136	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах просп. Московский – ручей Восточный – территория СНТ «Чайка» – ул. Баженова – территория СНТ «Заря» – ул. Ялтинская – эстакада «Восточная» в Ленинградском районе	1000	0,0248	0,0057	47000	1,0387	0,2679	4190	Детский сад на 240 мест	15000	0,127	0,016	2027-2032
									Предприятия торговли	190	0,0075	0,000 5	2027-2032
95	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.	0	0	0	50000	1,105	0,285	21600	Школа на 1100 мест	13000	0,311	0,021	2027-2032
									Комплекс яслей и детских садов на 600 мест	8000	0,254	0,032	2027-2032
									Спортивный комплекс	600	0,02	0,001	2027-2032

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж. жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно-деловой застройки (м²)	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализации
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе												
105	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Ростовская - ул. Осипенко - ул. Каштановая аллея - ул. Чернышевского в Центральном районе	0	0	0	14200	0,31382	0,08094	0					2027-2032
79	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Красносельская - ул. Белинского - ул. Воздушная - пер. Воздушный в Центральном районе в целях развития застроенной территории		0	0	12130,98	0,268094 7	0,06914 7	15150	Офисы	6150	0,015	0	2027-2032
									Магазин	900	0,03	0	2027-2032
17	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц: Киевская – Коммунистическая – Минусинская – Беговая – П.Морозова в Московском районе г.Калининграда	0	0	0	33060	0,730626	0,18844 2	6000	Объекты общественного назначения	6000	0,175	0,56	2027-2032
46	Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Камская - А. Матросова в Московском районе	0	0	0			0	510	Аптека	50	0,0025	0	2027-2032
									Физкультурно-спортивные сооружения	100	0,005	0	2027-2032
									Помещения для культурно - массовой работы с населением	100	0,003	0,001 5	2027-2032
									Магазины	100	0,003	0	2027-2032

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж - жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно -деловой застройки (м²)	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
									Предприятия общественного питания на 10 чел.	160	0,01	0,001	2027-2032
41	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0	0	0	39700	0,87737	0,22629	41500	Детский сад на 190 мест	41500	0	0	2027-2032
									Детский сад на 90 мест				
69	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах проспект Победы - ул. Горная - ул. Велосипедная дорога - ул. Радищева в Центральном районе	0	0	0	0	0	0	9000	Торговый центр	9000	0,22713	0,124 2	2027-2032
57	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий пр. Победы - ул. Радищева - ул. Станочной в Центральном районе	0	0	0	13000	0,2873	0,0741	60	Предприятия торговли	60	0,002	0	2027-2032
90	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Ломоносова – просп. Советский – ул. Марш. Борзова в Центральном районе	0	0	0	3800	0,08398	0,02166	17000	Школа на 1000 мест	13000	0,311	0,021	2022-2026
									Детский сад на 240	15000	0,127	0,016	2027-2032
23ю жн	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе Южной части в границах земельного участка (мкр. Совхозный) в Центральном районе	0	0	0	1260	0,027846	0,00718 2	36000	Детский сад на 360 мест	6000	0,1651	0,020 8	2027-2032
									Объекты социального и культурно-бытового обслуживания	30000	0,807	0,045	2027-2032

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж. жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
23с в	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе Северной части в границах земельного участка (мкр. Совхозный) в Центральном районе	0	0	0	0	0	0	0	Производственные предприятия				2027-2032
55	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Ломоносова – ул. Маршала Борзова в Центральном районе г. Калининграда	0	0	0	501500	1,11384	0,28728	32000	Школа и дошкольные учреждения	32000	2,632		2027-2032
									Поликлиника				2027-2032
									Спортивный зал				2027-2032
66	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории земельного участка с кадастровым номером 39:15:141502:59 по улице Дзержинского в Московском районе	0	0	0	331500	0,73814	0,19038	600	Магазины	1500	0,015	0	2027-2032
									Спортивные объекты	100	0,003	0,000 5	2027-2032
									Помещение для культурно- массовой работы с населением	100	0,003	0,001 5	2027-2032
151	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Самарская – ул. А. Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова в Центральном районе	5380	0,266	0,081	–	–	–	–	-	-	-	-	2019-2026
163	ул. А. Невского – ул. Береговая – ул. Сержантская – береговая полоса оз. Верхнего – ул. Некрасова	200	0,009	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	2020
10	Корректировка проекта планировки и инженерного обеспечения территории в границах улиц	38 548,00	1,115	0,29	311 368,00	6,197	2,336	44100	Детские дошкольные учреждения 5 шт.	7 200,00	0,267	0,031	2019-2021
									Средняя образовательная школа 2 шт.	17 000,00	0,476	0,031	
									Поликлиника	10 000,00	0,291	0,096	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Qрасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж. жилой застройки (м²)	Qрасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Qрасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализации
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	Горького-Ф.Воейкова-Согласия-2-я Б.Окружная								Предприятия торговли	5 900,00	0,145	0,009	
									Спортивные залы	4 000,00	0,098	0,006	
154	ул. Украинская – ул. Согласия – ул. Рассветная – ул. Горького	16 200,00	0,778	0,325	213 200,00	6,843	7,15	24100	Детские дошкольные учреждения	8 500,00	1,337	0,519	2019-2024
									Помещения для физкультурнооздоровительных занятий	1 000,00	0,027	0,024	
									Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2 000,00	0,268	0,02	
									Предприятия общественного питания	800	0,043	0,005	
									Предприятия бытового обслуживания	400	0,011	0,005	
									Прачечные самообслуживания	200	0,005	0,02	
									Химчистки самообслуживания	200	0,011	0,016	
									Отделения связи IV – V категории	500	0,013		
									Филиалы и отделения сбербанка	300	0,008	0	
									Объекты культурного развития	2 400,00	0,062		
									Объекты культурного развития (театр местного значения)	2 400,00	0,062	0,007	
									Объект спортивного назначения (спортзал общего пользования, развлекательный комплекс)	3 400,00	0,166	0,049	
									Объекты дополнительного образования (внешкольное учреждение)	2 000,00	0,075	0,01	
1	Проект планировки и застройки территории, расположенной в границах ул. Согласия-Панина-железная дорога				379 300,00	1,596	0,542	6100	3 Детских сада на 280 мест (Генплан)	4 600,00	0,171	0,02	2022-2026
									Спортивный центр района	1 500,00	0,044	0,003	
24нов	Проект планировки с проектом				208 000,00	3,557	1,186	112370	Детские дошкольные учреждения (2 объекта)	30 400,00	0,286	0,036	2022-2026

ООО Компания «Интегратор»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройки и (м²)	Qрасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж - жилой застройки (м²)	Qрасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно -деловой застройки (м²)	Список объектов общественно-деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Qрасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	межевания в его составе территории, расположенной в Восточном жилом районе г. Калининграда севернее проспекта Московского на продолжении улиц Молодой Гвардии-Аксакова-Б. Окружной								Средняя образовательная школа 1500 уч.	58 800,00	0,359	0,024	
									Общественно- деловой и коммерческий центр	23 170,00	0,347	0,021	
25	Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий улиц Согласия-2-я Б.Окружная-Панина, железная дорога в Ленинградском районе (Северный жилой район)				282 400,00	5,959	2,118	124950	Объекты обслуживания населения и производственной деятельности	55 000,00	1,518	0,077	2018-2021
									Учреждения внешкольные	1 600,00	0,051	0,007	
									Торгово-развлекательный центр	35 500,00	0,821	0,05	
									Центр досуга	7 000,00	0,172	0,01	
									Детские дошкольные учреждения	4 600,00	0,146	0,018	
									Средние образовательные школы	15 000,00	0,359	0,024	
									Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий в микрорайоне	1 000,00	0,028	0,002	
									Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга и любительской деятельности	700	0,02	0,001	
									Предприятия общественного питания	500	0,014	0,001	
									Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2 900,00	0,081	0,005	
									Бани , сауны	1 150,00	0,032	0,002	
									Многофункциональный торговый центр	5 600,00	0,13	0,008	
									Универсальный спортивный комплекс	6 000,00	0,139	0,009	
67	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Украинская – ул. Горького – границы							12600	Пожарное депо	1 000,00	0,028	0,002	2027-2033

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Наименование	Прирост индивид. жилой застройк и (м²)	Орасч по уд. показателям индивид. застройки, Гкал/ч		Прирост средне и многоэтаж · жилой застройки (м²)	Орасч по уд. показателям многоэт. жилой застройки, Гкал/ч		Прирост общественно –деловой застройки (м²)	Список объектов общественно–деловой застройки	Площадь каждого объекта (ориентировочн о)	Орасч по уд. показателям объектов ОДЗ, Гкал/ч		Срок реализаци и
			ОВ	ГВС		ОВ	ГВС				ОВ	ГВС	
	городской черты – ул. Лукашова – ул. Б. Окружная в Центральном и Ленинградском районах												
143	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия – ул. Рассветная в Ленинградском районе г. Калининграда							5000	Амбулаторно- поликлиническое учреждение 1120 посещений в смену	5 000,00	0,2		2027-2033

Таблица 2.5.2 – Прогноз приростов потребления тепловой мощности в расчетных элементах территориального деления «Город Калининград» в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе на период до 2035 г.

Район	Сумм. прирост нагрузки, Гкал/час						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2034
Центральный	0,043	0,043	2,193	0,257	0,257	3,351	5,161
Московский	0,173	0,173	0,487	1,556	1,556	6,801	4,269
Ленинградский	9,652	9,664	13,012	4,723	4,723	9,968	3,579
Итого	9,868	9,880	15,692	6,535	6,535	20,121	13,009

Таблица 2.5.3 – Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления «Город Калининград» в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе на период до 2035 г.

Район	Сумм. прирост потребления, Гкал/год						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2034
Центральный	94,34	94,34	4 770,62	558,77	558,77	7 288,41	11 224,21
Московский	376,28	376,28	1 059,23	3 383,45	3 383,45	14 792,60	9 284,47
Ленинградский	20 992,16	21 018,26	28 300,21	10 272,38	10 272,38	21 681,63	7 785,04
Итого	21 462,78	21 488,88	34 130,07	14 214,60	14 214,60	43 762,64	28 293,72

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

Объемы потребления тепловой мощности промышленных потребителей от источников централизованного теплоснабжения городского округа «Город Калининград» в паре представлены в таблице 2.6.1. На период до 2035 г. предусматривается сохранение теплоснабжения на существующем уровне, перепрофилирование не предусмотрено, за исключением котельной ОАО «РЖД».

В перспективе на территории города планируется размещение промышленных площадок: проект планировки №36 и №23сев. Площадки будут расположены в Центральном районе г. Калининграда и подключены к тепловым сетям котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» (№36) и к индивидуальным источникам (№23сев). Перспективные приросты площадей и тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, ГВС) промышленных предприятий указаны в таблицах 2.6.2, 2.6.3, 2.6.4, 2.6.5.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.6.1 – Перспективные приросты площадей промышленных предприятий

№	Наименование	Список объектов общественно-деловой застройки	Административный район	Площадь каждого объекта (ориентировочно)	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	Здание производственно-коммунальной зоны	Центральный	1000	2021	2021				1000													
23сев	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе Северной части в границах земельного участка (мкр. Совхозный) в Центральном районе	Производственные предприятия	Центральный		2027	2032																	
	Итого по промышленным, м²			1000			0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.6.2 – Перспективные приросты тепловой энергии на отопление и вентиляцию промышленными предприятиями, Гкал/ч

№	Наименование	Список объектов общественного назначения	Административный район	Отопл. + вентил.	Начало реализации проекта	Конец реализации проекта	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	Здание производственной коммунальной зоны	Центральный	0,028	2021	2021				0,028													
23 сев	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе Северной части в границах земельного участка (мкр. Совхозный) в Центральном районе	Производственные предприятия	Центральный	365,3	2027	2032										52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	0
	Итого по промышленным отопление и вентиляция, Гкал/ч			365,328			0	0	0	0,028	0	0	0	0	0	52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	52,186	0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.6.3 – Перспективные приросты тепловой энергии на ГВС промышленными предприятиями, Гкал/ч

№	Наименование	Список объектов о-доловой застройки	Административный район	ГВС	Начало реализации	Конец реализации	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
36	Проект планировки территории в границах красных линий улиц Тихоокеанская-Магнитогорская-Алданская-вновь проектируемая улица в Центральном районе г. Калининграда»	Здание производственно-коммунальной зоны	Центральный	0,002	2021	2021				0,002													
23сев	Проект планировки территории с проектом межевания в его составе Северной части в границах земельного участка (мкр. Совхозный) в Центральном районе	Производственные предприятия	Центральный		2027	2032																	
	Итого по промышленным ГВС, Гкал/ч			0,002			0	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.6.4 – Приросты площадей и тепловых нагрузок промышленных предприятий в расчетных элементах территориального деления

Административный район		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Приросты площадей промышленных предприятий в расчетных элементах территориального деления, м²	Центральный	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ленинградский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Московский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приросты тепловой нагрузки на отопление в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч	Центральный	0	0	0	0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ленинградский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Московский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Административный район		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Приросты тепловой нагрузки на ГВС в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч	Итого	0	0	0	0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Центральный	0	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ленинградский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Московский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч	Центральный	0	0	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ленинградский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Московский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0	0	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.7.1. Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий году разработки и утверждения Схемы теплоснабжения

Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения представлен таблице 2.7.1.

Таблица 2.7.1 – Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям в период, предшествующий разработке

№ п/п	Заявитель	Объект	Акт о подключении к системе т/с
1	ФСБ РФ Пограничное управление по КО	ФГКУ "Пограничное управление ФСБ РФ по КО", располож. по адресу: ул. У. Громовой, д. 90	22.04.2016 №3
2	ФСБ РФ Пограничное управление по КО	ФГКУ "Пограничное управление ФСБ РФ по КО", располож. по адресу: ул. У. Громовой, д. 92	19.05.2016 №7
3	ФСБ РФ Пограничное управление по КО	ФГКУ "Пограничное управление ФСБ РФ по КО", располож. по адресу: ул. У. Громовой, д. 94	11.07.2016 №19
4	ФСБ РФ Пограничное управление по КО	ФГКУ "Пограничное управление ФСБ РФ по КО", располож. по адресу: ул. У. Громовой, д. 86	23.08.2016 №25
5	ЗАО "Акфен"	спортивно-оздоровительный комплекс №49а по ГП, ул. Челнокова, 50	01.09.2015 №115
6	ЗАО "Акфен"	торгово-административный комплекс №48а по ГП ул. Елизаветинская, 11	30.06.2016 б/н
7	ООО "Торговая сеть Созвездие"	расширение торговых площадей по ул. Интернациональной, 76	08.07.2016 №20
8	АКТ о подключении ФГБУ "Калининградская межобластная ветеринарная лаборатория"	административное здание по ул. Танковой, 15	07.07.2017 №17 акт о подключении акт о готовности 29.03.17 № 340
9	АКТ о подключении МАУ ДО г. Калининграда ДЮСШ №12 по боксу	Реконструкция тренировочной площадки на стадионе «Локомотив», ул. Аллея смелых д. 22/а	акт готовности №34 от 31.10.2017 04.12.2017 №41 акт о подключении
10	АКТ о подключении ГБУЗ Калининградской области «Городская больница №1»	Поликлиническое отделение городской больницы №1 ул. М. Расковой, д. 10	20.04.2018 №7 акт о подключении
11	МКУ «УКС»	Гаражи служебного пользования по адресу ул. Октябрьская, 79	22 от 11.10.2018
12	Детская музыкальная школа им Р.М. "Глиэра"	Детская муз. школа по ул. Минина и Пожарского, 4	акт готовности №38 от 05.10.2016; нет допуска от Ростехнадзора договор на теплоснабжение от 01.10.2016 г.
13	ООО Карад	Административное здание	Акт о подключении 06.02.2019
14	ГБУЗ Калининградской области "Городская клиническая больница скорой медицинской помощи" ул. А. Невского, 90	"Городская клиническая больница скорой медицинской помощи" (лит II из лит Г)	АКТ о подключении 13.06.2018
15	ООО "Проект Инвест"	Административное здание по Октябрьской, 79 б, в г. Калининграде	Акт о подключении 25.10.2018

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Заявитель	Объект	Акт о подключении к системе т/с
16	ГБУЗ "Инфекционная больница КО" ул. Фрунзе, 48 переуступка прав	На приспособляемые и новые корпуса	АКТ от 13.06.18 №11
17	РУЗКС	"Стадион Чемпионата мира ФИФА в г.К-де, Солнечный б-р". Строительство инженерных сетей о.Октябрьский.	АКТ от 01.12.2017 №42

2.7.2. Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме представлен без изменений.

2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии указаны в таблице 2.7.2.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 2.7.2 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
1	АО «Калининградская генерирующая компания»																		
1.1	ТЭЦ-1																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	86,863	88,595	89,158	90,291	90,545	90,622	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	86,863
	Q _{от+в}	82,717	84,378	84,941	86,074	86,328	86,405	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	82,717
	Q _{гвс}	4,145	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,145
1.2	РТС Южная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	46,769	52,542	57,385	58,116	58,116	58,116	58,116	58,116	58,196	58,377	58,557	58,737	58,917	59,097	59,277	59,457	59,457	59,457
	Q _{от+в}	42,458	47,918	52,462	52,896	52,896	52,896	52,896	52,896	52,976	53,121	53,267	53,412	53,557	53,702	53,848	53,993	53,993	53,993
	Q _{гвс}	4,312	4,624	4,922	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,255	5,290	5,325	5,360	5,394	5,429	5,464	5,464	5,464
2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»																		
2.1	ТЭЦ-2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	78,009	79,916	99,528	113,67 9	113,67 9	113,67 9	113,67 9	115,04 2	119,60 0	123,79 1	127,54 0	131,78 2	135,50 9	135,92 5	136,16 7	136,41 0	136,41 0	136,41 0
	Q _{от+в}	69,182	70,547	88,430	101,71 5	101,71 5	101,71 5	101,71 5	102,87 2	106,60 6	109,94 3	112,88 9	116,26 8	119,20 5	119,57 7	119,79 3	120,01 0	120,01 0	120,01 0
	Q _{гвс}	8,826	9,370	11,098	11,964	11,964	11,964	11,964	12,170	12,995	13,848	14,651	15,514	16,304	16,348	16,374	16,400	16,400	16,400
3	МП "Калининградтеплосеть"																		
3.1	РТС Северная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	147,86 1	149,08 4	149,08 4	151,93 3	153,64 4	154,72 4	155,01 3	155,26 6	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9	155,51 9
	Q _{от+в}	132,48 2	133,58 1	133,58 1	136,03 5	137,24 4	138,06 7	138,30 5	138,50 9	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2	138,71 2
	Q _{гвс}	15,379	15,503	15,503	15,898	16,400	16,657	16,707	16,757	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807
3.2	РТС Балтийская																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	37,507	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573
	Q _{от+в}	35,015	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081
	Q _{гвс}	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492
3.3	ул. Киевская, 141а																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	6,266	6,266	6,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	5,847	5,847	5,847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	ул. П. Морозова, 115Д																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,059	1,059	1,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,021	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	РТС Восточная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	70,502	71,034	71,034	83,976	93,927	103,878	111,720	119,562	127,701	127,874	128,047	128,220	128,393	128,566	128,739	128,912	128,912	128,912
	Q _{от+в}	63,306	63,775	63,775	75,053	83,530	92,008	98,912	105,816	113,006	113,146	113,287	113,428	113,568	113,709	113,850	113,991	113,991	113,991
	Q _{гвс}	7,196	7,259	7,259	8,923	10,397	11,870	12,808	13,745	14,695	14,727	14,760	14,792	14,824	14,857	14,889	14,921	14,921	14,921
3.6	ул. А. Невского, 9А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	ул. П. Морозова, 146-156																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	ул. П. Морозова, 5б																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,069	3,069	3,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	2,927	2,927	2,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,142	0,142	0,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	ул. И. Земнухова, 6																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,863	0,863	0,863	0,863	1,366	1,869	2,372	2,875	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
	Q _{от+в}	0,583	0,583	0,583	0,583	0,991	1,399	1,808	2,216	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625
	Q _{гвс}	0,280	0,280	0,280	0,280	0,375	0,470	0,564	0,659	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
3.11	ул. Емельянова, 80А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	ул. Емельянова, 300А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
	Q _{от+в}	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829
	Q _{гвс}	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
3.13	пр. Победы, 199																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	Q _{от+в}	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Q _{гвс}	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
3.14	Аллея Смелых, 152А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,773	0,773	0,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,719	0,719	0,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.15	ул. Танковая, 4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.16	ул. Чувашская, 1А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,319	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,319	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.17	ул. Гагарина, 41-45																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,204	0,204	0,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,179	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,025	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.18	пр. Победы, 10-12																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,076	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,076	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.19	пр. Мира, 77-79																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Q _{от+в}	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.20	ул. Чувашская, 4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,093	1,093	1,093	1,851	2,843	2,843	3,491	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005
	Q _{от+в}	0,992	0,992	0,992	1,725	2,717	2,717	3,326	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822
	Q _{гвс}	0,101	0,101	0,101	0,126	0,126	0,126	0,165	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
3.21	ул. А. Невского, 188																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
	Q _{от+в}	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
	Q _{гвс}	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
3.22	ул. Летняя, 50А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,466	2,466	2,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	2,246	2,246	2,246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	пр. Мира, 90																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.24	ул. Лейтенанта Катина, 4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.25	ул. Емельянова, 92																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,582	0,582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	ул. Красносельская, 14																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Q _{от+в}	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
	Q _{гвс}	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3.27	ул. Емельянова, 156Б																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.28	ул. Гагарина, 50-52																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.29	ул. Чкалова, 29																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
	Q _{от+в}	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
	Q _{гвс}	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
3.30	пос. Прегольский, 25а																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	Q _{от+в}	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Q _{гвс}	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
3.31	ул. Емельянова, 47																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.32	ул. Солнечногорская, 59																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	Q _{от+в}	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	Q _{гвс}	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
3.33	ул. Энгельса, 51А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,212	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Q _{от+в}	0,212	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.34	ул. Маршала Новикова, 26-30																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,134	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,134	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
3.35	ул. Маршала Новикова, 4-6																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,178	0,178	0,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,169	0,169	0,169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.36	ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.37	ул. Бассейная, 35А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,172	1,172	1,172	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
	Q _{от+в}	1,095	1,095	1,095	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
	Q _{гвс}	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
3.38	ул. Суворова, 47																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,258	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,258	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.39	ул. Дзержинского, 162В																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,768	0,768	0,768	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,677	0,677	0,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.40	ул. Кропоткина, 8-10																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	Q _{от+в}	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Q _{гвс}	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
3.41	ул. Колхозная, 8А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	Q _{от+в}	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	Q _{гвс}	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
3.42	ул. П. Морозова, 101-113																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Qот+в	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.43	РТС Красная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	19,088	19,088	19,088	19,103	19,149	19,149	19,262	19,262	19,262	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371
	Qот+в	16,970	16,970	16,970	16,975	17,020	17,020	17,113	17,113	17,113	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173
	Qгвс	2,117	2,117	2,117	2,127	2,128	2,128	2,149	2,149	2,149	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198
3.44	ул. Сержанта Мишина, 24																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Qот+в	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.45	ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.46	ул. Артиллерийская, 36-38																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.47	ул. Гагарина, 109																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.48	ул. Лесопарковая, 38																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,213	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,213	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.49	ул. Энгельса, 4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.50	ул. Октябрьская, 3																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,065	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,065	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.51	ул. Молодой Гвардии, 19																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.52	ул. Можайская, 30																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,126	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,013	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.53	ул. Суворова, 41																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,451	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,451	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.54	ул. Чернышевского, 51																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,113	0,113	0,113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,093	0,093	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.55	пр. Победы, 18																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.56	ул. Кутузова, 41																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.57	ул. Тихорецкий тупик, 7–11																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,095	0,095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,095	0,095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
3.58	пр. Победы, 48																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,024	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,024	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.59	ул. Белинского, 18																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
3.60	РТС Прибрежная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,887	8,710	9,533	9,686	9,839	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993
	Qот+в	6,429	6,429	6,429	6,943	7,602	8,260	8,403	8,546	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690
	Qгвс	0,789	0,789	0,789	0,944	1,109	1,273	1,283	1,293	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
3.61	ул. Дзержинского, 126																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.62	ул. Горького, 178																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Qот+в	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.63	ул. Барклай де Толли, 17																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Qот+в	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.64	РТС Цепрусс																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	12,162	12,604	12,604	13,486	13,505	13,523	13,542	13,560	13,579	13,966	14,353	14,740	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	11,198	11,631	11,631	12,303	12,320	12,337	12,353	12,370	12,387	12,702	13,017	13,332	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,964	0,973	0,973	1,183	1,185	1,186	1,188	1,190	1,192	1,264	1,336	1,408	-	-	-	-	-	-
3.65	ул. Молодой Гвардии, 4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Q _{гвс}	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.66	РТС Горького, 166																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	21,784	21,784	21,784	22,210	22,637	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063
	Q _{от+в}	19,091	19,091	19,091	19,399	19,708	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017
	Q _{гвс}	2,693	2,693	2,693	2,811	2,929	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
3.67	РТС Чкаловск																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,338	9,338	9,338	9,338	9,644	9,950	10,256	10,562	10,868	10,929	10,991	11,052	11,114	11,175	11,237	11,299	11,299	11,299
	Q _{от+в}	8,435	8,435	8,435	8,435	8,684	8,933	9,182	9,431	9,680	9,736	9,792	9,848	9,904	9,960	10,016	10,072	10,072	10,072
	Q _{гвс}	0,903	0,903	0,903	0,903	0,960	1,017	1,074	1,131	1,188	1,193	1,199	1,204	1,210	1,215	1,221	1,227	1,227	1,227
3.68	ул. Баженова, 21																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.69	ул. А. Невского, 90																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
	Q _{от+в}	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601
	Q _{гвс}	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
3.70	ул. Транспортная, 25																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	Q _{от+в}	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.71	ул. Дзержинского, 147																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,316	0,316	0,316	1,084	1,084	1,084	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
	Q _{от+в}	0,308	0,308	0,308	0,985	0,985	0,985	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
	Q _{гвс}	0,008	0,008	0,008	0,100	0,100	0,100	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
3.72	ул. Карташева, 10																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,124	3,124	3,124	3,234	3,355	3,476	3,488	3,500	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512
	Q _{от+в}	2,829	2,829	2,829	2,910	3,001	3,093	3,104	3,116	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127
	Q _{гвс}	0,295	0,295	0,295	0,324	0,354	0,383	0,384	0,384	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
3.73	ул. К.Назаровой, 57а																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Qот+в	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.74	пр. Советский, 103А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Qот+в	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	Qгвс	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
3.75	ул. Суворова, 137Б																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	0,299	0,299	0,299	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Qот+в	0,193	0,193	0,193	0,193	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Qгвс	0,106	0,106	0,106	0,106	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
3.76	ул. Школьная, 2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,051	0,051	0,051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники																		
4.1	ОАО "Молоко"																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	ОАО "Кварц"																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Qот+в	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	АО Институт "Запводпроект"																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
	Qот+в	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
	Qгвс	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
4.4	ООО "Комфорт сервис"																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
	Qот+в	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	Qгвс	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
4.5	ООО «БалтРыбПром»																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,376	9,376	9,376	9,376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	8,485	8,485	8,485	8,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,890	0,890	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961
	Q _{от+в}	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973
	Q _{гвс}	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988
5	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)																		
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	Библиотека №1, ул. Лермонтова, 8																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Q _{от+в}	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3	Библиотека №2, ул. М. Новикова, 14																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Q _{от+в}	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.4	Библиотека №3, ул. Герцена, 54																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Q _{от+в}	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
5.5	Библиотека №7, ул. Ангарская, 27																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Q _{от+в}	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.6	Библиотека №14, ул. Тельмана, 28																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Q _{от+в}	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.8	МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюскинская, д. 2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Q _{от+в}	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.9	МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Q _{от+в}	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.10	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,043	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.11	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагостроительная, 7																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,332	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,332	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,234	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.14	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Q _{от+в}	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.15	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.16	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,868	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,868	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.17	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
5.18	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.19	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Q _{от+в}	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.20	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.21	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,098	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.22	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.23	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.25	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q _{от+в}	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.26	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Q _{от+в}	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.27	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Q _{от+в}	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.28	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.29	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.30	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
5.31	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.32	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qот+в	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.33	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.34	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.35	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qот+в	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.36	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qот+в	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
5.37	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.38	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Q _{от+в}	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.39	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.40	МАОУ начальная школа-детский сад №72, ул. Красная, 301																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ФГБУ "ЦРЖКУ" Минобороны России по БФ																		
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Q _{от+в}	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q _{от+в}	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q _{от+в}	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Q _{от+в}	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Q _{от+в}	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Q _{от+в}	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Q _{от+в}	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Q _{от+в}	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q _{от+в}	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q _{от+в}	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Q _{от+в}	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.12	ул. Озерная, в/г 8, инв. №4																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Q _{от+в}	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Q _{от+в}	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q _{от+в}	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	ООО "Энергия"																		
7.1	ул. Артиллерийская, 71																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q _{от+в}	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	ул. Артиллерийская, 73																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Q _{от+в}	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.3	ул. Артиллерийская, 77																		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Q _{от+в}	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.4	ул. Артиллерийская, 79																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Q _{от+в}	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Новые источники																		
8.1	Газовая котельная «Цепрусс»																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,127	15,514	15,901	16,288	16,288	16,288
	Q _{от+в}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,647	13,962	14,277	14,592	14,592	14,592
	Q _{гвс}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,480	1,552	1,624	1,696	1,696	1,696
8.2	Юго-западного жилого района																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	2,430	4,86	7,29	9,72	12,15	12,172	12,194	12,216	12,238	12,26	12,282	12,304	12,304	12,304
	Q _{от+в}	-	-	-	-	1,935	3,870	5,806	7,741	9,676	9,692	9,709	9,725	9,742	9,758	9,775	9,791	9,791	9,791
	Q _{гвс}	-	-	-	-	0,495	0,990	1,484	1,979	2,474	2,480	2,485	2,491	2,496	2,502	2,507	2,513	2,513	2,513
8.3	Котельная Емельянова 92																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,680	0,680	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323
	Q _{от+в}	-	-	0,582	0,582	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
	Q _{гвс}	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
8.4	Котельная по ул. Берестяная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	10,304	10,858	11,413	11,967	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522
	Q _{от+в}	-	-	-	-	9,297	9,763	10,230	10,697	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163
	Q _{гвс}	-	-	-	-	1,007	1,095	1,183	1,271	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
8.5	Котельная по ул. Рассветная																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
	Q _{от+в}	-	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
	Q _{гвс}	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
8.6	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
	Qот+в	-	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Qгвс	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.7	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Qот+в	-	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Qгвс	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.8	ул. Маршала Новикова, 26-30																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	Qот+в	-	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	Qгвс	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.9	ул. П. Морозова, 101–113																		
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Qот+в	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Qгвс	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

В таблице 2.7.3 представлены нормативные и фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний период.

Таблица 2.7.3 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя, м³/ч

№ п/ п	Источник	Норма расхода воды на подпитку, утвержденная МП «КТС» с учетом внутридомовых сетей и сетей на балансе потребителей	Норма расхода воды на подпитку утвержденная МП «КТС» с разбивкой по месяцам			
			Летний период		Отопительный период	
			Объем ресурса в натурально м выражении	Норма, м ³ /ч	Объем ресурса в натурально м выражении	Норма, м ³ /ч
1	РТС "Северная"	288 240,31	20 570,40	28,57	29 376,52	39,48
2	РТС "Горького"	36 718,48	2 275,20	3,16	3 972,96	5,34
3	РТС "Красная"	1 158,11	0,00	0,00	0,00	0,00
4	РТС "Восточная"	141 430,32	10 368,00	14,40	14 150,88	19,02
5	ТЭЦ-1	79 163,28	0,00	0,00	14 478,24	19,46
6	РТС "Балтийская"	42 800,00	1 385,47	3,61	4 805,50	6,46
7	РТС "Южная"	108 056,95	7 138,80	9,92	11 566,97	15,55
8	ТЭЦ-2	138 898,82	9 078,43	12,61	14 962,96	20,11
9	ТЭЦ-2 - Юго-Восток	14 794,74	1 134,36	1,58	1 432,25	1,93
10	РТС "Прибрежная"	10 645,06	570,96	0,79	1 280,42	1,72
11	РТС "Цепрусс"	21 204,00	1 440,00	2,00	2 232,00	3,00
12	РТС "Чкаловск"	17 398,80	1 152,00	1,60	1 860,00	2,50
13	кот. Киевская, 141а	7 095,15	419,04	0,58	807,91	1,09
14	кот. Балтптицепром	11 908,80	720,00	1,00	1 339,20	1,80
15	кот. Чувашская, 1а	141,08	0,00	0,00	25,80	0,03
16	кот. Молодой Гвардии, 4	458,97	15,60	0,03	60,26	0,08
17	кот. пос. М.Борисово, 19а (ЮВС-2)	675,15	30,02	0,04	86,30	0,12
18	кот. Емельянова, 80а	484,09	0,00	0,00	88,54	0,12
19	кот. Емельянова, 92	555,30	17,28	0,02	78,12	0,11
20	кот. Емельянова, 156 б	284,86	12,25	0,02	36,83	0,05
21	кот. Летняя, 50а	1 768,42	41,50	0,12	217,25	0,29
22	кот. М. Новикова, 4-6	138,11	2,60	0,00	20,68	0,03
23	кот. П.Морозова, 115д	741,00	17,85	0,03	106,69	0,14
24	кот. П.Морозова, 146-156	158,95	0,00	0,00	29,02	0,04
25	кот. Транспортная, 25	475,96	0,00	0,00	87,05	0,12
26	кот. А.Невского, 188	549,90	12,96	0,02	78,86	0,11
27	кот. А.Невского, 9а	388,52	0,00	0,00	71,05	0,10
28	кот. Горького, 178	210,44	0,00	0,00	38,49	0,05
29	кот. Аллея Смелых, 152а	531,12	8,74	0,03	72,87	0,10
30	кот. Солнечногорская, 59	406,91	12,28	0,02	55,88	0,08

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/ п	Источник	Норма расхода воды на подпитку, утвержденная МП «КТС» с учетом внутридомовых сетей и сетей на балансе потребителей	Норма расхода воды на подпитку утвержденная МП «КТС» с разбивкой по месяцам			
			Летний период		Отопительный период	
			Объем ресурса в натурально м выражении	Норма, м³/ч	Объем ресурса в натурально м выражении	Норма, м³/ч
31	кот. пр. Победы, 199	73,88	2,44	0,00	10,27	0,01
32	кот. пос. Прегольский, 25а	154,63	2,64	0,00	23,87	0,03
33	кот. Лесопарковая, 38	80,25	0,00	0,00	14,68	0,02
34	кот. Энгельса, 51а	129,36	0,00	0,00	23,66	0,03
35	кот. П.Морозова, 56	1 768,12	34,21	0,09	240,09	0,32
36	кот. Можайская, 30	109,24	2,99	0,01	13,22	0,02
37	кот. Суворова, 41	123,67	0,00	0,00	22,62	0,03
38	кот. Тихорецкий туп, 7-11	75,91	0,00	0,00	13,88	0,02
39	кот. Земнухова, 6	685,49	10,78	0,02	101,48	0,14
40	кот. Красносельская, 14	399,36	5,30	0,01	58,62	0,08
41	кот. Емельянова, 47	1 046,78	51,20	0,07	129,38	0,17
42	кот. Емельянова, 300а	2 021,27	58,81	0,12	260,10	0,35
43	кот. Дзержинского, 147	251,68	11,57	0,02	31,82	0,04
44	кот. Дзержинского, 162в	403,12	18,79	0,03	50,72	0,07
45	кот. Колхозная, 8а	121,70	2,54	0,00	2,63	0,00
46	кот. К.Назаровой, 57а	28,76	0,00	0,00	5,26	0,01
47	кот. Бассейная, 35а	889,80	39,53	0,05	113,83	0,15
48	кот. Баженова, 21	173,88	6,82	0,01	23,12	0,03
49	кот. Чкалова, 29	930,25	61,36	0,09	99,67	0,13
50	кот. А.Невского, 90	2 422,14	72,18	0,12	330,11	0,44
51	кот. Кропоткина, 8-10	218,51	7,70	0,01	31,99	0,04
52	кот. Чернышевского, 51	31,77	0,00	0,00	4,99	0,01
53	кот. Барклай де Толли, 17	96,37	0,00	0,00	17,63	0,02
54	кот. Чувашская, 4	442,75	11,29	0,02	64,73	0,09
55	кот. Гагарина, 50-52	271,81	6,32	0,01	40,32	0,05
56	кот. Карташева, 10	2 411,10	112,03	0,16	303,70	0,41
57	кот. Советский пр-кт, 103а	91,58	1,71	0,00	13,99	0,02
58	кот. Суворова, 137	322,17	17,87	0,02	37,78	0,05
		943 256,95	56 961,83		105 503,65	

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Электронная модель системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» разработана в геоинформационной системе Zulu 8.0 и программно – расчетном комплексе ZuluThermo.

Геоинформационная система Zulu обладает широкими возможностями:

- создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;
- осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;
- работать с семантическими данными, подключаемыми к слою из внешних источников BDE, ODBC или ADO через описатели баз данных (получать данные можно из таблиц Paradox, dBase, FoxPro; Microsoft Access; Microsoft SQL Server; ORACLE и других источников ODBC или ADO);
- создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
- импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCADRelease 12 (DXF) и ArcView (SHP);
- экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCADRelease 12 (DXF), ArcView (SHP) и WindowsBitmap (BMP) и т.д.

Электронная модель системы теплоснабжения сформирована путем нанесения на карту городского округа «Город Калининград» графического представления объектов системы теплоснабжения (источники, сети, сооружения и пр.) и связанных с ней объектов и систем в соответствующих слоях.

Электронная модель городского округа «Город Калининград» включает карту – схему, описывающую существующее положение системы теплоснабжения в базовом 2018 г., а также карты – схемы, построенные с учетом объектов теплопотребления, присоединяемых к системе централизованного теплоснабжения на период до 2035 г.

