

Городской округ «Город Калининград»

"СОГЛАСОВАНО"

"УТВЕРЖДАЮ"

"__" _____ 201__ г.

"__" _____ 201__ г.

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

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

Генеральный директор

(подпись)

Е.А. Блинов

Ярославль 2019

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление	3
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	9
РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»	10
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)	10
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	12
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	15
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	18
РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	28
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	28
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	38
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	39
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа	106
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	106
РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	109
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	109

3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	109
РАЗДЕЛ 4.	Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	110
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	110
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	117
РАЗДЕЛ 5.	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	118
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	118
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	119
5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	120
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ...	121
5.5.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	122
5.6.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	125
5.7.	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	125
5.8.	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	125
5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	125

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	125
РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	126
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	126
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	126
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	126
6.4. 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 по основаниям, указанным в подпункте "5.5" Раздела 5 настоящего документа	127
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	127
РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	128
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	128
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	128
РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы.....	129
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	129
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	196
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ..	196

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	197
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	197
РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	198
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	198
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	199
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	200
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	200
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	200
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки	203
РАЗДЕЛ 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	204
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	204
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	205
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	205
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	208
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград».....	209
РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	213
РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	214
РАЗДЕЛ 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа «Город Калининград».....	220

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	220
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..	221
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	221
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	221
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии ..	222
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	222
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	222
РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	224
14.1. Общие положения	224
РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия	235
15.1. Общие положения	235

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1.1 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м ²	11
Таблица 1.2.1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч.....	13
Таблица 1.3.1 – Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч.....	16
Таблица 1.4.1 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки	19
Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии.....	40
Таблица 2.3.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал.....	96
Таблица 2.5.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград».....	106
Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии	112
Таблица 4.1.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	113
Таблица 5.1.3 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.	114
Таблица 5.1.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	118
Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии	119
Таблица 5.5.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.	122
Таблица 8.1.1 – Перспективные балансы топлива	130
Таблица 8.3.1 – Описание видов топлива	196
Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения	209
Таблица 10.5.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть».....	214
Таблица 10.5.2 – Перечень бесхозяйных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»	218
Таблица 14.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2018-2034 гг.	225
Таблица 14.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК».....	236
Таблица 14.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство).....	238
Таблица 14.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача)	240
Таблица 14.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть».....	241

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	Теплоэлектроцентраль
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

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)

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

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

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.

Значения приростов площадей строительных фондов и приростов тепловых нагрузок приведены в таблицах 1.1.1.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 1.1.1 – 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.:	м²	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	м²	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	м²	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	м²	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	м²	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.:	м²	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	м²	0	0	0	16 000	16 000	16 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 000
МКД	м²	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	м²	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	м²	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.:	м²	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	м²	0	0	0	2 000	2 000	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 000
МКД	м²	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	м²	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	м²	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.:	м²	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	м²	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	м²	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	м²	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	м²	0	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления представлены в таблице 1.2.1.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 1.2.1 – 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	0,013	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	0,001	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Итого по г. Калининград																			
Жилой фонд	Q _{от+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
	Q _{гвс}	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	Q _{от+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
	Q _{гвс}	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
	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
Производственные здания	Q _{от+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
	Q _{гвс}	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	Q _{от+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
	Q _{гвс}	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

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии и теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.3.1.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 1.3.1 – 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. Карташева, 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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
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

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии г. Калининград на конец 2018 г. и на 2034 г. представлены в таблице 1.4.1.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 1.4.1 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
1.1	ТЭЦ-1	189,93	161,85	87,07	0,00002763	0,00002763	0,00001267	90,91125454	0,00001279
1.2	РТС Южная	104,87	85,86	46,99	0,00001847	0,00001847	0,00000828	59,45703514	0,00001018
2.1	ТЭЦ-2	196,88	144,65	78,12	0,00000884	0,00000884	0,00000351	136,40989828	0,00000444
3.1	РТС Северная	344,18	271,45	148,42	0,00002575	0,00002575	0,00001111	155,51936258	0,00001130
3.2	РТС Балтийская	69,81	58,02	37,63	0,00002814	0,00002814	0,00001516	38,57265068	0,00001542
3.3	РТС Восточная	167,84	138,77	70,73	0,00005834	0,00005834	0,00002458	128,91164867	0,00003725
3.4	ул. И. Земнухова, 6	1,82	1,64	0,26	0,00017790	0,00017790	0,00002553	0,00000000	-
3.5	ул. Емельянова, 300А	5,74	4,19	2,10	0,00014475	0,00014475	0,00005306	2,10163948	0,00005303
3.6	ул. Красносельская, 14	1,46	1,04	0,92	0,00020522	0,00020522	0,00012981	0,92386990	0,00012981
3.7	ул. Чкалова, 29	1,79	1,51	0,93	0,00006303	0,00006303	0,00003259	0,92124557	0,00003238
3.8	ул. Емельянова, 47	2,68	2,00	1,12	0,00007633	0,00007633	0,00003173	0,00000000	-
3.9	ул. Бассейная, 35А	2,09	1,69	1,17	0,00005694	0,00005694	0,00003188	1,23084503	0,00001089
3.10	ул. Дзержинского, 162В	1,30	0,87	0,77	0,00009569	0,00009569	0,00005636	0,00000000	-
3.11	ул. Кропоткина, 8-10	0,52	0,47	0,27	0,00757761	0,00757761	0,00397219	0,27206057	0,00397219
3.12	ул. Колхозная, 8А	0,93	0,63	0,36	0,00079015	0,00079015	0,00030405	0,35671462	0,00030405
3.13	РТС Красная	41,53	31,71	19,13	0,00002244	0,00002244	0,00001034	19,37112534	0,00000901
3.14	ул. Чернышевского, 51	0,11	0,09	0,11	0,00783241	0,00783241	0,00791603	0,00000000	-
3.15	РТС Прибрежная	22,01	17,44	7,54	0,00004225	0,00004225	0,00001448	9,99257515	0,00001849
3.16	РТС Цепрусс	31,67	26,72	12,31	0,00002301	0,00002301	0,00000894	0,00000000	-
3.17	РТС Горького, 166	55,33	41,34	21,89	0,00003464	0,00003464	0,00001370	23,06299204	0,00001444
3.18	РТС Чкаловск	17,31	14,33	9,40	0,00001642	0,00001642	0,00000892	11,29851604	0,00001004
3.19	ул. А. Невского, 90	4,14	3,50	1,88	0,00003274	0,00003274	0,00001485	1,86870174	0,00001478
3.20	ул. Карташева, 10	6,00	4,47	3,12	0,00003388	0,00003388	0,00001764	3,51185779	0,00001176
3.21	ул. Дзержинского, 147	0,35	0,32	0,32	0,00001043	0,00001043	0,00000945	1,34521089	0,00000564
3.22	ул. К.Назаровой, 57а	0,08	0,08	0,08	0,00017150	0,00017150	0,00017211	0,00000000	-
3.23	пр. Советский, 103А	0,23	0,22	0,16	0,00009124	0,00009124	0,00006262	0,15787420	0,00005804

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
3.24	ул. Суворова, 137Б	0,95	0,89	0,30	0,00004440	0,00004440	0,00001398	0,43732577	0,00000961
3.25	ул. Киевская, 141а	10,60	8,43	6,27	0,00002310	0,00002310	0,00001366	0,00000000	-
3.26	ул. Гагарина, 50-52	0,99	0,77	0,61	0,00015252	0,00015252	0,00009385	0,00000000	-
3.27	ул. Баженова, 21	0,41	0,35	0,30	0,00005281	0,00005281	0,00003929	0,00000000	-
3.28	ул. Чувашская, 1А	0,39	0,39	0,32	0,00006575	0,00006575	0,00005355	0,00000000	-
3.29	ул. Гагарина, 41-45	0,40	0,28	0,20	0,00174841	0,00174841	0,00090169	0,00000000	-
3.30	ул. Чувашская, 4	1,89	1,34	1,09	0,00016846	0,00016846	0,00009747	4,00503399	0,00000481
3.31	ул. Молодой Гвардии, 19	0,10	0,07	0,04	0,00022571	0,00022571	0,00008707	0,00000000	-
3.32	ул. Молодой Гвардии, 4	0,94	0,82	0,52	0,00004910	0,00004910	0,00002707	0,00000000	-
3.33	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1,70	1,63	0,87	0,00007881	0,00007881	0,00004034	3,37868402	0,00002675
3.34	ул. Емельянова, 92	1,93	1,43	0,68	0,00009697	0,00009697	0,00003428	0,00000000	-
3.35	ул. Емельянова, 156Б	0,75	0,56	0,22	0,00006691	0,00006691	0,00001931	0,00000000	-
3.36	ул. Емельянова, 80А	1,14	1,14	0,64	0,00009183	0,00009183	0,00005177	0,00000000	-
3.37	ул. П. Морозова, 115Д	1,71	1,60	1,06	0,00004831	0,00004831	0,00002987	0,00000000	-
3.38	ул. Летняя, 50А	3,67	2,84	2,48	0,00003908	0,00003908	0,00002639	0,00000000	-
3.39	ул. Транспортная, 25	0,93	0,93	0,68	0,00001555	0,00001555	0,00001131	0,79053834	0,00001267
3.40	ул. Маршала Новикова, 4– 6	0,43	0,36	0,18	0,00026634	0,00026634	0,00010956	0,00000000	-
3.41	ул. П. Морозова, 146-156	0,49	0,49	0,34	0,00100870	0,00100870	0,00069510	0,00000000	-
3.42	ул. А. Невского, 9А	1,07	1,07	0,81	0,00010302	0,00010302	0,00007842	0,00000000	-
3.43	ул. А. Невского, 188	2,21	1,58	0,93	0,00014964	0,00014964	0,00006304	0,92857758	0,00006286
3.44	ул. Горького, 178	0,42	0,42	0,24	0,00002746	0,00002746	0,00001546	0,23205826	0,00001527
3.45	ул. Баркляя де Толли, 17	0,27	0,27	0,27	0,00071122	0,00071122	0,00071430	0,26614639	0,00071430
3.46	Аллея Смелых, 152А	1,39	1,14	0,82	0,00004031	0,00004031	0,00002366	0,00000000	-
3.47	ул. Солнечногорская, 59	1,25	1,07	0,63	0,00002919	0,00002919	0,00001479	0,62820808	0,00001473
3.48	ул. П. Морозова, 56	4,04	3,51	3,07	0,00004235	0,00004235	0,00003218	0,00000000	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
3.49	ул. Тихорецкий тупик, 7–11	0,22	0,22	0,10	0,00031493	0,00031493	0,00013980	0,00000000	-
3.50	ул. Можайская, 30	0,21	0,17	0,14	0,00005249	0,00005249	0,00003407	0,00000000	-
3.51	ул. Суворова, 41	0,39	0,39	0,45	0,00075631	0,00075631	0,00087893	0,00000000	-
3.52	ул. Школьная, 2	0,42	0,35	0,06	0,84800000	0,84800000	0,11104885	0,00000000	-
3.53	ул. Лесопарковая, 38	0,23	0,23	0,21	0,00018990	0,00018990	0,00017314	0,00000000	-
3.54	ул. Энгельса, 51А	0,27	0,27	0,21	0,00001844	0,00001844	0,00001445	0,42566621	0,00000997
3.55	пр. Победы, 199	0,45	0,27	0,18	0,00015881	0,00015881	0,00006283	0,17723577	0,00006283
3.56	пос. Прегольский, 25а	0,67	0,50	0,35	0,00022694	0,00022694	0,00011999	0,35476788	0,00011999
3.57	ул. Танковая, 4	0,14	0,14	0,07	0,09988419	0,09988419	0,05037044	0,00000000	-
3.58	ул. Гагарина, 109	0,10	0,10	0,04	0,04413103	0,04413103	0,01781318	0,00000000	-
3.59	ул. Маршала Новикова, 26-30	0,18	0,18	0,13	0,04588535	0,04588535	0,03406443	0,13370290	0,03406443
3.60	ул. Судостроительная, 5-11; пер. Киевский, 2-6	0,13	0,13	0,14	0,00033327	0,00033327	0,00036125	0,00000000	-
3.61	ул. Артиллерийская, 36-38	0,23	0,23	0,13	0,08932733	0,08932733	0,05096008	0,00000000	-
3.62	ул. Октябрьская, 3	0,15	0,15	0,07	0,04745223	0,04745223	0,02079477	0,00000000	-
3.63	ул. Дзержинского, 126	0,02	0,02	0,01	0,00530786	0,00530786	0,00318232	0,00000000	-
3.64	ул. Белинского, 18	0,08	0,08	0,02	0,02246377	0,02246377	0,00599930	0,00000000	-
3.65	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106	0,09	0,09	0,06	0,00022863	0,00022863	0,00014724	0,00000000	-
3.66	ул. Сержанта Мишина, 24	0,05	0,05	0,04	0,02123142	0,02123142	0,01673389	0,03940830	0,01673389
3.67	пр. Мира, 77-79	0,10	0,10	0,09	0,04707837	0,04707837	0,04168996	0,00000000	-
3.68	пр. Мира, 90	0,11	0,11	0,02	0,04427528	0,04427528	0,00959961	0,00000000	-
3.69	пр. Победы, 10-12	0,17	0,17	0,08	0,06767516	0,06767516	0,03008765	0,00000000	-
3.70	пр. Победы, 18	0,05	0,05	0,04	0,03375796	0,03375796	0,02344285	0,00000000	-
3.71	пр. Победы, 48	0,09	0,09	0,02	0,19532909	0,19532909	0,05040196	0,00000000	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
3.72	ул. Кутузова, 41	0,07	0,07	0,05	0,06642402	0,06642402	0,04830232	0,00000000	-
3.73	ул. Энгельса, 4	0,05	0,05	0,04	0,03439490	0,03439490	0,02734498	0,00000000	-
3.74	ул. Лейтенанта Катина, 4	0,10	0,10	0,07	0,06126782	0,06126782	0,04366437	0,00000000	-
3.75	ул. Суворова, 47	0,23	0,23	0,26	0,01752557	0,01752557	0,01988747	0,00000000	-
3.76	ул. П. Морозова, 101–113	0,22	0,22	0,19	0,00025812	0,00025812	0,00022516	0,19103671	0,00022516
4.1	ОАО "Молоко"	0,56	0,56	0,56	0,00000245	0,00000245	0,00000245	0,00000000	-
4.2	ОАО "Кварц"	5,00	5,00	5,00	3,18471338	3,18471338	3,18471338	5,00000000	3,18471338
4.3	АО институт "Запводпроект"	2,24	2,24	2,24	0,00025714	0,00025714	0,00025714	2,24000000	0,00025714
4.4	ООО "Комфорт сервис"	1,60	1,60	1,60	0,00049250	0,00049250	0,00049250	1,60300000	0,00049250
4.5	ООО «БалтРыбПром»	0,04	0,04	0,04	0,00000742	0,00000742	0,00000742	0,00000000	-
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»	14,20	13,67	9,39	0,00001135	0,00001135	0,00000750	0,00000000	-
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК	9,96	9,96	9,96	0,00033052	0,00033052	0,00033052	9,96100000	0,00033052
4.8	ООО «БалтТехПром»	-	-	-	-	-	-	0,00000000	-
4.9	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	-	-	-	-	-	-	0,00000000	-
4.10	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	-	-	-	-	-	-	0,00000000	-
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01000000	0,00636943
5.2	Библиотека №1, ул. Лермонтова, 8	0,01	0,01	0,01	0,00764331	0,00764331	0,00764331	0,01200000	0,00764331
5.3	Библиотека №2, ул. М. Новикова, 14	0,01	0,01	0,01	0,00573248	0,00573248	0,00573248	0,00900000	0,00573248

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
5.4	Библиотека №3, ул. Герцена, 54	0,01	0,01	0,01	0,00382166	0,00382166	0,00382166	0,00600000	0,00382166
5.5	Библиотека №7, ул. Ангарская, 27	0,00	0,00	0,00	0,00191083	0,00191083	0,00191083	0,00300000	0,00191083
5.6	Библиотека №14, ул. Тельмана, 28	0,01	0,01	0,01	0,00828025	0,00828025	0,00828025	0,00000000	-
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21	0,03	0,03	0,03	0,03312102	0,03312102	0,03312102	0,02600000	0,03312102
5.8	МАОУ ДОД ДШИ Гармония, ул. Челюскинская, д. 2	0,04	0,04	0,04	0,02420382	0,02420382	0,02420382	0,03800000	0,02420382
5.9	МАОУ ДОД ДМШ им. Глиэра, ул. Огарева, 22	0,02	0,02	0,02	0,01210191	0,01210191	0,01210191	0,01900000	0,01210191
5.10	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	0,04	0,04	0,04	0,05477707	0,05477707	0,05477707	0,04300000	0,05477707
5.11	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	0,42	0,42	0,42	0,26751592	0,26751592	0,26751592	0,00000000	-
5.12	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	0,33	0,33	0,33	0,21146497	0,21146497	0,21146497	0,00000000	-
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	0,23	0,23	0,23	0,14904459	0,14904459	0,14904459	0,00000000	-
5.14	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22	0,20	0,20	0,20	0,24840764	0,24840764	0,24840764	0,19500000	-
5.15	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	0,20	0,20	0,20	0,24968153	0,24968153	0,24968153	0,00000000	-
5.16	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	0,87	0,87	0,87	1,10573248	1,10573248	1,10573248	0,86800000	1,10573248

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
5.17	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29	0,20	0,20	0,20	0,12420382	0,12420382	0,12420382	0,00000000	-
5.18	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	0,02	0,02	0,02	0,01273885	0,01273885	0,01273885	0,00000000	-
5.19	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17	0,02	0,02	0,02	0,01273885	0,01273885	0,01273885	0,02000000	-
5.20	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	0,06	0,06	0,06	0,03757962	0,03757962	0,03757962	0,00000000	-
5.21	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	0,10	0,10	0,10	0,12484076	0,12484076	0,12484076	0,00000000	-
5.22	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	0,20	0,20	0,20	0,24840764	0,24840764	0,24840764	0,00000000	-
5.23	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	0,08	0,08	0,08	0,04904459	0,04904459	0,04904459	0,00000000	-
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	0,29	0,29	0,29	0,18407643	0,18407643	0,18407643	0,00000000	-
5.25	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2	0,10	0,10	0,10	0,06369427	0,06369427	0,06369427	0,10000000	-
5.26	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3	0,18	0,18	0,18	0,28025478	0,28025478	0,28025478	0,17600000	0,28025478
5.27	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103	0,10	0,10	0,10	0,19506369	0,19506369	0,19506369	0,09800000	0,19506369
5.28	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16	0,01	0,01	0,01	0,01990446	0,01990446	0,01990446	0,01000000	0,01990446