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет:

- обеспечить графическое представление объектов системы теплоснабжения;
- проводить паспортизацию системы теплоснабжения;
- выполнять гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в т. ч. гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- моделировать все виды переключений, осуществляемые в тепловых сетях, в том числе переключения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- выполнять расчет балансов по сетевой воде и тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии;

- осуществлять расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- проводить групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям;
- строить пьезометрические графики и производить их сравнение для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей;
- строить зоны влияния источников на сеть;
- рассчитывать температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии;
- проводить расчет показателей надежности теплоснабжения;
- производить расчет отдельных элементов системы теплоснабжения (например, источников тепловой энергии с целью проведения паспортизации установленного оборудования; выполнения плановых расчетов по отпуску тепловой энергии; определения потребности в топливе основном и резервном; выполнения расчетов по отпуску тепловой энергии за фактически отработанное время и т.д.).

При проведении работ по разработке электронной модели системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» с применением программно – расчетного комплекса ГИС ZuluThermo произведено моделирование существующего положения системы теплоснабжения города, а также моделирование системы теплоснабжения с учетом подключения новых объектов теплопотребления.

На основании произведенных расчетов сформулированы мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей (подробнее см. Главу 7 и Главу 8 Обосновывающих материалов).

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе и с полным топологическим описанием связности объектов представлены в электронной модели, разработанной в геоинформационной системе и программе для расчетов инженерных сетей, ГИС ZuluThermo.

Карты (схемы) тепловых сетей на бумажном носителе в зонах действия источников тепловой энергии представлены в Приложении 5.1 «Карта – схема существующего положения системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» и в Приложении 5.2 «Карта – схема перспективного положения системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года».

3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Паспортизация объектов системы теплоснабжения осуществлялась на основе актуализированных исходных и расчетных данных. Паспортизация необходима для структурирования данных об объектах системы теплоснабжения. В зависимости от типа объекта указываются:

Для источников тепловой энергии:

- номер источника;
- геодезическая отметка, м;
- расчетная температура в подающем трубопроводе, °С;
- расчетная температура холодной воды, °С;
- расчетная температура наружного воздуха, °С;
- расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м;
- расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м;
- режим работы источника;
- продолжительность работы системы теплоснабжения.

Для участков тепловой сети:

- внутренний диаметр подающего и обратного трубопроводов, м;
- шероховатость подающего и обратного трубопроводов, мм;
- коэффициент местного сопротивления, подающего и обратного трубопроводов.

Для насосной станции:

- напор насоса на подающем и обратном трубопроводах, м;
- марка насоса на подающем и обратном трубопроводах.

Для потребителей тепловой энергии:

- высота здания потребителя, м;
- номер схемы подключения потребителя;
- расчетная температура сетевой воды на входе в потребитель, °С.
- данные по системе отопления потребителей а именно: расчетная нагрузка на отопление, коэффициент изменения нагрузки отопления, расчетная температура воды на входе в СО, расчетная температура воды на выходе из СО, расчетная температура внутреннего воздуха для СО, наличие регулятора на отопление, расчетный располагаемый напор в СО, количество секций ТО на СО (для независимых схем подключения), потери напора в 1 – й секции ТО на СО (для независимых схем подключения), количество параллельных групп ТО на СО, расчетная температура сетевой воды на выходе из ТО, расчетная температура сетевой воды на выходе из потребителя,
- данные по системе вентиляции потребителей (расчетная нагрузка на вентиляцию, расчетная температуры наружного воздуха для СВ, расчетная температура внутреннего воздуха для СВ, расчетный располагаемый напор в СВ, наличие регулирующего клапана на СВ.

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

Разбивка объектов по территориальному делению в ГИС «Zulu» происходит на основе актуализированных данных утвержденного генерального плана и карты территориального планирования. По материалам этих данных, в электронной модели объекты теплоснабжения можно разделить на зоны действия административного или территориального деления в рамках существующего положения и перспективного развития города.

Перед загрузкой слоя в карту семейство файлов слоя уже должно существовать на диске, т.е. слои должны быть предварительно созданы.

В карту можно добавить:

- векторный слой, растровый объект, группу растровых объектов;
- слои с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (WebMapService);
- растровый файл (формат *.bmp; *.pcx; *.tif; *.gif; *.jpg);
- растровые объекты программ OziExplorer и MapInfo.

Режим получения информации используется для просмотра семантической информации по объектам слоя. С помощью запросов можно:

- произвести выборку данных из базы в соответствии с заданными условиями;
- занести одинаковые данные одновременно для группы объектов;
- производить копирование данных из одного поля в другое для группы объектов.

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

Теплогидравлический расчет программно – расчетного комплекса ZuluThermo включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть – не ограничены.

Теплоснабжение микрорайона в Московском районе в районе улиц Дзержинского, Суворова, Киевская, осуществляется от двух источников: РТС Южная и РТС Балтийская.

Зоны теплоснабжения РТС Южная и РТС Балтийская представлены на рисунках 3.1 и 3.2.

В расчетной схеме обе зоны разделены задвижкой, находящейся в режиме «отключена», на участке тепловой сети от ТК 5–13 до ТК 5–14 (перед ТК 5–13). При открытии задвижки произойдет выравнивание давлений в трубопроводах магистрали, а источники РТС Южная и РТС Балтийская будут работать на одну тепловую сеть. Электронная модель Схемы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» позволяет в полном объеме смоделировать данный режим в программно – расчетном комплексе ZuluThermo.

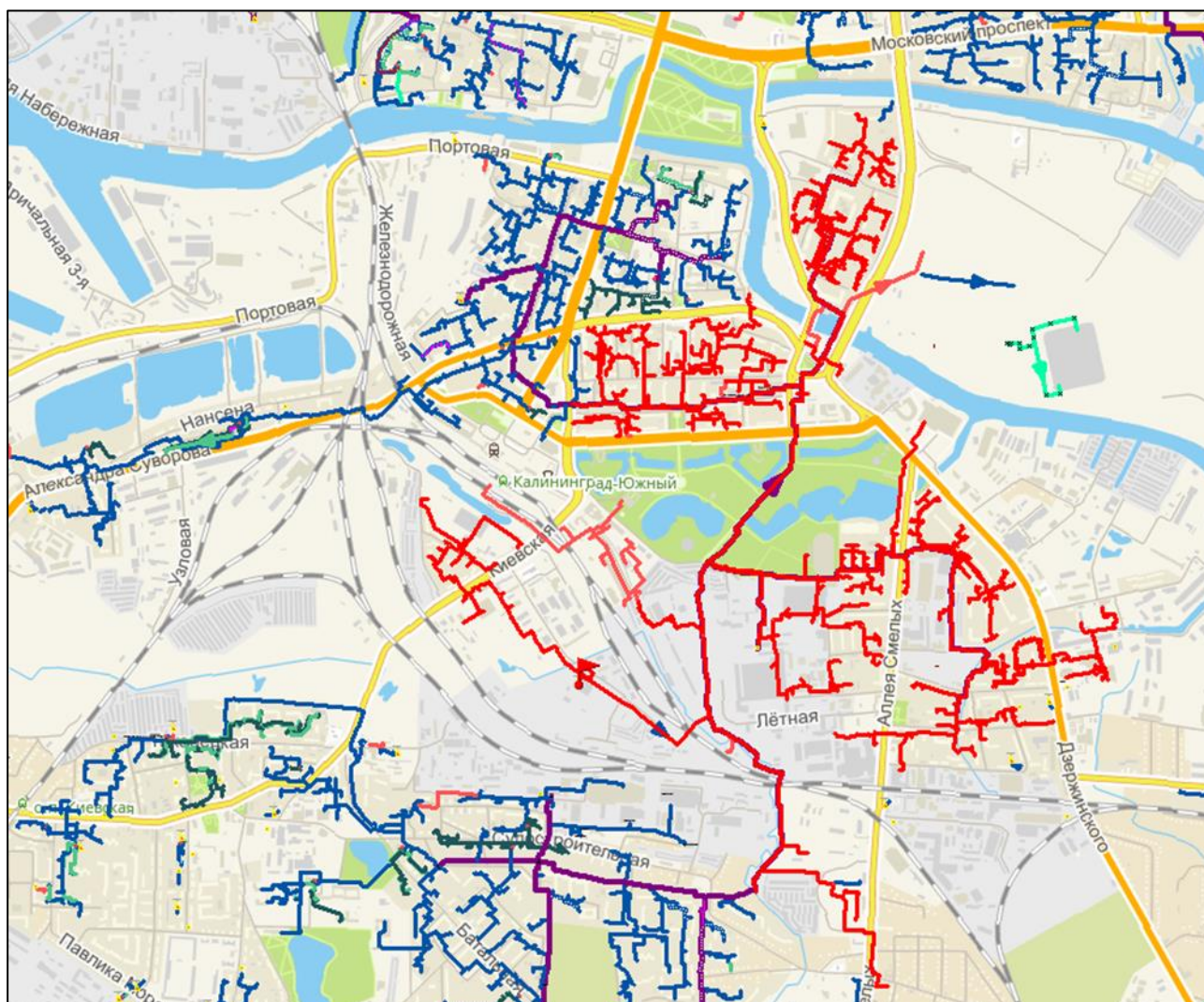


Рисунок 3.1 – Зона теплоснабжения РТС Южная (красный цвет)

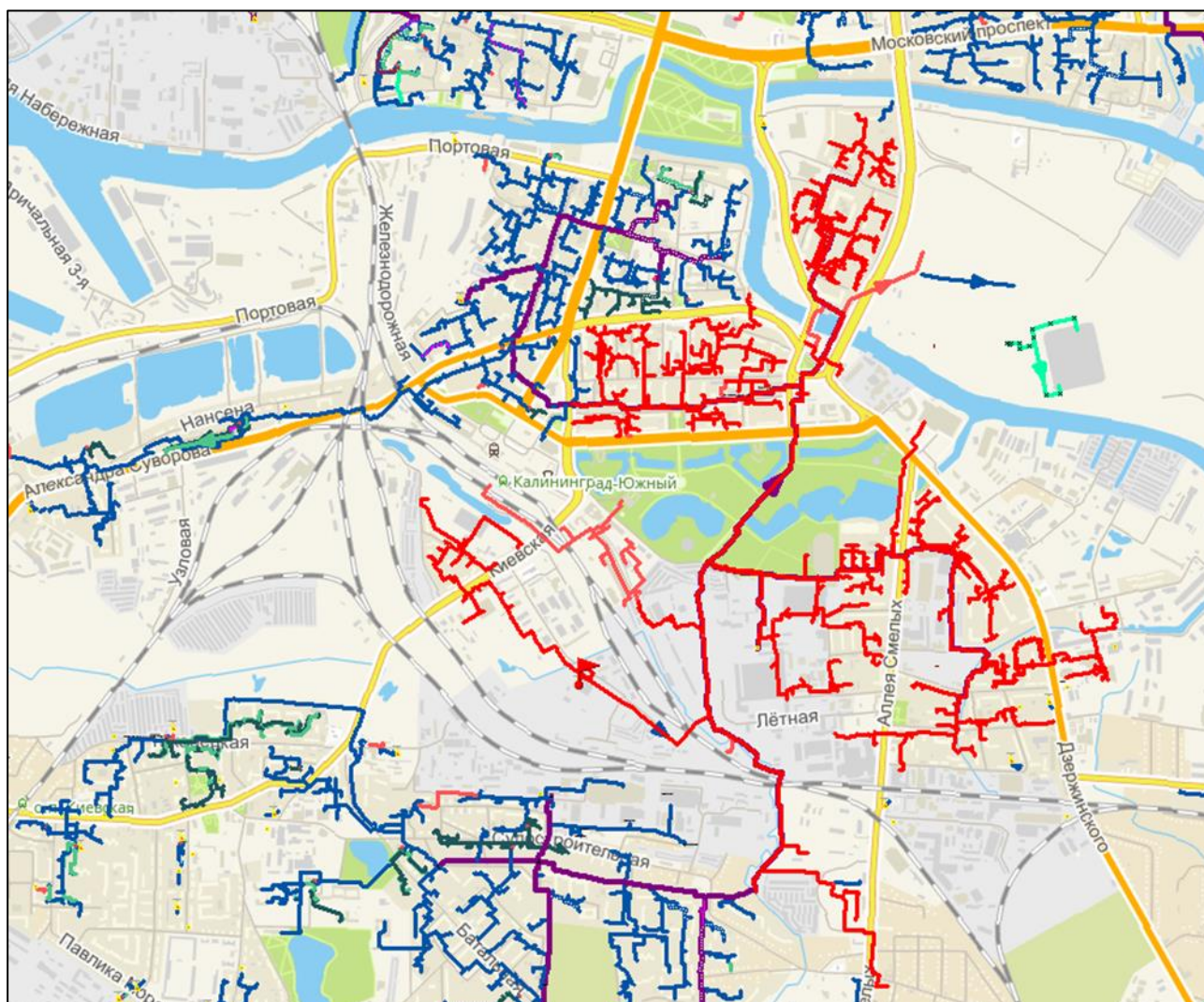


Рисунок 3.2 – Зона теплоснабжения РТС Балтийская (красный цвет)

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

Программное обеспечение ПРК ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений в гидравлической модели сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно – регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно – регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние «прижата», определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:

- включение/выключение;
- изменение частоты вращения привода.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно – напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение их установки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут, по желанию пользователя, содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим гидравлического моделирования позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа «Что будет, если...?» Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети, могущих повлечь неприятные и даже фатальные последствия. Пример переключения потребителей от РТС Балтийской на РТС Южную, путем регулирования задвижки на участке тепловой сети от ТК 5–13 до ТК 5–14, показывает возможность работы нескольких источников на одну тепловую сеть в результате аварийной ситуации на участке тепловой сети (рис. 3.3).

3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Результаты теплогидравлических расчетов, то есть протоколы расчетов источников теплоснабжения, представлены в Приложении 2 «Теплогидравлический расчет существующей системы теплоснабжения» и в Приложении 8 «Теплогидравлический расчет перспективной системы теплоснабжения».

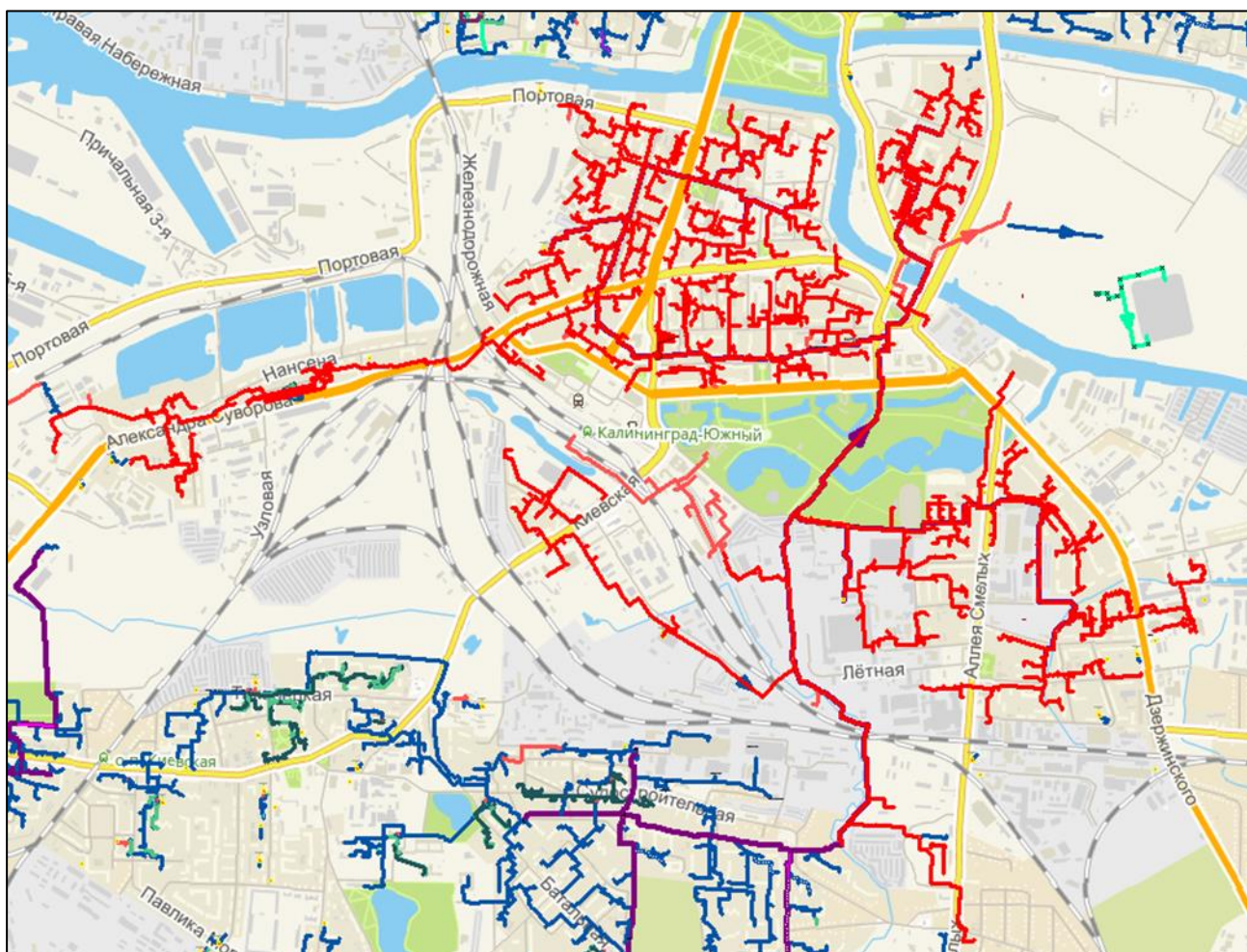


Рисунок 3.3 – Пример переключения потребителей от РТС Балтийской к РТС Южной

3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов в течение года. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по каждому месяцу с учетом работы трубопроводов тепловой сети в различные периоды (летний, зимний). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), а также по различным владельцам (балансодержателям) участков тепловой сети.

Результаты полученных в программном комплексе ZuluThermo расчетов потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя использованы при составлении перспективных балансов тепловой энергии (мощности), перспективных балансов теплоносителя и др. в соответствующих главах разрабатываемой схемы теплоснабжения города Калининграда.

3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения

В программном комплексе ZuluThermo предусмотрена возможность проведения расчета показателей системы с учетом надежности для каждого потребителя городского

округа «Город Калининград». В настоящее время, по данным организации производителя, данная возможность реализована в отдельно приобретаемом модуле программного комплекса ZuluThermo «Расчет надежности».

В настоящей работе расчет показателей надежности теплоснабжения рассмотрен в Разделе 9 Главы 1 и Главе 11 Обосновывающих материалов.

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

В подсистеме гидравлических расчетов имеется специальный инструмент для осуществления массовых изменений характеристик нагрузок потребителей с целью моделирования таким образом, чтобы при этом не менять паспортные значения нагрузок абонентов тепловой сети.

Этот инструмент позволяет применить общее правило изменения характеристик тепловой нагрузки одновременно для некоторой совокупности потребителей, определяемой заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- по типу объектов теплоснабжения (жилье, административные здания, промышленность и т.д.);
- по признаку ведомственной подчиненности;
- по признаку административного деления; и т.п.

Критерии отбора могут быть любыми, единственное существенное требование: соответствующая информация, на основании которой строится критериальный отбор, должна в явном виде присутствовать в базе данных описания потребителей тепла.

Для потребителей, отобранных по заданному критерию, можно выполнить любое из следующих изменений характеристик нагрузки:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки (в % от паспортной, в т.ч. и более 100%);
- изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
- изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

После проведения серии изменений характеристик нагрузок автоматически производится гидравлический расчет тепловой сети, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик нагрузки паспорта потребителей не меняются, очень просто вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями тепловых нагрузок потребителей.

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение – калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений – коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождениям результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов. Однако эти значения можно оценить косвенно – на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели, и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Инструмент групповых операций позволяет выполнить изменение характеристик для подмножества участков тепловой сети, определяемого заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
- вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленный «пространственный» критерий может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

- по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
- по виду тепловых сетей (магистральные, квартальные, внутридворовые);
- по участкам тепловой сети определенного условного диаметра.

Критерии отбора могут быть произвольными при соблюдении основного требования: информация, на основании которой строится отбор, должна в явном виде присутствовать в паспортных описаниях участков тепловой сети.

Для участков тепловых сетей, отобранных по определенной совокупности критериев, можно произвести любую из следующих операций:

- изменение эквивалентной шероховатости;
- изменение степени зарастания трубопроводов;
- изменение коэффициента местных потерь.

После проведения серии изменений характеристик участков трубопроводов тепловой сети автоматически производится гидравлический расчет, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик участков тепловой сети их паспорта не модифицируются, в любой момент можно вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями характеристик участков тепловой сети.

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

Сравнительные пьезометрические графики по результатам теплогидравлических расчетов системы теплоснабжения представлены в Приложении 8 «Теплогидравлический расчет перспективной системы теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности и нагрузки за 2018 г., с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии (мощности) на перспективу до 2035 г., сформирован баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия существующих источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть без учета проведения мероприятий.

В таблице 4.1.1 представлены балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии г. Калининграда на период с 2018 до 2035 гг., в таблице 4.1.2 представлены перспективные значения отпуска тепловой энергии.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 4.1.1 – Балансы тепловой мощности

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	АО «Калининградская генерирующая компания»																	
1.1	ТЭЦ-1																	
	установленная тепловая мощность	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000
	располагаемая тепловая мощность	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000
	собственные нужды источника	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
	тепловая мощность нетто	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	86,863	88,595	89,158	90,291	90,545	90,622	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911	90,911
	Q _{от+в}	82,717	84,378	84,941	86,074	86,328	86,405	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694	86,694
	Q _{гвс}	4,145	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217	4,217
	потери в тепловых сетях	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418	7,418
	резерв/дефицит тепловой мощности	122,817	121,084	120,522	119,388	119,134	119,057	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768	118,768
1.2	РТС Южная																	
	установленная тепловая мощность	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
	располагаемая тепловая мощность	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
	собственные нужды источника	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
	тепловая мощность нетто	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	46,769	52,542	57,385	58,116	58,116	58,116	58,116	58,116	58,196	58,377	58,557	58,737	58,917	59,097	59,277	59,457	59,457
	Q _{от+в}	42,458	47,918	52,462	52,896	52,896	52,896	52,896	52,896	52,976	53,121	53,267	53,412	53,557	53,702	53,848	53,993	53,993
	Q _{гвс}	4,312	4,624	4,922	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,255	5,290	5,325	5,360	5,394	5,429	5,464	5,464
	потери в тепловых сетях	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996
	резерв/дефицит тепловой мощности	101,482	95,710	90,867	90,135	90,135	90,135	90,135	90,135	90,055	89,875	89,695	89,515	89,335	89,155	88,975	88,795	88,795
2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»																	
2.1	ТЭЦ-2																	
	установленная тепловая мощность	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000
	располагаемая тепловая мощность	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000
	собственные нужды источника	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330
	тепловая мощность нетто	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	78,009	79,916	99,528	113,679	113,679	113,679	113,679	115,042	119,600	123,791	127,540	131,782	135,509	135,925	136,167	136,410	136,410
	Qот+в	69,182	70,547	88,430	101,715	101,715	101,715	101,715	102,872	106,606	109,943	112,889	116,268	119,205	119,577	119,793	120,010	120,010
	Qгвс	8,826	9,370	11,098	11,964	11,964	11,964	11,964	12,170	12,995	13,848	14,651	15,514	16,304	16,348	16,374	16,400	16,400
	потери в тепловых сетях КТЭЦ-2	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430	4,430
	резерв/дефицит тепловой мощности	118,231	116,324	96,712	82,561	82,561	82,561	82,561	81,198	76,640	72,449	68,700	64,458	60,731	60,315	60,073	59,830	59,830
3	МП "Калининградтеплосеть"																	
3.1	РТС Северная																	
	установленная тепловая мощность	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
	располагаемая тепловая мощность	197,982	197,982	197,982	197,982	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
	собственные нужды источника	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
	тепловая мощность нетто	194,030	194,030	194,030	194,030	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	147,861	149,084	149,084	151,933	153,644	154,724	155,013	155,266	155,519	155,519	155,519	155,519	155,519	155,519	155,519	155,519	155,519
	Qот+в	132,482	133,581	133,581	136,035	137,244	138,067	138,305	138,509	138,712	138,712	138,712	138,712	138,712	138,712	138,712	138,712	138,712
	Qгвс	15,379	15,503	15,503	15,898	16,400	16,657	16,707	16,757	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807	16,807
	потери в тепловых сетях	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696	12,696
	резерв/дефицит тепловой мощности	33,473	32,250	32,250	29,401	58,709	57,629	57,340	57,087	56,833	56,833	56,833	56,833	56,833	56,833	56,833	56,833	56,833
3.2	РТС Балтийская																	
	установленная тепловая мощность	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
	располагаемая тепловая мощность	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272	48,272
	собственные нужды источника	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	тепловая мощность нетто	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794	47,794
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	37,507	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573	38,573
	Qот+в	35,015	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081	36,081
	Qгвс	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492
	потери в тепловых сетях	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
	резерв/дефицит тепловой мощности	7,828	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762	6,762
3.3	ул. Киевская, 141а																	
	установленная тепловая мощность	17,597	17,597	17,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	14,640	14,640	14,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,672	0,672	0,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	13,968	13,968	13,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	6,266	6,266	6,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	5,847	5,847	5,847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,545	0,545	0,545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	7,157	7,157	7,157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	ул. П. Морозова, 115Д																	
	установленная тепловая мощность	3,780	3,780	3,780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,700	3,700	3,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,114	0,114	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,586	3,586	3,586	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,059	1,059	1,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,021	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,086	0,086	0,086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,441	2,441	2,441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	РТС Восточная																	
	установленная тепловая мощность	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
	располагаемая тепловая мощность	111,214	111,214	111,214	111,214	111,214	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
	собственные нужды источника	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494
	тепловая мощность нетто	104,720	104,720	104,720	104,720	104,720	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	70,502	71,034	71,034	83,976	93,927	103,878	111,720	119,562	127,701	127,874	128,047	128,220	128,393	128,566	128,739	128,912	128,912
	Q _{от+в}	63,306	63,775	63,775	75,053	83,530	92,008	98,912	105,816	113,006	113,146	113,287	113,428	113,568	113,709	113,850	113,991	113,991
	Q _{гвс}	7,196	7,259	7,259	8,923	10,397	11,870	12,808	13,745	14,695	14,727	14,760	14,792	14,824	14,857	14,889	14,921	14,921
	потери в тепловых сетях	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986	4,986
	резерв/дефицит тепловой мощности	29,232	28,701	28,701	15,758	5,807	31,292	23,450	15,608	7,469	7,296	7,123	6,950	6,777	6,604	6,431	6,258	6,258
3.6	ул. А. Невского, 9А																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	1,567	1,567	1,567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,520	1,520	1,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,047	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,473	1,473	1,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,814	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,612	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	ул. П. Морозова, 146-156																	
	установленная тепловая мощность	0,533	0,533	0,533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,490	0,490	0,490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,475	0,679	0,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,126	0,330	0,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	ул. П. Морозова, 56																	
	установленная тепловая мощность	5,280	3,900	3,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,760	3,760	3,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,115	0,115	0,115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,645	3,645	3,645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,069	3,069	3,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	2,927	2,927	2,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,142	0,142	0,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,136	0,136	0,136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	ул. И. Земнухова, 6																	
	установленная тепловая мощность	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)																	
	установленная тепловая мощность	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
	располагаемая тепловая мощность	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
	собственные нужды источника	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	тепловая мощность нетто	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417	5,417
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,863	0,863	0,863	0,863	1,366	1,869	2,372	2,875	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
	Q _{от+в}	0,583	0,583	0,583	0,583	0,991	1,399	1,808	2,216	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625
	Q _{гвс}	0,280	0,280	0,280	0,280	0,375	0,470	0,564	0,659	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
	потери в тепловых сетях	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,710	1,710	1,710	1,710	1,206	0,703	3,000	2,497	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
3.11	ул. Емельянова, 80А																	
	установленная тепловая мощность	2,070	2,070	2,070	2,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,030	2,030	2,030	2,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,062	0,062	0,062	0,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,968	1,968	1,968	1,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,060	0,060	0,060	0,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,266	1,266	1,266	1,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	ул. Емельянова, 300А																	
	установленная тепловая мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
	располагаемая тепловая мощность	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140
	собственные нужды источника	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	тепловая мощность нетто	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059	8,059
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
	Qот+в	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829
	Qтвс	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	потери в тепловых сетях	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	резерв/дефицит тепловой мощности	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847	5,847
3.13	пр. Победы, 199																	
	установленная тепловая мощность	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	располагаемая тепловая мощность	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	тепловая мощность нетто	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	Qот+в	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Qтвс	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	потери в тепловых сетях	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
3.14	Аллея Смелых, 152А																	
	установленная тепловая мощность	3,014	3,014	3,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,860	2,860	2,860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,088	0,088	0,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,772	2,772	2,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,773	0,773	0,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,719	0,719	0,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,962	1,962	1,962	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.15	ул. Танковая, 4																	
	установленная тепловая мощность	0,296	0,296	0,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,260	0,260	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,252	0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,182	0,182	0,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.16	ул. Чувашская, 1А																	
	установленная тепловая мощность	1,375	1,375	1,375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,260	1,260	1,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,221	1,221	1,221	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,319	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,319	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,889	0,889	0,889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.17	ул. Гагарина, 41-45																	
	установленная тепловая мощность	1,176	1,176	1,176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,120	1,120	1,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,034	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,086	1,086	1,086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,204	0,204	0,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,179	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,025	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,880	0,880	0,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.18	пр. Победы, 10-12																	
	установленная тепловая мощность	0,578	0,578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,540	0,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,523	0,523	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,076	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,076	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,446	0,446	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.19	пр. Мира, 77-79																	
	установленная тепловая мощность	0,117	0,117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,107	0,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.20	ул. Чувашская, 4																	
	установленная тепловая мощность	3,311	3,311	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	2,830	2,830	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
	собственные нужды источника	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
	тепловая мощность нетто	2,743	2,743	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413	11,413
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,093	1,093	1,093	1,851	2,843	2,843	3,491	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005
	Q _{от+в}	0,992	0,992	0,992	1,725	2,717	2,717	3,326	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822
	Q _{гвс}	0,101	0,101	0,101	0,126	0,126	0,126	0,165	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	потери в тепловых сетях	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,618	1,618	10,288	9,531	8,539	8,539	7,890	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376	7,376
3.21	ул. А. Невского, 188																	
	установленная тепловая мощность	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733
	располагаемая тепловая мощность	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560
	собственные нужды источника	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	тепловая мощность нетто	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
	Q _{от+в}	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
	Q _{гвс}	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
3.22	ул. Летняя, 50А																	
	установленная тепловая мощность	6,240	6,240	6,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	5,170	5,170	5,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,159	0,159	0,159	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	5,011	5,011	5,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,466	2,466	2,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	2,246	2,246	2,246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,389	2,389	2,389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	пр. Мира, 90																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,132	0,132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,120	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,116	0,116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.24	ул. Лейтенанта Катина, 4																	
	установленная тепловая мощность	0,132	0,132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.25	ул. Емельянова, 92																	
	установленная тепловая мощность	2,670	2,670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,500	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,423	2,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,582	0,582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,717	1,717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	ул. Красносельская, 14																	
	установленная тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	располагаемая тепловая мощность	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505	2,505
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Q _{от+в}	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
	Q _{гвс}	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	потери в тепловых сетях	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
3.27	ул. Емельянова, 156Б																	
	установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.28	ул. Гагарина, 50-52																	
	установленная тепловая мощность	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.29	ул. Чкалова, 29																	
	установленная тепловая мощность	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
	располагаемая тепловая мощность	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
	собственные нужды источника	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	тепловая мощность нетто	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
	Q _{от+в}	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
	Q _{гвс}	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	потери в тепловых сетях	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494
3.30	пос. Прегольский, 25а																	
	установленная тепловая мощность	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
	располагаемая тепловая мощность	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
	собственные нужды источника	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	тепловая мощность нетто	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	Q _{от+в}	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Q _{гвс}	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517	1,517
3.31	ул. Емельянова, 47																	
	установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	-	-	-	-	-	-	-	-
3.32	ул. Солнечногорская, 59																	
	установленная тепловая мощность	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
	располагаемая тепловая мощность	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
	собственные нужды источника	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	тепловая мощность нетто	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	Q _{от+в}	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	Q _{гвс}	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	потери в тепловых сетях	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112
3.33	ул. Энгельса, 51А																	
	установленная тепловая мощность	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
	располагаемая тепловая мощность	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
	собственные нужды источника	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	тепловая мощность нетто	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,212	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Q _{от+в}	0,212	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,646	0,646	0,646	0,646	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
3.34	ул. Маршала Новикова, 26-30																	
	установленная тепловая мощность	0,256	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,134	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,134	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.35	ул. Маршала Новикова, 4-6																	
	установленная тепловая мощность	0,640	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,543	0,543	0,543	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,178	0,178	0,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,169	0,169	0,169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,357	0,357	0,357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.36	ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6																	
	установленная тепловая мощность	0,290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.37	ул. Бассейная, 35А																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
	располагаемая тепловая мощность	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
	собственные нужды источника	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	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	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614	3,614
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,172	1,172	1,172	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
	Q _{от+в}	1,095	1,095	1,095	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
	Q _{гвс}	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	потери в тепловых сетях	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,376	2,376	2,376	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317
3.38	ул. Суворова, 47																	
	установленная тепловая мощность	0,368	0,368	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,330	0,330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,258	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,258	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,068	0,068	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.39	ул. Дзержинского, 162В																	
	установленная тепловая мощность	1,892	1,892	1,892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,720	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,703	1,703	1,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,768	0,768	0,768	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,677	0,677	0,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,031	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,904	0,904	0,904	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.40	ул. Кропоткина, 8-10																	
	установленная тепловая мощность	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
	располагаемая тепловая мощность	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	собственные нужды источника	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	тепловая мощность нетто	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	Q _{от+в}	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Q _{гвс}	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	потери в тепловых сетях	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
3.41	ул. Колхозная, 8А																	
	установленная тепловая мощность	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
	располагаемая тепловая мощность	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
	собственные нужды источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	тепловая мощность нетто	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	Q _{от+в}	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	Q _{гвс}	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
3.42	ул. П. Морозова, 101–113																	
	установленная тепловая мощность	0,417	0,417	0,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,380	0,380	0,380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,368	0,368	0,368	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,175	0,175	0,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.43	РТС Красная																	
	установленная тепловая мощность	24,500	24,500	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
	располагаемая тепловая мощность	23,170	23,170	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
	собственные нужды источника	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
	тепловая мощность нетто	22,941	22,941	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771	48,771
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	19,088	19,088	19,088	19,103	19,149	19,149	19,262	19,262	19,262	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371
	Q _{от+в}	16,970	16,970	16,970	16,975	17,020	17,020	17,113	17,113	17,113	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173
	Q _{гвс}	2,117	2,117	2,117	2,127	2,128	2,128	2,149	2,149	2,149	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198
	потери в тепловых сетях	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	резерв/дефицит тепловой мощности	3,787	3,787	29,617	29,602	29,556	29,556	29,443	29,443	29,443	29,334	29,334	29,334	29,334	29,334	29,334	29,334	29,334
3.44	ул. Сержанта Мишина, 24																	
	установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	собственные нужды источника	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	тепловая мощность нетто	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Q _{от+в}	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
3.45	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106																	
	установленная тепловая мощность	0,388	0,388	0,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,350	0,350	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,339	0,339	0,339	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,282	0,282	0,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.46	ул. Артиллерийская, 36-38																	
	установленная тепловая мощность	0,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.47	ул. Гагарина, 109																	
	установленная тепловая мощность	0,320	0,320	0,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,291	0,291	0,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,251	0,251	0,251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.48	ул. Лесопарковая, 38																	
	установленная тепловая мощность	0,461	0,461	0,461	0,461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,014	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,426	0,426	0,426	0,426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,213	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,213	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,208	0,208	0,208	0,208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.49	ул. Энгельса, 4																	
	установленная тепловая мощность	0,112	0,112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.50	ул. Октябрьская, 3																	
	установленная тепловая мощность	0,444	0,444	0,444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,407	0,407	0,407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,065	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,065	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.51	ул. Молодой Гвардии, 19																	
	установленная тепловая мощность	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.52	ул. Можайская, 30																	
	установленная тепловая мощность	0,637	0,637	0,637	0,637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,590	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,572	0,572	0,572	0,572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,126	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,013	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,013	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.53	ул. Суворова, 41																	
	установленная тепловая мощность	0,504	0,504	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,480	0,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,465	0,465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,451	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,451	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.54	ул. Чернышевского, 51																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,120	0,120	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,099	0,099	0,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,113	0,113	0,113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,093	0,093	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,018	-0,018	-0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.55	пр. Победы, 18																	
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.56	ул. Кутузова, 41																	
	установленная тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,048	0,048	0,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,006	-0,006	-0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.57	ул. Тихорецкий тупик, 7–11																	
	установленная тепловая мощность	0,793	0,793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,750	0,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,727	0,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,095	0,095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,095	0,095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,620	0,620	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.58	пр. Победы, 48																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,068	0,068	0,068	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,024	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,024	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,044	0,044	0,044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.59	ул. Белинского, 18																	
	установленная тепловая мощность	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-	-
3.60	РТС Прибрежная																	
	установленная тепловая мощность	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
	располагаемая тепловая мощность	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449
	собственные нужды источника	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	тепловая мощность нетто	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217	23,217
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,887	8,710	9,533	9,686	9,839	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993
	Q _{от+в}	6,429	6,429	6,429	6,943	7,602	8,260	8,403	8,546	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690
	Q _{гвс}	0,789	0,789	0,789	0,944	1,109	1,273	1,283	1,293	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
	потери в тепловых сетях	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
	резерв/дефицит тепловой мощности	15,223	15,223	15,223	14,553	13,730	12,907	12,754	12,601	12,448	12,448	12,448	12,448	12,448	12,448	12,448	12,448	12,448
3.61	ул. Дзержинского, 126																	
	установленная тепловая мощность	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,068	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.62	ул. Горького, 178																	
	установленная тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	располагаемая тепловая мощность	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
	собственные нужды источника	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	тепловая мощность нетто	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Qот+в	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
3.63	ул. Баркляя де Толли, 17																	
	установленная тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	располагаемая тепловая мощность	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	собственные нужды источника	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	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	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Qот+в	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
3.64	РТС Цепрусс																	
	установленная тепловая мощность	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	26,768	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	12,162	12,604	12,604	13,486	13,505	13,523	13,542	13,560	13,579	13,966	14,353	14,740	-	-	-	-	-
	Qот+в	11,198	11,631	11,631	12,303	12,320	12,337	12,353	12,370	12,387	12,702	13,017	13,332	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,964	0,973	0,973	1,183	1,185	1,186	1,188	1,190	1,192	1,264	1,336	1,408	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	13,534	13,093	13,093	12,211	12,192	12,174	12,155	12,136	12,118	11,731	11,344	10,957	-	-	-	-	-
3.65	ул. Молодой Гвардии, 4																	
	установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.66	РТС Горького, 166																	
	установленная тепловая мощность	34,400	34,400	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
	располагаемая тепловая мощность	32,560	32,560	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
	собственные нужды источника	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
	тепловая мощность нетто	32,238	32,238	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378	44,378
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	21,784	21,784	21,784	22,210	22,637	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063
	Q _{от+в}	19,091	19,091	19,091	19,399	19,708	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017
	Q _{гвс}	2,693	2,693	2,693	2,811	2,929	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
	потери в тепловых сетях	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
	резерв/дефицит тепловой мощности	8,817	8,817	20,957	20,530	20,104	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678	19,678
3.67	РТС Чкаловск																	
	установленная тепловая мощность	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
	располагаемая тепловая мощность	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418	31,418
	собственные нужды источника	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	тепловая мощность нетто	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107	31,107
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,338	9,338	9,338	9,338	9,644	9,950	10,256	10,562	10,868	10,929	10,991	11,052	11,114	11,175	11,237	11,299	11,299
	Q _{от+в}	8,435	8,435	8,435	8,435	8,684	8,933	9,182	9,431	9,680	9,736	9,792	9,848	9,904	9,960	10,016	10,072	10,072
	Q _{гвс}	0,903	0,903	0,903	0,903	0,960	1,017	1,074	1,131	1,188	1,193	1,199	1,204	1,210	1,215	1,221	1,227	1,227
	потери в тепловых сетях	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
	резерв/дефицит тепловой мощности	20,180	20,180	20,180	20,180	19,874	19,568	19,262	18,956	18,650	18,588	18,527	18,465	18,404	18,342	18,281	18,219	18,219
3.68	ул. Баженова, 21																	
	установленная тепловая мощность	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.69	ул. А. Невского, 90																	
	установленная тепловая мощность	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
	располагаемая тепловая мощность	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790
	собственные нужды источника	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
	тепловая мощность нетто	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
	Q _{от+в}	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601
	Q _{гвс}	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	потери в тепловых сетях	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
	резерв/дефицит тепловой мощности	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674	6,674
3.70	ул. Транспортная, 25																	
	установленная тепловая мощность	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
	располагаемая тепловая мощность	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
	собственные нужды источника	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	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	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	Q _{от+в}	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,528	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
3.71	ул. Дзержинского, 147																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,578	0,578	0,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
	располагаемая тепловая мощность	0,572	0,572	0,572	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
	собственные нужды источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	тепловая мощность нетто	0,566	0,566	0,566	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,316	0,316	0,316	1,084	1,084	1,084	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
	Q _{от} +в	0,308	0,308	0,308	0,985	0,985	0,985	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
	Q _{гвс}	0,008	0,008	0,008	0,100	0,100	0,100	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	потери в тепловых сетях	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,219	0,219	0,219	3,457	3,457	3,457	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196
3.72	ул. Карташева, 10																	
	установленная тепловая мощность	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	располагаемая тепловая мощность	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	собственные нужды источника	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	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	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,277	6,817	6,817	6,817	6,817	6,817	6,817	6,817
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,124	3,124	3,124	3,234	3,355	3,476	3,488	3,500	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512
	Q _{от} +в	2,829	2,829	2,829	2,910	3,001	3,093	3,104	3,116	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127
	Q _{гвс}	0,295	0,295	0,295	0,324	0,354	0,383	0,384	0,384	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
	потери в тепловых сетях	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,957	2,957	2,957	2,847	2,726	2,604	2,592	2,581	2,569	2,569	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109
3.73	ул. К.Назаровой, 57а																	
	установленная тепловая мощность	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от} +в	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.74	пр. Советский, 103А																	
	установленная тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	располагаемая тепловая мощность	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Q _{от+в}	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	Q _{гвс}	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
3.75	ул. Суворова, 137Б																	
	установленная тепловая мощность	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
	располагаемая тепловая мощность	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
	собственные нужды источника	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	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	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	0,299	0,299	0,299	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Q _{от+в}	0,193	0,193	0,193	0,193	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Q _{гвс}	0,106	0,106	0,106	0,106	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
	потери в тепловых сетях	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,231	1,231	1,231	1,231	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
3.76	ул. Школьная, 2																	
	установленная тепловая мощность	1,040	1,040	1,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,980	0,980	0,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,950	0,950	0,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,051	0,051	0,051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,894	0,894	0,894	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники																	
4.1	ОАО "Молоко"																	
	установленная тепловая мощность	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	ОАО "Кварц"																	
	установленная тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	располагаемая тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	собственные нужды источника	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
	тепловая мощность нетто	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Q _{от+в}	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
	резерв/дефицит тепловой мощности	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154
4.3	АО Институт "Запводпроект"																	
	установленная тепловая мощность	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
	располагаемая тепловая мощность	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
	Q _{от+в}	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
	Q _{гвс}	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	потери в тепловых сетях	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741
4.4	ООО "Комфорт сервис"																	
	установленная тепловая мощность	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
	располагаемая тепловая мощность	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
	собственные нужды источника	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	тепловая мощность нетто	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
	Q _{от+в}	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	Q _{гвс}	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4.5	ООО «БалтРыбПром»																	
	установленная тепловая мощность	3,520	3,520	3,520	3,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,520	3,520	3,520	3,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,046	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,474	3,474	3,474	3,474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	3,437	3,437	3,437	3,437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»																	
	установленная тепловая мощность	115,000	115,000	115,000	115,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	115,000	115,000	115,000	115,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	19,587	19,587	19,587	19,587	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	95,413	95,413	95,413	95,413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,376	9,376	9,376	9,376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	8,485	8,485	8,485	8,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,890	0,890	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	4,787	4,787	4,787	4,787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	81,250	81,250	81,250	81,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК																	
	установленная тепловая мощность	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232
	располагаемая тепловая мощность	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232
	собственные нужды источника	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
	тепловая мощность нетто	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961
	Q _{от+в}	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973
	Q _{гвс}	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320
5	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)																	
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26																	
	установленная тепловая мощность	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	располагаемая тепловая мощность	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5.2	Библиотека №1, ул. Лермонтова, 8																	
	установленная тепловая мощность	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	располагаемая тепловая мощность	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Q _{от} +в	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5.3	Библиотека №2, ул. М. Новикова, 14																	
	установленная тепловая мощность	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	располагаемая тепловая мощность	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Q _{от} +в	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5.4	Библиотека №3, ул. Герцена, 54																	
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Qот+в	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
5.5	Библиотека №7, ул. Ангарская, 27																	
	установленная тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	располагаемая тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Qот+в	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5.6	Библиотека №14, ул. Тельмана, 28																	
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	располагаемая тепловая мощность	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Qот+в	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5.8	МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюскинская, д. 2																	
	установленная тепловая мощность	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	располагаемая тепловая мощность	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Qот+в	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
5.9	МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22																	
	установленная тепловая мощность	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	располагаемая тепловая мощность	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Qот+в	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
5.10	МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																	
	установленная тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,438	0,438	0,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,043	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,395	0,395	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.11	МАОУ ЦРП д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7																	
	установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,010	-0,010	-0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	МАОУ № 11, ул. Гагарина, 79																	
	установленная тепловая мощность	0,340	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,340	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,016	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	0,324	0,324	0,324	0,324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,332	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,332	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1																	
	установленная тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,229	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,234	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.14	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22																	
	установленная тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	располагаемая тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	собственные нужды источника	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	тепловая мощность нетто	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Q _{от+в}	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
5.15	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,201	0,201	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,201	0,201	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,192	0,192	0,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,004	-0,004	-0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.16	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																	
	установленная тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,021	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,869	0,869	0,869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,868	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,868	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.17	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29																	
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-	-	-	-	-
5.18	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2																	
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,019	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.19	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17																	
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
5.20	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134																	
	установленная тепловая мощность	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,200	0,200	0,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,197	0,197	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,138	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.21	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,075	0,075	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,098	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.22	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14																	
	установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,291	0,291	0,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,096	0,096	0,096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.23	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17																	
	установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.25	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2																	
	установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5.26	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3																	
	установленная тепловая мощность	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	располагаемая тепловая мощность	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qот+в	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.27	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103																	
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.28	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16																	
	установленная тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	располагаемая тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.29	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а																	
	установленная тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	располагаемая тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5.30	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9																	
	установленная тепловая мощность	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	располагаемая тепловая мощность	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{от+в}	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.31	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																	
	установленная тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,014	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.32	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																	
	установленная тепловая мощность	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	располагаемая тепловая мощность	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qот+в	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5.33	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.34	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.35	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qот+в	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.36	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47																	
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qот+в	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.37	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																	
	установленная тепловая мощность	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.38	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																	
	установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Q _{от+в}	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.39	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55																	
	установленная тепловая мощность	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.40	МАОУ начальная школа-детский сад №72, ул. Красная, 301																	
	установленная тепловая мощность	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180																	
	установленная тепловая мощность	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	располагаемая тепловая мощность	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	собственные нужды источника	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
	тепловая мощность нетто	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Qот+в	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13																	
	установленная тепловая мощность	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
	располагаемая тепловая мощность	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
	собственные нужды источника	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	тепловая мощность нетто	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Qот+в	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24																	
	установленная тепловая мощность	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
	располагаемая тепловая мощность	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
	собственные нужды источника	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	тепловая мощность нетто	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40																	
	установленная тепловая мощность	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
	располагаемая тепловая мощность	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
	собственные нужды источника	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	тепловая мощность нетто	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qот+в	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60																	
	установленная тепловая мощность	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
	располагаемая тепловая мощность	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
	собственные нужды источника	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	тепловая мощность нетто	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45																	
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Q _{от+в}	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58																	
	установленная тепловая мощность	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
	располагаемая тепловая мощность	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
	собственные нужды источника	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	тепловая мощность нетто	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Q _{от+в}	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76																	
	установленная тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	располагаемая тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	собственные нужды источника	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	тепловая мощность нетто	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Q _{от+в}	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Q _{гвс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17																	
	установленная тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	располагаемая тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	собственные нужды источника	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	тепловая мощность нетто	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Qот+в	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18																	
	установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
	располагаемая тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
	собственные нужды источника	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	тепловая мощность нетто	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Qот+в	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Qтвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1																	
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Qот+в	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{твс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.12	ул. Озерная , в/г 8, инв. №4																	
	установленная тепловая мощность	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
	располагаемая тепловая мощность	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
	собственные нужды источника	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	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	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Q _{от+в}	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Q _{твс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А																	
	установленная тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	располагаемая тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	собственные нужды источника	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	тепловая мощность нетто	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Q _{от+в}	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Q _{твс}	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1																	
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Qот+в	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
7	ООО "Энергия"																	
7.1	ул. Артиллерийская, 71																	
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Qот+в	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.2	ул. Артиллерийская, 73																	
	установленная тепловая мощность	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
	располагаемая тепловая мощность	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Qот+в	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
7.3	ул. Артиллерийская, 77																	
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qот+в	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
7.4	ул. Артиллерийская, 79																	
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qот+в	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
8	Новые источники																	
8.1	Газовая котельная «Цепрусс»																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	собственные нужды источника	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,276	30,276	30,276	30,276	30,276
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,127	15,514	15,901	16,288	16,288
	Qот+в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,647	13,962	14,277	14,592	14,592
	Qгвс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,480	1,552	1,624	1,696	1,696
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,015	11,628	11,241	10,854	10,854