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
5.29	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01000000	-
5.30	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01000000	-
5.31	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	0,02	0,02	0,02	0,00955414	0,00955414	0,00955414	0,00000000	-
5.32	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	0,04	0,04	0,04	0,04458599	0,04458599	0,04458599	0,03500000	-
5.33	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	0,04	0,04	0,04	0,04585987	0,04585987	0,04585987	0,00000000	-
5.34	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19	0,04	0,04	0,04	0,00415397	0,00415397	0,00415397	0,00000000	-
5.35	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31	0,08	0,08	0,08	0,07800000	0,07800000	0,07800000	0,07800000	-
5.36	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47	0,08	0,08	0,08	0,15525478	0,15525478	0,15525478	0,07800000	0,15525478
5.37	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9	0,42	0,42	0,42	0,06735669	0,06735669	0,06735669	0,00000000	-
5.38	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в	0,34	0,34	0,34	0,43821656	0,43821656	0,43821656	0,34400000	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединен ная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м ²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м ²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м ²
5.39	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55	0,66	0,66	0,66	0,42038217	0,42038217	0,42038217	0,00000000	-
5.40	МАОУ начальная школа- детский сад №72, ул. Красная, 301	0,30	0,30	0,30	0,03174098	0,03174098	0,03174098	0,00000000	-
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180	2,82	2,82	2,82	0,28240000	0,28240000	0,28240000	2,82400000	0,28240000
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13	1,97	1,97	1,97	0,19670000	0,19670000	0,19670000	1,96700000	0,19670000
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24	1,27	1,27	1,27	0,12730000	0,12730000	0,12730000	1,27300000	0,12730000
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40	1,12	1,12	1,12	0,11190000	0,11190000	0,11190000	1,11900000	0,11190000
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60	0,42	0,42	0,42	0,04200000	0,04200000	0,04200000	0,42000000	0,04200000
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45	0,28	0,28	0,28	0,02820000	0,02820000	0,02820000	0,28200000	0,02820000
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58	1,00	1,00	1,00	0,10030000	0,10030000	0,10030000	1,00300000	0,10030000
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76	0,53	0,53	0,53	0,05290000	0,05290000	0,05290000	0,52900000	0,05290000
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17	0,33	0,33	0,33	0,03270000	0,03270000	0,03270000	0,32700000	0,03270000
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18	0,28	0,28	0,28	0,02800000	0,02800000	0,02800000	0,28000000	0,02800000
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1	0,44	0,44	0,44	0,04410000	0,04410000	0,04410000	0,44100000	0,04410000
6.12	ул. Озерная, в/г 8, инв. №4	0,57	0,57	0,57	0,05700000	0,05700000	0,05700000	0,57000000	0,05700000

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Присоединен ная нагрузка со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2018 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2018 г., Гкал/ч/м²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2018 г., Гкал/ч/м²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м²
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А	0,49	0,49	0,49	0,04880000	0,04880000	0,04880000	0,48800000	0,04880000
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1	0,24	0,24	0,24	0,02360000	0,02360000	0,02360000	0,23600000	0,02360000
7.1	ул. Артиллерийская, 71	0,59	0,59	0,59	0,37770701	0,37770701	0,37770701	0,59300000	0,37770701
7.2	ул. Артиллерийская, 73	0,64	0,64	0,64	0,40955414	0,40955414	0,40955414	0,64300000	0,40955414
7.3	ул. Артиллерийская, 77	0,58	0,58	0,58	0,37197452	0,37197452	0,37197452	0,58400000	0,37197452
7.4	ул. Артиллерийская, 79	0,58	0,58	0,58	0,36815287	0,36815287	0,36815287	0,57800000	0,36815287

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Вместе с тем Генеральным планом городского округа «Город Калининград» предусмотрены следующие зоны:

- жилые;
- общественно – деловые;
- производственные;
- рекреационные;
- зоны инженерной и транспортной инфраструктуры.

Центральное теплоснабжение охватывает следующие зоны города:

- жилые;
- общественно – деловые;
- производственные.

В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения, включающие жилую и общественную застройку.

Жилая зона включает в себя кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно – бытового и коммунального обслуживания, с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности.

В состав общественно – деловых зон входят:

- территории общественно – делового, коммерческого центра;
- территории объектов здравоохранения;
- территории образовательных учреждений;
- территории культовых и спортивных сооружений.

В состав зоны действия каждого источника входят территории, занятые промышленными, коммунальными и складскими территориями. Существующие зоны действия основных источников теплоснабжающих организаций городского округа «Город Калининград» приведены на рисунках 2.1 – 2.13.

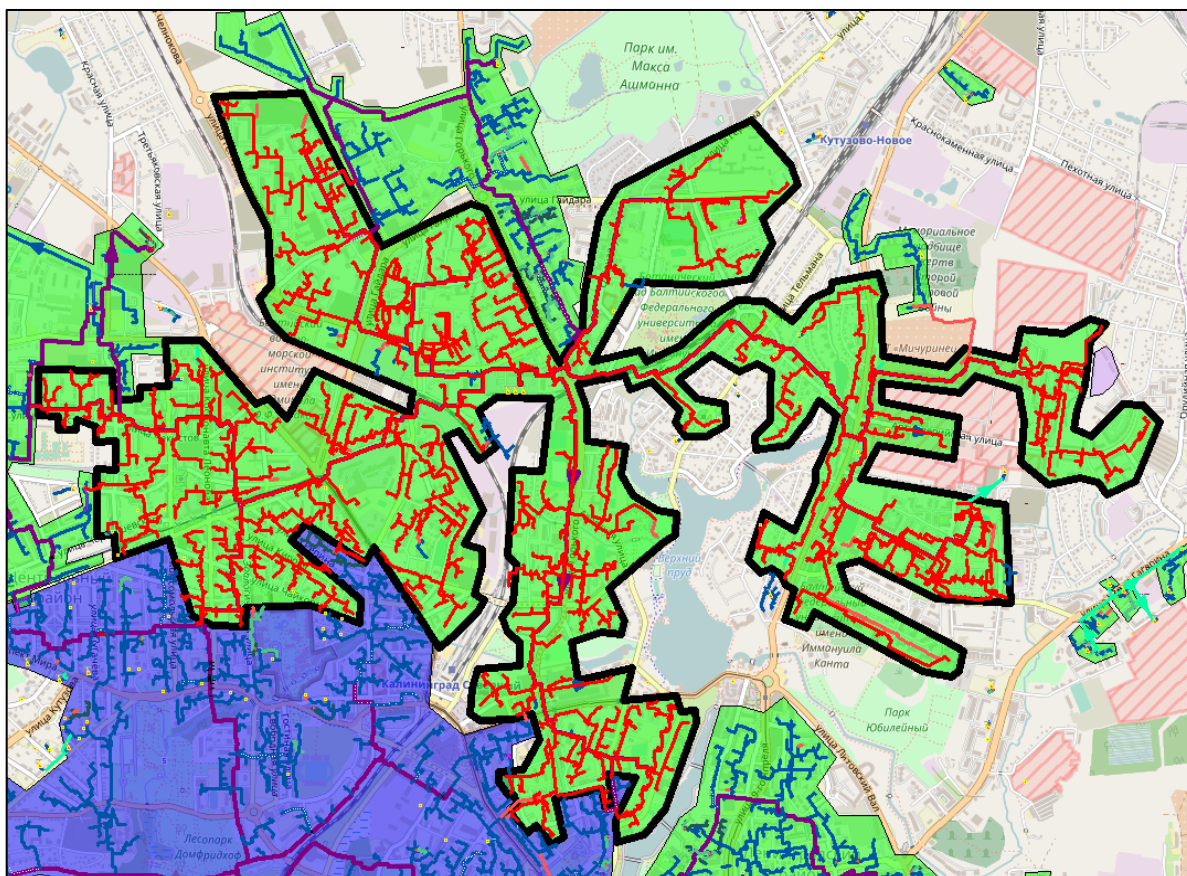


Рисунок 2.3 – Существующая зона действия РТС «Северная» (1 – 4 магистрали)

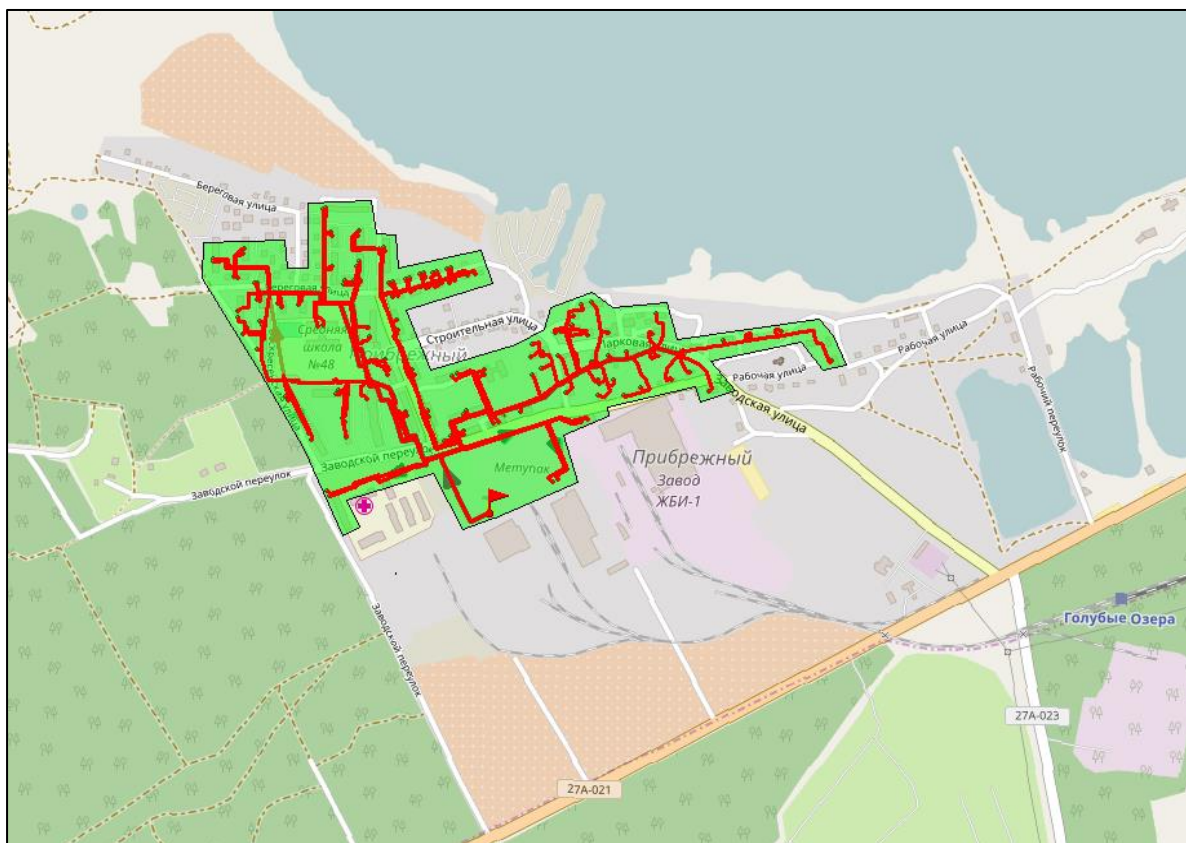


Рисунок 2.4 – Существующая зона действия РТС "Прибрежная"