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.2	Юго-западного жилого района																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	собственные нужды источника	-	-	-	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	2,43	4,86	7,29	9,72	12,15	12,172	12,194	12,216	12,238	12,26	12,282	12,304	12,304
	Q _{от+в}	-	-	-	-	1,935	3,870	5,806	7,741	9,676	9,692	9,709	9,725	9,742	9,758	9,775	9,791	9,791
	Q _{гвс}	-	-	-	-	0,495	0,990	1,484	1,979	2,474	2,480	2,485	2,491	2,496	2,502	2,507	2,513	2,513
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	10,909	8,479	6,049	3,619	1,189	1,167	1,145	1,123	1,101	1,079	1,057	1,035	1,035
8.3	Котельная Емельянова 92																	
	установленная тепловая мощность	-	-	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	располагаемая тепловая мощность	-	-	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	собственные нужды источника	-	-	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	тепловая мощность нетто	-	-	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,680	0,680	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323
	Q _{от+в}	-	-	0,582	0,582	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
	Q _{гвс}	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	потери в тепловых сетях	-	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	6,791	6,791	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148
8.4	Котельная по ул. Берестяная																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056
	собственные нужды источника	-	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	10,304	10,858	11,413	11,967	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522	12,522
	Q _{от+в}	-	-	-	-	9,297	9,763	10,230	10,697	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163	11,163

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	-	-	-	-	1,007	1,095	1,183	1,271	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	7,739	7,185	6,630	6,076	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521
8.5	Котельная по ул. Рассветная																	
	установленная тепловая мощность	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	располагаемая тепловая мощность	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	собственные нужды источника	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	тепловая мощность нетто	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
	Q _{от+в}	-	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
	Q _{гвс}	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	потери в тепловых сетях	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
8.6	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	собственные нужды источника	-	-	-	0,002	0,002	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	-	-	-	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Q _{от+в}	-	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Q _{гвс}	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
8.7	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	собственные нужды источника	-	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	-	-	-	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Q _{от} +в	-	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Q _{гвс}	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8.8	ул. Маршала Новикова, 26-30																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	собственные нужды источника	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	тепловая мощность нетто	-	-	-	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	Q _{от} +в	-	-	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	Q _{гвс}	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
8.9	ул. П. Морозова, 101–113																	
	установленная тепловая мощность	-	-	-	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,380	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	собственные нужды источника	-	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	тепловая мощность нетто	-	-	-	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Q _{от} +в	-	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Q _{гвс}	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 4.1.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	АО «Калининградская генерирующая компания»	415 020,00	409 824,00	444 814,80	445 367,25	445 534,73	446 163,31	446 163,31	446 341,04	446 950,19	447 559,35	448 168,50	448 777,65	449 386,81	449 995,96	450 605,12	450 605,12
1.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-1	248 964,00	247 928,00	259 547,43	260 099,89	260 267,36	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94
1.2	Реализация ТЭ РТС Южная	166 056,00	161 896,00	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 445,10	186 054,25	186 663,40	187 272,56	187 881,71	188 490,87	189 100,02	189 709,17	189 709,17
2.	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»	283 289,00	271 893,19	359 940,81	359 940,81	359 940,81	359 940,81	364 197,90	379 264,19	393 706,73	406 879,83	421 500,04	434 544,25	435 726,95	436 415,82	437 104,69	437 104,69
2.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-2	283 289,00	271 893,19	359 940,81	359 940,81	359 940,81	359 940,81	364 197,90	379 264,19	393 706,73	406 879,83	421 500,04	434 544,25	435 726,95	436 415,82	437 104,69	437 104,69
3.	МП "Калининградтеплосеть"	1 278 084,10	1 230 161,44	1 183 515,81	1 129 652,70	1 127 152,38	1 129 925,80	1 125 890,60	1 132 677,61	1 135 793,10	1 135 831,59	1 135 870,01	1 135 582,91	1 135 621,35	1 135 659,71	1 135 698,19	1 135 698,19
	Собственные источники на газообразном топливе	1 197 426,51	1 157 533,58	1 157 980,19	1 120 239,31	1 124 052,10	1 126 013,51	1 129 291,41	1 132 223,21	1 131 338,81	1 132 377,24	1 132 415,60	1 131 812,54	1 132 016,00	1 132 205,41	1 132 443,81	1 132 443,81
3.1	РТС Северная	520 467,46	516 793,57	494 340,65	501 192,79	505 149,91	506 090,89	506 955,74	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58
3.2	РТС Балтийская	123 543,94	112 609,55	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22
3.3	РТС Восточная	230 845,79	237 801,33	267 333,04	298 183,96	329 034,87	351 950,58	374 866,29	398 613,67	399 191,70	399 769,73	400 347,76	400 925,79	401 503,82	402 081,86	402 659,89	402 659,89
3.4	ул. И. Земнухова, 6	2 506,31	901,71	885,97	885,97	885,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	ул. Емельянова, 300А	7 294,45	6 767,25	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18
3.6	ул. Красносельская, 14	3 208,98	2 466,79	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50
3.7	ул. Чкалова, 29	2 352,07	3 239,84	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75
3.8	ул. Емельянова, 47	4 343,24	3 600,08	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	ул. Бассейная, 35А	3 884,28	3 246,07	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75
3.10	ул. Дзержинского, 162В	3 232,77	2 524,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	ул. Кропоткина, 8-10	810,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ООО Компания «Интегратор»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.12	ул. Колхозная, 8А	1 318,57	1 130,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75
3.13	РТС Красная	66 969,02	66 506,46	63 621,56	63 727,86	63 727,86	64 113,13	64 113,13	64 113,13	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41
3.14	ул. Чернышевского, 51	350,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.15	РТС Прибрежная	29 914,36	23 112,47	28 968,14	31 787,72	34 607,30	35 001,75	35 396,20	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66
3.16	РТС Цепрусс	55 307,35	41 111,36	44 049,05	44 100,75	44 152,45	44 204,16	44 255,86	44 307,56	45 599,22	46 890,88	48 182,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.17	РТС Горького, 166	75 444,00	81 720,25	74 116,49	75 779,07	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65
3.18	РТС Чкаловск	43 095,06	35 561,35	32 671,36	33 693,11	34 714,86	35 736,60	36 758,35	37 780,10	37 948,83	38 117,57	38 286,30	38 455,04	38 623,77	38 792,51	38 961,24	38 961,24
3.19	ул. А. Невского, 90	7 085,25	6 726,03	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17
3.20	ул. Карташева, 10	10 219,15	9 457,61	10 045,27	10 494,43	10 943,59	10 973,01	11 002,42	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84
3.21	ул. Дзержинского, 147	821,86	814,66	3 264,78	3 264,78	3 264,78	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90
3.22	ул. К.Назаровой, 57а	179,66	181,49	177,73	177,73	177,73	177,73	177,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.23	пр. Советский, 103А	496,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.24	ул. Суворова, 137Б	777,61	1 260,40	1 527,67	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70
-	Котельная по ул. Рассветная	2 958,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные источники на жидком топливе	24 927,78	22 387,47	2 363,05	2 363,05	2 363,05	831,68	831,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.25	ул. Киевская, 141а	21 702,02	19 972,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.26	ул. Гагарина, 50- 52	2 447,33	1 566,44	1 531,37	1 531,37	1 531,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.27	ул. Баженова, 21	778,43	848,95	831,68	831,68	831,68	831,68	831,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные источники на твердом топливе	55 729,76	50 240,38	23 172,56	25 050,30	26 737,17	29 080,61	30 767,48	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35	32 454,35
3.28	ул. Чувашская, 1А	739,65	667,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.29	ул. Гагарина, 41- 45	622,88	588,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.30	ул. Чувашская, 4	3 460,36	3 500,54	5 035,87	7 193,48	7 193,48	8 847,07	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.31	ул. Молодой Гвардии, 19	230,11	121,09	122,22	122,22	122,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.32	ул. Молодой Гвардии, 4	1 433,42	1 446,53	1 377,04	1 377,04	1 377,04	1 377,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.33	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	3 025,25	4 270,95	3 695,32	5 382,20	7 069,07	8 755,94	10 442,81	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68
3.34	ул. Емельянова, 92	3 193,78	2 477,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.35	ул. Емельянова, 156Б	1 069,62	924,33	874,81	874,81	874,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.36	ул. Емельянова, 80А	2 011,17	1 739,70	1 521,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.37	ул. П. Морозова, 115Д	3 101,45	2 724,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.38	ул. Летняя, 50А	8 118,21	7 572,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.39	ул. Транспортная, 25	1 719,84	1 845,08	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99
3.40	ул. Маршала Новикова, 4–6	945,36	471,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.41	ул. П. Морозова, 146-156	859,68	784,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.42	ул. А. Невского, 9А	1 780,71	1 072,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.43	ул. А. Невского, 188	3 348,99	2 778,04	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65
3.44	ул. Горького, 178	828,75	682,67	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08
3.45	ул. Баркляя де Толли, 17	545,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.46	Аллея Смелых, 152А	2 224,25	2 560,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.47	ул. Солнечногорская , 59	1 884,88	1 959,32	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81
3.48	ул. П. Морозова, 56	9 528,81	8 510,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.49	ул. Тихорецкий тупик, 7–11	376,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.50	ул. Можайская, 30	544,88	446,28	445,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.51	ул. Суворова, 41	846,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.52	ул. Школьная, 2	532,26	680,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.53	ул. Лесопарковая, 38	436,33	460,59	471,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.54	ул. Энгельса, 51А	574,53	553,91	544,50	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68
3.55	пр. Победы, 199	729,92	493,32	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33
3.56	пос. Прегольский, 25а	1 016,81	907,25	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные угольные котельные)	2 812,60	4 809,13	5 660,19	5 660,19	5 660,19	5 660,19	5 660,19	5 660,19	5 660,19	5 611,97	5 611,97	5 611,97	5 611,97	5 611,97	5 611,97	5 611,97
3.57	ул. Танковая, 4	151,36	151,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.58	ул. Гагарина, 109	85,16	85,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.59	ул. Маршала Новикова, 26-30	290,81	290,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.60	ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.61	ул. Артиллерийская, 36-38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.62	ул. Октябрьская, 3	142,02	142,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.63	ул. Дзержинского, 126	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.64	ул. Белинского, 18	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.65	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106	121,87	121,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.66	ул. Сержанта Мишина, 24	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
3.67	пр. Мира, 77-79	196,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.68	пр. Мира, 90	53,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.69	пр. Победы, 10-12	164,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.70	пр. Победы, 18	80,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.71	пр. Победы, 48	51,63	51,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.72	ул. Кутузова, 41	115,46	115,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.73	ул. Энгельса, 4	93,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.74	ул. Лейтенанта Катина, 4	156,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.75	ул. Суворова, 47	560,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.76	ул. П. Морозова, 101–113	415,51	415,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	ул. Кропоткина, 8-10	0,00	749,70	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96
-	ул. Чернышевского, 51	0,00	295,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	пр. Советский, 103А	0,00	378,01	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07
-	ул. Баркляя де Толли, 17	0,00	585,65	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35
-	Котельная по ул. Рассветная	0,00	1 529,70	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
4.	Прочие источники	101 466,65	99 722,19	99 722,19	68 452,09	68 452,09	68 452,09	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25
4.1	ОАО "Молоко"	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	ОАО "Кварц"	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
4.3	АО институт "Заповодпроект"	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86
4.4	ООО "Комфорт сервис"	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15
4.5	ООО «БалтРыбПром»	80,48	80,48	80,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	ООО «ТПК «Балттицепром »	32 934,08	31 189,62	31 189,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17
5.	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)	11 932,13	11 932,13	6 953,52	3 997,68	3 830,20	3 201,62	3 201,62	3 201,62	3 201,62	3 201,62	3 201,62	2 777,49	2 777,49	2 777,49	2 777,49	2 777,49
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75

ООО Компания «Интегратор»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.2	Библиотека №1, ул. Лермонтова, 8	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
5.3	Библиотека №2, ул. М. Новикова, 14	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58
5.4	Библиотека №3, ул. Герцена, 54	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
5.5	Библиотека №7, ул. Ангарская, 27	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
5.6	Библиотека №14, ул. Тельмана, 28	28,28	28,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55
5.8	МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюскинская, д. 2	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65
5.9	МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33
5.10	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	93,53	93,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.11	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроитель ная, 7	913,51	913,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.12	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	722,11	722,11	722,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	508,95	508,95	508,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.14	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
5.15	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	426,30	426,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.16	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	1 887,91	1 887,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.17	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.18	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	43,50	43,50	43,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.19	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
5.20	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	128,33	128,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.21	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	213,15	213,15	213,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.22	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	424,13	424,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.23	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	167,48	167,48	167,48	167,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.25	МАУ ДО ДТнМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
5.26	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
5.27	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15
5.28	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
5.29	МАУ "Молодежный	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Центр", пр. Мира, 85-а																
5.30	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
5.31	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	32,63	32,63	32,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.32	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
5.33	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	78,30	78,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.34	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19	78,30	78,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.35	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
5.36	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
5.37	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9	920,03	920,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.38	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
5.39	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55	1 435,51	1 435,51	1 435,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.40	МАОУ начальная школа-детский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	сад №72, ул. Красная,301																
6.	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18
6.12	ул. Озерная , в/г 8, инв. №4	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30
7.	ООО "Энергия"	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69
7.1	ул. Артиллерийская, 71	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.2	ул. Артиллерийская, 73	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53
7.3	ул. Артиллерийская, 77	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21
7.4	ул. Артиллерийская, 79	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16
8.	Новые источники	3 788,88	5 878,16	5 971,68	44 451,39	54 583,16	64 714,93	74 846,71	84 978,48	85 061,15	85 143,82	85 226,48	127 457,83	128 832,16	130 206,48	131 580,81	131 580,81
8.1	Газовая котельная «Цепрусс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 148,69	43 440,34	44 732,00	46 023,66	46 023,66
8.2	Юго-западного жилого района	0,00	0,00	0,00	8 377,28	16 754,57	25 131,85	33 509,14	41 886,42	41 969,09	42 051,76	42 134,42	42 217,09	42 299,76	42 382,42	42 465,09	42 465,09
8.3	Котельная Емельянова 92	0,00	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
8.4	Котельная по ул. Берестяная	0,00	0,00	0,00	28 704,73	30 459,22	32 213,71	33 968,20	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69
8.5	Котельная по ул. Рассветная	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
8.6	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	0,00	0,00	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53
8.7	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	0,00	0,00	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91
8.8	ул. Маршала Новикова, 26-30	0,00	0,00	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
8.9	ул. П. Морозова, 101–113	0,00	0,00	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51

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

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (или невозможности) обеспечения тепловой энергии существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети каждого магистрального вывода, представлен в Приложениях 2, 8 к Обосновывающим материалам.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии позволяют сделать вывод о том, что резерв мощности системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» составит:

- 145,28 Гкал/ч к 2024 г.
- 101,68 Гкал/ч к 2029 г.
- 96,61 Гкал/ч к 2034 г.

Существующий дефицит тепловой мощности в разрезе источников тепловой энергии городского округа «Город Калининград» к 2034 г. планируется ликвидировать за счет установки на источниках тепловой энергии дополнительного оборудования, а также за счет перераспределения присоединенной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

5.1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Основной вариант перспективного развития системы теплоснабжения города заключается в дальнейшей оптимизации централизованной системы теплоснабжения, в основе которой следующие основные задачи:

- Максимальная загрузка свободной тепловой мощности ТЭЦ-2 с учетом режима «полублока»;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе ТЭЦ-2;
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки;
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников;
- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города;
- Замена изношенных участков сетей;
- Реконструкция источников тепловой энергии, ряда ЦТП и ИТП.

В соответствии с положениями Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы, утвержденных Распоряжением Губернатора Калининградской области от 30 апреля 2019 г. №275-р, располагаемая тепловая мощность Калининградской ТЭЦ-2 принята на перспективу в размере 206 Гкал/ч.

При этом, схемой предполагается оптимизация использования установленной мощности источников тепловой энергии: пересмотр договорных нагрузок после их пересчета на основании архива показаний приборов учета в соответствии с положениями Приказа Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 г. № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок». Это позволит определять балансы мощности источников тепловой энергии на основании расчетных нагрузок и откорректировать имеющиеся резервы источников без изменения их установленной тепловой мощности.

Таким образом, концепция развития системы теплоснабжения имеет однозначно направленный вектор на оптимизацию функционирования системы. При этом основным (первым) вариантом развития является сохранение существующего температурного графика источников тепловой энергии с целью минимизации капитальных затрат на модернизацию системы.

Вторым вариантом является переход **основных** источников тепловой энергии на повышенный температурный график (130/70°C либо 150/70°C) с полной реконструкцией тепловых сетей. Рассматриваются источники тепловой энергии, имеющие наибольшую присоединённую нагрузку и, соответственно, установленную тепловую мощность:

- Калининградская ТЭЦ-2

- РТС Северная
- РТС Чкаловск
- РТС Горького
- ООО «ТПК «Балтптицепром»
- РТС Цепрусс
- ТЭЦ-1
- РТС Восточная ПСА
- РТС Южная
- РТС Восточная
- РТС Балтийская
- РТС Красная.

Таким образом, варианты развития системы теплоснабжения города различаются мероприятиями по реконструкции и строительству тепловых сетей и реконструкции сооружений на сетях (тепловые пункты).

В большинстве систем теплоснабжения города Калининград применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по нагрузке отопления, при котором температура теплоносителя устанавливается на источнике. При этом автоматизированное местное и индивидуальное регулирование режимов теплопотребления преимущественно отсутствует.

При данном способе регулирования имеет место поддержание стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей, при плавном изменении параметров теплоносителя, что является неоспоримым преимуществом данного способа.

Существующие источники тепловой энергии, тепловые сети и абонентские установки работают по различным температурным графикам. В основном это график 110/70 °С. По температурному графику 95/70 °С предусмотрена работа малых источников тепловой энергии (как правило, с установленной мощностью менее 20 Гкал/ч).

Переход основных источников теплоснабжения города произошел примерно 20 лет назад, и в настоящее время имеет ряд неоспоримых преимуществ.

Следует отметить, что в настоящее время пониженный температурный график не влияет негативным образом на качество услуги, но, в то же время, позволяет применять современные трубопроводы с ППУ-изоляцией, что сокращает затраты на монтажные работы и призван упростить эксплуатацию тепловых сетей. При этом трубопроводы из полимерных материалов не могут продолжительное время эксплуатироваться при высоких температурах теплоносителя (140-150 °С).

Основной же причиной, позволяющей теплоснабжающим организациям в настоящее время поставлять потребителям теплоноситель с меньшими, чем по проекту, температурами, является объективно установленное существенное снижение фактических нагрузок относительно договорных.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Снижение тепловых нагрузок существующих зданий обусловлено сокращением инфильтрации, повышением теплозащиты прозрачных ограждений, остеклением балконов и лоджий, а также увеличением внутренних тепловыделений вследствие роста энергооснащенности квартир бытовой техникой. Наблюдается также существенное сокращение потребления воды на нужды ГВС (на 30 - 50 %) вследствие значительной оснащенности приборами учета горячей воды.

Таким образом, в настоящем документе рассматривается два полярных варианта – эксплуатация систем теплоснабжения с существующим графиком 110/70°C или полная реконструкция системы теплоснабжения (сети и объекты на сетях) с переходом на повышенный температурный график.

Мероприятия в части источников тепловой энергии остаются актуальными в обоих вариантах. Кроме того, в данной схеме не рассматривается вариант перехода с температурного графика 95/70°C, актуальный для ряда малых котельных, на повышенный график.

Перечень мероприятий по источникам теплоснабжения по 2 вариантам развития приведен в таблицах ниже и принципиально не отличается при изменении температурных графиков сетей.

Таблица 5.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
МП "Калининградтеплосеть"			
РТС "Восточная"	Реконструкция дымовой трубы на РТС "Восточная"	2018-2021	Восстановление изношенной дымовой трубы
РТС "Горького"	Реконструкция газовой котельной по ул. Горького, 166	2018-2020	Увеличение установленной мощности до 44,7 Гкал/ч
РТС "Северная"	Снятие ограничений установленной мощности	2021-2022	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Восточная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2023	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Красная"	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов	2020-2021	Увеличение установленной мощности до 41,2 Гкал/ч
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч	2024	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч
ул. Колхозная, 8А	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	2028	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч
ул. Карташева, 10	Снятие ограничений установленной мощности	2028	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч
ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности	2021	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч
РТС "Восточная"	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1	2020	Снижение расхода топлива
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020-2022	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения	2018-2019	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
	охранная сигнализация видеонаблюдение		
Источники МП "КТС"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2019	Установка пожарной сигнализации
Источники МП "КТС"	Дизельные электрогенераторы	2018-2019	Достижение плановых значений показателей надежности
Источники МП "КТС"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2019	Учет тепловой энергии
ул. Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной	2022	Перевод котельной на природный газ
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2019	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2019	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2021	Перевод котельной на природный газ

Таблица 5.1.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год стр-ва/переключения	Организация
1	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
2	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
3	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО "Балтптицепром"	2019-2020	МП "КТС"
4	Котельная в Юго-Западной части города	Проект планировки №15	2021-2022	-
5	Котельная ул. Рассветная	Подключение школы ул. Рассветная	2020	МП "КТС"
6	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта	Подключение школы ул. 3- го Белорусского фронта	2021	МП "КТС"
7	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2020	МП "КТС"
8	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26- 30	2020	МП "КТС"
9	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
10	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Таблица 5.1.3 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
1	ТЭЦ-1	пр. Победы, 10-12	2020	МП "КТС"
		ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106	2019-2020	МП "КТС"

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		ул. Энгельса, 4	2020	МП "КТС"
		пр. Победы, 18	2020	МП "КТС"
		ул. Кутузова, 41	2019-2020	МП "КТС"
		пр. Победы, 48	2021	МП "КТС"
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	2022	Комитет по социальной политике
		МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	2023	Комитет по социальной политике
		МДОУ ЦРР д/с № 14, ул. Бородинская, 17	2024	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №74 ул. Нахимова, 9	2021	Комитет по социальной политике
		ул. Лейтенанта Катина, 4	2020	МП "КТС"
		ул. Октябрьская, 3	2021	МП "КТС"
2	РТС Южная	ул. Дзержинского, 126	2019	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2026	МП "КТС"
		ул. Киевская, 141а	2021	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 146-156	2021	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	Аллея Смелых, 152А	2021	МП "КТС"
		ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6	2019	МП "КТС"
		ул. Тихорецкий тупик, 7-11	2019	МП "КТС"
		ул. Школьная, 2	2020	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 5б	2021	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 115Д	2021	МП "КТС"
		ул. Маршала Новикова, 4-6	2021	МП "КТС"
		ул. Летняя, 50А	2021	МП "КТС"
		Потребители ОАО "Молоко" (Котельная остается на нужды производства)	2025	МП "КТС"
		МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	2020	Комитет по социальной политике
		ул. Танковая, 4	2019-2021	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2021	МП "КТС"
4	Чувашская, 4 **	ул. Гагарина, 41-45	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2024	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2021	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 19	2024	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	2025	МП "КТС"
		МАОУ СОШ №2 ул. Гагарина, 55	2022 ***	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №11, ул. Гагарина, 79	2022 ***	Комитет по социальной политике

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
5	ул. Бассейная, 35А	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	2021	Комитет по социальной политике
6	ул. Энгельса, 51А	ул. Лесопарковая, 38	2022	МП "КТС"
7	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
8	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
9	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
10	РТС Балтийская	ул. Суворова, 47	2019	МП "КТС"
		ул. Суворова, 41	2019	МП "КТС"
11	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
12	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2022	МП "КТС"
13	РТС Северная	Библиотека № 14, ул. Тельмана, 28	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 123, ул. Потемкина, 23	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	2024	Комитет по социальной политике
		ул. Артиллерийская, 36-38	2019	МП "КТС"
		ул. А. Невского, 9А	2021	МП "КТС"
14	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
15	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
16	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2021	МП "КТС"
17	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2021	МП "КТС"
18	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
19	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную МУП "Водоканал"

** помимо переключения угольных котельных к котельной планируется подключить 33 жилых многоквартирных дома, здание Калининградской межобластной ветеринарной лаборатории, новые корпуса БФУ им. И. Канта

*** сроки переключения данных котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на техприсоединение с МП «КТС»

Приросты нагрузок по источникам подробно рассмотрены в Книге 2 Обосновывающих материалов, перспективные балансы с учетом всех переключений рассмотрены в Книге 4 Обосновывающих материалов.

В части тепловых сетей и объектов на сетях в первом варианте перспективного развития приняты следующие мероприятия (по основным группам):

- строительство ТС с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и повышения качества теплоснабжения - **~36 км ср. D 150 мм**
- реконструкция ТС с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и повышения качества теплоснабжения – **~14,4 км ср. D 300 мм**
- строительство и реконструкция ТС для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения - **~5 км ср. D 500 мм**
- реконструкция ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - **~2,5 км ср. D 400 мм**
- реконструкция ТС, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса - **~33 км ср. D 150 мм**
- Реконструкция 2 ЦТП «Портовая» и «Будкова», а также ряда ИТП потребителей (54 шт.).

Второй вариант развития подразделяется на два возможных сценария: перевод тепловых сетей от вышеприведенных источников на перспективный график 130/70 °С или график 150/70°С.

При этом для графика 130/70°С принята реконструкция сетей при бесканальной прокладке в ППУ-изоляции, для графика 150/70°С принята реконструкция (строительство) сетей в каналах, материал трубопровода – сталь, тепловая изоляция – минеральная вата, вследствие невозможности использования ППУ-изоляции и полимерных материалов при температурах 140°С и выше.

Реконструкция (строительство) сетей в данном варианте принята до центральных тепловых пунктов, в случае присоединения потребителей тепловой энергии через ЦТП, или до индивидуальных тепловых пунктов (вводов в здание), в остальных случаях. С целью перехода на повышенный температурный график принята реконструкция центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Методика расчета капитальных затрат, в том числе:

- Капитальные затраты указаны в ценах 2019 г., без НДС;
- При расчете мероприятий по тепловым сетям использованы укрупненные сметные нормативы «Наружные тепловые сети» (НЦС 81–02–13–2017) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 21 июля 2017 г. № 1011/пр.;
- При расчете мероприятий по ЦТП/ИТП использованы укрупненные сметные нормативы «Здания и сооружения городской инфраструктуры» (НЦС 81–02–19–2017) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 1 июня 2017 г. № 837/пр.

Основное преимущество перехода на повышенный температурный график – экономия электроэнергии сетевым насосным оборудованием.

Тепловые потери во вновь построенных тепловых сетях при использовании современных изоляционных материалов и соответствия проектных технических решений действующим строительным нормам и правилам будут ниже, чем в существующей системе теплоснабжения, в настоящих расчетах принято строительство тепловых сетей бесканальной прокладки при графике 130/70°C и канальной прокладки при графике 150/70°C.

Ввиду отсутствия данных по потреблению электроэнергии каждой группой сетевых насосных агрегатов, в настоящем разделе принят расчет потребления электроэнергии исходя из фактической нагрузки, необходимого перепада давления на насосах и необходимой разности температур при качественном регулировании. Отметим, что в настоящих расчетах давление не снижается квадратично при увеличении графика – в соответствии с заменой сетей на трубопроводы меньшего диаметра (минимизация капитальных затрат и тепловых потерь) и необходимостью создания условий невоскипания воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем потребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям (п. 8.9 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»).