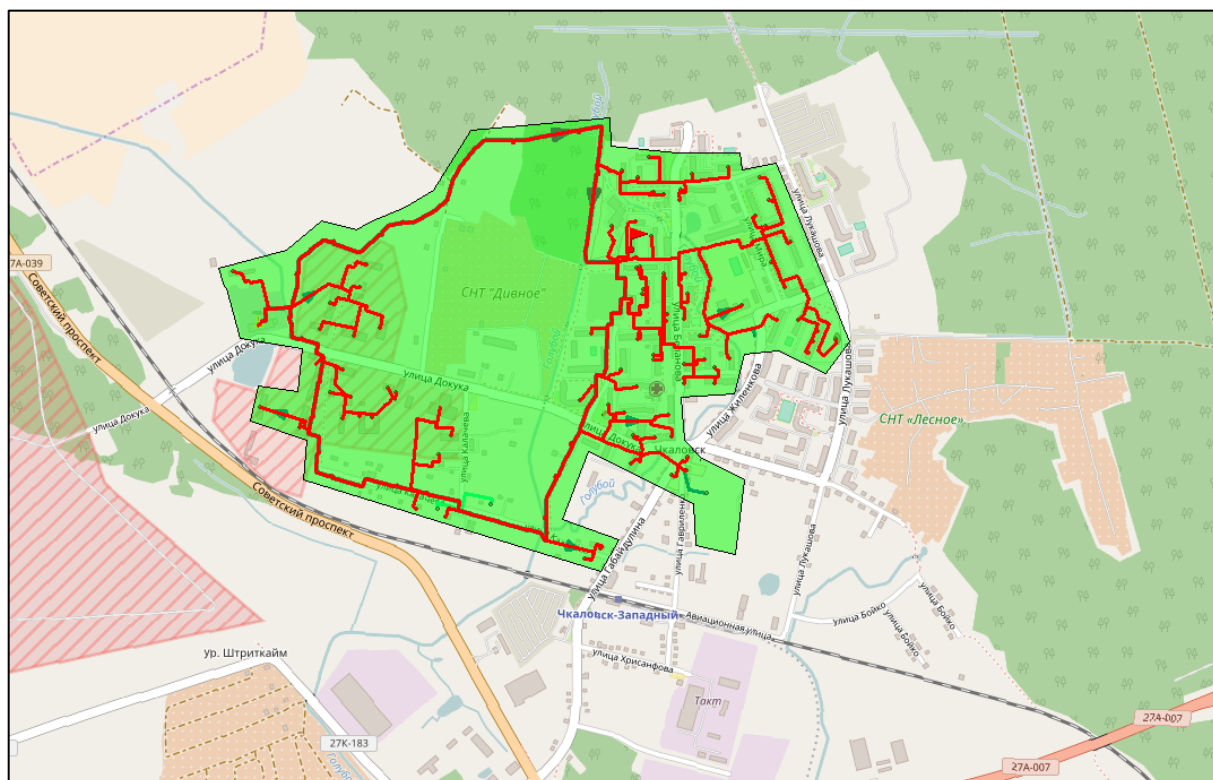


Рисунок 2.5 – Существующая зона действия РТС "Чкаловск"

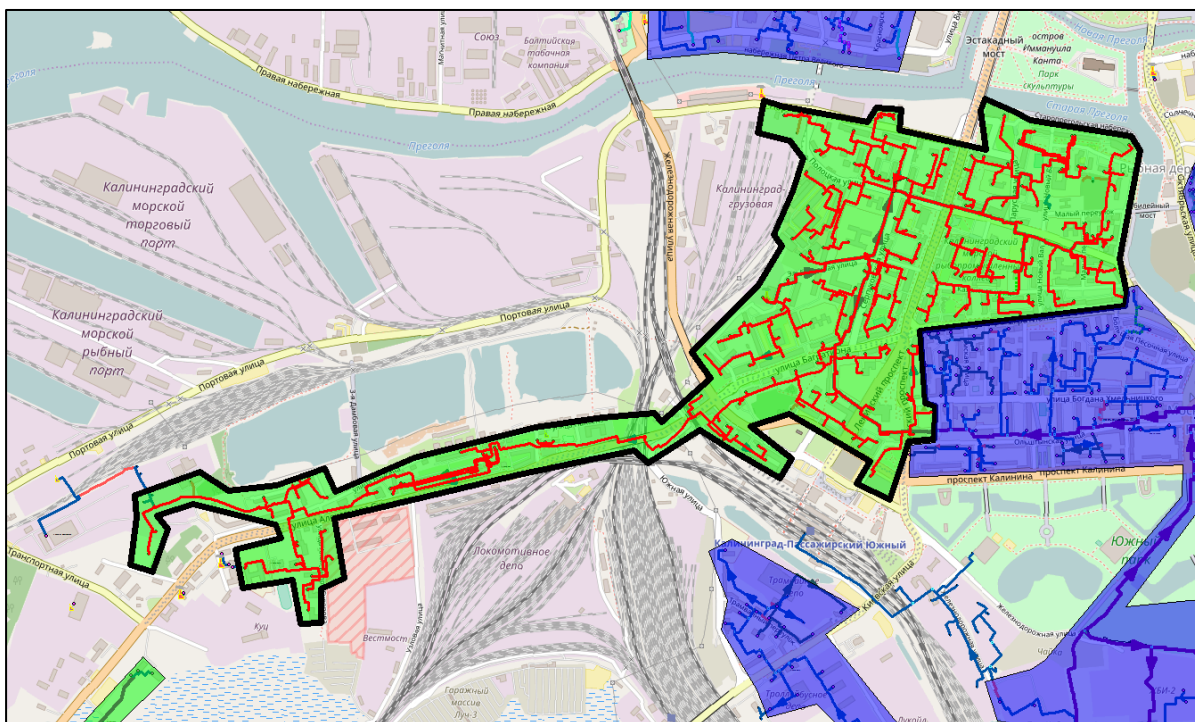


Рисунок 2.6 – Существующая зона действия РТС «Балтийская»

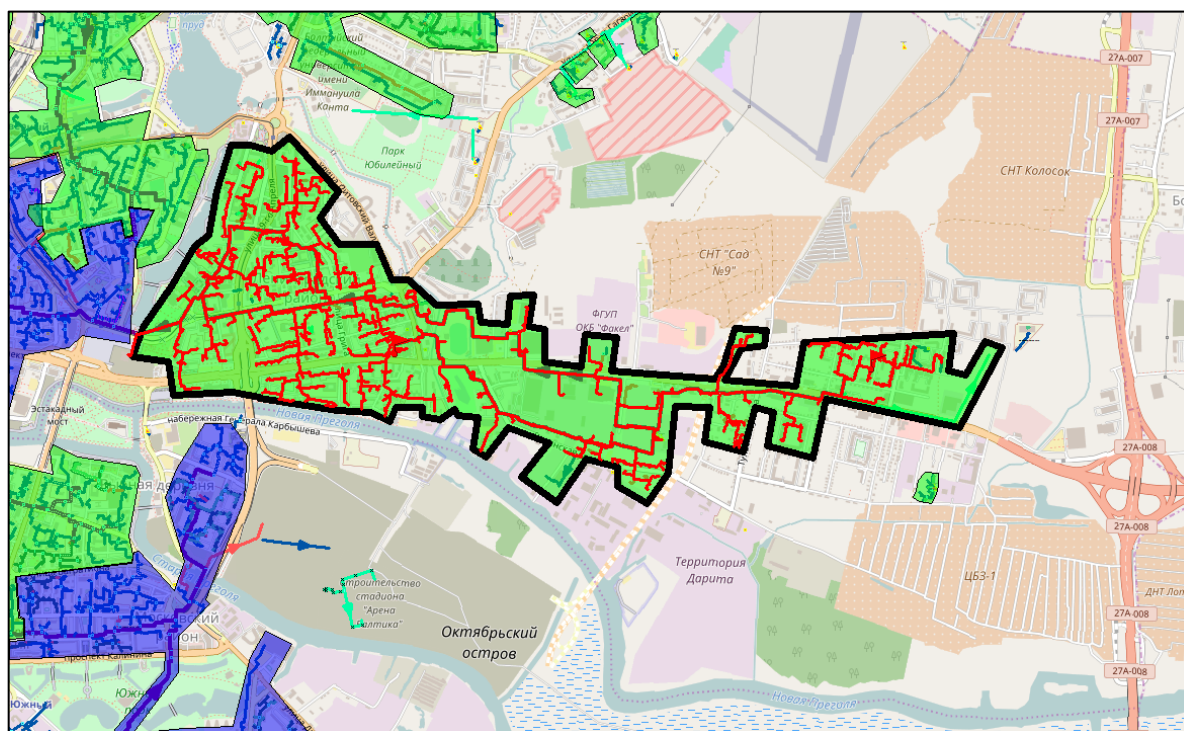


Рисунок 2.7 – Существующая зона действия РТС «Восточная»

ООО Компания «Интегратор»

ООО Компания «Интегратор»

ООО Компания «Интегратор»

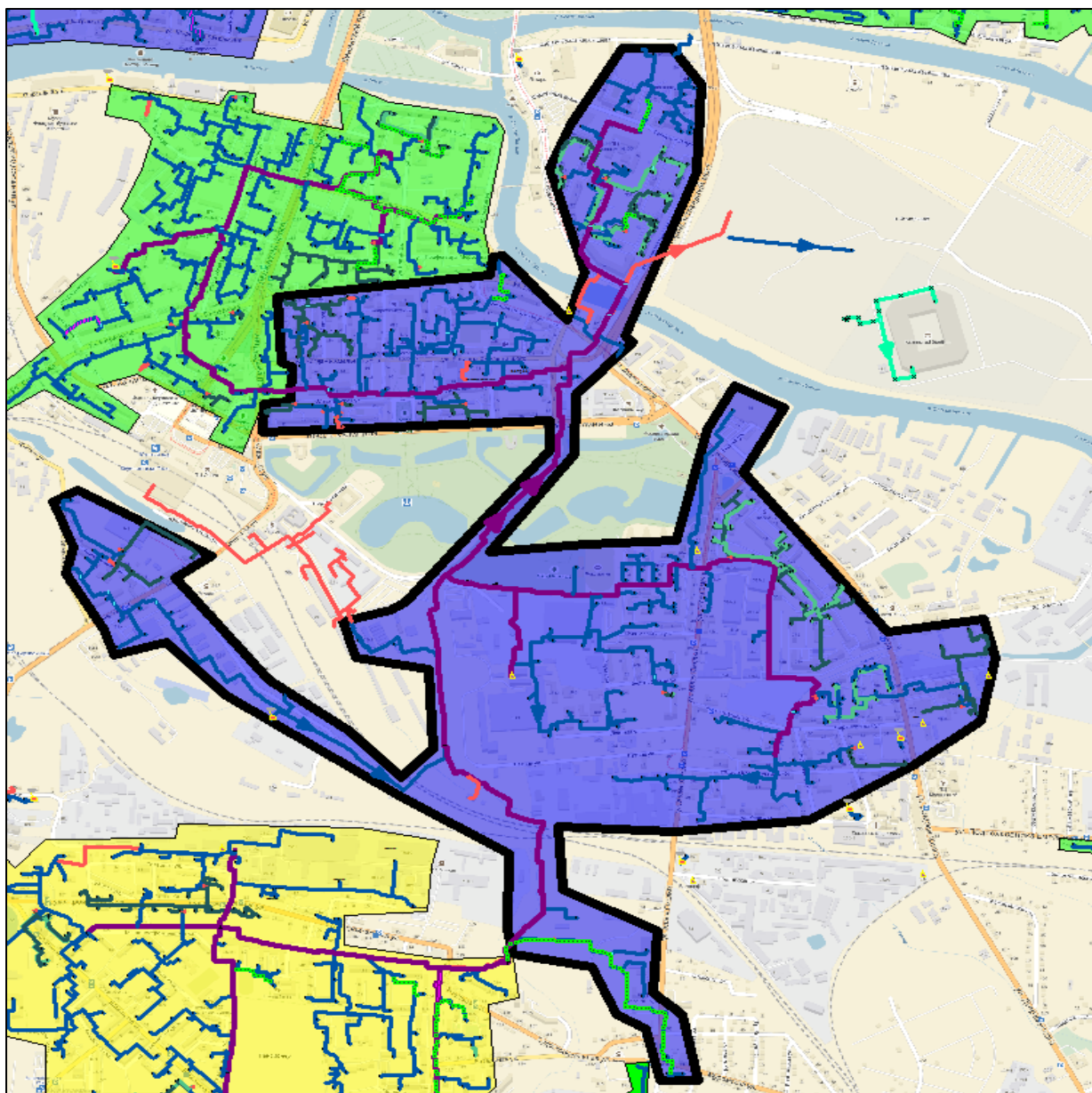


Рисунок 2.11 – Существующая зона действия котельной РТС «Южная»

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Калининграде располагаются как в историческом центре города, так и на территориях новой жилой застройки. В городском округе «Город Калининград» сложилась нетипичная для российских городов ситуация: децентрализованное теплоснабжение распространено не только в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, но и в многоквартирных домах, где теплоснабжение осуществляется от индивидуальных подомовых или поквартирных газовых котлов, кроме этого, в малоэтажных жилых домах используется печное отопление.

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии на период разработки Схемы теплоснабжения входят следующие районы перспективной застройки:

- в границах: восточная граница садоводческого товарищества «Искра» – городская черта – ул. Знаменская – ул. Крылова – ул. Фурманова в Ленинградском районе;
- в границах красных линий ул. Красная – ул. Окуловская – территория военного городка «Лермонтовский № 2» в Центральном районе;
- в границах ул. Б. Окружная 1-ая – ул. П. Флоренского – ул. Ломоносова – ул. Марш. Борзова – ул. А. Болотова в Центральном районе;
- в границах ул. Кировоградская – ул. Белорусская – ул. Полецкого – проспект Советский в Центральном районе;
- в границах ул. Подп. Емельянова – пер. Ржевский 2-й – проезд Андреевский 1-й – ул. Одесская – железная дорога в Московском районе;
- в границах улицы Ключевая – улицы Таганрогская – улицы Родниковая;
- в границах ул. Пехотная – ул. Арсенальная – ул. Туруханская – ул. Л. Андреева – ул. Старосаперная в Ленинградском районе;
- в границах ул. Сызранская – ул. Арзамасская – ул. Хабаровская – ул. Урицкого – железнодорожная ветка – ул. Магнитогорская в Центральном районе;
- в границах микрорайона Совхозного в Центральном районе;
- в границах ул. Горького – ул. М. Цветаевой в Ленинградском районе;
- в границах ул. Подполковника Емельянова – ул. Дзержинского – железная дорога – ул. Энергетиков – ул. Ямская – ул. С. Лазо – ул. Новинская в Московском районе;
- в границах ул. Лесная – ул. Островского – ул. Парковая аллея – ул. Молодежная в Ленинградском районе;
- в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе;
- в границах ул. А. Суворова – пер. Ладушкина – ул. Камская – железная дорога – перспективная улица в Московском районе;
- в границах просп. Московский – ручей Восточный – территория СНТ «Чайка» – ул. Баженова – территория СНТ «Заря» – ул. Ялтинская в Ленинградском районе;
- в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе;
- в границах ул. Ростовская – ул. Осипенко – ул. Каштановая аллея – ул. Чернышевского в Центральном районе;

- в границах ул. Красносельская – ул. Белинского – ул. Воздушная – пер. Воздушный в Центральном районе в целях развития застроенной территории;
- в границах улиц: Киевская – Коммунистическая – Минусинская – Беговая – П. Морозова в Московском районе;
- в границах улиц Камская – А. Матросова в Московском районе;
- в границах красных линий улиц Аллея смелых – Дзержинского – железная дорога в Московском районе;
- в границах проспект Победы – ул. Горная – ул. Велосипедная дорога – ул. Радищева в Центральном районе;
- в границах красных линий пр. Победы – ул. Радищева – ул. Станочной в Центральном районе;
- в границах ул. Ломоносова – пр. Советский – ул. М. Борзова в Центральном районе;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный) в Центральном районе;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный) в Центральном районе;
- в границах красных линий ул. Ломоносова – ул. М. Борзова в Центральном районе.

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.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

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.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии г. Калининград на период с 2018 до 2035 гг. представлены в таблице 2.3.1, в таблице 2.3.2 представлены перспективные значения отпуска тепловой энергии.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии

№ 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	17,597	17,597	17,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	5,847	5,847	5,847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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																	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,142	0,142	0,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,136	0,136	0,136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,643	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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
	Qгвс	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
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,088	0,088	0,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,772	2,772	2,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	1,120	1,120	1,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,179	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,076	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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} +v	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} +v	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} +v	2,246	2,246	2,246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,389	2,389	2,389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	пр. Мира, 90																	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	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} +v	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} +v	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} +v	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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,256	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.37	ул. Бассейная, 35А																	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,031	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,191	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,339	0,339	0,339	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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} +v	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} +v	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} +v	0,451	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.54	ул. Чернышевского, 51																	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,093	0,093	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,022	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	-	-	-	-	-	-	-
	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
	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
	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
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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
	Q _{от} +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
	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	0,054	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. Барклай 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
	Q _{от} +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
	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	0,007	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	-	-	-	-	-
	Q _{от} +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	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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																	

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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} +v	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} +v	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} +v	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,528	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																	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,051	0,051	0,051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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
	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
	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	0,412	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 "Заповдпроект"																	
	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	8,485	8,485	8,485	8,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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
	Qот+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
	Qгвс	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,010	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
	Qот+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
	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	0,006	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
	Qот+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
	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	0,017	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
	Qот+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
	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	0,020	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.7	МАОУ ДОД ДМШ им. Шостаковича, ул. Комсомольская, 21																	
	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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	0,028	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	МАДОУ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,043	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	МАДОУ ЦРР 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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																	
	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	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.19	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
	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	0,079	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,059	0,059	0,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-0,023	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qтвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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
	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	0,006	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
	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
	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
5.27	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
	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
	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,010	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
	Qот+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
	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	0,026	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
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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	"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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	0,078	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
	Q _{от+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
	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
5.36	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
	Q _{от+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
	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
5.37	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{от+в}	0,423	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q _{гвс}	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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{ГВС}	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ																	
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
	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
	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	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
	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
	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	0,545	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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
	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	0,208	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
	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	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
	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	0,390	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
	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
	Qот+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
	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	0,213	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
	Qот+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
	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	0,798	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+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
	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	0,786	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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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	0,054	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
	Qот+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
	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	0,173	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
	Qот+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
	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	0,665	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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:	0,236	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
	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	0,259	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
	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
	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	0,120	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
	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
	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	0,192	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
	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
	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	0,129	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
	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	0,135	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q _{гвс}	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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:	-	-	-	-	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
	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 2.3.2 – 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	1 131 828,51	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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. Каргашева, 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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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. Судостроительна я, 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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. Барклай 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 «Балтптицепром»	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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.15	МАДОУ д/с №115, ул. Великолуцкая, 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
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 ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительна я, 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.	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Краснокаменная, 16																
5.29	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а	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
5.30	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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 сад №72, ул. Красная, 301	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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа

В г. Калининград отсутствуют источники тепловой энергии, для которых зона действия источника расположена в границах нескольких населенных пунктов.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения для источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – 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

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:

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

где: i – номер района нагрузок;

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

$Q_{зд}$ – 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: T – число часов работы системы теплоснабжения в год.

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

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

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

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя приведен в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

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 присоединенную 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.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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 4.1.1 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
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
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 4.1.2 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год стро-ва/переключени-я	Организация
10	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Таблица 4.1.3 – 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"
		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"
2	РТС Южная	ул. Октябрьская, 3	2021	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 126	2019	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2026	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	ул. Киевская, 141а	2021	МП "КТС"
		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"

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/ п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		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"
		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"

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
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 - **~24,8 км ср. D 200 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 - **~5,6 км ср. D 500 мм**
- реконструкция ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - **~13,2 км ср. D 400 мм**
- реконструкция ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса - **~34,8 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°C принята реконструкция сетей при бесканальной прокладке в ППУ-изоляции, для графика 150/70°C принята реконструкция (строительство) сетей в каналах, материал трубопровода – сталь, тепловая изоляция – минеральная вата, вследствие невозможности использования ППУ-изоляции и полимерных материалов при температурах 140°C 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.