Сводная информация по капитальным затратам и изменениям в операционных затратах для реализации указанных вариантов приведена в таблицах ниже.

Таблица 5.2.1 – Капитальные затраты по мероприятиям для базового варианта (вариант №1)

Наименование объекта	Сети реконструкция, тыс. руб. без НДС	Мероприятия по ИТП, тыс. руб. без НДС	Мероприятия по ЦТП, тыс. руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
РТС Северная	255 999	0	0	255 999
ТЭЦ-2	244 904	0	7 661	252 565
РТС Чкаловск	8 175	0	0	8 175
РТС Горького	24 574	0	0	24 574
ООО «ТПК» Балтптицепром	1 800	0	0	1 800
РТС Цепрусс	15 786	187 739	0	203 525
ТЭЦ-1	194 634	0	8 396	203 030
РТС Южная	536 458	0	0	536 458
РТС Восточная	406 174	54 960	0	461 134
РТС Балтийская	127 587	0	40 864	168 451
РТС Красная	157 101	0	0	157 101
Итого	1 973 192	242 699	56 921	2 272 812

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 5.2.2 – Капитальные затраты по мероприятиям для альтернативных вариантов по повышению температурного графика

Наименование объекта	Сети реконструкция, тыс. руб. без НДС		Мероприятия по ИТП, тыс. руб. без НДС	Мероприятия по ЦТП, тыс. руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС	
	130/70	150/70			130/70	150/70
РТС Северная	1 583 172	2 402 314	3 008 793	203 761	4 795 727	5 614 869
ТЭЦ-2	797 394	1 175 665	1 511 066	249 620	2 558 080	2 936 350
РТС Чкаловск	166 024	251 504	170 716	19 603	356 343	441 822
РТС Горького	250 549	377 918	407 652	57 093	715 293	842 662
ООО «ТПК» Балтицепром	110 669	168 087	126 481	22 156	259 305	316 723
РТС Цепрусс	87 184	128 486	187 739	61 958	336 881	378 184
ТЭЦ-1	972 652	1 468 677	1 865 104	68 344	2 906 099	3 402 125
РТС Восточная ПСА	113 832	171 982	589 289	114 589	1 336 478	1 651 335
РТС Южная	632 600	947 457	1 135 326	97 958	1 958 778	2 329 091
РТС Восточная	611 662	923 825	449 627	48 074	807 654	967 034
РТС Балтийская	309 954	469 333	416 332	21 978	690 417	819 355
РТС Красная	252 108	381 046	9 868 124	965 133	16 721 057	19 699 550
Итого	5 887 800	8 866 292	3 008 793	203 761	4 795 727	5 614 869

Таблица 5.2.3 – Изменения в операционных затратах

Наименование источника	Изменение потерь тепловой энергии, Гкал в год			Изменение потребления электроэнергии сетевыми насосами, кВт*ч в год			Годовая экономия денежных средств, тыс. руб. без НДС		
	График 110/70	График 130/70	График 150/70	График 110/70	График 130/70	График 150/70	График 110/70	График 130/70	График 150/70
РТС Северная	-	-11 034	-30 897	-	-679 749	-1 019 624	-	16 956	44 111
ТЭЦ-2 (после ТНС)	-	-30 524	-40 985	-	-255 814	-383 721	-	37 101	49 816
РТС Чкаловск	-	-1 860	-3 901	-	-32 288	-48 432	-	2 545	5 263
РТС Горького	-	-315	-3 531	-	-53 260	-79 890	-	613	4 901
ООО «ТПК» Балтицепром	-	-1 523	-2 864	-	-57 788	-86 683	-	2 203	4 059
РТС Цепрусс	-	-3 101	-4 244	-	-73 997	-110 995	-	4 319	5 948
ТЭЦ-1	-	-3 673	-15 567	-	-498 465	-747 698	-	6 028	25 549
РТС Южная	-	-4 453	-12 718	-	-211 174	-316 762	-	7 308	20 872

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	Изменение потерь тепловой энергии, Гкал в год			Изменение потребления электроэнергии сетевыми насосами, кВт*ч в год			Годовая экономия денежных средств, тыс. руб, без НДС		
	График 110/70	График 130/70	График 150/70	График 110/70	График 130/70	График 150/70	График 110/70	График 130/70	График 150/70
РТС Восточная	-	-6 123	-13 987	-	-107 714	-161 570	-	8 382	18 826
РТС Балтийская	-	-3 003	-6 810	-	-107 714	-161 570	-	4 320	9 482
РТС Красная	-	-851	-3 939	-	-73 924	-110 886	-	1 390	5 551
Итого	0	-66 460	-139 442	0	-2 151 888	-3 227 832	0	91 165	194 378

Очевидно, что простой срок окупаемости данных мероприятий более 100 лет для обоих сценариев второго варианта (повышение температурного графика).

Также следует отметить, что вышеприведенные расчеты рассматривают случай, когда все мероприятие реализуется одномоментно (к примеру, в течение одного года) и эффект наступает сразу после реализации. В действительности же, поскольку реализация варианта по переводу систем теплоснабжения на повышенный температурный график является продолжительной по времени, величина капитальных затрат в ценах соответствующих лет увеличится под влиянием инфляции, а эффект от реализации мероприятий будет распределен во времени, т.е. наступит не сразу. Следовательно, в условиях, приближенных к реальным, срок окупаемости мероприятий второго варианта будет еще больше при прочих равных условиях.

Таким образом, при сопоставлении двух вариантов перспективного развития систем теплоснабжения в зоне действия основных источников тепловой энергии можно сделать однозначный вывод о неокупаемости инвестиций в комплексную реконструкцию объектов систем теплоснабжения, а именно:

- Затраты на реконструкцию систем теплоснабжения в сопоставимых условиях (для конкретных источников тепловой энергии) во втором варианте намного (~ в 8 раз) выше относительно первого варианта;
- Экономия ресурсов в денежном выражении ничтожна по сравнению с инвестициями и очевидно, что срок окупаемости будет значительно выше срока полезного использования оборудования
- Тариф на тепловую энергию значительно вырастет за счет увеличения амортизации.

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Таким образом, в настоящей схеме за основу был выбран первый (базовый) вариант развития.

С целью обоснования возможности перехода к реализации мероприятий по второму (альтернативному) варианту, требуется:

1. Проведение технического обследования и испытаний теплосетевого хозяйства МП «КТС» с целью определения возможностей оборудования по переходу на повышенный температурный график
2. Изменение (пересмотр) договорных нагрузок абонентов в сторону уменьшения (к фактическим) с целью более точного и корректного расчета гидравлических режимов, в т.ч. для прогнозирования увеличения температурных графиков тепловых сетей
3. На основании данных пункта 1 уточнить капитальные затраты по переходу на повышенный температурный график, а также адресный перечень мероприятий
4. Определить источники финансирования мероприятий, в частности, оценить возможность развития систем теплоснабжения на основе концессионного соглашения, которое будет предусматривать перечень мероприятий по п. 2 и необходимые показатели развития.
5. Определить комплексный план реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения с переходом источников и тепловых сетей на повышенный температурный график, согласовать мероприятия с профильными министерствами и учреждениями (в т.ч. в части организации дорожного движения)
6. Внести изменения в документы территориального планирования.

До реализации мероприятий 1-5 рассматривать данный вариант развития системы теплоснабжения города как основной не представляется возможным.

Резюмируя вышесказанное, без тщательной проработки варианта перевода системы теплоснабжения на повышенный температурный график мероприятие не будет иметь выраженного экономического эффекта. Промежуточным вариантом является перевод части системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-2 (после ТНС) на график 125/65 °С, что позволит повысить эффективность функционирования источника тепловой энергии в диапазоне нулевых температур и снизит тепловые потери в сетях, но и позволит использовать трубопроводы в ППУ-изоляции подземной бесканальной прокладки. Тем не менее, данное мероприятие также подлежит тщательной проработке и планированию, проведению предварительных температурных испытаний, а также обязательному определению источника финансирования, поскольку ярко выраженный эффект для одной из организаций в этой зоне отсутствует: с одной стороны, повышается эффективность работы источника (с минимальным эффектом для теплотранспортной организации), с другой стороны, снижаются потери при транспортировке тепловой энергии (с минимальным или отрицательным эффектом для источника тепловой энергии, для которого потери при транспортировке в сетях теплотранспортной компании – полезный отпуск).

**ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ
ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 №278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 №325.

Нормативная среднегодовая утечка сетевой воды ($\text{м}^3/\text{ч} \cdot \text{м}^3$) не должна превышать 0,25% в час от среднегодового объема сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплоснабжения.

Существующий и перспективный баланс потерь теплоносителя приведен в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В городе Калининград эксплуатируются только закрытые системы ГВС.

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов приведены в таблице 6.3.1.

Таблица 6.3.1 – Сведения о наличии баков-аккумуляторов на источниках тепловой энергии г. Калининграда

№ п/п	Наименование источника	Сведения о аккумуляторных баках ХОВ	
		Количество баков, шт.	Объем бака, м ³
1	ТЭЦ-1	1	700
2	РТС Южная	1	150
3	ТЭЦ-2	2	250
4	РТС Северная	1	2000
5	РТС Восточная	2	100
6	РТС Горького, 166	2	25
7	кот. ул. Емельянова, 300а	1	5
8	кот. ул. М - Борисово, 19	2	3
9	кот. ул. А. Невского, 90	1	3
10	АО "Молоко"	1	10
11	ООО «БалтРыБПром»	1	30

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативный и фактический часовые расходы подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии приведены в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя приведен в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

Нормативные годовые потери теплоносителя рассчитаны как 0,25% от объема сетей, с учетом нагрузки ГВС.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе анализа проблем существующего положения системы теплоснабжения города Калининграда, прогноза спроса на тепловую энергию на период реализации схемы теплоснабжения, результатов моделирования перспективного развития системы теплоснабжения города в электронной модели системы теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 9 к Обосновывающим материалам.

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Данной схемой теплоснабжения, в соответствии с п.15 ст.14 ФЗ «О теплоснабжении» №190-ФЗ от 27.07.2010 г. не предусмотрен переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

В случае принятия всеми собственниками помещений решения о переходе многоквартирного дома на отопление помещений с использованием индивидуальных источников тепловой энергии, необходимо в соответствии с пунктом 24 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 направить в орган местного самоуправления предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

При соблюдении требований, установленных законодательством Российской Федерации предусмотрен переход на индивидуальное теплоснабжение следующих многоквартирных домов:

- Пос. Прибрежный, ул. Береговая, 6
- 6 квартир пр-кт Мира, 90;
- 30 квартир пр-кт Мира, 77-79;
- 5 квартир ул. Белинского, 18;
- 5 квартир ул. Серж. Мишина, 24;
- 3 квартиры пр-кт Победы, 48.

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

На территории городского округа «Город Калининград» в настоящее время отсутствуют генерирующие объекты, 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

Сведения от ресурсоснабжающих организаций по наличию перемычек между источниками теплоснабжения позволяет сделать вывод о том, что в г. Калининграде отсутствуют генерирующие объекты, отнесенные к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической не предусматривается.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» присутствует один источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ–2. В случае пересмотра в ближайшие годы договорных нагрузок потребителей в сторону их уменьшения для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на Калининградской ТЭЦ–2 мероприятия не требуются. Однако в случае сохранения договорных нагрузок на текущем уровне и в перспективе, потребуются соответствующие мероприятия по корректировке максимально возможной располагаемой тепловой мощности.

В рамках исполнения Плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, в редакции распоряжения Правительства РФ от 26.02.2016г № 289-р, с 2018 года предполагается перевод Калининградской ТЭЦ-2 на работу в режиме «полублоков». Во исполнение данного Плана мероприятий («дорожной карты») Филиалом «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО - Электрогенерация» проведены испытания и определена максимальная тепловая мощность генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в режиме работы «полублоков» - 206 Гкал/час.

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

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р–12–2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ–3/5–3–23 и ПСВ 3/5–14–23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ–1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

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

В рамках реализации разрабатываемой схемы теплоснабжения предусмотрена реконструкция ряда котельных и увеличение зон их действия для присоединения потребителей закрываемых котельных и потребителей новой застройки.

Перечень мероприятий по реконструкции источников представлен в таблице 7.7.1.

Таблица 7.7.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
МП "Калининградтеплосеть"			
РТС "Восточная"	Реконструкция дымовой трубы на РТС "Восточная"	2018-2021	Восстановление изношенной дымовой трубы
РТС "Горького"	Реконструкция газовой котельной по ул. Горького, 166	2018-2020	Увеличение установленной мощности до 44,7 Гкал/ч
РТС "Северная"	Снятие ограничений установленной мощности	2021-2022	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Восточная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2023	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Красная"	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов	2020-2021	Увеличение установленной мощности до 41,2 Гкал/ч
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч	2024	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч
ул. Колхозная, 8А	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	2028	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч
ул. Карташева, 10	Снятие ограничений установленной мощности	2028	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч
ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности	2021	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч
РТС "Восточная"	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1	2020	Снижение расхода топлива
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020-2022	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2018-2019	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012
Источники МП "КТС"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2019	Установка пожарной сигнализации

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
Источники МП "КТС"	Дизельные электрогенераторы	2018-2019	Достижение плановых значений показателей надежности
Источники МП "КТС"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2019	Учет тепловой энергии
ул. Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной	2022	Перевод котельной на природный газ
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2019	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2019	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2021	Перевод котельной на природный газ

Для обеспечения перспективных нагрузок и переключения неэффективных источников тепловой энергии планируется строительство следующих источников тепловой энергии (табл. 7.7.2).

Таблица 7.7.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год строительства/переключения	Организация
1	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
2	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
3	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО "Балтптицепром"	2019-2020	МП "КТС"
4	Котельная в Юго-Западной части города	Проект планировки №15	2021-2022	-
5	Котельная ул. Рассветная	Подключение школы ул. Рассветная	2020	МП "КТС"
6	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта	Подключение школы ул. 3-го Белорусского фронта	2021	МП "КТС"
7	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2020	МП "КТС"
8	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2020	МП "КТС"
9	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
10	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Комплекс мероприятий с указанием сроков реализации, объемов необходимых инвестиций, а также периода реализации представлен в Приложении 9 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

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

Перевод котельных в пиковый режим не планируется.

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

Расширение зоны действия ТЭЦ-2 обусловлено следующими факторами:

- Подключение перспективной застройки
- Передача нагрузок неэффективных котельных, планируемых к выводу из эксплуатации

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

К выводу из эксплуатации предлагаются источники тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 7.10.1.

Таблица 7.10.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
1	ТЭЦ-1	пр. Победы, 10-12	2020	МП "КТС"
		ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106	2019-2020	МП "КТС"
		ул. Энгельса, 4	2020	МП "КТС"
		пр. Победы, 18	2020	МП "КТС"
		ул. Кутузова, 41	2019-2020	МП "КТС"
		пр. Победы, 48	2021	МП "КТС"
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	2022	Комитет по социальной политике
		МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	2023	Комитет по социальной политике
		МДОУ ЦРР д/с № 14, ул. Бородинская, 17	2024	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19	2021	Комитет по социальной политике

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		МАДОУ д/с №74 ул. Нахимова, 9	2021	Комитет по социальной политике
		ул. Лейтенанта Катина, 4	2020	МП "КТС"
2	РТС Южная	ул. Октябрьская, 3	2021	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 126	2019	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2026	МП "КТС"
		ул. Киевская, 141а	2021	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	ул. П. Морозова, 146-156	2021	МП "КТС"
		Аллея Смелых, 152А	2021	МП "КТС"
		ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6	2019	МП "КТС"
		ул. Тихорецкий тупик, 7-11	2019	МП "КТС"
		ул. Школьная, 2	2020	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 56	2021	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 115Д	2021	МП "КТС"
		ул. Маршала Новикова, 4-6	2021	МП "КТС"
		ул. Летняя, 50А	2021	МП "КТС"
		Потребители ОАО "Молоко" (Котельная остается на нужды производства)	2025	МП "КТС"
		МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	2020	Комитет по социальной политике
4	Чувашская, 4 **	ул. Танковая, 4	2019-2021	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 41-45	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2024	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2021	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 19	2024	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	2025	МП "КТС"
		МАОУ СОШ №2 ул. Гагарина, 55	2022 ***	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №11, ул. Гагарина, 79	2022 ***	Комитет по социальной политике
5	ул. Бассейная, 35А	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	2021	Комитет по социальной политике
6	ул. Энгельса, 51А	ул. Лесопарковая, 38	2022	МП "КТС"
7	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
8	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
9	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
10	РТС Балтийская	ул. Суворова, 47	2019	МП "КТС"
		ул. Суворова, 41	2019	МП "КТС"
11	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
12	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2022	МП "КТС"
13	РТС Северная	Библиотека № 14, ул. Тельмана, 28	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 123, ул. Потемкина, 23	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	2024	Комитет по социальной политике
		ул. Артиллерийская, 36-38	2019	МП "КТС"

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		ул. А. Невского, 9А	2021	МП "КТС"
14	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
15	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
16	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2021	МП "КТС"
17	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2021	МП "КТС"
18	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
19	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную МУП "Водоканал"

** помимо переключения угольных котельных к котельной планируется подключить 33 жилых многоквартирных дома, здание Калининградской межобластной ветеринарной лаборатории, новые корпуса БФУ им. И. Канта

*** сроки переключения данных котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на техприсоединение с МП «КТС»

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями

В рамках реализации разрабатываемой схемы теплоснабжения предусмотрено использование индивидуальных источников тепловой энергии для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. Прогнозный прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) в зонах действия индивидуального теплоснабжения на период до 2035 г. по данным проектов планировок составит:

- Московский район – 26,08 Гкал/ч;
- Ленинградский район – 68,87 Гкал/ч;
- Центральный район – 19,82 Гкал/ч;
- Всего – 114,77 Гкал/ч.

В зонах действия индивидуального теплоснабжения на перспективу до 2035 г. рассматриваются следующие основные варианты организации теплоснабжения:

- поквартирное отопление;
- подомовое отопление.

Развитие децентрализованного теплоснабжения на территории городского округа «Город Калининград» рекомендовано также в следующих случаях:

- при отсутствии резервов по теплоснабжению;

- при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника);
- при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы.

Схемой газоснабжения городского округа «Город Калининград» для населения выделены следующие направления использования природного газа:

- приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд;
- отопление и горячее водоснабжение от поквартирных теплогенераторов.

Организация индивидуального теплоснабжения предусмотрена проектами планировок. Перечень территорий индивидуального теплоснабжения приведен в табл. 2.5.1.

Переход на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии допускается в многоквартирных домах, в которых ранее жилое помещение было переведено на индивидуальный квартирный источник тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определены на основании спрогнозированного в Главе 2 прироста нагрузок потребителей и с учетом радиуса эффективного теплоснабжения.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности основных источников тепловой энергии, с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, по годам реализации Схемы представлены в табл. 4.1.1.

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

На территории городского округа «Город Калининград» нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии, на период до 2035 года их строительство не предусмотрено. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград»

На территории промышленных зон предусматривается сохранение теплоснабжения на существующем уровне, организация теплоснабжения в производственных зонах не подлежит изменению.

Перспективное потребление тепловой энергии в промышленных зонах рассмотрено в п. 2.6.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности (табл. 7.15.1).

Для расчета радиуса эффективного теплоснабжения принимается методология проведения экспресс-анализа, основанная на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из теплоисточника, тепловых сетей и потребителей, затраты на транспорт тепла для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя по указанной выше методологии, определяются по формуле:

$$C=Z\times Q\times L,$$

где: C – среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя;

Q – мощность потребления;

L – протяженность тепловой сети от источника до потребителя,

Z – коэффициент пропорциональности, который представляет собой удельные затраты в системе на транспорт тепла.

Для сопоставимости участков трубопроводов с разным техническим состоянием и уровнем потерь вводятся коэффициенты, позволяющие определить эквивалентные расстояния от источника до потребителя. Поскольку индивидуальные особенности участков теплосети учтены введением поправочных коэффициентов и, таким образом, рассчитываются эквивалентные расстояния, коэффициент пропорциональности Z принимается одинаковым для всей системы.

Система централизованного теплоснабжения условно разбивается на несколько крупных районов нагрузок. Для каждого района предварительно рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки (L_i) по формуле:

$$L_i=\sum(Q_{zd}\times L_{zd})/Q_i,$$

где: i – номер района нагрузок;

L_{zd} – расстояние по трассе (либо эквивалентное расстояние) от каждого здания района до теплоисточника;

Q_{zd} – присоединенная нагрузка здания;

Q_i – суммарная присоединенная нагрузка района.

Суммарную присоединенную нагрузку по системе определяется по формуле:

$$Q = \sum Q_i$$

Средний радиус теплоснабжения по системе рассчитывается по формуле:

$$L_{cp} = \sum (Q_i \times L_i) / \sum Q_i$$

Фактический годовой отпуск тепла по каждому району A_i (Гкал) суммируется по присоединенным зданиям по результатам расчетов по нормативам потребления тепла по формуле:

$$A_i = \sum A_{зд}$$

Фактический годовой отпуск тепла по системе определяется по формуле:

$$A = \sum A_i$$

Средняя по системе себестоимость транспорта тепла T (руб./Гкал) принимается в расчет равной тарифу на передачу тепловой энергии в 2011 г. с учетом индекса – дефлятора, утвержденных Минэкономразвития России от 24.08.2012.

Годовые затраты на транспорт тепла по системе, (руб./год) рассчитываются по формуле:

$$B = \sum B_i = A \times T.$$

Годовые затраты на транспорт тепла по каждому району B_i (руб./год) определяются по формуле:

$$B_i = B \times (Q_i \times L_i) / \sum (Q_i \times L_i).$$

где: $Ч$ – число часов работы системы теплоснабжения в год.

Исходя из этого, удельные затраты по системе на транспорт тепла определяются по формуле:

$$Z = C / (Q \times L_{cp}) = B / (Q \times L_{cp}).$$

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 7.15.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	ТЭЦ-1	189,93		
	1 магистраль	58,86	3,5	2,33
	2 магистраль	54,26	3,3	2,17
	3 магистраль	76,82	2,9	1,88
2	ТЭЦ-2	196,88	21,8	20,35
3	РТС Северная	344,18		
	1 магистраль	112,07	3,2	2
	2 магистраль	70,53	4,4	2,63
	3 магистраль	77,10	4,2	2,78
	4 магистраль	84,49	2,9	1,76
4	РТС Восточная	167,84	4,4	2,53
5	ООО «ТПК «Балтптицепром»	14,20	5,2	3,84
6	РТС Цепрусс	31,67	2,6	1,14
7	РТС Прибрежная	22,01	1,3	0,8
8	РТС Горького, 166	55,33	1,9	1,15
9	РТС Чкаловск	17,31	2,2	2,7
10	РТС Красная	41,53	3,3	2,03

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 7.15.2 – Радиусы эффективного теплоснабжения по основным источникам городского округа «Город Калининград»

ТЭЦ-1					
1 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	2,3	6,21	1,37	11,34	17,44
2	1,3	6,64	1,79	13,00	10,96
3	2	8,01	0,84	12,14	17,69
4	2,6	9,06	2,00	16,56	28,76
5	3,2	6,21	0,84	9,94	22,57
6	2,8	5,16	0,21	6,93	15,05
Итого	14,20	48,35		69,91	112,48
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,33				
Максимальный радиус теплоснабжения	3,5				
2 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,9	2,67	0,55	5,00	2,90
2	1,7	7,85	0,55	11,67	14,28
3	2,2	12,18	1,02	18,53	29,03
4	3	4,71	0,46	7,35	15,52
5	2,4	12,55	2,03	21,89	34,98
Итого	10,20	44,57		64,45	96,71
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,17				
Максимальный радиус теплоснабжения	3,3				
3 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,9	7,33	0,24	9,41	6,81
2	2,2	22,36	6,87	44,73	64,29

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

3	0,9	1,39	0,24	2,31	1,47
4	1,6	10,36	2,44	18,81	20,49
5	2,1	10,13	0,81	14,21	22,98
6	2,6	0,46	0,46	1,78	2,41
Итого	10,30	63,10		91,24	118,46
Средний радиус эффективного теплоснабжения	1,88				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,9				
ТЭЦ-2					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	9,5	0,83	0,21	2,13	9,82
2	11,2	5,91	0,65	12,17	73,46
3	11,4	4,98	1,49	13,73	73,84
4	12,1	1,91	0,07	3,45	24,02
5	9,5	11,78	2,38	28,21	134,51
6	12,3	3,98	1,24	11,12	64,21
7	11,5	3,33	1,26	10,14	52,85
8	11,9	6,22	1,58	16,06	92,83
9	13,7	2,45	0,96	7,54	46,76
10	14,6	1,19	0,13	2,43	19,22
11	15,5	1,86	0,00	3,08	28,82
12	14,8	3,64	0,75	8,78	65,04
13	15,4	3,64	0,10	6,43	57,72
14	16,3	17,80	2,53	38,78	331,28
15	18,9	2,19	0,05	3,79	42,45
16	19,8	12,94	3,49	34,17	325,26
17	19,8	8,98	2,53	25,01	227,93
18	17,7	18,06	2,63	42,06	366,31
19	17,7	4,34	1,81	13,79	108,85
20	19	2,12	0,36	4,83	47,19
Итого	292,60	142,40		287,69	2192,37
Средний радиус эффективного теплоснабжения	20,35				
Максимальный радиус теплоснабжения	21,8				
РТС Северная					

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

1 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Момент нагрузки
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	1,2	9,01	1,23	19,41	12,29
2	1,3	21,98	2,18	44,52	31,42
3	2	14,20	5,60	43,98	39,59
4	2,5	12,83	4,37	37,22	43,01
5	3,15	9,83	4,23	31,75	44,29
Итого	10,15	85,46		176,88	170,59
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,0				
Максимальный радиус теплоснабжения	3,0				
2 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	1,1	4,93	1,80	13,04	7,40
2	1,7	8,44	1,80	18,17	17,40
3	1,8	10,14	0,95	17,98	19,97
4	2,9	5,69	3,60	19,95	26,95
5	3,4	6,92	1,99	16,59	30,30
6	4	11,57	2,66	25,55	56,92
Итого	14,90	53,77		111,31	151,56
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,63				
Максимальный радиус теплоснабжения	4,4				
3 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,6	5,36	1,59	11,73	4,17
2	2	7,95	2,89	19,01	21,69
3	1,4	3,77	1,01	7,91	6,69
4	2,6	5,36	2,03	13,00	19,20
5	3,3	22,43	1,45	34,01	78,78

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

6	3,5	11,43	2,03	21,10	47,11
7	3,8	7,67	1,59	14,83	35,19
Итого	16,60	58,75		121,69	186,97
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,78				
Максимальный радиус теплоснабжения	4,2				
4 магистраль					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,8	14,30	4,30	38,56	14,88
2	1,5	13,37	0,93	25,00	21,45
3	2	6,16	2,21	17,85	16,75
4	2,6	15,70	7,45	51,95	60,17
Итого	6,90	64,43		133,35	113,26
Средний радиус эффективного теплоснабжения	1,76				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,9				
РТС Восточная					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	1,2	27,11	0,93	51,27	33,65
2	2,2	6,27	2,03	18,87	18,26
3	1,3	3,73	1,61	12,67	6,94
4	1,6	3,90	0,59	9,16	7,19
5	2,5	16,77	5,76	51,62	56,32
6	2,9	13,80	4,15	40,43	52,05
7	3	11,18	3,98	34,87	45,47
8	3,3	11,09	3,14	31,63	46,95
9	4	16,18	2,29	37,47	73,85
Итого	22,00	134,50		288,00	340,69
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,53				
Максимальный радиус теплоснабжения	4,4				
ООО «ТПК «Балтптицепром»					

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	3,9	6,84	0,16	16,99	27,29
2	3,3	4,84	0,08	10,94	16,25
3	4,7	1,96	0,32	6,32	10,71
Итого	11,90	14,20		34,25	54,25
Средний радиус эффективного теплоснабжения	3,84				
Максимальный радиус теплоснабжения	5,2				
РТС Цепрусс					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,2	4,96	2,83	12,40	1,56
2	0,6	2,41	1,38	6,02	2,27
3	0,8	3,54	2,03	8,85	4,46
4	2,4	5,67	3,23	14,17	21,37
Итого	4,00	26,05		41,44	29,66
Средний радиус эффективного теплоснабжения	1,14				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,6				
РТС «Прибрежная»					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,5	0,84	0,61	9,41	0,73
2	0,8	6,97	5,11	4,57	9,67
3	0,7	2,41	1,76	6,72	2,92
4	0,9	4,57	3,35	0,00	7,13
5	1,2	0,24	0,17	10,75	0,50
Итого	4,10	26,05		31,46	20,95
Средний радиус эффективного теплоснабжения	0,8				
Максимальный радиус теплоснабжения	1,3				

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

РТС «Горького»					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,2	0,12	0,00	0,10	0,02
2	0,7	9,77	4,33	33,22	9,87
3	1,2	7,79	1,86	20,76	11,58
4	1,4	6,55	2,97	22,79	13,33
5	1,7	6,06	0,24	11,14	10,72
Итого	5,20	39,71		88,00	45,54
Средний радиус эффективного теплоснабжения	1,15				
Максимальный радиус теплоснабжения	1,9				
РТС «Чкаловск»					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,6	0,10	0,00	0,20	0,06
2	2	11,75	2,25	32,20	27,99
Итого	2,60	14,10		32,40	28,05
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,7				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,2				
РТС Красная					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	1	3,32	0,29	7,56	3,62
2	1,7	15,15	2,54	39,34	30,08
3	3	7,33	2,54	24,50	29,62
Итого	5,70	31,18		71,40	63,31
Средний радиус эффективного теплоснабжения	2,03				
Максимальный радиус теплоснабжения	3,3				
РТС Южная					

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,7	3,81	2,27	12,76	4,26
2	2,76	0,87	0,54	2,94	3,89
3	1,41	16,83	12,74	62,04	41,68
4	1,31	15,96	5,48	44,99	28,09
5	2,01	14,05	10,29	51,07	48,91
Итого	8,19	82,83		173,80	126,83
Средний радиус эффективного теплоснабжения	1,53				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,5				
РТС Балтийская					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	1,31	6,64	4,04	20,98	14,00
2	0,28	13,05	5,67	36,75	5,24
3	0,49	6,00	2,33	16,36	4,08
4	0,87	12,65	6,29	37,21	16,49
Итого	2,95	56,69		111,30	39,81
Средний радиус эффективного теплоснабжения	0,7				
Максимальный радиус теплоснабжения	2,07				
Большая Камская					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L_i , км	Нагрузка $Q_{от}$, вент, Гкал/ч	Нагрузка $Q_{ГВС}$, Гкал/ч	Годовой отпуск A_i , тыс. Гкал	$L_i \cdot Q_i$, км·Гкал/ч
1	0,25	4,75	2,64	16,32	1,85
2	0,98	0,56	0,39	2,08	0,93
Итого	1,23	8,34		18,40	2,78
Средний радиус эффективного теплоснабжения	0,33				
Максимальный радиус теплоснабжения	0,99				
Морозова, 115Д					

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L _i , км	Нагрузка Q _{от} , вент, Гкал/ч	Нагрузка Q _{ГВС} , Гкал/ч	Годовой отпуск A _i , тыс. Гкал	L _i ·Q _i , км·Гкал/ч
1	0,14	0,97		1,94	0,14
2	0,09	0,63	0,20	0,25	0,07
Итого	0,23	1,80		2,19	0,21
Средний радиус эффективного теплоснабжения	0,12				
Максимальный радиус теплоснабжения	0,21				
Невского, 90					
№ зоны	Исходные данные				Расчет с учетом расстояния до источника
	Расстояние L _i , км	Нагрузка Q _{от} , вент, Гкал/ч	Нагрузка Q _{ГВС} , Гкал/ч	Годовой отпуск A _i , тыс. Гкал	L _i ·Q _i , км·Гкал/ч
1	0,41	0,09		0,22	0,04
2	0,4	0,11		0,27	0,04
3	0,39	0,11		0,28	0,04
4	0,33	0,24	0,16	1,03	0,13
5	0,33	0,19		0,48	0,06
6	0,1	0,12	0,06	0,45	0,02
7	0,04	0,04	0,04	0,19	0,00
8	0,08	1,10	0,55	4,28	0,13
9	0,26	0,34	0,34	1,77	0,18
Итого	2,34	3,49		8,99	0,65
Средний радиус эффективного теплоснабжения	0,18				
Максимальный радиус теплоснабжения	0,41				

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Значения радиусов эффективного теплоснабжения для тепловых источников представлены в таблице 7.15.2.

Таблица 7.15.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения тепловых источников МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование источника	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Момент нагрузки, Гкал·км/ч	Максимальн ое расстояние до источника, км	Средний радиус эффективно го теплоснабже ния, км
1	ул. А. Невского, 9А	1,0648	0,1055303	0,174	0,0991081
2	ул. П. Морозова, 146	0,493	0,018285	0,07	0,0370892
3	ул. П. Морозова, 5б	4,231	1,0105272	0,3985	0,2388389
4	ул. И. Земнухова, 6	1,819	0,279976	0,253	0,1539175
5	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1,847	0,428936	0,411	0,2322339
6	ул. Емельянова, 80А	1,14	0,242735	0,3365	0,2129254
7	ул. Емельянова, 300А	5,7384	1,8328422	0,559	0,3193995
8	пр. Победы, 199	0,448	0,0280805	0,0855	0,0626797
9	Аллея Смелых, 152А	1,234	0,102472	0,196	0,0830405
10	Аллея Смелых, 79	0,06	0,0006	0,01	0,01
11	ул. Танковая, 4	0,138	0,000759	0,0055	0,0055
12	ул. Чувашская, 1А	0,393	0,0069693	0,071	0,0177336
13	ул. Гагарина, 41	0,395	0,009875	0,025	0,025
14	пр. Победы, 12	0,17	0,0017	0,01	0,01
15	пр. Мира, 77	0,102	0,00102	0,01	0,01
16	ул. Чувашская, 4	1,889	0,2002801	0,1539	0,1060244
17	ул. А. Невского, 188	2,2103	0,2688835	0,2	0,1216502
18	ул. Летняя, 50А	3,6655	1,1866769	0,4689	0,3237422
19	пр. Мира, 90	0,114	0,00114	0,01	0,01
20	ул. Лейтенанта Катина, 4	0,101	0,0010605	0,0105	0,0105
21	ул. Емельянова, 92	1,933	0,292457	0,234	0,1512969
22	ул. Красносельская, 14 (пр. Победы 82)	1,803	0,1557875	0,1223	0,0864046
23	ул. Емельянова, 156Б	0,749	0,154013	0,355	0,2056248
24	ул. Гагарина, 50-52	0,997	0,083535	0,121	0,0837864
25	ул. Чкалова, 29	1,7933	0,3937197	0,3231	0,2195504
26	мкр. Прегольский, 25	0,671	0,0558652	0,1172	0,0832566
27	ул. Емельянова, 47	2,682	0,9479819	0,5553	0,3534608
28	ул. Солнечногорская, 59Б	1,245	0,480802	0,4982	0,3861863
29	ул. Энгельса, 51А	0,271	0,0521775	0,3495	0,1925369
30	ул. Маршала Новикова, 26	0,181	0,0022625	0,0125	0,0125
31	ул. Маршала Новикова, 4–6	0,432	0,0196985	0,119	0,0455984
32	ул. Судостроительная, 5-11	0,129	0,001675	0,015	0,0129845
33	ул. Бассейная, 35	2,062	0,4795088	0,426	0,2325455
34	ул. Суворова, 47	0,227	0,007491	0,033	0,033
35	ул. Дзержинского, 162В	1,304	0,2916564	0,315	0,2236629
36	ул. Кропоткина, 8-10	0,519	0,089787	0,173	0,173
37	ул. Колхозная, 8А	0,927	0,042317	0,059	0,0456494

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Момент нагрузки, Гкал·км/ч	Максимальн ое расстояние до источника, км	Средний радиус эффективно го теплоснабже ния, км
38	ул. П. Морозова, 101–113	0,219	0,00219	0,01	0,01
39	ул. Сержанта Мишина, 24	0,05	0,00075	0,015	0,015
40	ул. Станочная, 7–9	0,087	0,000335	0,005	0,0038506
41	ул. Артиллерийская, 36	0,23	0,0023	0,01	0,01
42	ул. Гагарина, 109	0,097	0,000679	0,007	0,007
43	ул. Лесопарковая, 38	0,234	0,0081105	0,046	0,0346603
44	ул. Энгельса, 4	0,054	0,00027	0,005	0,005
45	ул. Октябрьская, 3	0,149	0,00149	0,01	0,01
46	ул. Молодой Гвардии, 19	0,095	0,001919	0,025	0,0202
47	ул. Можайская, 30	0,2136	0,0191379	0,1656	0,0895969
48	ул. Суворова, 41а	0,388	0,0082008	0,0398	0,0211361
49	ул. Чернышевского, 61	0,112	0,0065296	0,0583	0,0583
50	ул. Тельмана, 9	0,063	0,0004725	0,0075	0,0075
51	пр. Победы, 18	0,053	0,00053	0,01	0,01
52	ул. Кутузова, 41	0,073	0,000511	0,007	0,007
53	ул. Тихорецкий тупик, 7–11	0,215	0,010706	0,086	0,0497953
54	ул. Красная, 301	0,148	0,00444	0,03	0,03
55	ул. Гагарина, 55	0,506	0,03795	0,075	0,075
56	пр. Победы, 48	0,092	0,000138	0,0015	0,0015
57	ул. Белинского, 18	0,083	0,0011952	0,0144	0,0144
58	ул. Дзержинского, 126	0,02	0,0008	0,04	0,04
59	ул. Горького, 178	0,419	0,2038855	0,4885	0,4866002
60	ул. Баркляя де Толли, 17	0,265	0,020246	0,0954	0,0764
61	ул. П. Морозова, 90	0,315	0,011025	0,035	0,035
62	ул. Молодая Гвардия, 2/4	0,92364	0,1931308	0,357	0,2090974
63	ул. Баженова, 21	0,409	0,0455765	0,151	0,111434
64	ул. Транспортная, 25	0,934	0,4402217	0,7524	0,4713294
65	ул. Карташова, 10	6,001	2,0954865	0,8796	0,3491896
66	ул. Дзержинского, 147	0,414	0,0794142	0,3395	0,1918216
67	ул. К.Назаровой, 57а	0,08	0,003406	0,0457	0,042575
68	пр. Советский, 103А	0,2385	0,017126	0,094	0,0718071
69	ул. Суворова, 137Б	0,94881	0,1159133	0,4716	0,1221671

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе анализа проблем существующего положения системы теплоснабжения города Калининграда, прогноза спроса на тепловую энергию на период реализации схемы теплоснабжения, результатов моделирования перспективного развития системы теплоснабжения города в электронной модели системы теплоснабжения. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Приложении 10 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» к Обосновывающим материалам.