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.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

Выбор варианта перспективного развития систем теплоснабжения города приведен в Главе 5 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Приоритетным сценарием развития предлагается считать базовый вариант с сохранением температурного графика 110/70 °С, ввиду меньших совокупных затрат на реконструкцию системы теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 5. 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.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Для обеспечения перспективных нагрузок и переключения неэффективных источников тепловой энергии планируется строительство следующих источников тепловой энергии (табл. 5.1.1).

Таблица 5.1.1 – 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"

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год строительства/переключения	Организация
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».

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В рамках реализации 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 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – 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:	2020-2022	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
	установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение		
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
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

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».

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.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Перечень мероприятий по техническому перевооружению источников представлен в п.п. 5.2. Раздела 5.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Калининградская ТЭЦ-2

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ-2 осуществляется в Южную и Юго-Восточную части города Калининград.

Передача тепла от ТЭЦ-2 в Южную часть города Калининград осуществляется по двухконтурной (независимой) схеме через теплообменники, установленные в тепловой насосной станции ТНС-1.

Регулирование температурного и гидравлического режима отпуска тепла внешним потребителям города Калининграда ведется по командам диспетчерской службы МП «Калининградтеплосеть».

Утвержденный на Калининградской ТЭЦ-2 температурный график 1-го контура теплосети от ТЭЦ-2 до ТНС-1 – 130/70 °С. При этом в 2018 году фактически теплоснабжение осуществлялось по температурному графику отпуска тепловой энергии в горячей воде:

- для потребителей Южной части города Калининград после ТНС-1 – 110/70 °С;
- для потребителей Юго-Восточной части города Калининград от ТЭЦ-2 до ЦТП «Пархоменко» – 130/70 °С, после ЦТП «Пархоменко» - 110/70 °С.

Температурный график подачи теплоносителя на межотопительный период - 70/40 °С.

В связи с тем, что теплофикационная установка на ТЭЦ-2 выполнена с единым коллектором сетевой воды, отпуск тепловой энергии с в Южную и Юго-Восточную часть с различными температурными графиками затруднителен.

МП «Калининградтеплосеть»

Графики регулирования температуры для источников районных тепловых сетей имеют значение – 110/70 °С, а на малых котельных фактически применяется температурный график 95/70 °С. По сведениям, полученным от МП «Калининградтеплосеть», массовых жалоб жителей на несоответствие температуры в помещениях и температуры ГВС установленным нормативам требованиям не поступало.

Выбор указанного температурного графика обусловлен следующими обстоятельствами:

- Согласно законодательству РФ по теплоснабжению основной задачей теплоснабжающей организации МП «Калининградтеплосеть» является организация бесперебойного снабжения потребителей тепловой энергией надлежащего качества с минимизацией затрат исходя из «принципа соблюдения баланса интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей» (ФЗ 190, СТ.3, П.5)

- Существующая система отопления города Калининграда должна обеспечить нормативную температуру внутри помещений, а закрытая система горячего водоснабжения нормативную температуру горячей воды в точках ее разбора.
- Для минимизации издержек в системе теплоснабжения предприятием МП «Калининградтеплосеть» выполнена корректировка температурных графиков при соблюдении нормативного режима теплоснабжения потребителей с учетом следующих факторов:
- фактической работы существующих элеваторных узлов и их фактического состояния,
- роста топливной составляющей в стоимости производства тепловой энергии при повышенной температуре сетевой воды.

Таким образом, предприятием разработаны температурные графики для районных тепловых станций 110/70 °С и котельных малой и средней мощности с подключением потребителей по непосредственной схеме теплоснабжения 95/70 °С.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

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 5.5.1.

Таблица 5.5.1 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/ п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		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"
2	РТС Южная	ул. Октябрьская, 3	2021	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 126	2019	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2026	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	ул. Киевская, 141а	2021	МП "КТС"
		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, 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. Великолуцкая, 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"

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		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»

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

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.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Перевод котельных в пиковый режим не планируется.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Изменение температурных графиков на источниках тепловой энергии г. Калининграда не предполагается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии по сроку ввода новых мощностей представлены в таблице 2.3.1. Раздела 2 Утверждаемой части.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции 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.

РАЗДЕЛ 6. 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.

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (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.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку

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.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, 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.

6.4. 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 по основаниям, указанным в подпункте "5.5" Раздела 5 настоящего документа

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.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

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

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Калининграде горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые, для осуществления которого требуется строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов отсутствует.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

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

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

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 °С;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период – 1,2 °С;
- продолжительность работы системы ГВС – 351 сут.;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5 °С;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период – 15 °С;
- максимальная температура воздуха переходного периода – 10 °С.

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

В таблице 8.1.1 представлены прогнозные значения потребления топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г. (прогнозируемый годовой расход условного топлива, натурального топлива, максимальные часовые расходы топлива), а также сводные данные по перспективным расходам топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 8.1.1 – 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/м ³ (кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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/м ³ (кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	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
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
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	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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/м³(кг)	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	9648	9648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 705,00	2 499,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	51,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,77	2,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 173,34	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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																	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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)	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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%
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																	

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	164,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	64,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	48,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	0,75	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	0,19	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	0,06	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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	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/м ³ (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	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/м ³ (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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/м ³ (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	26,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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. 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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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 "Заповдпроект"																	
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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. Челюскинская, 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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
МАДОУ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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
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%

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	162,34	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%

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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. 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%

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	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
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
МАДОУ 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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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	246,92	246,92	246,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ 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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ 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/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)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м ³ (кг)	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	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/м ³ (кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 912,52	6 093,71	6 274,90	6 456,09	6 456,09
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/м ³ (кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	-	-	-	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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	-	-	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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

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)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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/м ³ (кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м ³ (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%
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

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

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.

8.3. 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 8.3.1.

Таблица 8.3.1 – 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	-
Управление культуры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Комитет по образованию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энергия"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.4. 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.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использование источников тепловой энергии на природном газе.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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.

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

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.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

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).

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения включены в состав предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в части мероприятий по перекладке сетей с увеличением диаметра.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

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

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

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.

Общая оценка эффективности от внедрения мероприятий Схемы теплоснабжения приведена в таблицах 15.1-15.4 Раздела 15.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки

Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки указаны ниже.

- Мероприятия по источникам теплоснабжения профинансированы на 21 258 тыс. руб.
- Мероприятия по сетям теплоснабжения профинансированы на 99 655 тыс. руб.
- Мероприятия по ЦТП профинансированы на 43 093 тыс. руб.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с 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.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается в соответствии с порядком определения единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808» Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации 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.

В соответствии с критерием по численности населения город Калининград относится к городам с численностью населения менее 500 тыс. чел. На основании требований ст. 6 п. 6 Федерального закона от 27.07.2010 г № 190 «О теплоснабжении» определение единой теплоснабжающей организации входит в полномочия органов местного самоуправления.

Таким образом, в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации, учитывая принятые в настоящей Схеме теплоснабжения единицы административно – территориального деления и зоны эксплуатационной ответственности предлагается к выбору в качестве единой теплоснабжающей организации городского округа «Город Калининград» МП «Калининградтеплосеть».

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации в границах эксплуатационной ответственности МП «Калининградтеплосеть».

10.3. 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.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент разработки схемы заявок на присвоение статуса ЕТО от теплоснабжающих организаций не поступало.

10.5. 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 10.5.1.

Таблица 10.5.1 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника и организации
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
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»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника и организации
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника и организации
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»

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии г. Калининграда.

Базовые нагрузки, перспективные подключения, а также переключения нагрузок представлены в Приложении 1.4 Обосновывающих материалов.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Выявление бесхозных сетей, организация управления бесхозными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ, Калининградской области и городского округа «Город Калининград».

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 – ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На основании того, что теплосетевой организацией в районе расположения выявленных бесхозных тепловых сетей является МП «Калининградтеплосеть», в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей до момента постановки их на учет и признания права собственности, определена МП «Калининградтеплосеть».

Перечень бесхозных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», представлен в таблице 10.5.1.

Перечень бесхозных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», представлен в таблице 10.5.2.

Таблица 10.5.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
1	Тепловая сеть от ТК 9-8а до ул. Некрасова, 2	80	57 / 45	1993
2	Тепловая сеть от ТК 3-14-1 до ул. Барнаульская, 8	12	89	1975
3	Тепловая сеть от ЦТП до ул. Дадаева старш., 56	207	133	2004
4	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до Согласия, 7-9	327,4	108	2003
5	Тепловая сеть от Отв. на ул. Согласия, 8-10 до ул. Согласия, 8-10	24	133	2005
6	Тепловая сеть от ТК 9-1-17-1 до ул. Талалихина В., 6-10	90	108	1994
7	Тепловая сеть от ТК 6-27-5-3 до Челнокова, 32	330	108	2006
8	Тепловая сеть от ТК 9-8 до ул. Лескова, 16	142	108	1992
9	Тепловая сеть врезка на ул. Черниговскую, 20	12	76	2003
10	Тепловая сеть от отв. на Чернышевского пер., 3 до ул. Чернышевского, 56	88	89	1997
11	Тепловая сеть от ЦТП Дадаева до ТК 3	68	219	1995
12	Тепловая сеть от т.Ф до Советский пр-т., 48	514	108	2006