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Дефицит тепловой мощности на территории г. Калининграда имеется на нескольких источниках (Книга 1). Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предполагается, так как планируется снятие ограничений и/или увеличение мощности на указанных источниках или же вывод из эксплуатации этих котельных, с переключением подключенной нагрузки на источники, имеющие достаточный резерв тепловой мощности.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа «Город Калининград»

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку представлены в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В настоящее время существует возможность переключения только между крупными источниками выработки тепловой энергии в соответствующих камерах – узлах разделения теплотрасс.

Для повышения надежности и резервирования магистральных участков тепловых сетей, необходимо выполнить мероприятия, приведенные в предложениях по строительству тепловых сетей в других разделах.

8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Перевод существующих водогрейных котельных в пиковый режим не планируется. Для более эффективного функционирования системы теплоснабжения города необходимо выполнить замену ветхих участков тепловой сети на новые трубы с применением современной ППУ теплоизоляции.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, представленные в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В результате моделирования перспективного состояния системы теплоснабжения города Калининграда на период до 2035 года в программном комплексе Zulu определены участки тепловых сетей, имеющие недостаточную пропускную способность для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. Для увеличения пропускной способности этих участков разработаны мероприятия по их реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В рамках реализации схемы теплоснабжения планируется реконструкция тепловых сетей с заменой изношенных трубопроводов на трубопроводы с ППУ изоляцией. Мероприятия по замене участков тепловых сетей представлены в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Для соответствия требованиям по качеству и безопасности теплоснабжения (СП 60.13330.2016) потребителей необходимо предусмотреть для систем отопления объектов, работающих непосредственно от высоких параметров, строительство ИТП с независимой схемой подключения.

8.9. Предложения по строительству ЦТП

Схема теплоснабжения г. Калининград до 2035 г. включает следующие мероприятия, связанные со строительством новых, реконструкцией и модернизацией существующих ЦТП:

1. Реконструкция ЦТП «Портовая». В соответствии с заключением №ТГ-ОТС-0709-07-2016 техническое состояние строительных конструкций ЦТП признано аварийным. Капитальный ремонт нецелесообразен. В связи с чем, рекомендуется проведение реконструкции здания ЦТП «Портовая» в 2023-2024 гг.

2. Техническое перевооружение ЦТП «Буткова» согласно Инвестиционной программе МП «КТС».
3. Переоборудование ряда котельных в ЦТП:
 - На месте Котельной П. Морозова, 5б;
 - На месте Котельной П.Морозова, 115;
 - На месте Котельной Аллея Смелых, 154;
 - На месте Котельной Новикова марш., 4-6, встр.;
 - На месте Котельной Летняя, 50а;
 - На месте Котельной Киевская, 141а 12уч;
 - На месте Котельной Тихорецкий тупик, 7-11, встр.;
 - На месте Котельной Морозова, 146 4уч;
 - На месте Котельной Судостроительная, 11.

В ходе проверок режимов потребления тепловой энергии, службой тепловой инспекции МП «Калининградтеплосеть», выявлен ряд многоквартирных жилых домов, в которых отсутствуют индивидуальные тепловые пункты, что приводит к угрозе возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, а также к значительному перерасходу тепла на нужды теплоснабжения потребителей. В Схеме теплоснабжения г. Калининграда до 2035 г. предлагается проведение мероприятий по реконструкции тепловых пунктов потребителей в соответствии с действующими нормами. Перечень выявленных МКД с предлагаемыми мероприятиями и сроками их реализации представлен в таблице 8.9.1.

Таблица 8.9.1 – Мероприятия на ИТП

№ п/п	Адрес	Вид мероприятия	Период проведения мероприятия
Список МКД, подключенных от РТС "Цепрусс"			
1	ул. Белинского, 42	Реконструкция ИТП	2021
2	ул. Белинского, 44	Реконструкция ИТП	2021
3	ул. Белинского, 53	Реконструкция ИТП	2021
4	ул. Глазунова, 13	Реконструкция ИТП	2021
5	ул. Добролюбова, 25	Реконструкция ИТП	2021
6	ул. Белинского, 40	Реконструкция ИТП	2021
7	ул. Воздушная, 2	Реконструкция ИТП	2021
8	ул. Красносельская, 1-3	Реконструкция ИТП	2021
9	ул. Красносельская, 2-6	Реконструкция ИТП	2021
10	ул. Красносельская, 8-12	Реконструкция ИТП	2021
11	ул. Красносельская, 9-11	Реконструкция ИТП	2021
12	ул. Красносельская, 13-19	Реконструкция ИТП	2021
13	ул. Красносельская, 21-31	Реконструкция ИТП	2021
14	ул. Красносельская, 33-43	Реконструкция ИТП	2021
15	ул. Красносельская, 45-51	Реконструкция ИТП	2021
16	ул. Красносельская, 67а	Реконструкция ИТП	2021
17	ул. Красносельская, 67б	Реконструкция ИТП	2021
18	ул. Менделеева, 2-6	Реконструкция ИТП	2021
19	ул. Менделеева, 8	Реконструкция ИТП	2021
20	ул. Менделеева, 10	Реконструкция ИТП	2021
21	ул. Менделеева, 12	Реконструкция ИТП	2021
22	ул. Менделеева, 12а	Реконструкция ИТП	2021
23	пр. Победы, 88-90	Реконструкция ИТП	2021
24	ул. Радистов, 14	Реконструкция ИТП	2021
25	пер. Радистов, 2	Реконструкция ИТП	2021
26	ул. Белинского, 61	Реконструкция ИТП	2021
27	ул. Белинского, 38	Реконструкция ИТП	2021
28	ул. Белинского, 55-63;	Реконструкция ИТП	2021

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Адрес	Вид мероприятия	Период проведения мероприятия
29	ул. Глазунова, 9	Реконструкция ИТП	2021
30	ул. Глазунова, 11	Реконструкция ИТП	2021
31	ул. Воздушная, 4-10	Реконструкция ИТП	2021
32	ул. Воздушная, 12-22	Реконструкция ИТП	2021
33	ул. Воздушная, 21-31	Реконструкция ИТП	2021
34	пер. Воздушный, 4	Реконструкция ИТП	2021
35	пер. Воздушный, 9-11	Реконструкция ИТП	2021
36	ул. Красносельская, 56	Реконструкция ИТП	2021
37	ул. Красносельская, 60	Реконструкция ИТП	2021
38	пр. Победы, 92	Реконструкция ИТП	2021
39	пр. Победы, 94	Реконструкция ИТП	2021
40	ул. Радистов, 12	Реконструкция ИТП	2021
41	ул. Радистов, 33	Реконструкция ИТП	2021
Список МКД, подключенных от РТС "Восточная"			
42	ул. Ялтинская, 75	Реконструкция ИТП	2020
43	ул. Ялтинская, 77	Реконструкция ИТП	2020
44	ул. Ялтинская, 79	Реконструкция ИТП	2020
45	ул. Ялтинская, 83-83а	Реконструкция ИТП	2020
46	ул. Ялтинская, 85-85а	Реконструкция ИТП	2020
47	ул. Ялтинская, 89	Реконструкция ИТП	2020
48	ул. Ялтинская, 72	Реконструкция ИТП	2020
49	ул. Ялтинская, 86	Реконструкция ИТП	2020
50	ул. Ялтинская, 86а	Реконструкция ИТП	2020
51	ул. Ялтинская, 86б	Реконструкция ИТП	2020
52	ул. Ялтинская, 91-91а	Реконструкция ИТП	2020
53	ул. Ялтинская, 93	Реконструкция ИТП	2020
54	ул. Ялтинская, 95	Реконструкция ИТП	2020

Полный перечень мероприятий, которые необходимо выполнить на ЦТП и ИТП, представлен в Приложении 14 к Обосновывающим материалам.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В г. Калининграде горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии по переводу открытых систем теплоснабжения не требуется, т.к. горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения не требуются, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системы теплоснабжения не требуется, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

9.6. Предложения по источникам инвестиций

Предложения по источникам инвестиций для перевода с открытой системы теплоснабжения на закрытую не предусмотрены, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград»

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград», произведены в соответствии с:

- «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных», утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99».

Расчет по каждому источнику произведен на основании:

- фактических данных по характеристикам оборудования котельных;
- данных по режимно–наладочным испытаниям котельного оборудования, по среднему КПД котлов;
- данных по фактическим расходам топлива и выработки тепловой энергии по каждому источнику за базовый период;
- прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источников тепловой энергии;
- прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по каждому источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет приняты следующие параметры, влияющие на определение максимального часового расхода топлива:

- продолжительность отопительного периода 188 дней;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – -19°C ;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период – $1,2^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность работы системы ГВС – 351 сут.;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5°C ;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период – 15°C ;
- максимальная температура воздуха переходного периода – 10°C .

Как основной вид топлива по действующим и планируемым к строительству котельным городского округа «Город Калининград» принят природный газ.

В таблице 10.1.1 представлены прогнозные значения потребления топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г. (прогнозируемый годовой расход условного топлива, натурального топлива), а также сводные данные по перспективным расходам топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 10.1.1 – Перспективные балансы топлива

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ТЭЦ-1																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	264 270,66	263 082,16	275 227,73	275 772,82	275 938,07	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33	276 558,33
Собственные нужды	Гкал/год	15 306,66	15 154,16	15 680,30	15 672,93	15 670,71	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38	15 662,38
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	248 964,00	247 928,00	259 547,43	260 099,89	260 267,36	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94	260 895,94
Потери в сетях	Гкал/год	46 601,85	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50
Реализация	Гкал/год	202 362,15	212 975,50	224 594,93	225 147,38	225 314,86	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44	225 943,44
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	94,50	95,06	96,19	96,45	96,53	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81	96,81
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	35 906,34	35 744,86	37 395,07	37 469,13	37 491,59	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86	37 575,86
Потребление условного топлива	тут	41 035,82	40 851,27	42 737,23	42 821,87	42 847,53	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84	42 943,84
КПД котельной	%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	164,83	164,77	164,66	164,64	164,63	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
РТС Южная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	176 884,34	171 633,50	196 281,39	196 281,39	196 281,39	196 281,39	196 281,39	196 455,68	197 069,61	197 683,52	198 297,39	198 911,24	199 525,07	200 138,86	200 752,64	200 752,64
Собственные нужды	Гкал/год	10 828,34	9 737,50	11 014,03	11 014,03	11 014,03	11 014,03	11 014,03	11 010,59	11 015,36	11 020,11	11 024,84	11 029,53	11 034,20	11 038,84	11 043,46	11 043,46
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	166 056,00	161 896,00	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 267,37	185 445,10	186 054,25	186 663,40	187 272,56	187 881,71	188 490,87	189 100,02	189 709,17	189 709,17
Потери в сетях	Гкал/год	32 458,95	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10
Реализация	Гкал/год	133 597,05	137 551,01	160 922,38	160 922,38	160 922,38	160 922,38	160 922,38	161 096,99	161 706,15	162 315,30	162 924,46	163 533,61	164 142,76	164 751,92	165 361,07	165 361,07
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	59,02	64,28	65,42	65,42	65,42	65,42	65,42	65,50	65,73	65,96	66,19	66,42	66,65	66,88	67,11	67,11
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24 567,27	23 837,99	27 261,30	27 261,30	27 261,30	27 261,30	27 261,30	27 285,51	27 370,78	27 456,04	27 541,30	27 626,56	27 711,81	27 797,06	27 882,31	27 882,31
Потребление условного топлива	тут	28 076,88	27 243,41	31 155,78	31 155,78	31 155,78	31 155,78	31 155,78	31 183,44	31 280,89	31 378,34	31 475,78	31 573,21	31 670,65	31 768,07	31 865,50	31 865,50
КПД котельной	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	169,08	168,28	168,17	168,17	168,17	168,17	168,17	168,16	168,13	168,10	168,08	168,05	168,03	168,00	167,97	167,97
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
ТЭЦ-2																	
Годовое производство тепловой энергии	Гкал/год	331 302,00	319 906,19	407 953,81	407 953,81	407 953,81	407 953,81	412 210,90	427 277,19	441 719,73	454 892,83	469 513,04	482 557,25	483 739,95	484 428,82	485 117,69	485 117,69
Собственные нужды	Гкал/год	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	303 638,00	292 242,19	380 289,81	380 289,81	380 289,81	380 289,81	384 546,90	399 613,19	414 055,73	427 228,83	441 849,04	454 893,25	456 075,95	456 764,82	457 453,69	457 453,69

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях КТЭЦ-2	Гкал/год	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00
Реализация	Гкал/год	283 289,00	271 893,19	359 940,81	359 940,81	359 940,81	359 940,81	364 197,90	379 264,19	393 706,73	406 879,83	421 500,04	434 544,25	435 726,95	436 415,82	437 104,69	437 104,69
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	93,03	115,07	130,43	130,43	130,43	130,43	132,08	137,79	143,18	148,05	153,50	158,33	158,81	159,09	159,37	159,37
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	28 450,70	27 382,92	35 632,93	35 632,93	35 632,93	35 632,93	36 031,81	37 443,52	38 796,77	40 031,09	41 400,99	42 623,23	42 734,04	42 798,59	42 863,14	42 863,14
Потребление условного топлива	тут	33 267,00	32 018,46	41 665,07	41 665,07	41 665,07	41 665,07	42 131,49	43 782,17	45 364,51	46 807,78	48 409,59	49 838,73	49 968,31	50 043,78	50 119,25	50 119,25
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56
РТС Северная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	525 774,45	521 678,19	499 283,56	506 204,21	510 200,90	511 151,29	512 024,78	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28	512 898,28
Собственные нужды	Гкал/год	5 306,99	4 884,62	4 942,91	5 011,42	5 050,99	5 060,40	5 069,05	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69	5 077,69
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	520 467,46	516 793,57	494 340,65	501 192,79	505 149,91	506 090,89	506 955,74	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58	507 820,58
Потери в сетях	Гкал/год	86 042,56	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98
Реализация	Гкал/год	434 424,90	452 259,59	429 806,67	436 658,81	440 615,93	441 556,91	442 421,75	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60	443 286,60
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	170,79	170,79	174,19	176,60	178,04	178,40	178,73	179,05	179,05	179,05	179,05	179,05	179,05	179,05	179,05	179,05
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	69 260,41	69 384,76	66 851,06	67 777,69	68 312,82	68 440,07	68 557,03	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98	68 673,98
Потребление условного топлива	тут	81 102,86	80 972,01	77 986,53	79 067,52	79 691,79	79 840,23	79 976,67	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11	80 113,11
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,83	156,68	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,25	155,21	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
РТС Восточная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	232 611,67	239 559,35	270 006,10	301 165,49	332 324,89	355 469,73	378 614,57	402 599,41	403 183,22	403 767,03	404 350,84	404 934,65	405 518,46	406 102,27	406 686,08	406 686,08
Собственные нужды	Гкал/год	1 765,88	1 758,02	2 673,06	2 981,54	3 290,02	3 519,15	3 748,28	3 985,73	3 991,51	3 997,29	4 003,07	4 008,85	4 014,63	4 020,41	4 026,19	4 026,19
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	230 845,79	237 801,33	267 333,04	298 183,96	329 034,87	351 950,58	374 866,29	398 613,67	399 191,70	399 769,73	400 347,76	400 925,79	401 503,82	402 081,86	402 659,89	402 659,89
Потери в сетях	Гкал/год	38 562,18	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48
Реализация	Гкал/год	192 283,62	208 878,77	238 410,49	269 261,40	300 112,32	323 028,02	345 943,73	369 580,19	370 158,22	370 736,25	371 314,28	371 892,31	372 470,34	373 048,37	373 626,40	373 626,40
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	81,20	81,20	96,47	108,48	120,50	129,65	138,81	148,27	148,49	148,71	148,93	149,15	149,36	149,58	149,80	149,80
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	30 455,97	31 504,66	36 152,19	40 324,24	44 496,30	47 595,25	50 694,21	53 905,63	53 983,80	54 061,97	54 140,14	54 218,31	54 296,47	54 374,64	54 452,81	54 452,81

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	35 662,05	36 765,93	42 174,11	47 041,11	51 908,11	55 523,26	59 138,41	62 884,77	62 975,96	63 067,15	63 158,34	63 249,53	63 340,72	63 431,91	63 523,09	63 523,09
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	154,48	154,61	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,31	153,47	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
РТС Цепрусс																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	56 286,34	41 896,56	44 489,49	44 541,71	44 593,93	44 646,15	44 698,37	44 750,59	46 055,17	47 359,74	48 664,31	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	978,99	785,20	440,45	440,96	441,48	442,00	442,51	443,03	455,95	468,86	481,78	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	55 307,35	41 111,36	44 049,05	44 100,75	44 152,45	44 204,16	44 255,86	44 307,56	45 599,22	46 890,88	48 182,54	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	8 084,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	47 222,60	35 047,60	37 985,28	38 036,99	38 088,69	38 140,40	38 192,10	38 243,80	39 535,46	40 827,12	42 118,78	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	13,97	13,97	15,14	15,16	15,18	15,21	15,23	15,25	15,74	16,22	16,71	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	7 484,47	5 550,73	5 998,75	6 005,79	6 012,83	6 019,87	6 026,91	6 033,95	6 209,85	6 385,76	6 561,66	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	8 763,72	6 477,71	6 949,12	6 957,28	6 965,43	6 973,59	6 981,75	6 989,90	7 193,67	7 397,44	7 601,21	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,45	157,56	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,70	154,61	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-
РТС Балтийская																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	125 277,55	114 401,07	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50	111 543,50
Собственные нужды	Гкал/год	1 733,62	1 791,52	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28	1 104,28
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	123 543,94	112 609,55	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22	110 439,22
Потери в сетях	Гкал/год	14 628,62	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82
Реализация	Гкал/год	108 915,32	101 637,73	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40	99 467,40
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	16 605,37	15 239,11	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98	15 039,98
Потребление условного топлива	тут	19 444,66	17 784,02	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75	17 422,75
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	157,39	157,93	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,21	155,45	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
РТС Прибрежная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	30 901,69	23 612,80	29 257,79	32 105,56	34 953,34	35 351,73	35 750,13	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53	36 148,53
Собственные нужды	Гкал/год	987,33	500,32	289,65	317,85	346,04	349,98	353,93	357,87	357,87	357,87	357,87	357,87	357,87	357,87	357,87	357,87
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	29 914,36	23 112,47	28 968,14	31 787,72	34 607,30	35 001,75	35 396,20	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66	35 790,66
Потери в сетях	Гкал/год	4 094,78	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18
Реализация	Гкал/год	25 819,57	20 041,29	25 896,95	28 716,53	31 536,11	31 930,57	32 325,02	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47	32 719,47
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	8,32	8,32	9,21	10,26	11,32	11,48	11,65	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	4 103,29	3 157,55	3 944,98	4 328,96	4 712,94	4 766,66	4 820,37	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09	4 874,09
Потребление условного топлива	тут	4 804,34	3 684,88	4 569,98	5 014,79	5 459,60	5 521,83	5 584,06	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29	5 646,29
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,60	159,43	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,47	156,05	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
РТС Чкаловск																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	43 879,99	36 233,19	32 998,04	34 030,01	35 061,97	36 093,93	37 125,90	38 157,86	38 328,28	38 498,70	38 669,13	38 839,55	39 009,97	39 180,39	39 350,81	39 350,81
Собственные нужды	Гкал/год	784,93	671,85	326,68	336,90	347,11	357,33	367,55	377,76	379,45	381,14	382,82	384,51	386,20	387,89	389,57	389,57
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43 095,06	35 561,35	32 671,36	33 693,11	34 714,86	35 736,60	36 758,35	37 780,10	37 948,83	38 117,57	38 286,30	38 455,04	38 623,77	38 792,51	38 961,24	38 961,24
Потери в сетях	Гкал/год	8 962,68	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23
Реализация	Гкал/год	34 132,38	28 839,12	25 949,14	26 970,88	27 992,63	29 014,38	30 036,13	31 057,87	31 226,61	31 395,34	31 564,08	31 732,81	31 901,55	32 070,28	32 239,01	32 239,01
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,99	11,37	11,76	12,14	12,53	12,60	12,67	12,74	12,81	12,88	12,95	13,02	13,02
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	5 848,11	4 881,27	4 345,86	4 481,77	4 617,68	4 753,59	4 889,50	5 025,41	5 047,86	5 070,30	5 092,75	5 115,19	5 137,64	5 160,08	5 182,52	5 182,52
Потребление условного топлива	тут	6 847,86	5 696,45	5 154,19	5 315,38	5 476,57	5 637,76	5 798,95	5 960,14	5 986,76	6 013,38	6 040,00	6 066,62	6 093,24	6 119,85	6 146,47	6 146,47
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,90	160,19	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,06	157,22	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
РТС Красная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	67 311,71	66 846,92	64 257,71	64 365,07	64 365,07	64 754,20	64 754,20	64 754,20	65 302,91	65 302,91	65 302,91	65 302,91	65 302,91	65 302,91	65 302,91	65 302,91
Собственные нужды	Гкал/год	342,70	340,46	636,15	637,21	637,21	641,07	641,07	641,07	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50	646,50
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	66 969,02	66 506,46	63 621,56	63 727,86	63 727,86	64 113,13	64 113,13	64 113,13	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41	64 656,41
Потери в сетях	Гкал/год	11 232,54	8 424,68	8 424,68	8 424,68	8 424,68	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52
Реализация	Гкал/год	55 736,47	58 081,78	55 196,88	55 303,18	55 303,18	55 675,61	55 675,61	55 675,61	56 218,89	56 218,89	56 218,89	56 218,89	56 218,89	56 218,89	56 218,89	56 218,89

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	22,05	22,05	22,08	22,13	22,13	22,27	22,27	22,27	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	8 849,83	8 823,72	8 603,72	8 618,09	8 618,09	8 670,20	8 670,20	8 670,20	8 743,67	8 743,67	8 743,67	8 743,67	8 743,67	8 743,67	8 743,67	8 743,67
Потребление условного топлива	тут	10 363,00	10 297,27	10 036,85	10 053,62	10 053,62	10 114,40	10 114,40	10 114,40	10 200,11	10 200,11	10 200,11	10 200,11	10 200,11	10 200,11	10 200,11	10 200,11
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	154,74	154,83	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,96	154,04	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
РТС Горького, 166																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	75 913,04	82 223,21	74 857,58	76 536,79	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99
Собственные нужды	Гкал/год	469,04	502,96	741,09	757,71	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	75 444,00	81 720,25	74 116,49	75 779,07	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65
Потери в сетях	Гкал/год	10 989,91	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70
Реализация	Гкал/год	64 454,09	73 477,56	65 873,80	67 536,38	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	25,55	25,55	26,15	26,74	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	9 865,87	10 830,99	9 996,05	10 220,28	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51
Потребление условного топлива	тут	11 550,65	12 639,76	11 692,52	11 954,81	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	153,10	154,67	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,16	153,72	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Киевская, 141а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	22 820,76	20 994,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1 118,75	1 022,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21 702,02	19 972,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	3 515,84	2 636,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	18 186,17	17 335,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	6,85	6,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	9648	9648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	2 705,00	2 499,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	3 713,32	3 444,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	171,10	172,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,72	164,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Баженова, 21																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	787,22	856,58	841,10	841,10	841,10	841,10	841,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	8,79	7,63	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	778,43	848,95	831,68	831,68	831,68	831,68	831,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	147,90	110,93	110,93	110,93	110,93	110,93	110,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	630,53	738,01	720,75	720,75	720,75	720,75	720,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	86,94	95,59	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	126,14	137,55	136,25	136,25	136,25	136,25	136,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,04	162,02	163,83	163,83	163,83	163,83	163,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,23	160,58	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Барклай де Толли, 17																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	564,46	606,12	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30	617,30
Собственные нужды	Гкал/год	19,03	20,47	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	545,44	585,65	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35	598,35
Потери в сетях	Гкал/год	25,97	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48
Реализация	Гкал/год	519,46	566,17	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87	578,87
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	201,22	180,87	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47	197,47
Потребление условного топлива	тут	148,81	134,56	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96	147,96
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	272,83	229,76	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	263,63	222,00	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Бассейная, 35А																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 932,82	3 293,00	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95	3 453,95
Собственные нужды	Гкал/год	48,54	46,93	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19	34,19
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 884,28	3 246,07	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75	3 419,75
Потери в сетях	Гкал/год	353,26	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95
Реализация	Гкал/год	3 531,02	2 981,12	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80	3 154,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,28	1,28	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	524,84	442,01	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55	455,55
Потребление условного топлива	тут	614,46	515,84	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50	539,50
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,19	158,91	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,24	156,65	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Гагарина, 50-52																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 481,10	1 596,10	1 605,04	1 605,04	1 605,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	33,77	29,66	73,67	73,67	73,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 447,33	1 566,44	1 531,37	1 531,37	1 531,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 447,33	1 566,44	1 531,37	1 531,37	1 531,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	9590	9590	9590	9590	9590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	326,08	214,59	194,01	194,01	194,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	447,56	295,71	265,79	265,79	265,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	182,88	188,78	173,57	173,57	173,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,39	185,27	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Дзержинского, 147																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	823,09	815,90	3 297,42	3 297,42	3 297,42	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62
Собственные нужды	Гкал/год	1,23	1,24	32,64	32,64	32,64	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	821,86	814,66	3 264,78	3 264,78	3 264,78	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90
Потери в сетях	Гкал/год	379,28	284,47	284,47	284,47	284,47	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38
Реализация	Гкал/год	442,58	530,19	2 980,31	2 980,31	2 980,31	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,33	0,33	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	105,86	105,79	442,43	442,43	442,43	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59
Потребление условного топлива	тут	123,91	123,47	515,05	515,05	515,05	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	150,77	151,56	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,54	151,33	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Дзержинского, 162В																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 257,85	2 547,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	25,07	22,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 232,77	2 524,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	296,18	222,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 936,59	2 302,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	430,02	336,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	503,47	393,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,74	155,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,54	154,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 47																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	4 415,22	3 670,32	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	71,98	70,24	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	4 343,24	3 600,08	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	471,88	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	3 871,35	3 246,16	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	583,39	488,60	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	682,99	570,19	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	157,25	158,38	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,69	155,35	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 80а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 086,52	1 807,81	1 569,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	75,34	68,11	48,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 011,17	1 739,70	1 521,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	165,38	124,04	124,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 845,79	1 615,67	1 397,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	773,41	534,76	502,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	572,66	397,85	376,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	284,74	228,69	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	274,46	220,07	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 92																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 305,60	2 570,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	111,82	93,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 193,78	2 477,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	258,86	194,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 934,92	2 283,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 301,40	761,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	960,44	566,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	300,72	228,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	290,55	220,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Емельянова, 156Б																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 111,19	962,96	902,52	902,52	902,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	41,57	38,63	27,71	27,71	27,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 069,62	924,33	874,81	874,81	874,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	262,97	197,24	197,24	197,24	197,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	806,64	727,10	677,57	677,57	677,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	525,85	288,50	288,71	288,71	288,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	388,55	214,64	216,33	216,33	216,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	363,26	232,21	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	349,67	222,90	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 300А																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 347,70	6 820,28	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73	6 923,73
Собственные нужды	Гкал/год	53,25	53,03	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54	68,54
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 294,45	6 767,25	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18	6 855,18
Потери в сетях	Гкал/год	764,53	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42
Реализация	Гкал/год	6 529,92	6 193,83	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77	6 281,77
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	968,25	901,73	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61	931,61
Потребление условного топлива	тут	1 133,64	1 052,32	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46	1 081,46
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,41	155,50	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,29	154,29	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. И. Земнухова, 6																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 541,74	941,47	894,83	894,83	894,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	35,43	39,77	8,86	8,86	8,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 506,31	901,71	885,97	885,97	885,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	189,02	141,77	141,77	141,77	141,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 317,29	759,94	744,21	744,21	744,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8109	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	399,88	151,48	120,66	120,66	120,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	468,67	176,77	139,77	139,77	139,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	186,99	196,04	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	184,39	187,76	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Карташева, 10																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	10 298,49	9 532,47	10 145,71	10 599,37	11 053,02	11 082,73	11 112,44	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14
Собственные нужды	Гкал/год	79,34	74,87	100,44	104,93	109,42	109,72	110,01	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	10 219,15	9 457,61	10 045,27	10 494,43	10 943,59	10 973,01	11 002,42	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84
Потери в сетях	Гкал/год	1 316,92	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72
Реализация	Гкал/год	8 902,23	8 469,89	9 057,55	9 506,71	9 955,87	9 985,29	10 014,70	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,54	3,54	3,69	3,85	4,01	4,03	4,04	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	1 318,52	1 236,62	1 358,45	1 419,19	1 479,93	1 483,91	1 487,89	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87
Потребление условного топлива	тут	1 543,71	1 443,14	1 584,73	1 655,59	1 726,45	1 731,09	1 735,73	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	151,06	152,59	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,90	151,39	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Лейтенанта Катина, 4																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	161,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	156,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	156,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	51,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	38,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Колхозная, 8а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 337,96	1 150,86	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59
Собственные нужды	Гкал/год	19,39	20,11	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 318,57	1 130,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75
Потери в сетях	Гкал/год	31,61	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71
Реализация	Гкал/год	1 286,96	1 107,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	175,60	151,19	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59
Потребление условного топлива	тут	205,65	176,42	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,97	156,02	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,71	153,29	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Красносельская, 14																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 242,98	2 502,52	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51
Собственные нужды	Гкал/год	34,00	35,73	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 208,98	2 466,79	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50
Потери в сетях	Гкал/год	137,58	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19
Реализация	Гкал/год	3 071,40	2 363,61	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	439,87	341,67	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75
Потребление условного топлива	тут	515,11	398,73	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,52	161,64	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,84	159,33	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Кропоткина, 8-10																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	812,40	751,86	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73	784,73
Собственные нужды	Гкал/год	1,95	2,15	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	810,46	749,70	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96	776,96
Потери в сетях	Гкал/год	82,18	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64
Реализация	Гкал/год	728,27	688,07	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32	715,32
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	113,35	101,55	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81
Потребление условного топлива	тут	132,70	118,52	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57	122,57
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	163,74	158,09	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,35	157,64	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Лесопарковая, 38																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	441,68	473,41	486,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	5,36	12,82	14,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	436,33	460,59	471,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	9,51	7,14	7,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	426,81	453,45	464,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	182,76	141,17	155,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	135,23	105,03	116,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	309,93	228,03	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	306,17	221,86	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Летняя, 50А																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	8 361,56	7 805,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	243,35	232,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	8 118,21	7 572,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	827,99	621,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	7 290,22	6 951,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,77	2,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	2 712,33	2 363,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	1 970,62	1 758,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	242,74	232,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	235,68	225,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 108,42	4 401,69	3 812,36	5 552,66	7 292,96	9 033,26	10 773,56	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86
Собственные нужды	Гкал/год	83,17	130,75	117,04	170,47	223,89	277,32	330,75	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 025,25	4 270,95	3 695,32	5 382,20	7 069,07	8 755,94	10 442,81	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68
Потери в сетях	Гкал/год	92,08	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06
Реализация	Гкал/год	2 933,16	4 201,88	3 626,26	5 313,13	7 000,00	8 686,87	10 373,75	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,89	2,53	3,16	3,80	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	1 173,34	1 317,61	1 219,57	1 776,29	2 333,01	2 889,72	3 446,44	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16
Потребление условного топлива	тут	853,05	980,29	913,81	1 330,95	1 748,09	2 165,23	2 582,37	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	281,98	229,53	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	274,43	222,71	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. Сержанта Мишина, 24																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43
Собственные нужды	Гкал/год	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. П. Морозова, 5б																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 740,12	8 738,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	211,31	228,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 528,81	8 510,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	1 246,95	935,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	8 281,86	7 574,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,27	3,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3 556,40	2 589,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	2 581,99	1 926,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	270,97	226,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	265,09	220,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. П. Морозова, 146-156																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	888,48	810,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	28,80	25,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	859,68	784,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	19,68	14,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	840,00	770,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	345,54	239,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	255,63	178,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	297,36	227,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	287,72	219,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. А. Невского, 9а																	

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 837,94	1 105,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	57,23	33,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 780,71	1 072,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	108,19	81,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 672,52	991,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,81	0,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	651,02	347,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	481,28	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	270,27	241,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	261,86	234,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. А. Невского, 90																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 101,31	6 742,14	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01
Собственные нужды	Гкал/год	16,06	16,11	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 085,25	6 726,03	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17
Потери в сетях	Гкал/год	729,18	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90
Реализация	Гкал/год	6 356,07	6 179,13	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	929,94	885,00	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94
Потребление условного топлива	тут	1 088,73	1 032,80	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	153,66	153,55	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,31	153,19	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Суворова, 1376																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	779,66	1 263,15	1 542,94	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42
Собственные нужды	Гкал/год	2,05	2,75	15,28	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	777,61	1 260,40	1 527,67	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70
Потери в сетях	Гкал/год	285,93	214,45	214,45	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97
Реализация	Гкал/год	491,69	1 045,95	1 313,22	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	99,81	163,94	207,02	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33
Потребление условного топлива	тут	116,87	191,30	241,00	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	150,30	151,78	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,90	151,45	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
пр. Советский, 103а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	498,21	379,68	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69	365,69
Собственные нужды	Гкал/год	1,96	1,68	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	496,25	378,01	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	496,25	378,01	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07	362,07
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	65,21	49,67	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68
Потребление условного топлива	тут	76,36	57,97	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12	57,12
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	153,87	153,36	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,27	152,68	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Транспортная, 25																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 776,01	1 897,58	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20
Собственные нужды	Гкал/год	56,17	52,50	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 719,84	1 845,08	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99
Потери в сетях	Гкал/год	368,73	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55
Реализация	Гкал/год	1 351,12	1 568,52	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	541,39	573,21	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74
Потребление условного топлива	тут	392,76	426,46	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	228,37	231,13	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,15	224,74	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. Чернышевского, 51																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	351,41	296,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,74	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	350,67	295,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	17,12	12,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	333,55	282,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	46,90	39,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	54,91	46,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	156,59	156,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,26	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. К.Назаровой, 57а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	180,11	181,95	179,51	179,51	179,51	179,51	179,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,45	0,46	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	179,66	181,49	177,73	177,73	177,73	177,73	177,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	4,15	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	175,51	178,38	174,62	174,62	174,62	174,62	174,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24,17	24,44	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	28,29	28,52	28,04	28,04	28,04	28,04	28,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	157,48	157,14	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,09	156,74	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Чкалова, 29																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 357,39	3 246,41	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02	2 856,02
Собственные нужды	Гкал/год	5,32	6,58	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 352,07	3 239,84	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75	2 827,75

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	202,01	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
Реализация	Гкал/год	2 150,06	3 088,32	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24	2 676,24
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	304,82	421,90	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23	385,23
Потребление условного топлива	тут	356,96	492,34	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10	446,10
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	151,76	151,96	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,42	151,66	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Энгельса, 51а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	597,14	575,49	561,75	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85
Собственные нужды	Гкал/год	22,60	21,58	17,25	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	574,53	553,91	544,50	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68
Потери в сетях	Гкал/год	110,28	82,72	82,72	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
Реализация	Гкал/год	464,25	471,19	461,79	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	252,35	170,16	179,70	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21
Потребление условного топлива	тут	186,66	126,60	134,65	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	324,89	228,56	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	312,59	219,98	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. П. Морозова, 115Д																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 209,09	2 819,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	107,64	95,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 101,45	2 724,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	363,38	272,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 738,06	2 451,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,09	1,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	1 131,81	872,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	837,24	649,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	269,95	238,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	260,90	230,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 199																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	755,49	513,96	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22
Собственные нужды	Гкал/год	25,58	20,64	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	729,92	493,32	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33
Потери в сетях	Гкал/год	85,05	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79
Реализация	Гкал/год	644,86	429,53	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	328,27	153,36	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01
Потребление условного топлива	тут	242,10	114,10	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	331,68	231,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	320,45	222,00	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
Аллея Смелых, 152А																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 297,20	2 645,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	72,94	84,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 224,25	2 560,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	84,77	63,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 139,48	2 497,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	893,76	791,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	658,88	588,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	296,23	229,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	286,82	222,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Танковая, 4																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	156,16	156,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,79	4,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	151,36	151,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	151,36	151,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	49,95	49,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	37,43	37,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Чувашская, 1А																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	771,33	696,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	31,68	28,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	739,65	667,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	7,59	5,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	732,06	662,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	319,64	254,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	236,69	189,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	320,00	283,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	306,86	271,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гагарина, 41-45																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	656,02	618,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	33,14	29,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	622,88	588,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	95,70	71,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	527,18	517,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	244,25	247,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	180,36	184,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	289,56	312,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	274,93	297,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 10-12																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	169,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	164,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	164,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	54,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	40,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Мира, 77-79																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	202,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	6,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	196,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	196,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	64,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	48,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Чувашская, 4																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 581,25	3 621,30	5 195,36	7 421,32	7 421,32	9 127,28	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93	10 547,93
Собственные нужды	Гкал/год	120,89	120,76	159,50	227,83	227,83	280,21	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82	323,82
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 460,36	3 500,54	5 035,87	7 193,48	7 193,48	8 847,07	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11	10 224,11
Потери в сетях	Гкал/год	195,16	146,37	223,84	223,84	223,84	223,84	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03
Реализация	Гкал/год	3 265,20	3 354,17	4 812,03	6 969,64	6 969,64	8 623,23	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08	9 852,08
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,23	1,23	2,03	3,02	3,02	3,72	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 534,52	1 531,83	1 661,99	1 556,50	1 556,50	1 914,29	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25	2 212,25
Потребление условного топлива	тут	1 133,20	1 139,68	1 245,30	1 778,85	1 778,85	2 187,77	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29	2 528,29
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	327,48	325,57	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	316,43	314,72	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. А. Невского, 188																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 461,13	2 879,14	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07	2 880,07
Собственные нужды	Гкал/год	112,14	101,10	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 348,99	2 778,04	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65	2 791,65
Потери в сетях	Гкал/год	127,36	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52
Реализация	Гкал/год	3 221,64	2 682,51	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13	2 696,13
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 202,83	852,53	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33	921,33
Потребление условного топлива	тут	887,08	634,27	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34	690,34
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	264,88	228,32	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	256,30	220,30	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
пр. Мира, 90																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	55,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	1,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	53,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	53,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. Прегольский, 25а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 066,19	951,52	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09
Собственные нужды	Гкал/год	49,38	44,27	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 016,81	907,25	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02
Потери в сетях	Гкал/год	41,65	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
Реализация	Гкал/год	975,16	876,01	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	351,36	281,86	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77
Потребление условного топлива	тут	259,35	209,70	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	255,06	231,14	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	243,25	220,38	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. Солнечногорская, 59																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 934,17	2 026,98	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01
Собственные нужды	Гкал/год	49,29	67,66	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 884,88	1 959,32	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81
Потери в сетях	Гкал/год	344,84	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64
Реализация	Гкал/год	1 540,04	1 700,68	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	841,03	616,04	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05
Потребление условного топлива	тут	619,82	458,33	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	328,84	233,92	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	320,46	226,12	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. Маршала Новикова, 26-30																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	300,02	300,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	9,21	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	290,81	290,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	290,81	290,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	95,97	95,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	71,91	71,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Маршала Новикова, 4-6																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	982,06	495,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	36,70	24,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	945,36	471,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	30,15	22,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	915,22	448,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	293,35	141,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	216,58	105,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	229,10	223,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,54	212,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Суворова, 47																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	578,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	560,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	560,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	184,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	138,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. П. Морозова, 101–113																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	428,67	428,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	13,16	13,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	415,51	415,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	415,51	415,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	137,13	137,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	102,75	102,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	125,73	125,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	3,86	3,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	121,87	121,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	121,87	121,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	40,22	40,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	30,14	30,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Артиллерийская, 36-38																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гагарина, 109																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	87,86	87,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,70	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	85,16	85,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	85,16	85,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	28,11	28,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	21,06	21,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Энгельса, 4																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	96,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	93,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	93,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	30,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	23,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Октябрьская, 3																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	146,52	146,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	142,02	142,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	142,02	142,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	46,87	46,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	35,12	35,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Молодой Гвардии, 19																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	249,81	138,33	126,09	126,09	126,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	19,70	17,24	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	230,11	121,09	122,22	122,22	122,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	230,11	121,09	122,22	122,22	122,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	102,91	57,08	40,34	40,34	40,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	75,88	42,47	30,22	30,22	30,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	329,76	350,72	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	303,75	307,02	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Можайская, 30																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	567,19	466,43	459,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	22,31	20,15	14,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	544,88	446,28	445,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	83,35	62,51	62,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	461,53	383,76	382,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	242,57	140,85	146,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	178,79	104,80	110,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	328,13	234,83	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	315,22	224,69	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Суворова, 41																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	865,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	19,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	846,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	2,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	843,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	254,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	188,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	223,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 18																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	82,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	80,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	80,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	26,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Кутузова, 41																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	119,12	119,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	3,66	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	115,46	115,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	115,46	115,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	38,10	38,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	28,55	28,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая выработка котельной	Гкал/год	53,27	53,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1,64	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	51,63	51,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	51,63	51,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,04	17,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	12,77	12,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Белинского, 18																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-
ул. Дзержинского, 126																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Горького, 178																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	856,34	708,06	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02
Собственные нужды	Гкал/год	27,60	25,38	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	828,75	682,67	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08
Потери в сетях	Гкал/год	124,46	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Реализация	Гкал/год	704,29	589,33	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	274,22	209,72	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38
Потребление условного топлива	тут	202,47	156,03	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	244,31	228,56	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236,44	220,36	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ул. Молодой Гвардии, 4																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 499,24	1 499,14	1 420,65	1 420,65	1 420,65	1 420,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	65,82	52,61	43,61	43,61	43,61	43,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 433,42	1 446,53	1 377,04	1 377,04	1 377,04	1 377,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	197,58	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 235,84	1 298,33	1 228,85	1 228,85	1 228,85	1 228,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	631,91	611,97	454,46	454,46	454,46	454,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	466,71	455,31	340,52	340,52	340,52	340,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	325,59	314,76	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	311,30	303,72	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Школьная, 2																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	550,59	703,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	18,33	22,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	532,26	680,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	532,26	680,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	167,72	213,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	124,05	158,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	233,06	233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,30	225,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "Молоко"																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 301,52	3 301,52	3 302,80	3 304,09	3 305,37	3 306,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	733,67	733,67	733,96	734,24	734,53	734,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 567,85	2 567,85	2 568,85	2 569,85	2 570,85	2 571,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	350,00	350,00	351,00	352,00	353,00	354,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	458,54	458,54	458,72	458,90	459,08	459,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	524,05	524,05	524,25	524,46	524,66	524,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «БалтРыбПром»																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	180,53	180,53	180,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	100,05	100,05	100,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	80,48	80,48	80,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	80,48	80,48	80,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8150	8150	8150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24,61	24,61	24,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	28,65	28,65	28,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	356,08	356,08	356,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "Кварц"																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61
Собственные нужды	Гкал/год	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
ООО "Комфорт сервис"																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74
Собственные нужды	Гкал/год	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15
Потери в сетях	Гкал/год	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Реализация	Гкал/год	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07
Потребление условного топлива	тут	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
АО институт "Запводпроект"																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02
Собственные нужды	Гкал/год	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86
Потери в сетях	Гкал/год	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Реализация	Гкал/год	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09
Потребление условного топлива	тут	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «ТПК «Балттицепром»																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	78 482,42	74 325,34	74 325,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	45 548,34	43 135,73	43 135,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	32 934,08	31 189,62	31 189,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	6 978,51	5 234,05	5 234,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	25 955,57	25 955,57	25 955,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,38	9,38	9,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	10 900,34	10 322,96	10 322,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	12 457,53	11 797,67	11 797,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	378,26	378,26	378,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Филиал ОАО «РЖД» КЖК																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44
Собственные нужды	Гкал/год	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65
Потери в сетях	Гкал/год	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48
Реализация	Гкал/год	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53
Потребление условного топлива	тут	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Библиотека №1, ул. Лермонтова, 8																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28	28,28
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Потребление условного топлива	тут	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96	171,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Библиотека №2, ул. М. Новикова, 14																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Потребление условного топлива	тут	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Библиотека №3, ул. Герцена, 54																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Библиотека №7, ул. Ангарская, 27																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Потребление условного топлива	тут	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Библиотека №14, ул. Тельмана, 28																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	30,45	30,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	28,28	28,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	28,28	28,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	4,23	4,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	4,83	4,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	170,94	170,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53
Собственные нужды	Гкал/год	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55	56,55
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
Потребление условного топлива	тут	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюсина, д. 2																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65	82,65
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08
Потребление условного топлива	тут	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81	13,81
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33	41,33
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Потребление условного топлива	тут	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09	167,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	97,88	98,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	4,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	93,53	94,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	93,53	93,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	20,73	20,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	15,54	15,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,12	166,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	957,01	957,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	913,51	913,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	913,51	913,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	202,73	202,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	151,91	151,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,29	166,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	756,91	756,91	756,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	34,80	34,80	34,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	722,11	722,11	722,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	722,11	722,11	722,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	160,34	160,34	160,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	120,14	120,14	120,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,38	166,38	166,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	532,88	532,88	532,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	23,93	23,93	23,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	508,95	508,95	508,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	508,95	508,95	508,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	112,89	112,89	112,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	84,58	84,58	84,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	166,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11
Собственные нужды	Гкал/год	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68
Потребление условного топлива	тут	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	445,88	445,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	19,58	19,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	426,30	426,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	426,30	426,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	94,46	94,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	70,77	70,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,02	166,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 933,59	1 933,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	45,68	45,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 887,91	1 887,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1887,91	1887,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,87	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	409,62	409,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	306,92	306,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,57	162,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-
МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	45,68	45,68	45,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	9,68	9,68	9,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	7,25	7,25	7,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Потребление условного топлива	тут	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	134,85	134,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	6,53	6,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	128,33	128,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	128,33	128,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	28,57	28,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	21,40	21,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,80	166,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	224,03	224,03	224,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	10,88	10,88	10,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	47,46	47,46	47,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	35,56	35,56	35,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,83	166,83	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	445,77	445,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	21,64	21,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	424,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	424,13	424,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	94,43	94,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	70,76	70,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,83	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	167,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	167,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	18,57	18,57	18,57	18,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	26,93	26,93	26,93	26,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	160,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	637,28	637,28	637,28	637,28	637,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	69,76	69,76	69,76	69,76	69,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	101,16	101,16	101,16	101,16	101,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУ ДО ДТиМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44
Собственные нужды	Гкал/год	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62
Собственные нужды	Гкал/год	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25
Потребление условного топлива	тут	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20
Собственные нужды	Гкал/год	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
Потребление условного топлива	тут	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78
Собственные нужды	Гкал/год	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Потребление условного топлива	тут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78
Собственные нужды	Гкал/год	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Потребление условного топлива	тут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДООУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	50,75	50,75	50,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	18,13	18,13	18,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	32,63	32,63	32,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	32,63	32,63	32,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	7,05	7,05	7,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	8,06	8,06	8,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	246,92	246,92	246,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДООУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35
Собственные нужды	Гкал/год	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	82,65	82,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	4,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	78,30	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	78,30	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,51	17,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	13,12	13,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,55	167,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	80,31	80,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	78,30	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	78,30	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	11,15	11,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	12,75	12,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,80	162,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17
Потребление условного топлива	тут	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65
Собственные нужды	Гкал/год	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63
Потребление условного топлива	тут	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	920,03	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	920,03	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	920,03	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	127,78	127,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	146,04	146,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97
Собственные нужды	Гкал/год	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
Потребление условного топлива	тут	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 503,15	1 503,15	1 503,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	67,64	67,64	67,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 435,51	1 435,51	1 435,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1435,51	1435,51	1435,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	318,43	318,43	318,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	238,60	238,60	238,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАОУ начальная школа-детский сад №72, ул. Красная,301																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовая котельная «Цепрусс»																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 570,13	43 874,70	45 179,28	46 483,85	46 483,85
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	421,44	434,36	447,27	460,19	460,19
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 148,69	43 440,34	44 732,00	46 023,66	46 023,66
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 084,93	37 376,58	38 668,24	39 959,90	39 959,90
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,20	17,69	18,17	18,66	18,66
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 912,52	6 093,71	6 274,90	6 456,09	6 456,09

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 757,16	6 964,24	7 171,31	7 378,39	7 378,39
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,32	160,32	160,32	160,32	160,32
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Котельная Емельянова 92																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	2 281,63	2 207,33	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 535,04
Собственные нужды	Гкал/год	-	192,36	118,05	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	48,08
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
Потери в сетях	Гкал/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	0,82	0,82	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	316,89	306,57	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	490,98
Потребление условного топлива	тут	-	362,16	350,37	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	561,12
КПД котельной	%	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	173,35	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	160,92
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Котельная по ул. Берестяная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	33 958,54	35 712,99	37 467,45	39 221,90	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36	40 976,36
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	19,76	19,72	19,69	19,65	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	33 938,78	35 693,27	37 447,76	39 202,25	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74	40 956,74
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05
Реализация	Гкал/год	-	-	-	28 704,73	30 459,22	32 213,71	33 968,20	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69	35 722,69
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	11,71	12,39	13,07	13,75	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	4 716,46	4 960,14	5 203,81	5 447,49	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16	5 691,16
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	5 390,24	5 668,73	5 947,21	6 225,70	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18	6 504,18
КПД котельной	%	-	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	158,83	158,82	158,82	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная по ул. Рассветная																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 963,08	1 532,32	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69	7 590,69
Собственные нужды	Гкал/год	5,05	2,62	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 958,03	1 529,70	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	2 958,03	1 529,70	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	383,65	199,69	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26	1 054,26
Потребление условного топлива	тут	450,02	233,04	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87	1 204,87
КПД котельной	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	152,13	152,34	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,88	152,08	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	-	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Потребление условного топлива	тут	-	-	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86
КПД котельной	%	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	-	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47
Потребление условного топлива	тут	-	-	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97
КПД котельной	%	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
ул. Маршала Новикова, 26-30																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	-	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43
Потребление условного топлива	тут	-	-	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21
КПД котельной	%	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
ул. П. Морозова, 101–113																	
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	-	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77
Потребление условного топлива	тут	-	-	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02
КПД котельной	%	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

В таблице не учтены расходы топлива по котельным, ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ и ООО «Энергия», т.к. данные по видам используемого топлива указанными организациями не предоставлены.

Как видно из приведённых материалов перспективная доля расход топлива на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии на период до 2035 г. претерпевает значительные изменения.

Так, к 2035 прогнозируется:

- увеличение расхода топлива Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация» на 45%;
- увеличение расхода топлива МП "Калининградтеплосеть" на 13%;
- снижение расхода топлива котельными Управления культуры до 30% и Комитета по образованию до 45% от уровня 2018 года.

Снижение расхода топлива достигается за счет закрытия угольных и мазутных котельных, перевода источников тепловой энергии на газовое топливо, а также перераспределения присоединенной нагрузки.

Увеличение расхода топлива обусловлено дополнительным присоединением к источнику перспективных нагрузок, а также переключение нагрузок с выводимых из эксплуатации источников.

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»

Для снабжения газовых турбин ГТЭ – 160 ТЭЦ-2 аварийным топливом предусмотрено хозяйство дизельного топлива, которое состоит из склада дизельного топлива, насосной и сливной эстакады. Утвержденная на 2018 год величина НАЗТ – 10 948 тнт.

Котельные

Расчеты нормативов создания запасов топлива выполнены на основании Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 года № 377, зарегистрированного в Минюсте России 28 ноября 2012 года.

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлива:

- мазут - как основной и резервный вид топлива;
- дизельное топливо - как резервный вид топлива;
- уголь - как основной вид топлива (до перевода котельных на газ).

В составе расчёта рассматриваются следующие показатели общего нормативного запаса топлива (далее ОНЗТ):

- объёмы неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ);
- объёмы нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

Ввиду того, что преобладающими нагрузками на источники тепловой энергии предприятия являются отопительно-вентиляционная и нагрузка горячего водоснабжения, расчёты выполнены в соответствии «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии», далее - «Порядок».

Нормативные запасы топлива формируются в целом по предприятию, так как имеется возможность их использования независимо от территориального расположения источников тепловой энергии и складов для хранения топлива.

Расчёт нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ)

Расчётный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода (февраль) без учета нагрузки горячего водоснабжения (ГВС) и фактическому времени (количество суток), необходимому для доставки топлива от поставщика и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы. В соответствии с Методикой выполнения расчетов нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных электроэнергетики данное время принимается равным: для жидкого топлива – 3 суток, для твердого 7 суток.

Расчёт нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ)

Для котельных, работающих на газе с резервным топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимого для замещения газового топлива в период планового сокращения его подачи газоснабжающими организациями. Данных о плановом снижении подачи газа на источники выработки тепловой энергии нет. НЭЗТ принят равным нулю.

В таблице 10.2.1 приведены результаты расчетов запасов аварийного топлива по котельным в натуральном выражении с 2018 до 2035 года.

Таблица 10.2.1 – Запас аварийного топлива по котельным

Наименование источника	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс.т	В том числе:	
			Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс.т	Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс.т
ТЭЦ-1	Жидкое (Мазут)	15,936	13,613	2,323
РТС Южная	Жидкое (Мазут)	9,446	8,070	1,376
РТС Северная	Жидкое (Мазут)	24,955	21,464	3,492
РТС Восточная	Жидкое (Мазут)	12,055	10,400	1,655
РТС Цепрусс	Жидкое (Диз. топливо)	2,019	1,736	0,282
РТС Балтийская	Жидкое (Мазут)	6,576	5,657	0,919
РТС Прибрежная	Жидкое (Мазут)	1,191	1,025	0,167
РТС Чкаловск	Жидкое (Мазут)	6,326	5,441	0,884
РТС Красная	Жидкое (Мазут)	3,009	2,588	0,421
РТС Горького	Жидкое (Диз. топливо)	3,413	2,936	0,478
ул. Баженова, 21	Жидкое (Диз. топливо)	0,050	0,043	0,007
ул. Баркляя де Толли, 17	Твердое (Уго)	0,200	0,173	0,027
ул. Бассейная, 35А	Природный газ	0,019		0,019
ул. Гагарина, 50-52	Жидкое (Мазут)	0,116	0,099	0,017
ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,005		0,005
ул. Дзержинского, 162в	Природный газ	0,038		0,038
ул. Емельянова, 47	Природный газ	0,019		0,019
ул. Емельянова, 80а	твердое	0,542	0,478	0,065
ул. Емельянова, 156Б	твердое	0,151	0,131	0,020

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Наименование источника	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс.т	В том числе:	
			Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс.т	Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс.т
ул. Емельянова, 300А	Природный газ	0,035		0,035
ул. И. Земнухова, 6	Природный газ	0,004		0,004
ул. Карташева, 10	Жидкое (Диз. топливо)	0,076	0,065	0,011
ул. Лейтенанта Катина, 4	твердое	0,054	0,047	0,007
ул. Колхозная, 8а	Природный газ	0,018	0,012	0,006
ул. Красносельская, 14	Природный газ	0,015		0,015
ул. Кропоткина, 8-10	Природный газ	0,005		0,005
ул. Лесопарковая, 38	твердое	0,160	0,139	0,021
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	твердое	0,553	0,478	0,075
ул. Сержанта Мишина, 24	твердое	0,030	0,026	0,004
ул. А. Невского, 90	Жидкое (Диз. топливо)	0,290	0,249	0,041
ул. Суворова, 1376	Жидкое (Диз. топливо)	0,042	0,036	0,006
пр. Советский, 103а	Жидкое (Диз. топливо)	0,026	0,022	0,004
ул. Транспортная, 25	твердое	0,593	0,513	0,079
ул. К Назаровой, 57а	Жидкое (Диз. топливо)	0,013	0,011	0,002
ул. Чкалова, 29	твердое	0,418	0,363	0,055
ул. Энгельса, 51а	твердое	0,159	0,138	0,021
пр. Победы, 199	твердое	0,128	0,111	0,017
ул. Чувашская, 1А	твердое	0,272	0,235	0,037
ул. Гагарина, 41-45	твердое	0,180	0,155	0,025
пр. Победы, 10-12	твердое	0,057	0,049	0,008
пр. Мира, 77-79	твердое	0,068	0,059	0,009
ул. Чувашская, 4	твердое	0,786	0,680	0,105
ул. А. Невского, 188	твердое	0,660	0,571	0,089
пр. Мира, 90	твердое	0,019	0,016	0,002
пос. Прегольский, 25а	твердое	0,256	0,222	0,034
ул. Солнечногорская, 59	твердое	0,441	0,382	0,059
ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	твердое	0,042	0,036	0,006
ул. Энгельса, 4	твердое	0,032	0,028	0,004
ул. Молодой Гвардии, 19	твердое	0,045	0,038	0,006
ул. Можайская, 30	твердое	0,100	0,086	0,013
пр. Победы, 18	твердое	0,028	0,024	0,004
пр. Победы, 48	твердое	0,018	0,016	0,002
ул. Белинского, 18	твердое	0,017	0,014	0,002
ул. Горького, 178	твердое	0,174	0,151	0,023
ул. Молодой Гвардии, 4	твердое	0,481	0,416	0,065
пр. Победы, 48	твердое	0,071	0,059	0,012

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На территории городского округа «Город Калининград» преобладающим видом топлива является природный газ и каменный уголь, так же применяют мазут и дизельное топливо. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива отсутствуют.

10.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива, низшей теплоты сгорания и долей использования представлено в таблице 10.4.1.

Таблица 10.4.1 – Описание видов топлива

Источник	природный газ, тыс.м ³		сжиженный газ		уголь, т		мазут, т		диз. топливо, т	
	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
АО «Калининградская генерирующая компания»	99,99	8 000	0	-	0	-	0,01	9 756	0	-
Калининградская ТЭЦ-2	99,82	8 000	0	-	0	-	0	-	0,18	10 300
МП "Калининградтеплосеть"	86,23	8 000	0	-	12,01	5 244	1,69	9 756	0,06	10 300
АО «Молоко»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ОАО "Кварц"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО институт "Заповодпроект"	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО "Комфорт сервис"	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО «БалтРыбПром»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО «ТПК «Балтптицепром»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
Филиал ОАО «РЖД» КЖК	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энергия"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «БалтТехПром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в городском округе «Город Калининград» по совокупности всех систем теплоснабжения можно считать природный газ.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использование источников тепловой энергии на природном газе.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

11.1. Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии, определяются интенсивностью отказов участков тепловой сети.

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{\lambda_c t},$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке $\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n$, [1/час], где L_i — протяженность каждого участка, км.

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1\tau)^{\alpha-1},$$

где τ — срок эксплуатации участка, лет.

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α :

- при $\alpha < 1$ она монотонно убывает;
- при $\alpha > 1$ — возрастает;
- при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$, а λ_0 — это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\tau/20)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases},$$

На рис. ниже приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

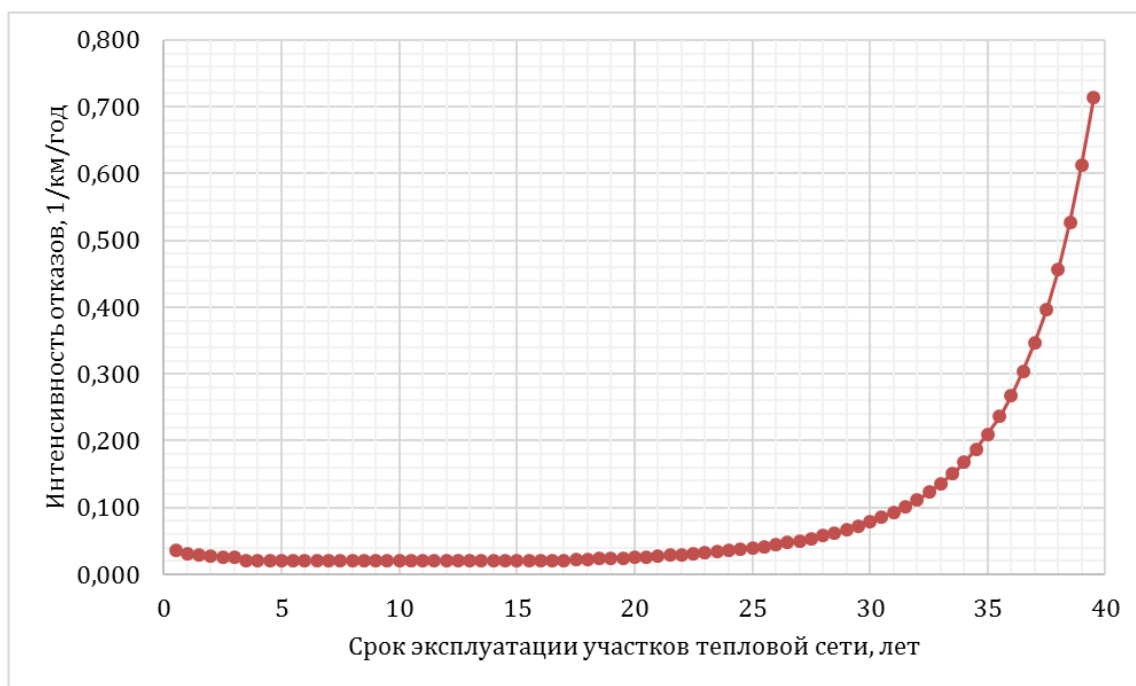


Рисунок 11.1 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

11.2. Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

В результате проведенного расчета надежности существующей системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» определены зоны с ненормативными показателями надежности теплоснабжения. Установлено, расчётное время восстановления участков тепловых сетей находится выше значений, рекомендованных СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Рекомендованные значения времени восстановления представлены в таблице 11.2.1.

Таблица 11.2.1 – Рекомендованные значения времени восстановления трубопроводов

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С				
		минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800-1000	40	66	75	80	79	82
1200-1400	До 54	71	79	83	82	85

Расчет перспективных показателей надежности выполнен в соответствии с методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов. Доведение показателей надежности теплоснабжения потребителей до нормативных значений проведено при условии обеспечения рекомендованных значений времени восстановления трубопроводов аварийно-восстановительными службами.

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

В результате проведенного расчета надежности существующей системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» установлено, что вероятность безотказной работы существующей системы теплоснабжения для ряда потребителей ниже нормативных требований.

На первом этапе были выявлены участки тепловой сети с высокими значениями параметра интенсивности и потока отказов. Как правило, такими участками являются головные участки магистральных тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации.

Для обеспечения нормативных показателей надежности системы теплоснабжения разработаны мероприятия по замене участков тепловых сетей с высокими значениями параметра интенсивности и потока отказов на новые.

На втором этапе рассчитаны новые значения показателей надежности теплоснабжения потребителей при моделировании принятых рекомендаций по улучшению характеристик надежности элементов тепловой сети.

Для повышения вероятности безотказной работы основных тепловых магистралей системы теплоснабжения города в схеме теплоснабжения разработаны предложения по реконструкции участков тепловой сети, имеющих сверхнормативный срок эксплуатации (свыше 25 лет) с заменой изношенных трубопроводов на новые.

В результате проведенных расчетов установлено, что рассчитанные вероятности безотказной работы потребителей и коэффициенты готовности в определенных ранее зонах ненормативной надежности находятся выше нормативных значений. Результаты расчета показателей надежности представлены в Приложениях 11 и 11.1.

В результате выполнения всех предусмотренных в настоящей схеме теплоснабжения мероприятий надежность и безопасность теплоснабжения достигает нормативного уровня.

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Расчетные значения готовности системы теплоснабжения по каждому источнику представлены в таблице 11.4.1.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 11.4.1 – Расчетные значения готовности системы теплоснабжения по каждому источнику представлены

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
ТЭЦ-1	1	1	1	1	1	0,585	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	малонадежные
РТС Южная	1	1	1	1	1	0,619	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	малонадежные
ООО «ТПК «Балттицепром»	1	1	1	1	0,2	0,446	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	ненадежные
ТЭЦ-2	1	1	1	1	1	0,893	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	надежные
РТС Северная	1	1	1	0,8	1	0,575	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	малонадежные
РТС Балтийская	1	1	1	0,8	1	0,562	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	малонадежные
"Большая Камская" ул. Киевская, 141а	1	0,6	1	1	0,2	0,998	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	алонадежный	высоконадежные
ул. П. Морозова, 115Д	1	0,6	0,5	1	0,2	0,366	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
РТС Восточная	1	1	1	0,8	1	0,457	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	ненадежные
ул. А. Невского, 9А	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,22	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. П. Морозова, 146	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. П. Морозова, 56	1	0,6	1	0,8	0,2	0,499	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	алонадежный	ненадежные
ул. И. Земнухова, 6	1	0,6	0,5	0,8	0,2	0,609	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	малонадежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1	0,6	0,5	1	0,2	0,347	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Емельянова, 80А	1	0,6	0,5	1	0,2	0,044	0,5	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Емельянова, 300А	1	0,6	0,5	1	0,2	0,667	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	малонадежные
пр. Победы, 199	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
Аллея Смелых, 152А	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
Аллея Смелых, 79	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Танковая, 4	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Чувашская, 1А	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,046	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Гагарина, 41	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
пр. Победы, 12	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
пр. Мира, 77	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Чувашская, 4	1	0,6	0,5	1	0,2	0,532	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. А. Невского, 188	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,654	0,5	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. Летняя, 50А	1	0,6	1	1	0,2	0,677	0,8	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	алонадежный	малонадежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
пр. Мира, 90	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Лейтенанта Катина, 4	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Емельянова, 92	1	0,6	0,5	1	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Красносельская, 14 (пр. Победы 82)	1	0,6	0,5	1	0,2	0,746	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. Емельянова, 156Б	1	0,6	1	1	0,2	0,074	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	алонадежный	ненадежные
ул. Гагарина, 50- 52	1	0,6	1	1	0,2	0,144	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	алонадежный	ненадежные
ул. Чкалова, 29	0,6	0,6	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
мкр. Прегольский, 25	1	0,6	0,5	1	0,2	0	0,5	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Емельянова, 47	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	1	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Солнечногорская , 59Б	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,602	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. Энгельса, 51А	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,689	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. Маршала Новикова, 26	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Маршала Новикова, 4–6	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,81	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	надежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
ул. Судостроительна я, 5-11	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Бассейная, 35	1	0,6	0,5	1	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Суворова, 47	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Дзержинского, 162В	0,6	0,6	0,5	1	0,2	1	0,6	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Кропоткина, 8-10	0,6	0,6	0,5	1	0,2	1	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Колхозная, 8А	1	0,6	0,5	0,8	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. П. Морозова, 101–113	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
РТС Красная	1	0,6	1	0,8	0,2	0,657	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	алонадежный	малонадежные
ул. Сержанта Мишина, 24	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Станочная, 7–9	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Артиллерийская, 36	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Гагарина, 109	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Лесопарковая, 38	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,909	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удв. гот.	ненадежный	высоконадежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
ул. Энгельса, 4	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Октябрьская, 3	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Молодой Гвардии, 19	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Можайская, 30	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,763	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	надежные
ул. Суворова, 41а	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Чернышевского, 61	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	1	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Тельмана, 9	0,6	0,6	1	1	0,2	0	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
пр. Победы, 18	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Кутузова, 41	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Тихорецкий тупик, 7–11	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Красная, 301	0,6	0,6	1	1	0,2	0	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Гагарина, 55	1	0,6	1	1	0,2	0	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	алонадежный	ненадежные
пр. Победы, 48	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Белинского, 18	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	Удов. гот.	ненадежный	ненадежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк тс	Показатель интенсивности отказов теплового источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электроснабжения Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
мкр. Прибрежный	1	1	1	1	0,2	0,541	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	надежный	малонадежные
ул. Дзержинского, 126	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Горького, 178	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,317	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. Барклай де Толли, 17	1	0,6	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	высоконадежные
ул. П. Морозова, 90	0,6	0,6	1	1	0,2	0	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
РТС Цепрусс	1	0,6	1	1	0,2	0,846	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	надежные
ул. Молодая Гвардия, 2/4	1	0,6	1	1	0,2	0,832	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	надежные
РТС Горького, 166	1	0,6	1	0,8	1	0,786	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	надежные
мкр. Чкаловск	1	0,6	1	1	1	0,425	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	ненадежные
ул. Баженова, 21	0,6	0,6	1	0,8	0,2	0	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	ненадежные
ул. А. Невского, 90	1	0,6	1	1	0,2	0,735	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	малонадежные
ул. Транспортная, 25	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0,654	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	малонадежные
ул. Карташова, 10	1	0,6	1	1	0,2	0,912	0,8	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	малонадежный	высоконадежные
ул. Дзержинского, 147	0,6	0,6	0,5	1	0,2	1	1	0,8	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Источник	Показатель надежности электроснабжения Кэ	Показатель надежности водоснабжения Кв	Показатель надежности топливоснабжения Кт	Показатель соответствия тепловой мощности источников и и пропускной способности тепловых сетей Кб	Показатель уровня резервирования Кр	Показатель технического состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения Котк те	Показатель интенсивности отказов теплого источника Котк ит	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла Кнед	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов Ктр	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания Кист	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно- восстановительных работ Кгот	Общая оценка готовности	Оценка надежности источников	Оценка надежности тепловых сетей
ул. К.Назаровой, 57а	0,6	0,6	1	0,8	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
пр. Советский, 103А	0,6	0,6	1	1	0,2	1	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	ненадежный	высоконадежные
ул. Суворова, 137Б	1	0,6	1	1	0,2	0,983	1	0,6	1	1	1	1	0	0,9	удв. гот.	алонадежный	высоконадежные

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Оценка недоотпуска тепловой энергии потребителям определяется по формуле:

$$\Delta Q_n = \bar{Q}_{np} \times T_{on} \times q_{mn}, \text{ Гкал},$$

где \bar{Q}_{np} - среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (либо, по-другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч; T_{on} - продолжительность отопительного периода, час; q_{mn} - вероятность отказа теплопровода.

Допустимое снижение подачи теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха определяется по таблице 11.5.1.

Таблица 11.5.1 – Допустимое снижение подачи теплоты

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t_0 , °С				
	-10	-20	-30	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

Таким образом, для городского округа «Город Калининград» допустимое снижение подачи теплоты на отопление и вентиляцию составит 83 % (при расчетной температуре, соответствующий температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, равной -19 °С).

По результатам расчетов надежности выявлено, что:

- На источниках тепловой энергии применяются рациональные тепловые схемы с дублированными связями и технологии, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования;
- Установка резервного оборудования не требуется;
- Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть в существующей системе теплоснабжения технически возможна;
- Резервирование тепловых сетей смежных районов городского округа г. Калининград предусмотрено;
- Устройство новых резервных насосных станций не требуется;
- установка дополнительных баков-аккумуляторов не требуется.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

1. Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (внесено в Федеральный реестр сметных нормативов Приказом Минрегиона России от 04.10.2011 № 481);
2. Укрупненные нормативы цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81–02–13–2017) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 21 июля 2017 г. № 1011/пр.;
3. Основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов;
4. Сценарные условия прогноза социально-экономического развития на 2019–2024 годы;
5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;
6. Проектно – сметная документация;
7. Прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей системы теплоснабжения города Калининграда сформирована на основе мероприятий, приведенных в Главе 7 и Главе 8 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Оценка финансовых потребностей на строительство и реконструкцию тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 июля 2017 г. № 1011/пр. В частности, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81–02–13-2017) для тепловых сетей.

В указанном документе приведены укрупненные стоимости строительства тепловых сетей для различных диаметров (как правило, от Ду 80 – 100 мм до Ду 300 – 500 мм) для различных способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции. С учетом поправочного коэффициента на сложность проведения работ в плотной городской застройке (1,06) и поправочного коэффициента для Калининградской области (1,02), были определены укрупненные удельные стоимости строительства трубопроводов.

Для трубопроводов диаметром менее 80 – 100 мм и более 300 – 400 мм, была выполнена экстраполяция приведенных в НЦС 81–02–13–2017 данных удельной стоимости.

Стоимость каждого мероприятия с распределением затрат по периодам реализации схемы теплоснабжения и общая сумма затрат представлены в Приложении 9 и Приложении 10 к Обосновывающим материалам. Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии составляет:

1 очередь (2019 – 2024 гг.) – 1 708 360,5 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 11 516 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030 – 2034 гг.) – 544 285,5 тыс. руб.;

Всего – 2 264 162 тыс. руб.

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов составляет:

1 очередь (2019 – 2024 гг.) – 3 063 179 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 1 328 900 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030 – 2034 гг.) – 881 321 тыс. руб.;

Всего – 5 273 399 тыс. руб.

Следует отметить, что в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована вследствие различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно – монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение мероприятий может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Калининградской области, городского округа «Город Калининград», утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Законом Калининградской области от 22.10.2012 № 148 «О межбюджетных отношениях» (в ред. от 26 мая 2016 года).

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения по источникам финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей сформированы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 – ФЗ «О теплоснабжении». Объемы инвестиций для реализации разработанных мероприятий носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение мероприятий может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Калининградской области, городского округа «Город Калининград», утверждающих бюджет.

Источники финансирования мероприятий определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения. В качестве источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций могут использоваться собственные средства (прибыль, амортизационные отчисления, экономия затрат от реализации мероприятий) и привлеченные средства (кредиты).

При финансировании мероприятий за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций в полном объеме прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей не может превышать предельную максимальную величину тарифа на тепловую энергию, устанавливаемую ФСТ Российской Федерации для Калининградской области. В случае превышения установленной величины предельного роста тарифа за счет увеличения инвестиционной составляющей, возможно использование механизма компенсации его роста за счет бюджетных средств.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей обеспечиваются за счет средств бюджетов всех уровней, предусмотренных федеральными, областными и муниципальными целевыми программами в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реализации мероприятий, представлены в таблице 12.2.1.

Таблица 12.2.1 – Источники инвестиций, обеспечивающие финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения

Наименование	Объем финансирования, тыс. руб.			
	Всего	2019 – 2023 гг.	2024 – 2028 гг.	2029 – 2034 гг.
Средства федерального бюджета	0	0	0	0
Средства областного бюджета	2 338 190,55	792 249,69	782 587,55	763 353,31
Средства местного бюджета	2 188 127,95	1 605 565,37	38 277,11	544 285,47
Внебюджетные источники	3 011 242,44	2 373 722,78	519 551,48	117 968,18
Итого	7 537 560,94	4 771 537,84	1 340 416,13	1 425 606,96

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

При расчете эффективности инвестиций приняты следующие допущения и предположения:

- Длительность прогнозного периода при расчете финансовой модели установлена на 15-летний период до 2034 года включительно;
- Начальный момент прогнозного периода в финансовой модели устанавливается с начала 2019 года;
- Шаг прогноза в финансовой модели устанавливается в один год;

- Денежные потоки построены на номинальной основе с учетом индексов-дефляторов, утвержденных Министерством экономического развития РФ (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года – базовый сценарий <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/prognoz/2019093005>).
- Итоговая валюта денежных потоков – российский рубль;
- Собираемость платежей 100%;
- Процентная ставка по кредитам - 10,5%;
- Затраты на погашение процентов за пользование кредитом включены в состав нормативной прибыли;
- Погашение кредитных средств осуществляется в пределах амортизационных отчислений;
- Затраты на погашение основного долга (за минусом амортизационных отчислений) включены в нормативную прибыль;
- Ставка дисконтирования – 12,29%

В качестве коэффициента дисконтирования принята средневзвешенная стоимость капитала WACC, рассчитанная по следующей формуле:

$$WACC = Re * We + Rd * Wd * (1 - T)$$

где,

Re – стоимость собственного капитала,

Rd – стоимость заемного капитала,

We – доля собственного капитала в структуре финансирования Проекта,

Wd – доля заемного капитала в структуре финансирования Проекта,

T – ставка налога на прибыль.

Стоимость собственного капитала рассчитана на основе модели оценки долгосрочных активов (CAPM) по следующей формуле:

$$Re = R_f + b * ERP$$

Где,

Rf – безрисковая ставка доходности (принята в размере 7,65% и соответствует размеру купонного дохода облигации федерального займа с постоянным купонным доходом (выпуск 26225, срок погашения 10.05.2034. https://www.rusbonds.ru/ank_obl.asp?tool=139304),

b – бета коэффициент (систематический риск), принят равным 1,

ERP – премия за риск инвестирования в акционерный капитал (согласно данным сайта http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/home.htm по состоянию на 01.11.2019).