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
13	Тепловая сеть от ТК 6-17а до Советский пр-т, 49	130	159	2006
14	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-10 до ул. Согласия, 30	77	108	2006
15	Тепловая сеть от ТК 9-1-17-5 до ул. Талалихина В., 12	154	108	1998
16	Тепловая сеть от отв. на ул. Согласия, 6-6а до ул. Согласия, 6-6а	98	89	2007
17	Тепловая сеть от ТК 4-13 до Московский пр-т, 169а	144,14	89	2007
18	Тепловая сеть от ТК 3-13-16 до ул. Баграмяна Маршала, 2	156	159	2014
19	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-6 до ул. Согласия, 12-14	124	133	2001
20	Тепловая сеть от ТК 9-11-1 до Артиллерийская, 18	518	76	1996
21	Тепловая сеть от Точки АЗ до ул. Вагнера, 24, Ленинский пр-т, 18а	289	76	1973
22	Тепловая сеть от 33579 до Парковый пер., 2	74	76	2005
23	Тепловая сеть от ТК 1-13-6-1 до ул. Леонова, 6	69	108	2006
24	Тепловая сеть от Отв. в стор. Маточкина до ТК 6-27-11-1-1	187,76	219 / 273	2007
25	Тепловая сеть от ТК 9-11-3 до ул. Артиллерийская, 13-15	571	89	2008
26	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-9 до Фермора, 4	200	45 / 89	2007
27	Тепловая сеть от отв. на Летний проезд, 29 до ул. Автомобильной, 27	216	108/133/159	2008
28	Тепловая сеть от отв. на ул. Челнокова, 34 ТП-2 до ул. Челнокова, 34 ТП-2	102,18	108	2010
29	Тепловая сеть от отв. на ул. Гайдара, 100 до ул. Гайдара, 100	132	76 / 108	2010
30	ТК 6-27-11-1-1-9 до ул. Челнокова, 34 ТП-1	141,16	108 / 133	2010
31	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-2-26 до ул. Гайдара, 102	110	89	2010
32	Тепловая сеть от ТК 6-27-9 до Гайдара, 96	277,68	108 / 159	2009
33	Отв. на Еловая аллея, 59-63 до ул. Еловая аллея, 59-63	28	63	1996
34	ТК 9-1-1-15 до ул. Ефремова полк., 1	72	76	2001
35	ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 81-85	38	159	2002
36	ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 87-91	350	133	2005
37	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д 91а	70	133	2005
38	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д 91б	14	108	2008
39	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д 91а,б	68	133	2005
40	Тепловая сеть ул. О.Кошевого, д 15	120	133	2009
41	Тепловая сеть ул. О.Кошевого, д 35	20	159	2007
42	Тепловая сеть ул. О.Кошевого, д 90	26	76	2010
43	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 14	18	108	2007
44	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 16	164	89 / 273	2007
45	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 3	236	89 / 133	2009
46	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 5	222	89 / 133	2009
47	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до ул. Маточкина, 6	128,92	108 / 133	2007
48	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-1-1 до ул. Маточкина, 7	286,6	108 / 159	2007
49	ТК 6-27-11-3-1 до ул. Маточкина, 8 (Т/С по ул. Маточкина, 8)	106	89	2007
50	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-9 до ул. Согласия, 33	322	89 / 159	2008
51	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-1-1-7 до ул. Челнокова ген., 36	252,66	133	2010
52	Тепловая сеть от ТК 10-18 до ул. Черниговская, 16	197,4	133	2003
53	Тепловая сеть от ТК 7-4-23-3 до Летний проезд, 25	422	89 / 108 / 133	2008
54	Тепловая сеть от ТК 4-15 до ул. Литовский Вал, 49-59	6,6	76	2005
55	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-29 до ул. Горького, 170	273	76 / 108	2010
56	ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 20а	25,8	89 / 108	2014
57	ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 24а	68,6	108	2014

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
58	Тепловая сеть от ТК 4-11 до ул. Литовский Вал, 87а	434,2	108 / 133	2010
59	Тепловая сеть от ТК 1-35 до ул. Чайковского, 56	139,6	89	2013
60	Тепловая сеть от ТК- ID5498 до ул. Докука, 15	88	89 / 108	2007
61	Т/С по ул. Киевская, 120а	14	133	2005
62	Т/С по ул. Киевская, 118а	120	108	2004
63	Т/С по ул. Киевская, 132а	38	108	2005
64	Тепловая сеть Московский пр-кт, 14б	90,6	89	2005
65	Тепловая сеть от отв. на Большевистский пер., 2-6 до Большевистский пер., 2-6	89	57	1998
66	Тепловая сеть от ТК 5-28-4-1 до ул. Малый пер., 32	46	108	1982
67	Тепловая сеть от ЦТП-2 Аральская до ул. Аральская, 11-13	38	76	2003
68	Тепловая сеть от ТК 5-15 до ул. Б. Хмельницкого, 12	79	76 / 133	1976
69	Т/с от котельной Бассейная, 35а (по ул. Бассейная, 40 (шк.№21)	132	76 / 133	2011
70	от ТК 3-14-2 до ул. Вагнера, 51	126,8	108	1997
71	Т/С по ул. Емельянова, 94	480	57 / 89	2003
72	Тепловая сеть ул. Звездная, д. 27-31	140	57	2008
73	Тепловая сеть ул. Звездная, д. 33-37	34	108	2008
74	Тепловая сеть ул. Киевская, д.67	271,8	89 /159	2008
75	Тепловая сеть от ТК 2-22 до ул. Кирова, 22	100	89	1970
76	Т/С по ул. Клиническая, 27	576	63 / 75	1988
77	Т/С по ул. Колхозная, 10 L=57м D=80/65/40мм	60	76 / 89	2005
78	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д. 101	66	89	2000
79	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д. 7	44	57	2008
80	Т/С по ул. Красносельская, 18	76	57 /108	2006
81	Т/С по ул. Куйбышева, 181-187	144	89	1981
82	Т/С по ул. Куйбышева, 65а	172	108	1976
83	Тепловая сеть до ул. Машиностроительная, 188	262	108	2009
84	Тепловая сеть от ID 5109 до ул. Парусная, 30	123,6	76	1998
85	Тепловая сеть от ТК 1-36-6-1 до ул. Серафимовича, 7	398	57 / 108	1976
86	Тепловая сеть от ТК (ID 4355) до ул. Транспортная, 2в	42	40 / 57	2013
87	Тепловая сеть от ТК 5-28-4-2 до ул. Эпроновская, 1	266	108	2006
88	Тепловая сеть ул. Эпроновская, 20	269	133	2008
89	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-9 до ул. Согласия, 31	154	89	1999
90	Тепловая сеть от ТК 4-9 до Московский пр-т, 164-172	90	89	1996
91	Тепловая сеть ул. Полк. Ефремова, д. 10	40,94	89 / 133	2007
92	ТК 11-12 до ул. Кошевого О., 50а	354	159	2014
93	Тепловая сеть пер. Калужский, 7	16	89	1976
94	Тепловая сеть от ТК 2-20 до Советский пр-кт, 13-17	278	108	1980
95	Тепловая сеть д №58 кор 1,2,3 по ул. Левитана	171,9	108 / 133	2016
96	Тепловая сеть д №59 кор 1,2,3,4 по ул. Левитана	235	89	2016
97	Тепловая сеть д №60 кор 2,3 по ул. Левитана	300,1	89 / 108	2016
98	Тепловая сеть д №57 кор 1,2,3 по ул. Левитана	574,4	57 / 76 / 108	2016
99	Тепловая сеть д №63 кор 1,2,3 по ул. Левитана	351	57/ 89/108/133	2016
100	Тепловая сеть д №61 по ул. Левитана	43,9	89	2016
101	Тепловая сеть д №60 кор 1 по ул. Левитана	109,92	108	2016

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
102	Т/С по ул. Куйбышева, 53	247	108/133/159	1976
103	от ТК 9-15 до ул. Майская, 4	478,6	45 /57/76	2007
104	от ТК 9-1-11а до ул. Озерная, 41а	75	57	2014
105	от ТК 1-8 до ул. Колоскова, 12	211,4	76	2007
106	от отв. на ул. Каштановая Аллея, 169-173 до ул. Каштановая Аллея, 169	1991,16	108/159/219	2012
107	от отв. на Горького, 168а	638,38	133	2014
108	от отв. на ул. Ялтинская, 4	81,36	108	2011
109	от отв. на ул. Толбухина до ул. Толбухина, 6	1044,18	45/57/76/89	2007
110	от ID 11675 до ул. Громовой У., 129	164,46	219	2011
111	от ТК 11-10 до ул. Кошевого О., 7	194,14	57	2003
112	от УТ до ул. Судостроительная, 31а	316,5	108	2012
113	Отв.на ТП на ул. Алябьева, 21 до отв.на ул. Курганская, 3	75	57 /76 /108	1976
114	от ввода в здание ул. Коперника, 8-10 до ТК 3-17-6	41	57 / 76 /108	1977
115	от выхода из ул. Озерова ген-лейт., 12-16 до ТК 4(2)новая	234	219	2004
116	от границы балансовой принадлежности до ТК 8-12а-8	252,16	219	2005
117	от отв. на ул. Банковская, 33-39 до ТК 1-61-9в	253	133/219	1976
118	от отв. на ТК 8-12а-6 до выхода из ул. Баранова, 43	214,2	89/108/159	1985
119	от ТК 1-8 до отв. на ул. Колоскова, 10	41	89	2007
120	от ТК 1-18-9а до отв. на ул. Комсомольскую, 3	56	76	2013
121	от ТК 1-29-3 до входа в ул. Чайковского, 49-51	118	76 / 89	1976
122	от ТК 3-9-2 до ТК 3-9-2-1	203	89	1964
123	от ТК 7-4-28-8-2 до ул. Интернациональная, 46	109,44	159	2014
124	от ТК 7-8-1 до ул. Судостроительная, 94	122,32	57	2009
125	от ТК 9-5 до ул. Тельмана, 35	156	108 /159	1990
126	от ТК 9-14-4 до ТК 9-14-4-1	64,2	108	1993
127	от точки ВЗ до ТК 2-35-4	56	133	1977
128	Т/с котельной Школьная 2 (2D=57 мм, L=89 м)	178	57	1976
129	т/с от ответвления на Московский пр., 97 до входа в пр-кт Московский, 97	210	108	1977
130	Тепловая сеть от ТК 1-20-5 до пр-т Мира, 84	130,58	76	2008