Подразумеваемая ERP на 1 ноября 2019 года = 5,09% (конечная 12-месячная, с скорректированной выплатой), 5,44% (конечная 12-месячная денежная доходность) 5,22% (средняя доходность CF за последние 10 лет); 5,22% (чистая денежная доходность); 3,61% (нормализованная прибыль & выплата).

В составе положительного денежного потока при расчете эффективности инвестиций учитывались поступления денежных средств из бюджетных источников для финансирования мероприятий Проекта, в противном случае проект не эффективен.

Денежные потоки по инвестиционной программе:

Оценка проекта инвестиционной программы проводилась доходным способом, основанным на определении текущей стоимости будущих доходов от его использования. При реализации доходного подхода использовался метод дисконтированных денежных потоков.

Метод дисконтирования доходов определяется как процедура, в соответствии с которой требуемая ставка доходности, отражающая риск вложения в тот или иной актив (ставка дисконтирования), применяется к набору прогнозируемых доходных потоков.

Расчет денежных потоков по инвестиционной программе осуществлялся в разрезе трех видов деятельности по проекту:

- операционной;
- инвестиционной;
- финансовой.

Поток от инвестиционной деятельности

Отражает изменение во внеоборотных активах. В качестве оттоков денежных средств выступают расходы на капитальные вложения.

Поток от операционной деятельности

В структуре денежного потока от операционной деятельности в качестве притока рассматривались поступления денежных средств от реализации.

В качестве оттока - затраты, необходимые для производства, а также уплата обязательных платежей (налогов и взносов).

Поток от финансовой деятельности

Денежный поток, который образуется за счет привлечения новых источников капитала плюс увеличение процентных обязательств. К притокам относится привлечение капитала, к оттокам - возврат и обслуживание.

Чистый дисконтированный доход

Показывает эффективность вложения в инвестиционный проект: величину денежного потока в течение срока его реализации и приведенную к текущей стоимости (дисконтирование).

Важно отметить, что в составе положительного денежного потока при расчете эффективности инвестиций учитывались поступления денежных средств из бюджетных источников для финансирования мероприятий Проекта.

Внутренняя норма доходности инвестиций

Ставка процента, при которой приведенная стоимость всех денежных потоков инвестиционного проекта (т.е. NPV) равна нулю. Это означает, что при такой ставке процента происходит возмещение первоначальных инвестиций, а значит, инвестиционный проект может быть реализован.

Индекс доходности дисконтированных инвестиций (ИДД) - отношение суммы дисконтированных элементов денежного потока от операционной деятельности к абсолютной величине дисконтированной суммы элементов денежного потока от инвестиционной

деятельности. ИДД равен увеличенному на единицу отношению NPV к накопленному дисконтированному объему инвестиций.

Дисконтированный срок окупаемости - период возврата денежных средств с учетом временной стоимости денег (ставки дисконта).

Необходимый объем финансирования – 9 046 577 тыс. руб. (с НДС), в т.ч.:

внебюджетные источники: 3 613 491 тыс. руб.

Чистый дисконтированный доход (NPV): 1 011 340 тыс. руб.

Индекс доходности: 1,22.

Дисконтированный срок окупаемости: 7 лет.

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Оценка уровней тарифов, инвестиционных составляющих в тарифах (инвестиционных надбавок), платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимых для реализации Программы, проведена на основании и с учетом следующих нормативных документов:

- Основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов;
- Сценарные условия прогноза социально-экономического развития на 2019–2024 годы;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;
- О ценообразовании в сфере теплоснабжения (с изменениями на 26 апреля 2019 года).

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, инвестиционных составляющих в тарифе (инвестиционных надбавок), платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимых для реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения.

При реализации мероприятий тарифы на услуги теплоснабжения для потребителей с учетом инвестиционной составляющей составят (табл. 12.4.1):

Таблица 12.4.1 – Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения

Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2024 г.	2029 г.	2034 г.
		факт	1 этап	2 этап	3 этап
Расчетное значение тарифа (при наличии бюджетного финансирования)	руб./Гкал	2 003,88	2 363	2 505	2 919
Темп роста по отношению к тарифу 2019 г.	%		118	125	146

Как видно из приведенных данных на реализацию мероприятий схемы теплоснабжения в части энергоисточников и тепловых сетей потребуется значительные капитальные вложения, изыскать которые с помощью тарифных источников финансирования не представляется возможным. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 05.05.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» рас-

ходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и не превышают 7 процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. Таким образом, при утверждении инвестиционной программы предприятия, разработанной на основании предлагаемых мероприятий, реализуемых в рамках схемы теплоснабжения, в тарифную составляющую могут быть включены средства в размере до 6,8% от НВВ на производство и передачу тепловой энергии. Остальные необходимые средства могут быть привлечены как от сторонних организаций в качестве заемных, так и из бюджетов различных уровней. Также может быть применена схема финансирования при реализации энергосервисных контрактов, когда в качестве средств, обеспечивающих инвестиционный капитал, может быть использована экономия от проведения мероприятий без включения данных затрат в тариф для населения.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития городского округа «Город Калининград» и Калининградской области.

Плата за подключение к системе теплоснабжения определяется на основании и в соответствии со следующими нормативными правовыми документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190–ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»);
- Градостроительное законодательство РФ;
- Правила подключения к системам теплоснабжения, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 (с изменениями на 12 апреля 2018 года);
- Методические указания и иные действующие нормативные правовые акты.

Плата за подключение к системе теплоснабжения определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения исходя из подключаемой тепловой нагрузки, в индивидуальном порядке.

Расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы РФ и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

Прогнозный тариф незначительно отличается от утвержденного уровня тарифа с учетом применения индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги. Так максимальное превышение прогнозного тарифа составляет 7%. Данное превышение прогнозируется в первые годы, в дальнейшем тариф не будет превышать предельного уровня, что свидетельствует о доступности прогнозного тарифа для населения.

В случае изменения структуры финансирования (исключение бюджетного финансирования или увеличения доли заемных средств) прогнозный тариф будет сравнительно выше, что отрицательно скажется на его доступности.

**ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»**

13.1. Общие положения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 13.1.1.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 13.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2018-2034 гг.

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	АО «Калининградская генерирующая компания»	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3		МП "Калининградтеплосеть"		59	57	55	53	51	49	47	45	43	41	39	37	35	33	31	30	30
1.4		ОАО "Молоко"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		АО институт "Запводпроект"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7		ООО "Комфорт сервис"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.13		ООО "Энергия"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.14		ООО «БалтТехПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3		МП "Калининградтеплосеть"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4		ОАО "Молоко"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5		ОАО "Кварц"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6		АО институт "Запводпроект"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7		ООО "Комфорт сервис"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13		ООО "Энергия"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14		ООО «БалтТехПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ООО Компания «Интегратор»

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	кг у.т./Гкал	166,52	166,52	166,16	166,12	166,10	166,10	166,08	166,08	166,08	166,07	166,06	166,05	166,04	166,04	166,03	166,02	166,02
3.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56
3.3		МП "Калининградтеплосеть"		161,53	161,53	160,08	159,54	159,61	159,66	159,77	159,84	159,91	159,91	159,90	159,90	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99
3.4		ОАО "Молоко"		204,08	204,08	204,08	204,08	204,08	204,08	204,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		ОАО "Кварц"		200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79
3.6		АО институт "Запводпроект"		160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14
3.7		ООО "Комфорт сервис"		162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
3.8		ООО «БалтРыбПром»		356,08	356,08	356,08	356,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		378,26	378,26	378,26	378,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
3.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84
3.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15
3.13		ООО "Энергия"		163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42
3.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гкал /м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	0,000
4.3		МП "Калининградтеплосеть"		2,285	2,722	2,014	2,023	1,972	1,968	1,963	1,959	1,954	1,951	1,949	1,947	1,945	1,943	1,941	1,939	1,939
4.4		ОАО "Молоко"		0,403	0,403	0,403	0,404	0,405	0,406	0,407										
4.5		ОАО "Кварц"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.6		АО институт "Запводпроект"		0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6	0,21 6
4.7		ООО "Комфорт сервис"		0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3	0,34 3
4.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		1,93 8	1,93 8	1,45 4	1,45 4													
4.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2	1,41 2
4.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	33,1	35,0	36,3	36,7	36,8	36,8	36,9	36,9	36,9	37,0	37,0	37,0	37,1	37,1	37,2	37,2	37,2
5.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		11,5	11,8	14,6	16,7	16,7	16,7	16,7	16,9	17,6	18,2	18,8	19,4	19,9	20,0	20,0	20,1	20,1
5.3		МП "Калининградтеплосеть"		50,4	51,0	48,2	51,3	53,5	55,4	56,9	58,4	59,8	60,1	60,1	60,2	61,0	61,0	61,0	61,1	61,1
5.4		ОАО "Молоко"		2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8										
5.5		ОАО "Кварц"		8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
5.6		АО институт "Запводпроект"		145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5	145, 5
5.7		ООО "Комфорт сервис"		96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
5.8		ООО «БалтРыбПром»		1,1	1,1	1,1	1,1													
5.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		8,2	8,2	8,2	8,2													
5.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
5.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		77,6	76,6	76,6	78,1	67,1	66,2	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
5.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
5.13		ООО "Энергия"		59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
5.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.1	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	АО «Калининградская генерирующая компания»	м²/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		184,787	180,376	144,833	126,805	126,805	126,805	126,805	125,302	120,526	116,447	113,023	109,385	106,377	106,051	105,862	105,674	105,674
6.3		МП "Калининградтеплосеть"		325,323	324,725	331,378	333,907	322,877	312,805	306,841	300,748	295,161	295,835	295,738	295,626	306,407	306,514	306,621	306,728	306,728
6.4		ОАО "Молоко"		1551,786	1551,786	1551,786	1551,786	1551,786	1551,786	1551,786										
6.5		ОАО "Кварц"		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.6		АО институт "Запводпроект"		78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571
6.7		ООО "Комфорт сервис"		43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668
6.8		ООО «БалтРыбПром»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		3,840	3,840	3,840	3,840													
6.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028
6.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		13,08	13,47	13,21	16,89	16,49	16,10	15,84	15,76	16,05	16,56	17,00	17,48	17,66	17,67	17,66	17,66	17,66
7.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	г у.т/ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85
8.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		44,94	44,90	44,83	45,26	45,26	45,26	45,26	45,28	45,35	45,42	45,49	45,56	45,62	45,63	45,63	45,63	45,63
9.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.9		ООО «ТПК «Балттицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	67,4	71	75	80	84	88	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.3		МП "Калининградтеплосеть"		75,8	80	84	88	92	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.9		ООО «ТПК «Балттицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	АО «Калининградская генерирующая компания»	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		8,00	9,00	10,0 0	11,0 0	12,0 0	13,0 0	14,0 0	15,0 0	16,0 0	17,0 0	18,0 0	19,0 0	20,0 0	21,0 0	22,0 0	23,0 0	24,0 0
11.3		МП "Калининградтеплосеть"		21,2 2	22,0 1	22,3 8	22,6 7	22,9 0	23,3 4	24,2 2	24,9 5	25,8 5	26,4 0	27,2 5	28,1 3	28,9 1	29,7 2	30,5 5	31,5 2	32,5 2
11.4		ОАО "Молоко"		41,0 0	42,0 0	43,0 0	44,0 0	45,0 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	АО «Калининградская генерирующая компания»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3		МП "Калининградтеплосеть"		0,25	0,32	1,38	1,75	2,94	2,25	0,20	0,89	0,14	1,58	0,49	0,31	0,68	0,57	0,48	0,00	0,00
12.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13.3	энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа)	МП "Калининградтеплосеть"		0,00	3,08	9,85	22,08	20,99	5,11	0,77	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации	АО «Калининградская генерирующая компания»	- (отсутствует) + (наличие)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	о естественных монополиях																			

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения АО «КГК», Калининградской ТЭЦ-2 и МП «Калининградтеплосеть» приведены в таблицах 14.1.1, 14.1.2, 14.1.3, 14.1.4.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 14.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	335 959	350 527	385 517	386 070	386 237	386 866	386 866	387 040	387 650	388 259	388 868	389 477	390 086	390 695	391 305	391 305
Операционные расходы	143 797	146 629	150 534	154 990	159 578	164 301	169 165	174 172	179 327	184 635	190 101	195 728	201 521	207 486	213 628	219 951
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	6 857															
Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	10 032															
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 699															
Расходы на оплату труда	95 054															
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	4 021															
Прочие операционные расходы	26 134															
Неподконтрольные расходы	53 887	53 577	54 375	55 377	56 396	57 470	58 602	57 578	44 959	46 495	48 240	50 054	51 941	53 902	55 941	58 061
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)	36 725	36 388	37 152	38 117	39 098	40 132	41 221	42 392	43 780	45 269	46 965	48 728	50 561	52 467	54 449	56 509
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	14 052	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие неподконтрольные расходы	873	899	932	969	1 008	1 048	1 090	1 134	1 179	1 226	1 275	1 327	1 380	1 435	1 492	1 552
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	349 241	355 012	397 252	410 179	423 194	437 042	450 763	465 092	480 333	496 077	512 342	529 146	546 506	564 441	582 971	601 335
топливо	302 564	307 066	343 210	353 911	364 655	376 083	387 366	399 136	411 650	424 556	437 866	451 593	465 749	480 348	495 403	510 265
Расход натурального топлива (газ)	60 470	59 583	64 656	64 730	64 753	64 837	64 837	64 861	64 947	65 032	65 117	65 202	65 288	65 373	65 458	65 458
удельное потребление топлива (газ)	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
электроэнергия	45 679	46 906	52 962	55 144	57 369	59 743	62 132	64 641	67 314	70 098	72 996	76 014	79 157	82 429	85 836	89 270

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объём потребленной электроэнергии	14 892	15 590	15 363	16 664	16 683	16 689	16 711	16 711	16 717	16 739	16 760	16 782	16 804	16 825	16 847	16 869
удельное потребление э/э	46,41	43,83	43,22	43,21	43,21	43,20	43,20	43,19	43,18	43,17	43,16	43,14	43,13	43,12	43,11	43,11
Холодная вода	998	1 039	1 081	1 124	1 169	1 216	1 265	1 315	1 368	1 423	1 480	1 539	1 600	1 664	1 731	1 800
Итого расходы	546 925	556 699	605 218	625 290	645 714	667 281	689 044	709 537	719 633	744 687	770 782	797 807	825 798	854 789	884 815	915 136
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863
Корректировка НВВ	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981
Прибыль	12 953	13 099	13 583	13 901	14 227	14 569	14 918	15 170	14 856	15 266	15 689	16 127	16 579	17 047	17 531	18 025
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ	693 722	702 161	749 588	768 291	787 239	807 226	827 291	845 857	853 319	876 317	900 216	924 899	950 391	976 720	1 003 914	1 031 217
текущий тариф	1 641															
Предлагаемый тариф	2 065	2 003	1 944	1 990	2 038	2 087	2 138	2 185	2 201	2 257	2 315	2 375	2 436	2 500	2 566	2 635
Рост к тарифу предыдущего года	25,73%	-2,99%	-2,93%	2,35%	2,42%	2,37%	2,49%	2,20%	0,72%	2,53%	2,57%	2,58%	2,60%	2,61%	2,62%	2,72%
Тариф по ПИН	1 641	1 707	1 775	1 846	1 920	1 997	2 077	2 160	2 246	2 336	2 429	2 527	2 628	2 733	2 842	2 956

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 14.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	303 638	292 242	380 290	380 290	380 290	380 290	384 547	399 613	414 056	427 229	441 849	454 893	456 076	456 765	457 454	457 454
Операционные расходы, тыс. руб.	17 571	17 917	18 394	18 938	19 499	20 076	20 670	21 282	21 912	22 561	23 228	23 916	24 624	25 353	26 103	26 876
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	2 271															
Расходы на оплату труда	4 052															
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	6 797															
Прочие операционные расходы	4 451															
Неподконтрольные расходы	28 431	28 472	28 525	28 584	28 645	28 709	28 775	28 844	28 916	28 991	29 068	29 148	29 232	29 318	29 408	29 502
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)	6 804	6 845	6 898	6 957	7 019	7 082	7 149	7 218	7 289	7 364	7 441	7 522	7 605	7 692	7 782	7 875
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	132 826	131 678	176 492	181 788	187 243	192 862	200 873	215 007	229 463	243 868	259 782	275 477	284 482	293 462	302 724	311 809
Затраты на газ, тыс. руб.	132 719	131 570	176 346	181 636	187 085	192 698	200 700	214 821	229 262	243 653	259 550	275 229	284 223	293 192	302 443	311 517
Расход натурального топлива (газ),	28 451	27 383	35 633	35 633	35 633	35 633	36 032	37 444	38 797	40 031	41 401	42 623	42 734	42 799	42 863	42 863
удельное потребление топлива (газ)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Объём потребленной электроэнергии	27	26	34	34	34	34	35	36	37	38	40	41	41	41	41	41

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
удельное отребление э/э	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Холодная вода, тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
Итого расходы	178 828	178 247	223 784	229 890	236 187	242 682	251 604	266 685	282 126	297 555	314 535	331 337	341 494	351 671	362 179	372 559
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711
Операционные расходы для тарифа	17 571	17 917	18 394	18 938	19 499	20 076	20 670	21 282	21 912	22 561	23 228	23 916	24 624	25 353	26 103	26 876
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ	206 755	206 011	251 381	257 308	263 413	269 702	278 404	293 251	308 440	323 602	340 295	356 793	366 625	376 457	386 598	396 588
текущий тариф	713															
Предлагаемый тариф	681	705	661	677	693	709	724	734	745	757	770	784	804	824	845	867
Рост к тарифу предыдущего года	-2,40%	3,53%	-6,23%	2,36%	2,37%	2,39%	2,08%	1,36%	1,51%	1,68%	1,68%	1,84%	2,49%	2,53%	2,54%	2,58%
Тариф по ПИН	713	741	771	802	834	867	902	938	975	1 014	1 055	1 097	1 141	1 187	1 234	1 283

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 14.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	283 289	271 893	359 941	359 941	359 941	359 941	364 198	379 264	393 707	406 880	421 500	434 544	435 727	436 416	437 105	437 105
Операционные расходы	9 704	9 995	10 365	10 780	11 211	11 659	12 125	12 610	13 115	13 640	14 185	14 752	15 343	15 956	16 595	17 258
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	609															
Расходы на оплату труда	3 616															
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	1 097															
Прочие операционные расходы	4 382															
Неподконтрольные расходы	103 436	112 919	111 247	109 563	107 881	106 201	104 524	102 852	101 184	99 517	97 854	96 194	94 533	92 875	91 220	89 568
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)	25 421	34 904	33 232	31 548	29 866	28 186	26 509	24 838	23 169	21 502	19 839	18 179	16 518	14 860	13 205	11 553
Амортизация основных средств и нематериальных активов	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	34 141	34 648	41 460	42 521	43 556	44 632	46 086	48 497	50 997	53 532	56 345	59 171	60 978	62 808	64 714	66 620
Объём потребленной электроэнергии	1 483	1 424	1 885	1 885	1 885	1 885	1 907	1 986	2 061	2 130	2 207	2 275	2 281	2 285	2 289	2 289
удельное потребление э/э	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Холодная вода, тыс. руб.	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5
теплоэнергия	14 200	14 241	19 272	20 043	20 825	21 637	22 733	24 545	26 423	28 327	30 439	32 560	33 918	35 294	36 726	38 158
расходы на теплоноситель	15 518	15 984	16 092	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139
Итого расходы	147 281	157 562	163 072	162 863	162 647	162 492	162 735	163 960	165 296	166 689	168 385	170 118	170 853	171 640	172 528	173 447
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка НВВ	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596
Прибыль	5 752	6 228	6 239	6 180	6 122	6 066	6 014	5 975	5 938	5 902	5 869	5 838	5 794	5 751	5 710	5 669
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ расч НП	135 436	146 094	151 508	151 127	150 732	150 390	150 444	151 482	152 625	153 815	155 302	156 815	157 308	157 840	158 464	159 104
текущий тариф	503															
Предлагаемый тариф	478	537	421	420	419	418	413	399	388	378	368	361	361	362	363	364
Рост к тарифу предыдущего года	-2,67%	12,39%	-21,66%	-0,25%	-0,26%	-0,23%	-1,13%	-3,31%	-2,94%	-2,48%	-2,54%	-2,06%	0,04%	0,18%	0,24%	0,40%
Тариф по ПИН	503	523	544	566	588	612	636	662	688	716	744	774	805	837	871	906

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 14.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	1 829 274	1 810 865	1 866 093	1 912 906	1 955 573	1 982 937	2 014 159	2 056 193	2 070 715	2 086 535	2 103 803	2 112 169	2 116 000	2 119 336	2 122 672	2 122 672
Операционные расходы	711 257	725 268	744 582	766 622	789 314	812 677	836 733	861 500	887 000	913 256	940 288	968 121	996 777	1 026 281	1 056 659	1 087 937
<i>Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение</i>	23 677															
<i>Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</i>	144 738															
<i>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</i>	23 666															
<i>Расходы на оплату труда</i>	508 687															
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями</i>	6 812															
<i>Прочие операционные расходы</i>	3 677															
Неподконтрольные расходы	548 901	625 379	712 216	771 826	844 403	854 552	863 264	698 550	611 050	630 271	645 453	680 571	719 956	740 633	755 886	762 212
<i>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</i>	130	134	139	145	151	157	163	169	176	183	191	198	206	214	223	232
<i>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)</i>	188 004	217 653	246 159	271 277	294 605	300 986	303 970	305 274	312 536	324 732	332 319	347 867	365 090	374 866	382 281	387 772
<i>Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ</i>	47 492	53 847	54 245	56 374	58 998	62 386	64 386	66 655	66 682	67 399	69 883	72 433	75 194	77 864	80 332	82 797
<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	259 559	278 835	316 925	359 509	392 980	410 668	419 384	271 003	184 358	196 604	201 651	218 604	238 157	246 325	250 532	251 294
<i>Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль</i>	53 716	74 910	94 748	84 522	97 669	80 355	75 362	55 450	47 298	41 352	41 409	41 469	41 310	41 363	42 518	40 117
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 627 531	2 544 343	2 573 231	2 692 756	2 830 952	2 960 233	3 097 613	3 259 446	3 388 937	3 524 267	3 667 555	3 805 529	3 931 816	4 061 265	4 195 010	4 327 386
<i>Затраты на газ</i>	906 967	908 603	945 867	1 011 460	1 077 151	1 132 609	1 189 802	1 250 026	1 286 654	1 327 307	1 369 241	1 405 997	1 450 463	1 496 332	1 543 648	1 589 957
<i>Расход натурального топлива (газ),</i>	186 636	180 913	182 681	189 664	196 102	200 198	204 186	208 277	208 137	208 459	208 780	208 054	208 379	208 704	209 029	209 029
<i>удельное потребление топлива (газ)</i>	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты на мазут	432 023	343 001	166 859	169 043	188 943	210 870	229 519	253 479	263 618	274 162	285 129	296 534	308 395	320 731	333 560	346 903
Расход натурального топлива (мазут)	21 150	16 302	7 648	7 450	8 007	8 592	8 992	9 549	9 549	9 549	9 549	9 549	9 549	9 549	9 549	9 549
удельное потребление топлива (мазут)	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на уголь	19 313	17 814	1 320	1 373	1 428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива (уголь)	3 031	2 714	194	194	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельное потребление топлива (уголь)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на дизель	4 169	4 721	4 813	5 006	5 206	5 414	5 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива (дизель)	87	96	94	94	94	94	94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельное потребление топлива (дизель)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	127 578	127 875	127 917	138 222	148 721	157 922	167 652	177 883	184 877	192 562	200 566	207 776	216 413	225 408	234 777	244 168
Объём потребленной электроэнергии	33 485	32 210	30 952	32 159	33 271	33 970	34 676	35 377	35 354	35 407	35 461	35 323	35 376	35 429	35 482	35 482
удельное потребление э/э	18,31	17,79	16,59	16,81	17,01	17,13	17,22	17,21	17,07	16,97	16,86	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Холодная вода	19 133	19 936	20 734	21 563	22 425	23 322	24 255	25 226	26 235	27 284	28 375	29 510	30 691	31 918	33 195	34 523
Итого расходы	3 887 689	3 902 316	4 045 148	4 254 671	4 497 047	4 669 345	4 849 618	4 882 288	4 961 250	5 154 252	5 352 710	5 567 390	5 776 314	5 971 421	6 167 200	6 354 554
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные расходы для тарифа	711 257	725 268	744 582	766 622	789 314	812 677	836 733	861 500	887 000	913 256	940 288	968 121	996 777	1 026 281	1 056 659	1 087 937
Финансирование капитальных вложений	322 961	833 580	1 451 858	1 103 137	905 182	156 074	366 871	111 381	559 379	175 401	127 384	889 814	283 375	206 684	45 734	0
НВВ	3 918 537	3 947 557	4 102 434	4 293 383	4 539 996	4 685 475	4 850 629	4 852 603	4 904 761	5 085 568	5 271 070	5 471 994	5 666 323	5 845 953	6 025 329	6 195 308
текущий тариф	2 004															
Предлагаемый тариф	2 142	2 180	2 198	2 244	2 322	2 363	2 408	2 360	2 369	2 437	2 505	2 591	2 678	2 758	2 839	2 919
Рост к тарифу предыдущего года	7,05%	1,76%	0,85%	2,09%	3,44%	1,78%	1,92%	-2,00%	0,37%	2,90%	2,80%	3,40%	3,36%	3,01%	2,91%	2,82%
Тариф по ПИН	2 004	2 084	2 167	2 254	2 344	2 438	2 536	2 637	2 742	2 852	2 966	3 085	3 208	3 337	3 470	3 609

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Поскольку единой теплоснабжающей организацией на территории городского округа «Город Калининград» является МП «Калининградтеплосеть», тарифно-балансовая модель теплоснабжения для ЕТО приведена в таблице 14.1.4.

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей подробно рассмотрены в п. 12.4 обосновывающих материалов.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград»

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 – Реестр систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника и организации
1	АО «Калининградская генерирующая компания»
1.1	ТЭЦ-1
1.2	РТС Южная
2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»
2.1	ТЭЦ-2
3	МП "Калининградтеплосеть"
	Собственные источники на газообразном топливе
3.1	РТС Северная
3.2	РТС Балтийская
3.3	РТС Восточная
3.4	ул. И. Земнухова, 6
3.5	ул. Емельянова, 300А
3.6	ул. Красносельская, 14
3.7	ул. Чкалова, 29
3.8	ул. Емельянова, 47
3.9	ул. Бассейная, 35А
3.10	ул. Дзержинского, 162В
3.11	ул. Кропоткина, 8-10
3.12	ул. Колхозная, 8А
3.13	РТС Красная
3.14	ул. Чернышевского, 51
3.15	РТС Прибрежная
3.16	РТС Цепрусс
3.17	РТС Горького, 166
3.18	РТС Чкаловск
3.19	ул. А. Невского, 90
3.20	ул. Карташева, 10
3.21	ул. Дзержинского, 147
3.22	ул. К.Назаровой, 57а
3.23	пр. Советский, 103А
3.24	ул. Суворова, 137Б
	Собственные источники на жидком топливе
3.25	ул. Киевская, 141а
3.26	ул. Гагарина, 50-52
3.27	ул. Баженова, 21
	Собственные источники на твердом топливе
3.28	ул. Чувашская, 1А
3.29	ул. Гагарина, 41-45
3.30	ул. Чувашская, 4
3.31	ул. Молодой Гвардии, 19
3.32	ул. Молодой Гвардии, 4
3.33	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
3.34	ул. Емельянова, 92
3.35	ул. Емельянова, 156Б
3.36	ул. Емельянова, 80А
3.37	ул. П. Морозова, 115Д
3.38	ул. Летняя, 50А
3.39	ул. Транспортная, 25

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника и организации
3.40	ул. Маршала Новикова, 4–6
3.41	ул. П. Морозова, 146-156
3.42	ул. А. Невского, 9А
3.43	ул. А. Невского, 188
3.44	ул. Горького, 178
3.45	ул. Баркляя де Толли, 17
3.46	Аллея Смелых, 152А
3.47	ул. Солнечногорская, 59
3.48	ул. П. Морозова, 56
3.49	ул. Тихорецкий тупик, 7–11
3.50	ул. Можайская, 30
3.51	ул. Суворова, 41
3.52	ул. Школьная, 2
3.53	ул. Лесопарковая, 38
3.54	ул. Энгельса, 51А
3.55	пр. Победы, 199
3.56	пос. Прегольский, 25а
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные угольные котельные)
3.57	ул. Танковая, 4
3.58	ул. Гагарина, 109
3.59	ул. Маршала Новикова, 26-30
3.60	ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6
3.61	ул. Артиллерийская, 36-38
3.62	ул. Октябрьская, 3
3.63	ул. Дзержинского, 126
3.64	ул. Белинского, 18
3.65	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106
3.66	ул. Сержанта Мишина, 24
3.67	пр. Мира, 77-79
3.68	пр. Мира, 90
3.69	пр. Победы, 10-12
3.70	пр. Победы, 18
3.71	пр. Победы, 48
3.72	ул. Кутузова, 41
3.73	ул. Энгельса, 4
3.74	ул. Лейтенанта Катина, 4
3.75	ул. Суворова, 47
3.76	ул. П. Морозова, 101–113
4	Прочие источники
4.1	ОАО "Молоко"
4.2	ОАО "Кварц"
4.3	АО институт "Запводпроект"
4.4	ООО "Комфорт сервис"
4.5	ООО «БалтРыбПром»
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК
4.8	ООО «БалтТехПром»
4.9	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»
4.10	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области
5	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26
5.2	МАУК КЦБС Библиотека № 1, ул. Лермонтова, 1
5.3	МАУК КЦБС Библиотека № 2, ул. М. Новикова, 12
5.4	МАУК КЦБС Библиотека № 3, ул. Герцена, 54
5.5	МАУК КЦБС Библиотека № 7, ул. Ангарская, 27
5.6	МАУК КЦБС Библиотека № 14, ул. Тельмана, 28
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21
5.8	МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюскинская, д. 2

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	Наименование источника и организации
5.9	МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22
5.10	МАДОУ д/с № 115, ул. Маршала Новикова, 25-27
5.11	МАДОУ № 7, ул. Вагоностроительная, 7
5.12	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79
5.13	МАДОУ № 77, ул. Бассейная, 1
5.14	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22
5.15	МАДОУ № 115, ул. Великолукская, 7
5.16	МАОУ СОШ № 3, Октябрьская площадь, 28-30
5.17	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29
5.18	МОУ ДОД ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2
5.19	МОУ ДОД ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17
5.20	МБОУ ДОД СДЮСШОР №5, пр. Мира, 134
5.21	МАДОУ д/с № 123, ул. Потемкина, 23
5.22	МАДОУ д/с № 7, ул. Закавказская, 14
5.23	МАДОУ д/с № 119, ул. Ш. Руставели, 2
5.24	МАДОУ д/с № 14, ул. Бородинская, 17
5.25	МАОУ ДОД ДТДиМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2
5.26	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3
5.27	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103
5.28	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16
5.29	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а
5.30	МАУ "Молодежный Центр", ул. Энгельса, 9
5.31	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30
5.32	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27
5.33	МАДОУ д/с №7 (бывш. МОУ Детский дом «Янтарик»), ул. Адмиральская, 7
5.34	МАДОУ д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом «Янтарик»), ул. Закавказская, 19
5.35	МАДОУ д/с № 14 (бывш. МДОУ д/с № 34), ул. Огарева, 31
5.36	МАДОУ д/с №12 (бывш. МДОУ д/сад № 15), ул. Волочаевская, 47
5.37	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9
5.38	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в
5.39	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55
5.40	МАОУ начальная школа-детский сад №72, ул. Красная, 301
6	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1
6.12	ул. Озерная, в/г 8, инв. №4
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1
7	ООО "Энергия"
7.1	ул. Артиллерийская, 71
7.2	ул. Артиллерийская, 73
7.3	ул. Артиллерийская, 77
7.4	ул. Артиллерийская, 79
	ВСЕГО по городскому округу «Город Калининград»

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО находится в зонах действия эксплуатационной ответственности МП «Калининградтеплосеть».

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается

той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные

организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
- прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки схемы заявок на присвоение статуса ЕТО от теплоснабжающих организаций не поступало.

В соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации статус ЕТО в зонах действия эксплуатационной ответственности присвоен МП «Калининградтеплосеть».

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации в границах эксплуатационной ответственности МП «Калининградтеплосеть».

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии приведен в Приложении 9 к Обосновывающим материалам.

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них приведен в Приложении 10 и 14 к Обосновывающим материалам.

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

**ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке и утверждении Схемы теплоснабжения г. Калининград, ответы разработчиков проекта Схемы на замечания и предложения, перечень учтенных замечаний и предложений, и изменения, внесенные в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к Схеме приведен в таблице 17.1.1.

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

Таблица 17.1.1 – Перечень замечаний и предложений к проекту Схемы теплоснабжения

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
19.11.19 Калининградская ТЭЦ-2 Замечания по Схеме теплоснабжения от 30.10.19							
1	1	ОМ Глава 1	Стр. 71	Указан температурный график после ТНС 110/70, просим исправить на 125/65 в соответствии с договором и ТУ выданными КТС	По имеющейся у Разработчика информации, договор между КТЭЦ-2 и МП "КТС" в части температурного графика после ТНС в настоящее время не подписан обеими сторонами. В связи с вышеуказанным, в части описания существующего положения указывается про температурный график 110/70°C после ТНС. График работы тепловых сетей 125/65°C после ТНС рассмотрен в разделе "Мастер-план" Схемы теплоснабжения.	Принято частично	ОМ Главы 2-17 Глава 5 УЧ Раздел 4
2	2	ОМ Глава 1	Стр. 83	Дата гидравлических испытаний в 2018 году – 28.05.18 года – (дополнить таблицу в Схеме)	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1, п. 1.3.12, табл. 1.3.16
3	3	ОМ Главы 2-16	Стр. 313 табл. 13.3.1	Неправильно указан удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии 214,25 кг. у. т. /Гкал	Скорректировано в соответствии с утвержденным УРУТ по данным КТЭЦ-2	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 13.3, табл. 13.3.1, УЧ п. 14.3, табл. 14.3.1
4	4	ОМ Главы 2-16	Стр. 289 табл. 10.2.1	Запас аварийного топлива по котельным. ТЭЦ-2 – неверно указан Норматив. На станции имеется только НАЗТ (нормативный аварийный запас топлива, утверждаемый	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 10.2

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				Приказом МЭ). Величина на 2018 год утверждена – 10 948 тнт. Нет ОНЗТ, НЭЗТ и ННЗТ. Предлагаем убрать КТЭЦ-2 из таблицы котельный и прописать запасы отдельной строкой.			
5	5	УЧ	Стр. 34 табл. 2.3.1	Расхождение прироста тепловой мощности с Приложением 1.4 (табл. 1.1. стр.5)- 48,68Гкал (25,056+23,624), в Утв. части - 49,24 Гкал (Получена разницей между суммарн. подключ. нагр. 2018-2034 годами). Соответственно присоединенная мощность в 2034 году в Утв. части - 127,249 Гкал, а в Приложении 1.4. – 126,689 Гкал. Необходимо устранить несоответствие.	Скорректировано	Принято	УЧ, Приложение 1.4
6	6	УЧ	-	Значительное прогнозное увеличение объемов реализации т/э в 2021 году по сравнению с 2020 годом (+100 тыс Гкал/год) считаем нереальным, с учетом сроков фактической реализации переключений объектов в 2021 году (не к началу года).	Прирост действительно составляет 87 тыс. Гкал (в т.ч. 36 тыс. Гкал составляют потери тепловой энергии) при увеличении присоединенной нагрузки на 35 Гкал/ч по сравнению с 2018 г.	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
7	7	уч	Стр. 247 табл. 14.3.1	Ошибочно указан УРУТ на тэ 214,25 кг/Гкал, при том, что в таблицах 8.1.1.- 109,56 кг/Гкал – по факту 2018 года	См. замечания п. 3	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 13.3, табл. 13.3.1, УЧ п. 14.3, табл. 14.3.2
8	8	уч	Стр. 250 табл. 14.8.1	Ошибочно указан УРУТ на ээ 5,76 кг ут/кВтч, фактическое значение за 2018 год – 251,85 г у т/кВтч.	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 13.8, табл. 13.8.1, УЧ п. 14.8, табл. 14.8.1
9	9	уч	Стр. 251 табл. 14.10.1	Ошибочно указана доля отпуска тепла по приборам учета – 88,2%, фактически эта величина составляет 100%. Все тепло, реализуемое потребителю, отпускается по приборам учета.	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 13.10, табл. 13.10.1, УЧ п. 14.10, табл. 14.10.1
10	10	уч	Стр. 128 табл. 8.1.1	По строке Реализация тэ значения не соответствуют значениям, приведенным в табл. 2.3.2 стр. 97 в 2019-2020 году. Табл. 8.1.1. соответствует заявке МП КТС – значения верные.	Скорректировано	Принято	УЧ табл. 8.1.1
11	11	уч	-	Включить в баланс мощности и Реализации тэ с 4 го квартала 2020 года объект - Пограничный институт. Дополнительно данные по Пограничному институту: Расчетная нагрузка с 4 квартала 2020 года	Объект Пограничный институт принимается к учету в перспективных подключениях, однако ввиду того, что в текущей редакции Схемы теплоснабжения по балансу договорных нагрузок (ввиду отсутствия достоверных данных	Принято, с оговоркой	ОМ Главы 2-17 табл. 2.2.8 и далее в балансах

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>ФГКОУВО «Калининградский пограничный институт» - 21,976 Гкал/час, в том числе:</p> <p>Отопление и вентиляция – 17,386 Гкал/час,</p> <p>Горячее водоснабжение – 4,049 Гкал/час,</p> <p>Потери при транспортировке тепла – 0,541 Гкал/час</p>	<p>по фактическим нагрузкам) в перспективе наблюдается полная загрузка мощности КТЭЦ-2 в 206 Гкал/ч, объект подключается с учетом сдвига перспективных подключений по ППТ и рекомендации по строительству пикового котла на ТЭЦ-2 для покрытия возможного дефицита нагрузки (в случае если договорные нагрузки не будут пересмотрены).</p> <p>Подчеркиваем, что мероприятие по строительству котла не потребует в случае пересмотра договорных нагрузок в сторону их уменьшения и приближения к фактическим.</p>		
АКТ ВНЕШНЕЙ ЭКСПЕРТИЗЫ РЕЗУЛЬТАТОВ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА, выполненный ООО "Сибпрофконсалт"							
12	1	УЧ	Табл. 1.2.1	<p>В таблице 1.2.1 "Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления" приведена суммарная тепловая нагрузка по городу Калининграду на 2034 год - 118,525 Гкал/ч, что не соответствует таблице 1.3.1</p>	Скорректировано	Принято	УЧ табл. 1.2.1

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
13	2	УЧ	Табл. 1.3.1	В таблице 1.3.1 "Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии" приведена суммарная тепловая нагрузка по городу Калининграду на 2034 год - 141,172 Гкал/ч, что не соответствует таблице 1.2.1	Скорректировано	Принято	УЧ табл. 1.3.1
14	3	УЧ	п. 1.4	Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки не отражены в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения	Скорректировано	Принято	УЧ п. 1.4
15	4	УЧ	Раздел 4	В соответствии с определением, представленным в постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, - мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - раздел схемы	В текущей редакции Схемы теплоснабжения действительно приведен один вариант перспективного развития. Это связано с тем, что в утвержденной Схеме теплоснабжения уже был принят вариант развития и предлагаемый в текущей редакции не меняет основной концепции принятого варианта.	Принято частично	ОМ Главы 2-17 Глава 5 УЧ Раздел 4

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.</p> <p>В Разделе 4 приведен один вариант перспективного развития системы теплоснабжения города Калининграда.</p>	<p>Вместе с этим, Разработчиком дополнительно рассмотрены варианты развития системы теплоснабжения в случае перехода крупных теплоисточников на температурный график 130/70⁰C или 150/70⁰C</p>		
16	5	УЧ	Раздел 5	<p>В Приложении 9 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" периоды реализации не совпадают с графиком финансирования, требуется откорректировать сроки реализации мероприятий. Предложения по</p>	<p>По п. 1.8, 1.10, 1.11, 1.14 скорректировано. П. 2.5, 2.7-2.12 – согласно ИП МП «КТС».</p> <p>По прочим мероприятиям периоды реализации по сути совпадают с графиком финансирования, но на годы, предшествующие годам реализации мероприятий заложены проектно-изыскательские работы. Отсюда кажущееся противоречие.</p>	Принято частично	Приложение 9 к ОМ

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</p> <p>1.8. ул. Дзержинского, 147 Увеличение установленной мощности, указан срок 2020 г., финансирование на 2020-2021 гг.,</p> <p>1.10 Источники тепловой энергии, указан срок 2020-2022 гг., финансирование на 2021, 2022 гг.</p> <p>1.11 Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1, указан срок 2020-2021 гг., финансирование на 2020 гг.</p> <p>1.14 Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть", указан срок 2020-2022 гг., финансирование на 2021-2022 гг.</p> <p>Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение</p>			

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</p> <p>2.5 Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4, указан срок 2017-2022 гг., финансирование на 2019, 2021 гг.</p> <p>2.7 РТС Чкаловск Очистные сооружения, указан срок 2017-2022 гг., финансирование на 2019-2020 гг.</p> <p>2.8.-2.11. указан срок 2014-2020 гг., финансирование на 2019, 2021 гг.</p> <p>2.12. указан срок 2014-2022 гг., финансирование на 2019, 2021 гг.</p> <p>2.13 указан срок 2020 г, финансирование на 2019, 2020 гг.</p> <p>Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях</p> <p>3.4 указан срок 2020 г,</p>			

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>финансирование на 2019, 2020 гг.</p> <p>3.5 указан срок 2018-2020 г, финансирование на 2019, 2020 гг.</p> <p>3.5 указан срок 2017-2021 г, финансирование на 2019, 2020 гг.</p> <p>3.8 указан срок 2019-2021 г, финансирование на 2021 г.</p> <p>Предложения по закрытию источников тепловой энергии с подключением потребителей к системе централизованного теплоснабжения</p> <p>4.6 указан срок 2020 г, финансирование на 2019, 2020 гг.</p> <p>4.7-4.9, 4.57, 4.58 указан срок 2022 г, финансирование на 2021, 2022 гг.</p> <p>4.10-4.11 указан срок 2023 г, финансирование на 2022, 2023 гг.</p> <p>4.12-4.15, 4.29 указан срок 2024 г, финансирование на 2023, 2024 гг.</p> <p>4.15-4.18 указан срок 2025 г, финансирование на 2024, 2025-2030 гг.</p> <p>4.19, 4.24, 4.59, 4.61, 4.62</p>			

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				указан срок 2021 г, финансирование на 2020, 2021 гг.			
17	6	УЧ	Раздел 6	В Приложении 10 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей" периоды реализации не совпадают с графиком финансирования, требуется откорректировать сроки реализации мероприятий. Например, 1.74 указан срок 2019-2020 гг., финансирование на 2021 г. 1.79-1.82, 1.85-18.91, 1.93, 2.5-2.26, 5.886-5.900 указан срок 2021 г, финансирование на 2020, 2021 гг. 2.24-2.36, 2.36-2.45, 5.13-5.20 указан срок 2023 г, финансирование на 2022, 2023 гг. 3.1-3.81 указан срок 2022 г., финансирование на 2021, 2022 гг. 4.4 указан срок 2024-2027 гг., финансирование на 2023-2029 гг., мероприятие выделено красным цветом	По п. 1.74 скорректировано. По п. 4.4 скорректировано. По остальным пунктам – периоды реализации по сути совпадают с графиком финансирования, но на годы, предшествующие годам реализации мероприятий заложены проектно-изыскательские работы. Отсюда кажущееся противоречие.	Принято частично	Приложение 10

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
18	7	УЧ	Раздел 8	Экспертное мнение: Заменить Приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» на Приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 п. 10.1 УЧ п. 8.1
19	8	УЧ	Раздел 9, п. 9.1	Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии составила 2 815 651,87 тыс. руб. В Приложении 9 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому	Скорректировано	Принято	УЧ Раздел 9, п. 9.1. Приложение 9

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				первооружению источников тепловой энергии" совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии составила 2 794 555 тыс. руб.			
20	9	УЧ	Раздел 9, п. 9.2	<p>Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов составила 7 586 842,45 тыс. руб.</p> <p>В Приложении 10 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей" суммарное финансирование составляет 7 210 971 тыс. руб.</p> <p>В Приложении 14 "Мероприятия на ЦЦП и ИТП" суммарное финансирование составляет 453 739 тыс. руб.</p>	Скорректировано	Принято	УЧ Раздел 9, п. 9.2. Приложение 10, 14

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
21	10	УЧ	Раздел 9, п. 9.5	<p>Экспертное мнение: Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утв. постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019), не установлены критерии (требования) к расчету экономической эффективности инвестиций.</p> <p>В разделе представлены результаты расчета (расчет не представлен). Достоверность результатов расчета вызывает сомнения в связи с высоким индексом доходности - 3,86.</p> <p>Так, например, в соответствии с Прил. № 4 к Приказу ФНС России от 30.05.2007 № ММ-3-06/333@ (по состоянию на 24.05.2019), по виду деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" за 2018 г. рентабельность проданных товаров, продукции (работ, услуг) составила 8,8%, рентабельность активов - 4,2%, вид деятельности</p>	Скорректировано	Принято	Раздел 9, п. 9.5

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				"производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха" - убыточен. Кроме того, в разделе 12 ОМ представлены иные показатели, используемые и полученные в результате расчета. Например, индекс доходности - 4,64.			
22	11	УЧ	Раздел 9, п. 9.6	В п. 9.6 Раздела 9 приведены фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период: 1. Мероприятия по источникам теплоснабжения профинансированы на 77 256,25 тыс. руб. 2. Мероприятия по сетям теплоснабжения профинансированы на 105 379,77 тыс. руб. 3. Мероприятия по ЦТП профинансированы на 2 163,82 тыс. руб. В Приложении 9 "Предложения по строительству,	Скорректировано	Принято	УЧ Раздел 9, п. 9.6. Приложения 9, 10, 14

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" профинансировано к 2019 г. - 22 295 тыс. руб., что не соответствует значению п. 9.6 Раздела 9.</p> <p>В Приложении 10 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей" профинансировано к 2019 г. - 98 617 тыс. руб., что не соответствует значению п. 9.6 Раздела 9.</p> <p>В Приложении 14 "Мероприятия на ЦТП и ИТП" профинансировано к 2019 г. - 43 093 тыс. руб., что не соответствует значению п. 9.6 Раздела 9.</p>			
23	12	УЧ	Раздел 15	<p>В разделе тарифно-балансовые модели представлены в сокращенном виде, а именно:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. отсутствует балансовая составляющая модели; 2. не представлены расшифровки затрат по статьям затрат (на основании тарифных дел, протоколов 	Скорректировано	Принято	УЧ Раздел 15

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>рассмотрения и утверждения тарифов);</p> <p>3. не представлены ТЭП (удельные расходы энергоресурсов), на основании которых формируются затраты на энергоресурсы;</p> <p>4. отсутствует оценка возможностей тарифа для финансирования мероприятий Схемы с учетом предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги.</p>			
24	13	ОМ Глава 1	Часть 10, п. 1.10.1	В разделе представлены технико-экономические показатели работы теплоснабжающих организаций на 2018 г. (табл. 1.10.1). Для дальнейшего описания изменений ТЭП (п. 1.10.2) в разделе должны быть представлены показатели в динамике за несколько лет (минимум 2 года - 2017 - 2018 гг.).	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1 Часть 10, п. 1.10.1
25	14	ОМ Глава 1	Часть 10, п. 1.10.2	В разделе дается ссылка на п. 1.10.1.	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1 Часть 10, п. 1.10.2
26	15	ОМ Глава 1	Часть 11, п. 1.11.2	В разделе дается ссылка на табл. 1.11.1. В разделе	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1 Часть 11, п. 1.11.2

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				должна быть представлена структура цен (тарифов) по статьям затрат.			
27	16	ОМ Глава 1	Часть 11, п. 1.11.5	Представленные в разделе данные не соответствуют требованиям к содержанию раздела. Городской округ "Город Калининград" не относится к ценовой зоне теплоснабжения.	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1 п. 1.11
28	17	ОМ Глава 1	Часть 11, п. 1.11.6	Представленные в разделе данные не соответствуют требованиям к содержанию раздела. Городской округ "Город Калининград" не относится к ценовой зоне теплоснабжения.	Скорректировано	Принято	ОМ Глава 1 п. 1.11
29	18	ОМ Главы 2-16	Глава 2, п. 2.2, табл. 2.2.12	Прирост общей площади жилого фонда не соответствует вводу новых жилых площадей и сносу ветхих и аварийных домов. В связи с тем, что прирост строительных фондов в последующем влияет на прирост нагрузки, то необходимо привести в соответствии прирост строительных фондов и увеличение нагрузок, определенных на их основе.	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 2, п. 2.2, табл. 2.2.12

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				В таблице 2.2.13 "Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления" приведена суммарная тепловая нагрузка по городу Калининграду на 2034 год - 118,525 Гкал/ч, что не соответствует таблице 2.2.15. В таблице 2.2.15 "Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии" приведена суммарная тепловая нагрузка по городу Калининграду на 2034 год - 141,172 Гкал/ч, что не соответствует таблице 2.2.13			
30	19	ОМ Главы 2-16	Глава 2, п. 2.3	<p>Экспертное мнение: В разделе приводятся ссылки на документы, не актуальные на момент разработки Схемы, например:</p> <p>Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от</p>	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 2.3

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				02.07.2013 с изменениями) - есть версия на 26.07.2019			
31	20	ОМ Главы 2-16	Глава 2, п. 2.4	В таблице 2.4.1 "Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления" приведен суммарный прирост объемов потребления по городу Калининграду - 270 285,06 Гкал, что не соответствует таблице 2.4.2. В таблице 2.4.2 "Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии" приведен суммарный прирост объемов потребления по городу Калининграду - 420 605,8 Гкал, что не соответствует таблице 2.4.1.	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 2, п. 2.4
32	21	ОМ Главы 2-16	Глава 2, п. 2.7.3	Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии в части расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 2, п. 2.7.3

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				тепловой энергии не отражено			
33	22	ОМ Главы 2-16	Глава 2, п. 2.7.4	В таблице 2.7.4 "Нормативные и фактические расходы теплоносителя" в названии таблицы значится "Норма расхода воды на подпитку утвержденная МП "КТС" с разбивкой по месяцам", по факту в таблице нет норм расхода воды на подпитку по месяцам. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии в части фактических расходов теплоносителя в отопительный и летний периоды не отражено	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 2.7.4
34	23	ОМ Главы 2-16	Глава 4	В Таблице 4.1.1 "Балансы тепловой мощности" приведен дефицит тепловой мощности РТС Восточная в 2023, 2024 гг. В Приложении 9 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников	Мероприятие пересмотрено, скорректировано.	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 4

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				тепловой энергии" приведено финансирование на увеличение установленной мощности РТС Восточная в 2024 году и на второй этап 2025-2029 гг. Рекомендуется пересмотреть мероприятия на исключение дефицитов тепловой мощности при перспективном потреблении тепловой энергии			
35	24	ОМ Главы 2-16	Глава 5	В соответствии с определением, представленным в постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, - мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора	В текущей редакции Схемы теплоснабжения действительно приведен один вариант перспективного развития. Это связано с тем, что в утвержденной Схеме теплоснабжения уже был принят вариант развития и предлагаемый в текущей редакции не меняет основной концепции принятого варианта. Вместе с этим, Разработчиком дополнительно рассмотрены варианты развития системы теплоснабжения в случае перехода крупных теплоисточников на температурный график 130/70 ⁰ C или 150/70 ⁰ C	Принято частично	ОМ Главы 2-17 Глава 5 УЧ Раздел 4

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. В Главе 5 приведен один вариант перспективного развития системы теплоснабжения города Калининграда			
36	25	ОМ Главы 2-16	Глава 7	Отражено не в полном объеме (см. п. 5, замечаний к Утверждаемой части)	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 7
37	26	ОМ Главы 2-16	Глава 8	Отражено не в полном объеме (см. п. 6, замечаний к Утверждаемой части)	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 8
38	27	ОМ Главы 2-16	Глава 10, п. 10.1	Заменить Приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» на Приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве	Скорректировано в части Приказа Минэнерго России. Значения потребления топлива источниками тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не указаны, т.к. Глава 10 называется "Перспективные топливные балансы" и предполагает рассмотрение перспективных топливных балансов.	Принято частично	ОМ Главы 2-17 п. 10.1

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				электрической и тепловой энергии». В таблице 10.1.1 отсутствуют значения потребления топлива источниками тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения			
39	28	ОМ Главы 2-16	Глава 11, п. 11.6	Не отражены предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения по результатам оценки надежности теплоснабжения, в том числе: а) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования б) установка резервного оборудования в) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть г) резервирование тепловых сетей смежных районов	Предложения не отражены ввиду отсутствия соответствующих предложений по результатам оценки надежности теплоснабжения	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				поселения, городского округа, города федерального значения д) устройство резервных насосных станций е) установка баков-аккумуляторов			
40	29	ОМ Главы 2-16	Глава 12, п. 12.1	<p>Экспертное мнение: В разделе приводятся ссылки на документы, не актуальные на момент разработки Схемы, например:</p> <p>1. Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета (по состоянию на 27.04.2017 г.) - есть версия на 26.07.2019 и позднее;</p> <p>2. Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030 г. - на сайте Минэкономразвития России 28.11.2018 размещен Прогноз социально-</p>	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 п. 12.1 УЧ Раздел 9

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г.; 3. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 – 2020 годы - в апреле 2019 г. на сайте Минэкономразвития России размещены Сценарные условия прогноза социально-экономического развития на 2019–2024 годы и Основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов. Рекомендация: Необходимо обновить расчеты в соответствии с актуальными данными.			
41	30	ОМ Главы 2-16	Глава 12, п. 12.3	Экспертное мнение: Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утв. постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019), не установлены критерии (требования) к расчету экономической	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 12, п. 12.3

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>эффективности инвестиций.</p> <p>В разделе представлены результаты расчета (расчет не представлен). Достоверность результатов расчета вызывает сомнения в связи с высоким индексом доходности - 4,64.</p> <p>Так, например, в соответствии с Прил. № 4 к Приказу ФНС России от 30.05.2007 № ММ-3-06/333@ (по состоянию на 24.05.2019), по виду деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" за 2018 г. рентабельность проданных товаров, продукции (работ, услуг) составила 8,8%, рентабельность активов - 4,2%, вид деятельности "производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха" - убыточен.</p>			
42	31	ОМ Главы 2-16	Глава 12, п. 12.4	<p>В разделе приводятся ссылки на документы и их положения, не актуальные на момент разработки Схемы, например:</p> <p>1. Сценарные условия</p>	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, п. 12.4

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030 г.;</p> <p>2. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы;</p> <p>3. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 05.05.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» - недействующая редакция (инвестиционная составляющая в тарифах (инвестиционная надбавка), расходы, относимые на прибыль после налогообложения включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и не превышают 7 процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов и др.). В разделе отсутствует расчет тарифных последствий для потребителей в разрезе предприятий, оказывающих услуги в сфере</p>			

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				теплоснабжения, в рамках структуры действующих тарифов (тарифно-балансовые модели), а также оценка возможностей финансирования мероприятий за счет тарифа с учетом предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги.			
43	32	ОМ Главы 2-16	Глава 13	В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утв. постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019), раздел "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" должен содержать существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения. Индикаторы развития должны быть представлены по годам (этапам) реализации Схемы. В Схеме представлены индикаторы по предприятиям	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17, Глава 13 УЧ Раздел 14

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				в виде одного числового значения без указания принадлежности к периоду реализации (фактическое значение, перспективное на конец этапа/срока реализации Схемы). Кроме того, по отдельным индикаторам (например, п. 13.12, 13.13) индикаторы не представлены.			
44	33	ОМ Главы 2-16	Глава 14, п. 14.1	<p>В разделе тарифно-балансовые модели представлены в сокращенном виде, а именно:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. отсутствует балансовая составляющая модели; 2. не представлены расшифровки затрат по статьям затрат (на основании тарифных дел, протоколов рассмотрения и утверждения тарифов); 3. не представлены ТЭП (удельные расходы энергоресурсов), на основании которых формируются затраты на энергоресурсы; 4. отсутствует оценка возможностей тарифа для финансирования мероприятий Схемы с учетом 	Скорректировано	Принято	ОМ Главы 2-17 Глава 14, п. 14.1

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги.			
45	34	ОМ Главы 2-16	Глава 16	В Приложениях 9, 10, 14 к Обосновывающим материалам отсутствуют источники инвестиций	Скорректировано	Принято	Приложения 9, 10, 14
46	35	ОМ Главы 2-16	Глава 17	Не отражено	Глава сформирована по результатам сбора замечаний к проекту Схемы теплоснабжения и проведения публичных слушаний по Схеме теплоснабжения	Не принято	-
47	36	ОМ Главы 2-16	Глава 18	Не отражено	Глава 18 относится в большей степени к случаям актуализации утвержденных Схем теплоснабжения. В нашем случае составление Главы 18 не рассматривается ввиду того, что Схема теплоснабжения, согласно Техническому заданию, разрабатывается, а не актуализируется.	Не принято	-
Замечания по схеме теплоснабжения (актуализация 2019 года).ВАРИАНТ 21.10.19 от РНС МП "Калининградтеплосеть"							
48	1	-	-	Замечание по электронной модели в силе, в части средней тепловой нагрузки. В разрезе каждого потребителя для дальнейшего	Скорректировано	Принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				урегулирования договорных отношений.			
Письмо № 631/01-04 от 11.11.2019 г. от ООО «ТПК «Балтптицепром»							
49	1	-	-	Просим Вас внести изменения в схему теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2033 года (актуализация) по котельной ООО «ТПК «Балтптицепром», а именно: увеличить суммарную присоединенную фактическую нагрузку до 18,08 Гкал/час.	В ходе уточнения замечания с ООО «ТПК «Балтптицепром» установлено, что под фактической присоединенной нагрузкой подразумевается использование тепловой энергии для обеспечения собственных потребителей	Принято	ОМ Глава 1 Разделы 1.1, 1.6 ОМ Главы 2-17 Глава 4
Замечания Комитета по социальной политике Администрации г. Калининград							
50	1	-	-	Неверно указаны наименования учреждений социальной сферы в следующих разделах: в схеме теплоснабжения в приложении 02: - Приложение 1.4 «Распределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии»; - Приложение 9 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников	Скорректировано	Принято	Разделы, указанные в замечании

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				тепловой энергии; - Приложение 13 «Перспективные балансы теплоносителя»; в пояснительной записке: - Книга 1 «Существующее положение в сфере производства передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»; - Книга 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»; - Мастер – план; в проекте схемы теплоснабжения: - ОМ Глава 1; - ОМ Главы 2-16; - Приложение 1.4 «Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»; - Приложение 9 «Мероприятия источники»; - Приложение 13 «Перспективные балансы теплоносителя»; - Уч.			
Заключение № 72-п/1 от 22.11.2019 г. по перспективной схеме теплоснабжения г. Калининграда до 2035 г. от ООО "Управляющая компания КалининградЭнергоИнвест"							

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
51	1	-	-	"Несмотря на законодательное требование ежегодной актуализации схем теплоснабжения Мэрией объявлен конкурс на разработку очередной схемы, но уже до 2035года...? На этот период и заключён муниципальный контракт №36 от 03.06.2019г. Тогда как пропущен 2034 год."	Схема разрабатывается до 2035 года (не включая), то есть по 2034 год включительно. Разночтения отсутствуют.	Не принято	-
52	2	-	-	Отсутствует научно-обоснованный расчёт необходимого резерва тепловых мощностей в ГО «Город Калининград» при реально почти трёхкратном превышении располагаемой тепловой мощности имеющихся подключённых теплоисточников.	Существующие договорные нагрузки превышают расчетные фактические нагрузки потребителей. В Схеме указана рекомендация по перспективному изменению договорных нагрузок потребителей.	Не принято	-
53	3	-	-	Отсутствует достоверная информация о подключённой тепловой нагрузке к отдельным теплоисточникам, задействованным в теплоснабжении г. Калининграда.	Как договорная, так и фактическая тепловая нагрузка рассчитана по данным абонентской службы МП "КТС", для более точного расчета фактических нагрузок необходима работа МП «КТС» по подготовке и предоставлению исходных данных для расчета, эти	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
					рекомендации будут указаны в Схеме.		
54	4	-	-	Отсутствуют достоверные расчётные данные об использовании тепловой мощности подключённых теплоисточников г. Калининграда.	см. п. 53 Замечаний	Не принято	-
55	5	-	-	Отсутствует достоверный расчёт фактических коэффициентов использования установленной тепловой мощности (КИУМ) по основным теплоисточникам г. Калининграда.	Вывод по КИУМ источников считаем некорректным, т.к. котельные работают не круглый год на полную мощность (температуру холодной пятидневки) , мощности котельных не равны присоединенным нагрузкам (есть потери в сетях, собственные, резерв на случай выхода из строя котла). КИУМ источников теплоснабжения в г. Калининграде находится на среднестатистическом уровне.	Не принято	-
56	6	-	-	Отсутствует раздел устранения ограничений тепловой мощности 117 Гкал/час теплоисточников – РТС МП КТС для восстановления их проектной мощности.	Резервы и дефициты источников в Схеме теплоснабжения рассмотрены по присоединенным фактическим нагрузкам, исходя из этого снятие ограничений мощности требуется на котельных РТС Северная, РТС Восточная, РТС Красная. Данные мероприятия	Принято частично	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
					учтены в откорректированной Схеме.		
57	7	-	-	Отсутствует раздел возврата системы теплоснабжения г. Калининграда к проектным гидравлическим и температурным параметрам теплосети - Р-16 кг/см ² , с температурным графиком 150/70 ⁰ С, при фактически используемых параметрах Р-7-8-9 кг/см ² и Т-95/70 ⁰ С.	Поскольку для возвращения системы теплоснабжения г. Калининграда, с 2000 годов эксплуатируемую с графиком 110/70 ⁰ С к проектным гидравлическим и температурным параметрам, по оценкам Разработчика, требуются капитальные затраты в размере 16,5 млрд. рублей при переходе на график 130/70 ⁰ С и 19,5 млрд. рублей при переходе на график 150/70 ⁰ С (без НДС в ценах 2019 г.), которые невозможно осуществить без привлечения бюджетных средств всех уровней. В том числе, данное мероприятие является некупаемым. Вариант повышения температурных графиков рассмотрен в Мастер-плане Схемы теплоснабжения. Кроме того, из формулировки замечания очевидно, что к экономии электроэнергии это мероприятие тоже не приведет, т.к. давление предполагается повысить в 2 раза – без	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
					конкретизации, с какой целью это требуется сделать. Тем не менее, увеличение давления до 16 кг/см ² неизбежно повлечет увеличение электроэнергии (т.е. к нивелированию основного критерия обоснования необходимости перехода на повышенный температурный график).		
58	8	-	-	Отсутствует научно-обоснованный раздел по необходимому развитию магистральных тепловых сетей г. Калининграда с проектными гидравлическими и температурными параметрами теплосети.	см. п. 57 Замечаний	Не принято	-
59	9	-	-	Отсутствует раздел обязательного (никогда не исполняемого) требования к МП КТС по проведению гидравлических и температурных испытаний магистральных тепловых сетей на параметры (P-1,25 проектного и T-150°C) являющихся обязательной и самой эффективной	В Схеме теплоснабжения даны рекомендации по проведению испытаний тепловых сетей и инструментального технического обследования тепловых сетей, но проведение испытаний возможно только после перекладки наиболее изношенных участков сетей	Принято частично	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				диагностикой для обеспечения безопасности их эксплуатации.			
60	10	-	-	Отсутствует в данной работе раздел не бесконечного наращивания, а кратного сокращения, в небольшой по объёмам теплоносителя системе теплоснабжения Калининграда, центральных тепловых пунктов (ЦТП), достигших цифры в 175 объектов. Являющихся ничем иным как подкачивающими станциями именно по причине мизерных расстояний абсолютно неэффективного теплоснабжения от всех РТС МП КТС. Определяющим моментом в этом является перевод Калининградского теплоснабжения на проектные параметры теплосети.	Из 175 ЦТП 86 встроенных и ЦТП являются только по формальному признаку, а по факту это ИТП, где в основном происходит приготовление ГВС. Остальные 54 полноценных ЦТП, в свое время спроектированные под определенный режим работы, прочие ЦТП переданы в эксплуатацию из бесхозных объектов	Не принято	-
61	11	-	-	Из всей огромной России только в Калининграде сложилась ситуация, нигде более не встречающаяся в российских городах. Децентрализованное	На самом деле ситуация характерна не только для г. Калининграда. Индивидуальное газовое теплоснабжение выгоднее, хотя бы учитывая тот факт, что в	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				теплоснабжение распространено не только в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, но и в 15-20% многоквартирных домов и кварталов, располагающихся в непосредственной близости (или даже прямой видимости) от РТС МП КТС, где теплоснабжение осуществляется от индивидуальных подомовых или поквартирных газовых котлов. В многоквартирных домах за индивидуальное отопление и горячее водоснабжение потребители платят в 3-4 раза меньше.	тарифе на тепловую энергию топливная составляющая занимает около 60%, индивидуальные котлы имеют более высокую степень автоматизации, отсутствуют затраты на транспортировку теплоносителя за пределы квартиры, отсутствуют общедомовые нужды, затраты на обслуживание оборудования, амортизацию и т.д. К тому же при индивидуальном теплоснабжении температурный режим ничем не регламентирован и устанавливается собственником по желанию, что может дополнительно снизить расходы на индивидуальное отопление.		
62	12	-	-	В представленной схеме отсутствует раздел задействования неиспользуемых тепловых мощностей иных подключённых теплоисточников г. Калининграда, имеющих минимальную, а порой просто ничтожную загрузку мощностей	В Схеме теплоснабжения рассмотрено задействование неиспользуемых тепловых мощностей иных подключённых теплоисточников, в случае целесообразности данных мероприятий.	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
63	13	-	-	В представленной схеме грубейшим образом искажён прогноз роста населения г. Калининграда, по которому важная цифра численности населения в 500 тыс. человек достигается в 2025 г., тогда как данная численность превышена уже в 2019 г.	Прогноз численности населения сформирован с учетом данных Росстата и Стратегии социально-экономического развития городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года	Не принято	-
64	14	-	-	Грубейшей, недопустимой дезинформацией данной схемы (заложенной в перспективные балансы) является то, что КТЭЦ-2 с 2018 г. работает в режиме полублоков с максимальными тепловыми возможностями в 206 Гкал/час. С исключением из теплового баланса г. Калининграда тепловой мощности в 474 Гкал/час.	В ходе проведения ряда совещаний, в присутствии представителей КТЭЦ-2, было принято решение о рассмотрении располагаемой тепловой мощности в 206 Гкал/ч. Да, фактически КТЭЦ-2 в режим "полублоков" может и не перешла, однако это может произойти в любой момент и документов, доказывающих обратное, на момент разработки Схемы разработчику не поступало.	Не принято	-
65	15	-	-	Ошибочные выводы об исчерпании КТЭЦ-2 тепловых возможностей с подключённой к ней тепловой мощности в 190 Гкал/час. Тогда как КТЭЦ-2 вообще не имеет	При формировании балансов тепловой мощности КТЭЦ-2 рассматривается как источник тепловой энергии, а не как Организация, поэтому рассмотрение присоединенной нагрузки считаем легитимным.	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				подключённых потребителей, а передаёт теплоноситель в сети МП КТС через принадлежащую ТЭЦ-2 тепловую насосную станцию (ТНС).	При внимательном рассмотрении балансов тепловой мощности можно увидеть, что с учетом предоставленных исходных данных отражено три резерва/дефицита тепловой мощности по источникам - по договорной нагрузке с максимальной ГВС, по договорной нагрузке со средней ГВС, по фактической нагрузке (пересчет со средней нагрузки за 2018 г.). При формировании перспективных балансов тепловой нагрузки учтена именно фактическая нагрузка.		
66	16	-	-	Какое-либо, в действительности не требуемое, расширение под названием модернизация РТС «Северная» с существующей санитарно-защитной зоной 100-120 м. вместо требуемой СЗЗ 300 м. в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 категорически не допустимо. Указанное в полной мере относится и к намечаемому расширению «условной	В настоящее время для данных РТС действуют предварительные СЗЗ, до 1 января 2020 г., на следующий год МП "КТС" запланированы мероприятия по корректировке и утверждению действительных СЗЗ (замеры фактических выбросов на предполагаемых границах зон)	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				модернизации» РТС «Горького 166» с нарушениями СанПиН построенную фактически без СЗЗ во дворе жилого комплекса и учебного заведения.			
67	17	-	-	Неиспользование тепловых резервов Калининградской ТЭЦ-2, уже более десятилетия впустую ежегодно сжигается более 250 млн. м ³ дефицитного природного газа, тормозит газификацию населённых пунктов, сдерживает газификацию и развитие других отраслей промышленности и делает регион абсолютно не энергоэффективным.	В текущем варианте Схемы теплоснабжения в перспективе максимально возможно используется располагаемая тепловая мощность КТЭЦ-2	Не принято	-
68	18	-	-	Для оптимизации расходов природного газа для целей теплоснабжения г. Калининграда, снижения вредного воздействия на экологию и повышения эффективности теплоснабжения, схема теплоснабжения г. Калининграда на	см. п. 68 Замечаний	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				перспективу не может быть актуализирована и принята к реализации без ключевого участия когенерационного теплоисточника - Калининградской ТЭЦ-2 с максимальным расширением зоны её теплоснабжения и переключением на ТЭЦ нагрузки от неэффективных теплоисточников, с использованием в тепловых балансах теплоэнергии данного энергоисточника.			
69	19	-	-	Для повышения энергоэффективности теплоснабжения и снижения стоимости тепловых услуг для потребителей, в ближайшие 1-2 года должна быть разработана и реализована программа перевода теплосети и подключённых теплоисточников г. Калининграда на проектные (расчётные) параметры. При этом при любых сценариях параметры теплосети не могут быть менее следующих значений: Р-12 кг/см ² , Т-130/70°С	Данный вопрос рассмотрен в Мастер-плане Схемы теплоснабжения	Принято частично	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
70	20	-	-	АО «Интер РАО - Электрогенерация» для сохранения стратегического, технологического и экономически оправданного для региона доминирования КТЭЦ-2 на тепловом рынке г. Калининграда на обозримую перспективу, без затрат максимально и в любое время оптимизирует тепловые возможности работы энергоблоков ТЭЦ-2 в режиме «полублоков» при возникновении необходимости таких режимов, с отпуском до 430-450 Гкал/час. А также, при гарантиях перспективного сбыта тепловой энергии, достроит тепловую надстройку (400 Гкал/час) на Прегольской ПГУ-ТЭЦ со строительством теплотрасс в восточную и северную часть г. Калининграда	В ходе сотрудничества со всеми основными ТСО в городе, в т.ч. с КТЭЦ-2 подобной информации от КТЭЦ-2 не поступало.	Не принято	-
Заключение и по Схеме теплоснабжения г. Калининграда до 2035 года. от Эксперта-аналитика Общественной комиссии профсоюзов по тарифам Ю.А. Калининцева					Замечания данного заключения рассмотрены, несмотря на то что Заключение было предоставлено после окончания срока сбора замечаний к Схеме		
71	1	-	-	Одной из важных проблем системы теплоснабжения г.	В настоящее время у Разработчика Схемы	Принято частично	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>Калининграда являются режимы работы теплосети. Речь идет о температурных графиках. При проектировании сети режим работы был принят 150/70 °С, что означает, Что при максимально низкой температуре теплоноситель подается с температурой 150 °С, а обратно возвращается теплоноситель с температурой 70 °С. В температурном графике устанавливаются температуры на прямой и обратной подаче для промежуточных температур наружного воздуха. В 2000 году МП «Калининградтеплосеть» перешла на температурный график 110/70 °С без согласования с потребителем. Фактически МП «Калининградтеплосеть» работает на температурном графике 95/70°С. Причиной такого решения является желание выйти из-под контроля Ростехнадзора (Ростехнадзор контролирует</p>	<p>теплоснабжения отсутствуют какие-либо данные, подтверждающие данное замечание.</p> <p>В части возможности работы сетей при повышенных параметрах информация отражена в разделе "Мастер-план"</p>		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				сети с режимом 115/70°С и выше).			
72	2	-	-	Распределение нагрузки на эффективные источники. Наши сравнительные исследования (сравнивали с Балтийской ТЭЦ в Санкт-Петербург, имеющей аналогичное оборудование), что повышение нагрузки тепловых мощностей ТЭЦ-2 позволило бы снизить тарифы на электроэнергию на 20, а тепловую - на 40 %, не говоря уже по экономии газа, которая оценивается в 200-250 млн м³.	см. п. 68 Замечаний	Не принято	-
73	3	-	-	Обоснованность тепловых нагрузок потребителей. Дело в том, что завышенные нормы тепловых нагрузок создают псевдо загрузку генерирующих мощностей и формируют сверхнормативные резервные мощности, которые требуют дополнительных затрат, но не дают продукции. Сегодня эти резервные мощности оцениваются как не обоснованные и составляют	Разработчик не отрицает расхождение между договорными и фактическими нагрузками, в конечном итоге балансы сформированы на основании фактических нагрузок, в Схеме даны рекомендации по изменению (пересмотру) договорных нагрузок	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				200-300 %. Необоснованные и завышенные тепловые нагрузки являются и средством не допуска ТЭЦ-2 на рынок теплоэнергии.			
74	4	-	-	<p>Важнейшей проблемой теплосетей является их показатель надежности. Надёжность — свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность выполнять требуемые функции в заданных условиях применения, технического обслуживания...</p> <p>Можно ли говорить о надежности, если сеть разрегулирована, не обеспечивает заданные параметры. Нами проводился анализ расходование тепла на изменение наружной температуры на 1°C и получили следующие данные:</p> <p>При снижении температуры ниже нуля расход тепла в лучшем случае сохранялся на</p>	<p>Даже если проводился анализ, его наглядные результаты к Заключение не приложены и, соответственно, не могут быть рассмотрены.</p>	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>одном уровне, а в худшем - снижался. Отступление от нормативных температурных графиков было наглядно продемонстрировано в графиках в предыдущих версиях, а в этой версии они были изъяты. Факт снижения температуры теплоносителя при отрицательных температурах наружного воздуха зафиксировано и в проверках прокуратуры. При повышении температуры от нуля в положительную сторону-расход тепла увеличивался в 2-2,5 раза. Таким образом установленные параметры отопления не соблюдаются, т.е. систему нельзя признать надежной.</p>			
75	5	-	-	<p>Государственная техническая политика в области теплоснабжения заключается в повышении ее энергетической эффективности. Были проведены исследования структуры тепловых сетей, генерирующих мощностей и оборудования у</p>	<p>Без приложения результатов исследований состоятельность указанных доводов остается под вопросом.</p> <p>В части перехода на повышенные температурные графики ответы даны ранее в пп. 1, 4, 35, 57</p> <p>Строительство ЦТП в текущей схеме предусмотрено только в</p>	Не принято	-

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				<p>потребителей. Были сделаны выводы о направлениях развития теплосетей, как единого инженерного комплекса:</p> <p>й Было доказано, что оптимальным температурным графиком с точки зрения эффективности системы является режим 150/70°C. При актуализации схемы этот вопрос не рассматривается.</p> <p>Вместе с тем ряд организаций в других регионах , у которых система теплоснабжения спроектирована на температурный режим 110/70, переходят на график 150/70°C, как наиболее эффективный.</p> <p>Тенденцией развития теплоснабжения сообщество инженеров - тепло-энергетиков (НП «Ростепло» признало целесообразным поэтапный отказ от центральных тепловых пунктов и переход к индивидуальным тепловым пунктам, Более того, Ростепло предложило</p>	<p>случае переключения малоэффективных котельных. Если рассматривать вместо строительства ЦТП реконструкцию ИТП потребителей, то экономия за счет переключения котельных на более эффективный источник в конечном итоге будет сопоставима со стоимостью реконструкции ИТП. В настоящее время перевод котельной в ЦТП экономически целесообразней, чем реконструкция большого количества ИТП.</p>		

Глава 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

№ п/п	№ п/п замечания	№ книги (Главы)	Часть, раздел, таблица, рисунок	Содержание замечания (предложение), существующий текст	Комментарий Разработчика (предложения новой редакции)	Отметка о принятии	Расположение информации в актуализированной Схеме теплоснабжения до 2035 года (реестр изменений)
				разработать программу такого перехода. В предлагаемой схеме все наоборот.			