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 10.5.2 – Перечень бесхозяйных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№	Наименование ЦТП	Место расположения	Подключенная мощность отопления, Гкал/ч	Подключенная мощность ГВС, Гкал/ч	Источник, подающий теплоноситель на ЦТП (в отопительный период / в межотопительный период)
1	ЦТП "Ленинский проспект, 69-73"	Ленинский проспект, 69-73	-	0,346	ТЭЦ-1 / РТС "Восточная"
2	ЦТП "Ленинский проспект, 75-77в"	Ленинский проспект, 75-77в	-	1,103	ТЭЦ-1 / РТС "Восточная"
3	ЦТП "Ленинский проспект, 94"	Ленинский проспект, 94	0,19	0,217	РТС "Балтийская"
4	ЦТП "Московский проспект, 149-153"	Московский проспект, 153	0,135	-	РТС "Восточная"
5	ЦТП "пер. Трамвайный, 16"	пер. Трамвайный, 16	0,181	0,268	РТС "Южная"
6	ЦТП "Беланова, 97"	ул. Беланова, 97	-	0,202	РТС "Чкаловск"
7	ЦТП "Горбунова, 6"	ул. Горбунова, 6	-	0,202	РТС "Чкаловск"
8	ЦТП "Горького, 154"	ул. Горького, 154	-	0,534	РТС «Горького»
9	ЦТП "Горького, 211"	ул. Горького, 211	-	0,31	РТС «Горького»
10	ЦТП "Ефремова, 10"	ул. Ефремова, 10	-	0,79	РТС «Горького»
11	ЦТП "Куприна, 22"	ул. Куприна, 22	0,225	0,213	РТС "Восточная"
12	ЦТП "Литовский вал, 39"	ул. Литовский вал, 39	-	0,117	РТС "Восточная"
13	ЦТП "Нансена, 78"	ул. Нансена, 78	0,542	-	РТС "Балтийская"
14	ЦТП "Нарвская, 102"	ул. Нарвская, 102	-	0,597	РТС "Северная"
15	ЦТП "Невского, 58-58а"	ул. Невского, 58-58а	0,1	-	РТС "Северная"
16	ЦТП "Носова, 2-8"	ул. Носова, 2-8	0,149	-	ТЭЦ-1
17	ЦТП "Озерная, 5"	ул. Озерная, 5	-	0,512	РТС "Северная"
18	ЦТП "Октябрьская, 71-73"	ул. Октябрьская, 71-73	0,223	-	РТС "Южная"
19	ЦТП "Ольштынская, 74"	ул. Ольштынская, 74	0,2	-	РТС "Южная"
20	ЦТП "Советский пр., 49"	Советский проспект, 49	0,248	-	РТС "Северная"
21	ЦТП "Советский пр., 91-97"	Советский проспект, 91-97	0,188	-	РТС "Северная"
22	ЦТП "Томская, 4-8"	ул. Томская, 4-8	0,177	0,178	РТС "Восточная"
23	ЦТП "Черепичная, 19-19а"	ул. Черепичная, 19-19а	0,379	-	РТС "Восточная"
24	ЦТП "Шевченко, 7-11"	ул. Шевченко, 7-11	0,117	0,17	ТЭЦ-1 / РТС "Восточная"
25	ЦТП "Шевченко, 1-5"	ул. Шевченко, 1-5	0,155	0,184	ТЭЦ-1 / РТС "Восточная"
26	ЦТП "Шевченко, 5а"	ул. Шевченко, 5а	0,04	-	ТЭЦ-1 / РТС "Восточная"
27	ЦТП "Ярославская, 4"	ул. Ярославская, 4	0,272	0,205	РТС "Восточная"
28	ЦТП "Красная, 117"	ул.Красная, 117	0,476	-	РТС "Красная"

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№	Наименование ЦТП	Место расположения	Подключенная мощность отопления, Гкал/ч	Подключенная мощность ГВС, Гкал/ч	Источник, подающий теплоноситель на ЦТП (в отопительный период / в межотопительный период)
29	ЦТП "Фрунзе, 75"	ул.Фрунзе, 75	-	0,557	РТС "Восточная"
30	ЦТП "Шиллера, 22"	ул. Шиллера, 22	0,087	-	ТЭЦ-1
31	ЦТП "Димитрова, 16"	ул. Г.Димитрова, 16	0,264	0,097	РТС Северная
32	ЦТП "Дрожжевая, 1"	ул. Дрожжевая, 1	0,195	0,12	ТЭЦ-2
33	ЦТП "Октябрьская, 55"	Ул. Октябрьская, 55	0,207	0,193	РТС Южная

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Проектом генерального плана к 2035 году предлагается расширение существующей газораспределительной сети на территории городского округа «Город Калининград», путем строительства газопроводов высокого, среднего и низкого давления, ГГРП, ГРП и ШРП, в целях газификации существующей и перспективной жилой застройки северной, северо-западной, юго-западной, южной, восточной частей городского округа «Город Калининград» (в соответствии с разработанными проектами планировки территории городского округа «Город Калининград»).

Источником газоснабжения существующих и планируемых районов нового жилищного строительства городского округа «Город Калининград», будет являться природный газ, транспортируемый по газопроводу-отводу от магистрального газопровода Иванцевичи – Вильнюс – Рига на две газораспределительные станции АГРС-1 и АГРС-2

При разработке перспективной системы централизованного газоснабжения городского округа «Город Калининград» потребность в газе определяется по укрупненным показателям.

Расход газа на проектный срок рассчитан из условий полной газификации существующей и перспективной жилой застройки ГО г. Калининград. Природный газ предусмотрено использовать по следующим направлениям:

- на приготовление горячей воды для хозяйственных нужд, и санитарно-гигиенических нужд населения в новом малоэтажном и среднеэтажном жилом фонде;
- на отопление нового малоэтажного и частично среднеэтажного жилого фонда, имеющего квартирные и автономные системы отопления (котельные, крышные котельные и т.п.);
- на частичное отопление существующего жилого фонда (преимущественно малоэтажный жилой фонд, среднеэтажный жилой фонд, отапливаемый от маломощных котельных и (или) расположенный на значительном удалении от источников теплоснабжения) и отопление общественных и коммунальных зданий;
- на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды части существующих и новых гражданских, коммерческих и коммунальных объектов (как правило, расположенных на значительном удалении от источников центрального теплоснабжения);

- на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды части промышленных предприятий.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории городского округа «Город Калининград» отсутствуют проблемы организации газоснабжения централизованных источников тепловой энергии.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Согласно программе комплексного развития городского округа «Город Калининград» проектная документация «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград», утвержденной постановлением главы администрации городского округа «Город Калининград» от 15.01.2010 № 17, является неактуальной и необходима ее корректировка.

В связи с вышеуказанным, при корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа «Город Калининград» предлагается учесть решения, схемы теплоснабжения, касающиеся увеличения расходов природного газа (строительство новых источников теплоснабжения, перевод котельных на газообразное топливо, реконструкция котельных с увеличением мощности), в т.ч. с учетом лимитов природного газа. Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в Разделе 8 настоящего документа и в Главе 10 Обосновывающих материалов.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» присутствует один источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ–2.

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.

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.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках данной схемы теплоснабжения не предусмотрены.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, могут раскрывать схему водоснабжения городского округа «Город Калининград» и в настоящем документе не приводятся.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград» следует учесть организацию водоснабжения на нужды вновь строящихся котельных и прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при

передаче тепловой энергии. (Раздел 3 настоящего документа и Приложение 13 к Обосновывающим материалам).

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

14.1. Общие положения

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 14.1.1.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 14.1.1 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
2.11		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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
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»		1,41 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	0,00 0
4.3		МП "Калининградтеплосеть"		2,28 5	2,72 2	2,01 4	2,02 3	1,97 2	1,96 8	1,96 3	1,95 9	1,95 4	1,95 1	1,94 9	1,94 7	1,94 5	1,94 3	1,94 1	1,93 9	1,93 9
4.4		ОАО "Молоко"		0,40 3	0,40 3	0,40 3	0,40 4	0,40 5	0,40 6	0,40 7										
4.5		ОАО "Кварц"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6		АО институт "Заповдпроект"		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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	АО «Калининградская генерирующая компания»	м²/Г кал/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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
6.11		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»		13,0 8	13,4 7	13,2 1	16,8 9	16,4 9	16,1 0	15,8 4	15,7 6	16,0 5	16,5 6	17,0 0	17,4 8	17,6 6	17,6 7	17,6 6	17,6 6	17,6 6
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
8.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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»		44,9 4	44,9 0	44,8 3	45,2 6	45,2 6	45,2 6	45,2 6	45,2 8	45,3 5	45,4 2	45,4 9	45,5 6	45,6 2	45,6 3	45,6 3	45,6 3	45,6 3
9.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
9.14		ООО «БалТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8		ООО «БалТРыБПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 «БалТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
11.3		МП "Калининградтеплосеть"		21,22	22,01	22,38	22,67	22,90	23,34	24,22	24,95	25,85	26,40	27,25	28,13	28,91	29,72	30,55	31,52	32,52
11.4		ОАО "Молоко"		41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
11.7		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 "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
13.1	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой 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)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.3		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	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

№ 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
14.11	административных правонарушений, за нарушение законодательства	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.12	Российской Федерации в сфере	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.13	теплоснабжения,	ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.14	антимонопольного	ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.15	законодательства	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.16	Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. Общие положения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения АО «КГК», Калининградской ТЭЦ-2 и МП «Калининградтеплосеть» приведены в таблицах 15.1.1, 15.1.2, 15.1.3, 15.1.4.

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 15.1.1 – 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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 15.1.2 – 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
<i>Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение</i>	2 271															
<i>Расходы на оплату труда</i>	4 052															
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями</i>	6 797															
<i>Прочие операционные расходы</i>	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
<i>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)</i>	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
<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	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
<i>Затраты на газ, тыс. руб.</i>	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
<i>Расход натурального топлива (газ),</i>	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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 15.1.3 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Таблица 15.1.4 – 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

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расход натурального топлива (газ),	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
удельное потребление топлива (газ)	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
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

ООО Компания «Интегратор»

Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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